							Xapa	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				1	а карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сажа (583)									0.0217008		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1								0.0340992 0.2232		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.0000004		100
			Формальдегид (609)]								0.0046512		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.64	0.1228 /0.1228	450 /450	0.1116 0.0567648		100 100
3 д/юд		вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1003	0101017230090		2	0.083	21.04	0.1220 /0.1220	430 /430	0.009224		100
			Сажа (583)	1								0.0048224		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	_								0.0075776 0.0496		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	-								0.0000008		100
			Формальдегид (609)]								0.0010336		100
4 /			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1000	040405 /000000			0.004	7.70	0.0000 /0.0000	450 /450	0.0248		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.79	0.3068 /0.3068	450 /450	0.155644 0.025292		100 100
			Сажа (583)]								0.013222		100
			Сера диоксид (516)									0.020778		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	_								0.136 0.000002		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.002834		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.068		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.25	0.1229 /0.1229	450 /450	0.0732448 0.0119024		100 100
		вание и проверки двигателеи.	Сажа (583)	-								0.0119024		100
			Сера диоксид (516)]								0.0097776		100
			Углерод оксид (584)									0.064		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.00000008 0.0013336		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.032		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.0091556		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	_								0.0014878 0.0007778		100 100
			Сера диоксид (516)	†								0.0012222		100
			Углерод оксид (584)									0.008		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.00000001 0.0001667		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.004		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.36	0.043 /0.043	450 /450	0.0210578		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	_								0.0034218 0.0017888		100 100
			Сера диоксид (516)	-								0.0017888		100
			Углерод оксид (584)									0.0184		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0003834 0.0092		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.0105289		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0017109		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	1								0.0008944 0.0014056		100 100
			Углерод оксид (584)	j								0.0092		100
			Бенз/а/пирен (54)	4								0.00000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0001917 0.0046		100 100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.13	0.0459 /0.0459	450 /450	0.0224312		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.003645		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	_								0.0019056 0.0029944		100 100
			Углерод оксид (584)	†								0.0196		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	4								0.0004084 0.0098		100 100
1 д/год	†	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.92	0.1378 /0.1378	450 /450	0.0672936		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	1								0.010935		100
			Сажа (583)	4								0.0057168		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1								0.0089832 0.0588	1	100
			Бенз/а/пирен (54)]								0.000001		100
			Формальдегид (609)	4								0.0012252		100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095		2	0.024	58.14	0.0263 /0.0263	450 /450	0.0294 0.0114444		100 100
. 4,.54		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]	3.5.55,255555		-	0.024	30.17	3.3200 / 3.0200	.00, 400	0.0018597		100
			Сажа (583)	1								0.0009722		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0015278 0.01		100 100
	_		тыерод окоид (эоч)	<u> </u>	1	Į			<u> </u>	ļ	<u> </u>	1 0.01	L	100

							Хара	актеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижени	э выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0002083 0.005		100 100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1014	610192 /236086		2	0.126	22.16	0.2763 /0.2763	450 /450	0.128178		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.020829		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	+								0.010889 0.017111		100 100
			Углерод оксид (584)]								0.112		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.002333 0.056		100 100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.43	0.1228 /0.1228	450 /450	0.0595112		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	_								0.0096704 0.0050556		100 100
			Сажа (363) Сера диоксид (516)	1								0.0050556		100
			Углерод оксид (584)]								0.052		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	+								0.00000008 0.0010832		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.026		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6442 /0.6442	450 /450	0.3268524		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0531132 0.0277662		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0436338		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								0.2856 0.000004		100 100
			Формальдегид (609)	†								0.0059493		100
		_	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1428		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1017	610191 /236067		2	0.122	15.77	0.1843 /0.1843	450 /450	0.0961332 0.0156216		100 100
		вание и проверки двигателей.	Сажа (583)									0.0081666		100
			Сера диоксид (516)									0.0128334		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								0.084 0.000002		100 100
			Формальдегид (609)]								0.0017502		100
1 =/===	_	The superior is the state of th	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1018	640400 /026074		2	0.000	48.75	0.2677 /0.2677	450 /450	0.042 0.0966828		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1018	610199 /236071		2	0.098	46.75	0.3677 /0.3677	450 /450	0.096628		100
			Сажа (583)									0.0082134		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0129066 0.08448		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	<u> </u>								0.0000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0017598		100 100
1 д/год	_	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.63	0.3065 /0.3065	450 /450	0.04224 0.169378		100
'' ''		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.027524		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.014389 0.022611		100 100
			Углерод оксид (584)	1								0.148		100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.0000003		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.003083 0.074		100 100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.07	0.472 /0.472	450 /450	0.219733		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	4								0.035707 0.018667	1	100 100
			Сера диоксид (516)	<u> </u>								0.029333		100
			Углерод оксид (584)									0.192		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	1								0.0000003 0.004		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.096		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.0693534		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	1								0.0112698 0.0058917		100 100
1			Сера диоксид (516)	1								0.0092583		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								0.0606 0.000001	1	100 100
1			Формальдегид (609)	1								0.0012624		100
4 /	4		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1000	040000 /000005			0.07	44.00	0.0404 /0.0101	450 (150	0.0303		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.98	0.0461 /0.0461	450 /450	0.0274667 0.0044633		100 100
		,	Сажа (583)	1								0.0023333		100
			Сера диоксид (516)	4								0.0036667		100
1			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	1								0.024 0.0000004		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.0005		100
]		Углеводороды пред. С12-С19 (10)			Ĺ						0.012		100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
Frach no	Цех, участок, (но-	Managara na ganaga na ga				на карте-схеме	Пар	аметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их о	окращения*	_
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.4	0.2305 /0.2305	450 /450	0.1373335		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0223165 0.0116665		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0183335		100
			Углерод оксид (584)									0.12		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.0000002 0.0025		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.06		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.54	1.6123 /1.6123	450 /450	0.8343		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	_								0.1355745 0.070875		100 100
			Сера диоксид (516)									0.111375		100
			Углерод оксид (584)									0.729		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	_								0.0000014 0.0151875		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.3645		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.33	0.0518 /0.0518	450 /450	0.0240335		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0039055 0.0020415		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0032085		100
			Углерод оксид (584)									0.021 0.0000004		100 100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.0000004		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0105		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.51	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2481156 0.0403188		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0403188		100
			Сера диоксид (516)									0.0331224		100
			Углерод оксид (584)									0.2168 0.000004		100 100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.000004		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1084		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	62.02	0.3687 /0.3687	450 /450	0.2011932 0.032694		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.032694		100
			Сера диоксид (516)									0.0268584		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.1758 0.000003		100 100
			Формальдегид (609)									0.0036624		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0879		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1992 /0.1992	450 /450	0.1100956 0.0178905		100 100
		вание и проверки двигателей.	Сажа (583)									0.0093528		100
			Сера диоксид (516)									0.0146972		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0962 0.000002		100 100
			Формальдегид (609)									0.0000002		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0481		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.5	0.86/0.86	450 /450	0.4577776 0.0743888		100 100
			Сажа (583)]								0.0388888		100
			Сера диоксид (516)	4								0.0611112		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	1								0.4		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.0083332		100
4 =/	1		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	4000	640005 /000004			0.000	40.0	0.000 /0.000	AFO /450	0.2		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.0466932 0.0075876		100 100
			Сажа (583)]								0.0039666		100
			Сера диоксид (516)	4								0.0062334		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	1								0.0408 0.0000006		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.0008502		100
1 =/===	Á	Прократить него техно	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	4004	610104 /000007		2	0.074	400.0	0.4000./0.4000	AEO /450	0.0204		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.8	0.4903 /0.4903	450 /450	0.24308 0.0395006		100 100
			Сажа (583)]								0.02065		100
			Сера диоксид (516)	4								0.03245 0.2124		100 100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	+								0.2124		100
			Формальдегид (609)	1								0.004425		100
1 0/50 5	4	Прократить малитерия	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1022	610179 /006404		2	0.242	74.50	2 624 /2 624	450 /450	0.1062		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.53	2.631 /2.631	450 /450	1.2842669 0.2086931		100 100
		1	Сажа (583)									0.0836108		100

							Xapa	ктеристика исто	учников, на котог	оых проводится снижение	е выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (516)	-								0.2006669 1.0367777		100 100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0000021		100
			Формальдегид (609)									0.0200669		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	172.6	0.1063 /0.1063	450 /450	0.4849446 0.0002334		100 100
ТДЛОД		вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	0102117230074		2	0.028	172.0	0.100370.1003	4307430	0.0002334		100
			Сера диоксид (516)									0.0000936		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)	-								0.0193752 0.0031248		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	175.2	0.0666 /0.0666	450 /450	0.0001945		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	-								0.0000315		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.000078 0.016146		100 100
			Бензин (60)									0.002604		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1035	610232 /236102		2	0.082	57.11	0.3016 /0.3016	450 /450	0.0006613 0.0001071		100 100
		вание и проверки двигателеи.	Сера диоксид (516)	1								0.0001071		100
			Углерод оксид (584)									0.0548964		100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Бензин (60) Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	13.86	0.0098 /0.0098	450 /450	0.0088536 0.0000778	1	100 100
. д. од		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]	0.02207200.00		_	0.00	10.00	0.000070.0000	1007.00	0.0000126		100
			Сера диоксид (516)	-								0.0000312 0.0064584		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)									0.0064584		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	13.87	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сера диоксид (516)									0.0000126 0.0000312		100 100
			Углерод оксид (584)	1								0.0064584		100
			Бензин (60)	4000	0.4.0.0.0.4.0.0			2.004	50.04	0.004 /0.004	450 (450	0.0010416		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1038	610209 /236122		2	0.094	56.34	0.391 /0.391	450 /450	0.0008558 0.0001386		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0003432		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)									0.0710424 0.0114576		100 100
1 д/год	_	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	10.01	0.0353 /0.0353	450 /450	0.000389		100
'' ''		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.000063		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.000156 0.032292		100 100
			Бензин (60)									0.005208		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	57.49	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778 0.0000126		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сера диоксид (516)									0.0000126		100
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100
1 д/год	_	Прекратить работу оборудования	Бензин (60) Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.0010416 0.0041125		100 100
ТДПОД		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	1041	0101037230112		2	0.03	77.1	0.004070.0040	2007200	0.00041123		100
			Сажа (583)									0.0000615		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0080575 0.0141815		100
366 д/год	1	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35/35	0.0000252		100
366 д/год	-	резервуары хранения топлива. Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35/35	0.0089862 2.1804942		100
300 д/10д		вание и проверки двигателей.	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	1043	0102037230112		۷	0.1	0.37	0.05/0.05	33/30	0.8058838		100
			Пентилены (амилены) (460)	1								0.0805562		100
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0741116 0.0093446		100 100
			Толуол (558)									0.0699228		100
266 5/505		Проградите надарине адарамия	Этилбензол (675)	1044	640006 /006444		0	0.4	6.27	0.05/0.05	35/35	0.0019334 0.0000107		100 100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Керосин (654*)	1044	610226 /236114		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35/35	0.0000107		100
3 д/год]	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.01	0.1057 /0.1057	450 /450	0.0576798		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0093732 0.0049002		100 100
			Сера диоксид (516)	1								0.0076998		100
			Углерод оксид (584)	4								0.0504 0.0000001		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	†								0.0000001		100 100
	1		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0252		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.21	0.1382 /0.1382	450 /450	0.064089 0.0104145	1	100 100
			Сажа (583)	1								0.0054445		100
			Сера диоксид (516)	-								0.0085555		100
	1	Î.	Углерод оксид (584)	1	1	1		I	1	l	l l	0.056	1	100

							Хара	ктеристика исто	чников, на кото	рых проводится снижени	е выбросов			
	Цех, участок, (но-				1	а карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Формальдегид (609)									0.0011665		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.56	0.0562 /0.0562	450 /450	0.028 0.0265512		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0043146		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.0022556 0.0035444		100 100
			Углерод оксид (584)	†								0.0232		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	+								0.0004834 0.0116		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.56	0.6554 /0.6554	450 /450	0.336467		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.054676 0.028583		100 100
			Сажа (565)	-								0.026563		100
			Углерод оксид (584)									0.294		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.0000005 0.006125		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.147		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.6	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2316356		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0376408 0.0196778		100
			Сера диоксид (516)									0.0309222		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	_								0.2024 0.000004		100 100
			Формальдегид (609)	†								0.0042166		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1050	040055 /000005			0.10	05.4	0.0000 /0.0000	450 /450	0.1012		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1050	610255 /236095		2	0.12	25.1	0.2839 /0.2839	450 /450	0.0006224 0.0001008		100 100
		' ' ''	Сера диоксид (516)	1								0.0002496		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)	_								0.0516672 0.0083328		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	56.91	0.1774 /0.1774	450 /450	0.0003328		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.000063		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	+								0.000156 0.032292		100 100
			Бензин (60)									0.005208		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1052	610253 /236085		2	0.042	51.25	0.071 /0.071	450 /450	0.0001556 0.0000252		100 100
		дание и преверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1								0.0000232		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)									0.0129168 0.0020832		100 100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	259.7	0.3263 /0.3263	450 /450	0.0020832		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0001008		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	_								0.0002496 0.0516672		100 100
			Бензин (60)									0.0083328		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1054	610247 /236081		2	0.042	38.4	0.0532 /0.0532	450 /450	0.0000778 0.0000126		100 100
		вание и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	†								0.0000120		100
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Бензин (60) Азота диоксид (4)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.46	0.2762 /0.2762	450 /450	0.0010416 0.16686		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0271149		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	_								0.014175 0.022275		100 100
			Углерод оксид (584)	1								0.1458		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.0000003 0.0030375		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0030373		100
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке		1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35/35	0.00022		100
16 д/год	1	Прекратить работы по металлооб-		1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35/35	0.0032		100
1 д/год		работке Прекратить работу оборудования	Пыль абразивная (1027*) Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.0022 0.0074782		100 100
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Азота оксид (6)	1			=					0.0012152		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.0009426 0.0221676	1	100 100
			Углерод оксид (516)	1	<u> </u>							0.0221676		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245	200 /200	0.009396		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	1								0.0015272 0.001184		100 100
			Сера диоксид (516)]								0.027852		100
1 8/50 5		Прекратить мень толие тостира	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.046	450 /450	0.0647992 0.0219734		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1000	010103/230103		۷	0.071	11.02	0.040 /0.040	430 /430	0.0219734	1	100

							Xapa	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
Fnodew no	Цех, участок, (но-	Manager 112 112 112 112 112 112 112 112 112 11				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их о	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сажа (583)									0.0018666 0.0029334		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0029334		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0004 0.0096		100 100
1 д/год	-	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307	450 /450	0.0160222		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0026036		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0013612 0.0021388		100 100
			Углерод оксид (584)									0.014		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0002916 0.007		100 100
10 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	16.99	0.101 /0.101	450 /450	0.0466932		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0075876 0.0039666		100 100
			Сажа (363) Сера диоксид (516)									0.0039666		100
			Углерод оксид (584)									0.0408		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	_								0.0000006 0.0008499		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0204		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1063	610188 /236115		2	0.438	52.61	7.927 /7.927	450 /450	5.046999		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.820137 0.428751		100 100
			Сера диоксид (516)									0.673749		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									4.41 0.000009		100 100
			Формальдегид (609)									0.091875		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.205		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.83	13.2117 /13.2117	450 /450	7.84 1.274		100 100
			Сажа (583)									0.5104165		100
			Сера диоксид (516)									1.225 6.3291665		100 100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0000125		100
			Формальдегид (609)									0.1225		100
1 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9209	200 /200	2.9604165 0.220402		100 100
ТДЛОД		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	1000	0101007230113		_	0.2	32.30	2.320372.3203	2007200	0.035816		100
			Сажа (583)									0.027778 0.653338		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									1.520012		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642	450 /450	0.0423444		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.006881 0.0035972		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0056528		100
			Углерод оксид (584)									0.037		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.00000007 0.0007708		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0185		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.0924712 0.0150264		100 100
		вание и проверки двигателей.	Сажа (583)									0.0078556		100
			Сера диоксид (516)									0.0123444		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0808 0.000002		100 100
			Формальдегид (609)									0.0016832		100
1 д/год	4	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.15	0.1347 /0.1347	450 /450	0.0404 0.0622576		100 100
т дутод		вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	1000	0101007230113		۷	0.1	17.13	0.1047 /0.1047	430 /430	0.0101168		100
			Сажа (583)	4								0.0052888		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1								0.0083112 0.0544		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.00000008		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0011332 0.0272		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.02	67.16	0.0211 /0.0211	450 /450	0.001556		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]								0.0000252		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0000624 0.0129168		100 100
			Бензин (60)									0.0020832		100
114 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-		0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.0354136	0.01416544	60
	(3)	грежиме, что обеспечивает устои-	Азота оксид (6)	1	1	1		1	ı	İ	I	0.0057548	0.00230192	60

			1				Xana	ктеристика исто	учников, на кото	рых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		чивое разряжение в топковом про-										0.0738916	0.02955664	60
		странстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)									0.171911	0.0687644	60
1 д/год	=	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0130181		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0068056 0.0106944		100 100
			Углерод оксид (584)	1								0.07		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0014583 0.035		100 100
366 д/год	1	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35/35	0.000101		100
	_	резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0035945		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35/35	0.0000101 0.0035945		100 100
366 д/год		резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35/35	0.0035945		100
		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097007		100
366 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		35/35	0.0000977 0.0348112		100 100
1 д/год	Предзаводская	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	56.34	0.0177 /0.0177	450 /450	0.0000389		100
	зона (3)	вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)								100,100	0.000063		100
			Сера диоксид (516)									0.0000156		100
			Углерод оксид (584) Бензин (60)	-								0.0032292 0.0005208		100 100
366 д/год	=	Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	35/35	0.0731638	0.0731638	100
		процесс	Сероводород (518)									0.03585	0.03585	
67 д/год	-	Котёл работает в автоматическом	Метан (727*) Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.0597333 0.2055031	0.0597333 0.08220124	60
от длод		режиме, что обеспечивает устой-	Азота оксид (6)	0102	0100027200070		10	0.5	7.54	1.5500 / 1.5500	2007200	0.0333942	0.01335768	60
		чивое разряжение в топковом про-	- 1 11 11(7									0.0379031	0.01516124	60
		странстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)									0.684645	0.273858	60
67 д/год	=	Котёл работает в автоматическом	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.08220124	60
		режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про-	Азота оксид (6)	4								0.0333942 0.0379031	0.01335768 0.01516124	60 60
		странстве. Обеспечивается кон-	Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.684645	0.01516124	60
70 -/		троль за режимом горения.	, , ,	0404	04.0004 /000404		2	0.0	4.70	0.0000 /0.0000	000 (000			
73 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878 0.0064655	0.01591512 0.0025862	60 60
		чивое разряжение в топковом про-										0.0081752	0.00327008	60
		странстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)									0.1476685	0.0590674	60
73 д/год		Котёл работает в автоматическом		0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.01591512	60
		режиме, что обеспечивает устой-	Азота оксид (6)									0.0064655	0.0025862	60
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается кон-	Углерод оксид (584)	1								0.0081752 0.1476685	0.00327008 0.0590674	60 60
=== /		троль за режимом горения.		0.400	040700 (007070					0.0040/0.0040	000 (000			
56 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585 0.0042006	0.01034 0.00168024	60 60
		чивое разряжение в топковом про-	Сера диоксид (516)									0.0053882	0.00215528	60
		странстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)									0.097327	0.0389308	60
56 д/год	†	Котёл работает в автоматическом	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60
		режиме, что обеспечивает устой-	Азота оксид (6)									0.0042006	0.00168024	60
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается кон-	Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0053882 0.097327	0.00215528 0.0389308	60 60
		троль за режимом горения.	, , ,											
56 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-		0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585 0.0042006	0.01034 0.00168024	60 60
		чивое разряжение в топковом про-	Азота оксид (6) Сера диоксид (516)									0.0053882	0.00168024	60
		странстве. Обеспечивается кон-	Углерод оксид (584)	1								0.097327	0.0389308	60
56 д/год	-	троль за режимом горения. Котёл работает в автоматическом	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60
00 A/10A		режиме, что обеспечивает устой-	Азота оксид (6)	1	0.0140/200700		''	0.20	4.51	0.2210/0.2210	2007200	0.0042006	0.00168024	60
		чивое разряжение в топковом про-	Сера диоксид (516)									0.0053882	0.00215528	60
		странстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)									0.097327	0.0389308	60
2 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	88.1	0.6919 /0.6919	450 /450	0.5546667		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	4								0.0901333 0.0361111		100 100
			Сажа (565) Сера диоксид (516)	1								0.0866667		100
			Углерод оксид (584)]								0.4477778		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	4								0.0000009 0.0086667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1								0.0086667		100 100
183 д/год	1		Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	35/35	0.0000278		100
]		Железа оксид (274)	l				1				0.0006036		100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижени	е выбросов			
F	Цех, участок, (но-	M				а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647)	-								0.0000127 0.0000028		100 100
			Азота диоксид (4)									0.0207806		100
			Углерод оксид (584)									0.0049417 0.00001		100 100
		Прекратить металообрабатываю-	Фториды неорганические (615) Ксилол (322)	1								0.1740422		100
		щие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Бутилацетат (110)	1								0.074095		100
			Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	_								0.0379739 0.125		100 100
			Эмульсол (1435*)									0.0000928		100
			Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	-								0.01832 0.01014		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0173	610664 /235956		2	0.07	23.62	0.0909 /0.0909	400 /400	0.0604267		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0098193 0.0051333		100 100
			Сера диоксид (516)	<u>-</u>								0.0080667		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0528 0.000001		100 100
			Формальдегид (609)									0.0011		100
2 д/год		Прократить мед изание тестиро	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0264 0.0391222		100 100
2 д/юд		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0174	0107147233933		10	0.1	44.56	0.33/0.33	400 /400	0.0063575		100
			Сажа (583)	1								0.0033056		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0053256 0.0537917		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000007		100
			Формальдегид (609) Бензин (60)	-								0.0007083 0.0022083		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.017		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.77	0.1903 /0.1903	450 /450	0.576 0.0936		100 100
		дэта түргэгрий дэтаголог	Сажа (583)	<u>-</u>								0.0375		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.09 0.465		100
			Бенз/а/пирен (54)	-								0.0000009		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.009 0.2175		100 100
2 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0063575 0.0033056		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0053056		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0537917 0.00000007		100 100
			Формальдегид (609)	-								0.0000007		100
			Бензин (60)									0.0022083		100
2 д/год	_	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.017 0.0391222		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0063575		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0033056 0.0053256		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0537917		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	_								0.00000007 0.0007083		100 100
			Бензин (60)									0.0022083		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.017 0.0391222		100 100
2 4.94		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]	0.00.07200.00			0		0.00, 0.00	1007.00	0.0063575		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.0033056 0.0053256		100 100
			Углерод оксид (584)	- -								0.0537917		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.0000007 0.0007083		100 100
			Бензин (60)]								0.0022083		100
2 11/101	4	Прекратить мень тоние тостига	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0170	610641 /225027		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307	450 /450	0.017 0.0183111		100 100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307	400 /400	0.0183111		100
			Сажа (583)									0.0015556		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0024444 0.016		100 100
			Бенз/а/пирен (54)]								0.00000003		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0003333 0.008		100 100
1 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.0471511		100
1	i	вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]								0.0076621	1	100

График ра-	Цех, участок, (но-													
і рафик ра-		W				а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их с	окращения*	-
боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (516)									0.0062944		100
l			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								0.0412 0.0000007		100 100
l			Формальдегид (609)									0.0008583		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.10.1	0.4.0000 /0.0000				40.00	0.0550/0.0550	450 /450	0.0206		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.0471511 0.0076621		100
l		дания и продории даничения	Сажа (583)									0.0040056		100
l			Сера диоксид (516)									0.0062944		100
l			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0412 0.0000007		100 100
l			Формальдегид (609)]								0.0008583		100
1 5/505	-	Operativity Moderation Toother	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	0.0206 2.112		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро- вание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0162	011032/230925		15	1.2	1.30	1.5353 / 1.5353	450 /450	0.3432		100
l			Сажа (583)									0.1466667		100
1			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.2933333 1.76		100 100
l			Бенз/а/пирен (54)									0.0000032		100
l			Формальдегид (609)									0.0366667		100
1 д/год	-	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	0.88 2.112		100 100
1 4/104		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	0100	011303723333		10	1.2	1.50	1.0000 / 1.0000	4507450	0.3432		100
l			Сажа (583)									0.1466667		100
l			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.2933333 1.76		100 100
l			Бенз/а/пирен (54)									0.000032		100
l			Формальдегид (609)									0.0366667		100
3 д/год	-	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0165	200 /200	0.88 0.0013451		100 100
o H. oH		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	0.0.	0.000.7200.00		_	0.2	0.00	0.0.0070.0.00	2007200	0.0002186		100
l			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0001571 0.0036944		100 100
l			Углерод оксид (584)									0.0036944		100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.86	0.1038 /0.1038	450 /450	0.0721		100
l		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0117163 0.006125		100 100
l			Сера диоксид (516)									0.009625		100
l			Углерод оксид (584)									0.063		100
l			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.0000001 0.0013125		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0315		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4) Азота оксил (6)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0614	450 /450	0.0984222 0.0159936		100
l			Сажа (583)									0.0159936		100
l			Сера диоксид (516)									0.0131389		100
l			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.086 0.000002		100 100
l			Формальдегид (609)									0.0017917		100
	_		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.400	040004 (000440				0.05	0.0044/0.0044	450 (450	0.043		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0614	450 /450	0.0984222 0.0159936		100 100
ļ			Сажа (583)]								0.0083611		100
l			Сера диоксид (516)									0.0131389		100
l			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.086 0.000002		100 100
l			Формальдегид (609)]								0.0017917		100
2 5/505	-	Прократить работу оборудорония	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.05	0.1212 /0.1212	450 /450	0.043 0.1834667		100 100
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0.190	010000/230115			0.09	19.00	0.1212/0.1212	450/450	0.0298133		100
			Сажа (583)									0.0119444		100
ļ			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0286667 0.1481111		100 100
ļ			Бенз/а/пирен (54)	j								0.0000003		100
ļ			Формальдегид (609)									0.0028667		100
3 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.0692778 0.0183111		100 100
- m m		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]	2 11 20 /230000				5.5 .	2.200. 70.0007	.557.100	0.0029756		100
			Сажа (583)									0.0015556		100
ļ			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0024444 0.016		100 100
ļ			Бенз/а/пирен (54)]								0.00000003		100
ļ			Формальдегид (609)									0.0003333 0.008		100 100
	4	 	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.4	0.307 /0.307	450 /450	0.2773333		100

										оых проводится снижение				
F	Цех, участок, (но-	M				а карте-схеме	Пар	аметры газовоз	здушной смеси н	іа выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их о	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Прекратить испытание, тестиро-	Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0450667 0.0180556 0.0433333 0.2238889		100 100 100 100
		вание и проверки двигателей.	Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004 0.0043333 0.1047222		100 100 100 100
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.0155644 0.0025292 0.0013222 0.0020778 0.0136		100 100 100 100 100
3 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	0194	610730 /235950		2	0.02	17.19	0.0054 /0.0054	450 /450	0.00000002 0.0002833 0.0068 0.0105289		100 100 100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0017109 0.0008944 0.0014056 0.0092 0.00000002 0.0001917 0.0046		100 100 100 100 100 100 100
61 д/год		Прекратить покрасочные, сворочные и металлообрабатывающие работы.	Япеводороды пред. С12-С19 (10) Алюминий оксид (20) Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		35/35	0.0022222 0.0482889 0.0010222 0.0002222 0.0603056 0.0494167		100 100 100 100 100 100
			Фториды неорганические (615) Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470)									0.0008 0.625 0.2284375 0.02125 0.1753125 0.085 0.02125		100 100 100 100 100 100 100
366 д/год	ЗИО УКПНиГ (3)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстро-	Уайт-спирит (1294*) Серная кислота (517)	0524	610844 /236098		6.4	0.1	0.18	0.0014 /0.0014	35/35	0.25 0.0000121		100
366 д/год		испаряющихся жидкостей. Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.0087633	0.0087633	
366 д/год		процесс. Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.0037701	0.0037701	
366 д/год		процесс. Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531	
366 д/год		процесс. Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531	
366 д/год		Процесс. Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100 100 100 100 100 100 100 100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Уппеводород (518) Серовлород (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25			100 100 100 100 100 100 100 100 100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	ъ проводится снижение	выбросов			
График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-	Мероприятия на период небла-			Координаты н	на карте-схеме	Пар	раметры газовоз Т	здушной смеси н	а выходе из источника и х	арактеристика 	выбросов после их с І	окращения*	
боты источ- ника	боты предприя- тия в период НМУ)	гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	ника, центра пло- щадного источ- ника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100
366 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002 1E-10 0.00000004 0.0000306 0.0000026 0.0000005 0.00000038 0.00000004 2E-10 0.00000004 0.0000001 0.0000001 0.0000001	0.00000002 1E-10 0.00000004 0.000804 0.0000306 0.0000026 0.0000005 0.00000004 2E-10 0.00000004 0.0000001 0.0000001 0.0000001	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Уплеводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9662	25/25			100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероитерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0588	603177 /236523		5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100

							Хара	ктеристика исто	чников, на кото	рых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				1	на карте-схеме				на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)											100 100 100 100
366 д/год	_	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0600	610974 /236116		5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	35/35	0.0001326 0.047234		100 100 100
1 д/год	-	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0603	609778 /234573		5	0.15	121.2	2.1417 /2.1417	400 /400	1.3653333 0.2218667		100 100
			Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0888889 0.2133333 1.1022222 0.0000021 0.0213333 0.5155556		100 100 100 100 100 100
366 д/год	=	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводороды пред. С12-С19 (10) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0604	609769 /234570		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000302 0.0107498		100
366 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0640	611050 /235826		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	
366 д/год	-	Непрерывный технологический процесс	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0641	611006 /235812		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0642	610977 /235802		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	
366 д/год	_	Непрерывный технологический процесс	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0643	610932 /235788		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0644	610903 /235779		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.636477/173.636477	620 /620	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548 0.8134135	0.8134135 5.6865465 0.9240638 2.2366519 2.6005548 0.8134135	
30 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	35/35	0.0000598 0.0000002 0.0001095 2.4522138 0.0933368 0.007975 0.0001456 0.011633	0.0000598 0.0000002 0.0001095 2.4522138 0.0933368 0.007975 0.0001456 0.011633	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2E-11 0.0001078 0.0000006 0.0001262 0.0002789 0.0002423 0.0007269	2E-11 0.0001078 0.0000006 0.0001262 0.0002789 0.0002423 0.0007269	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	0647	611038 /235863		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)											100 100 100

										рых проводится снижение		_		
График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-	Мероприятия на период небла-			Координаты н	а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси <u>н</u>	на выходе из источника и	характеристика	выбросов после их с	сокращения*	-
боты источ- ника	боты предприя- тия в период НМУ)	гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	ника, центра пло- щадного источ- ника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-										100 100
1 д/год	1	Прекращение залповых выбросов	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100
		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)											100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-										100 100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	1										100
			Бензол (64) Ксилол (322)	-										100 100
			Толуол (558)	1										100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-										100 100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-										100 100
			Этилмеркаптан (668)											100
1 д/год	1	Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100 100
. д. эд		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)		0.0001720000		20	0	00.02	0.700.701.00	33,33			100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1										100 100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100
			Бензол (64) Ксилол (322)	-										100 100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-										100 100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-										100 100
			Этилмеркаптан (668)											100
1 д/год	_	Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100 100
1 4/104		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)	0000	0100207200021		20	0.1	00.02	0.700170.7001	30,00			100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-										100 100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	- -										100
			Бензол (64) Ксилол (322)	-										100 100
			Толуол (558)	-										100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-										100 100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)											100 100
			Этилмеркаптан (668)											100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100 100
ТДЛОД		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)	0031	0100097233013		20	0.1	09.52	0.703170.7031	30/30			100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100 100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100
			Бензол (64) Ксилол (322)	-										100 100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-										100 100
			Диметилсульфид (227)	1										100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	<u> </u>										100 100
1 5/505	4	Прокращания солдавания выбита-	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0650	61094E /02E900		20	0.4	90.50	0.7024 /0.7024	26/26			100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100 100
			Углерода сероокись (1295*)]										100
1			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1										100 100
			Бензол (64)]										100
			Ксилол (322) Толуол (558)	1									+	100 100
			Этилбензол (675)	1										100
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	-										100 100
			Метилмеркаптан (339)]										100
]		Пропилмеркаптан (471)	l				J	ļ			J		100

										рых проводится снижение				
Enadus no	Цех, участок, (но-	Managarag us gapuag usaga			1	на карте-схеме	Пар	раметры газово: П	здушной смеси Т	на выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их с	окращения*	_
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Этилмеркаптан (668)											100
2 д/год	-	Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									2.1138		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.9033333 1.8066667		100 100
			Углерод оксид (584)	1								10.84		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2258333 5.42		100 100
2 д/год	1	Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)	-								2.1138 0.9033333		100 100
			Сера диоксид (516)	-								1.8066667		100
			Углерод оксид (584)									10.84		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.0000196 0.2258333		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6) Сажа (583)									2.1138 0.9033333		100 100
			Сера диоксид (516)									1.8066667		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								10.84 0.0000196		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.2258333		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)		040004/005000					0.0004 /0.0004	05/05	5.42		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000268 0.0095554		100 100
366 д/год	1	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000268		100
200 -/	_	резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0000	044044 /005704		2	0.05	4.50	0.0004 /0.0004	25/25	0.0095554		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000335 0.0119442		100 100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000335		100
366 д/год		резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35/35	0.0119442 0.0000335		100 100
000 Д10Д		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5071	0112007200700		_	0.00	1.00	0.000170.0001	30/00	0.0119442		100
366 д/год		Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.001	35/35	0.000009		100
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	35/35	0.00000323 0.0167476	0.00000323 0.0167476	
1 д/год	1	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03/0.03	450 /450	0.02266	0.0101110	100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0036823 0.001925		100 100
			Сера диоксид (516)									0.003025		100
			Углерод оксид (584)									0.0198		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.00000004 0.0004125		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0099		100
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518) Метанол (338)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	35/35	0.001946 0.0004478	0.001946 0.0004478	
		процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								3E-10	3E-10	
366 д/год]	Непрерывный технологический	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321	
		процесс.	Азота оксид (6) Сера диоксид (516)	-								2.084929 4.1156402	2.084929 4.1156402	
			Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.5031916	0.5031916	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Бенз/а/пирен (54) Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	0.000002 12.8303321	0.000002 12.8303321	
		процесс.	Азота оксид (6)]								2.084929	2.084929	
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								4.1156402 5.241579	4.1156402 5.241579	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1								0.5031916	0.5031916	
200 -/	4	Hernen mu ×	Бенз/а/пирен (54)	0000	644055 /005000		40	0.000	00.55	460.00 /400.00	200 /000	0.000002	0.000002	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321 2.084929	12.8303321 2.084929	
			Сера диоксид (516)	1								4.1156402	4.1156402	
			Углерод оксид (584) Углеродороды пред С1-С5 (1502*)	4								5.241579 0.5031916	5.241579 0.5031916	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Бенз/а/пирен (54)	1								0.000002	0.000002	
366 д/год]	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0883	611163 /235947		2.5	0.03	1.41	0.001 /0.001	35/35	0.000009		100
1 д/год	1	Прекращение залповых выбросов	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)										1	100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
F	Цех, участок, (но-	M				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и х	карактеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение запповых выбросов вредных веществ в атмосферу. Прекращение запповых выбросов	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0888	611250 /235944 611249 /235947		18.3	0.152	53.46 789.6	0.9701 /0.9701 0.8955 /0.8955	55/55 55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-	Мероприятия на период небла-			Координаты н	а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	на выходе из источника и э	карактеристика	выбросов после их о	окращения*	
т рафик ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	ника, центра пло- щадного источ- ника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519)	0890	611256 /235950		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу. Прекращение залповых выбросов	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмерка	0893	611238 /235982 611246 /235984		18.3	0.038	789.6 53.46	0.8955 /0.8955 0.9701 /0.9701	55/55 55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100

							Xana	ктеристика исто	чников, на котог	нижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	іа карте-схеме				а выходе из источника и з		выбросов после их с	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)											100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100
1 д/год		Прекращение запловых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0895	611246 /235981		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
98 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота оксид (6)	0900	610872 /235861		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376 0.0579049 0.0198074 0.4658689 1.1746361	0.14253504 0.02316196 0.00792296 0.18634756 0.46985444	60 60 60 60
98 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376 0.0579049 0.0198074 0.4658689 1.1746361	0.14253504 0.02316196 0.00792296 0.18634756 0.46985444	60 60 60 60
98 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0902	610865 /235859		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376 0.0579049 0.0198074 0.4658689 1.1746361	0.14253504 0.02316196 0.00792296 0.18634756 0.46985444	60 60 60 60 60
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	0903	610885 /235854		12	0.15	0.02	0.0004 /0.0004	90/90	0.0086382	0.0086382	
34 д/год		процесс. Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0904	611213 /235805		19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214 0.045666 0.0225 0.5292 1.2312	0.2810214 0.045666 0.0225 0.5292 1.2312	
366 д/год	- 	Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	0905	611215 /235802		2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.0037857	0.0037857	
10 д/год		процесс. Прекратить испытане, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0920	611073 /235983		12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104 0.24544 0.0983333 0.236 1.2193333 0.0000024 0.0236 0.5703333		100 100 100 100 100 100 100 100
10 д/год		Прекратить испытане, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0921	611061 /236016		12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104 0.24544 0.0983333 0.236 1.2193333 0.0000024 0.0236 0.5703333		100 100 100 100 100 100 100 100
366 д/год	1	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0922	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000302		100
366 д/год	-	резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0923	611059 /236017		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35/35	0.0107498 0.0000302 0.0107498		100 100 100
2 д/год		Прекратить испытане, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583)	0926	611061 /236016		12	0.3	1.02	0.0719 /0.0719	400 /400	0.1373333 0.0223167 0.0116667		100 100 100

График работы источника 1 Цех, участок, (номер режима работы источника боты предприятия на гоприятных метес условиных метес	ологических вещества, по которым пров	0-	Координаты точечного источ-	на карте-схеме				ых проводится снижение а выходе из источника и х		выбросов после их о	сокращения*	1
боты источ- ника тия в период НМУ) гоприятных метес услов	ологических вещества, по которым пров	o-	точечного источ-							<u> </u>		_
1 2 3				длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0183333 0.12		100 100
	Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100
	Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (1	0)								0.0025 0.06		100 100
366 д/год Прекратить наливні резервуары хранен		0927	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35/35	0.0000302 0.0107498		100 100
366 д/год Непрерывный техно	111 11 111	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		35/35	0.0017818	0.0017818	100
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
лроцесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год процесс. Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год процесс. Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		35/35	0.0160917	0.0160917	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		35/35	0.0112642	0.0112642	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		35/35	0.0112642	0.0112642	
лроцесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		35/35	0.0112642	0.0112642	
процесс. 366 д/год Непрерывный техно	погический Сероводород (518)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		35/35	0.0000001	0.0000001	
процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
	Углеводороды пред. С1-С5 (150									0.0061179	0.0061179	
	Углеводороды пред. C6-C10 (15 Бензол (64)	03*)								0.0002329 0.0000199	0.0002329 0.0000199	
	Ксилол (322)									0.000004	0.0000004	
	Толуол (558) Этилбензол (675)									0.000029 1E-13	0.000029 1E-13	
	Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003	
	Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
	Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007	
	Этилмеркаптан (668)									0.000006	0.0000006	
366 д/год Непрерывный техно	Углеводороды пред. C12-C19 (1 погический Сероводород (518)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001	0.0000018 0.0000001	
процесс.	Сероуглерод (519)	0301	0043007230171	17.1	2		1.5		33/33	3E-10	3E-10	
	Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002	
	Углеводороды пред. С1-С5 (150									0.0034875 0.0001327	0.0034875 0.0001327	
	Углеводороды пред. C6-C10 (15 Бензол (64)	03)								0.0001327	0.0001327	
	Ксилол (322)									0.0000002	0.0000002	
	Толуол (558)									0.0000165	0.0000165	
	Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)									4E-14 0.000002	4E-14 0.000002	
	Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10	
	Метилмеркаптан (339)									0.0000002	0.0000002	
	Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000004 0.0000003	0.0000004 0.0000003	
	Углеводороды пред. С12-С19 (1	0)								0.000003	0.000003	
366 д/год Непрерывный техно	погический Сероводород (518)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		35/35	0.000018	0.0000018	
процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000011	0.00000011	
	Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (150	2*)								0.0000033 0.073885	0.0000033 0.073885	
	Углеводороды пред. С6-С10 (15									0.0028122	0.0028122	
	Бензол (64) Компол (222)									0.0002402	0.0002402	
	Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000044 0.0003505	0.0000044 0.0003505	
	Этилбензол (675)					<u> </u>				7E-13	7E-13	

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					на карте-схеме				на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000032	0.0000032	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.000000022 0.0000038	0.000000022 0.0000038	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6583	610481 /236514	1/1	2		1.5		35/35	0.0000219 0.0000018	0.0000219 0.0000018	
300 д. од		процесс.	Сероуглерод (519)	0000	0.0.0.72000		_				00,00	0.00000011	0.00000011	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000033	0.0000033	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.073885 0.0028122	0.073885 0.0028122	
			Бензол (64)									0.0002402	0.0002402	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000044 0.0003505	0.0000044 0.0003505	
			Этилбензол (675)									7E-13	7E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000032	0.0000032	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.000000022 0.0000038	0.000000022 0.0000038	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073	
366 д/год		Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		35/35	0.0000219 0.0000001	0.0000219 0.0000001	
		процесс.	Сероуглерод (519)				_					0.00000001	0.000000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000003 0.0061179	0.0000003 0.0061179	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001179	0.0001179	
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.000004 0.000029	0.0000004 0.000029	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000007	0.0000007	
			Этилмеркаптан (668)									0.000006 0.000018	0.0000006 0.0000018	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35/35	0.0000018	0.0000018	
		процесс.	Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000028 0.0613517	0.0000028 0.0613517	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0023352	0.0023352	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0001995 0.0000036	0.0001995 0.0000036	
			Толуол (558)									0.000291	0.000036	
			Этилбензол (675)									6.5E-13	6.5E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000028 0.00000015	0.0000028 0.00000015	
			Метилмеркаптан (339)									0.00003	0.000003	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.000007	0.000007	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000006 0.0000182	0.000006 0.0000182	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		35/35	0.0000057	0.0000057	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.000000022 0.0000105	0.000000022 0.0000105	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.2330969	0.2330969	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0088722	0.0088722 0.0007581	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0007581 0.0000137	0.0007581	
			Толуол (558)									0.0011059	0.0011059	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)									2.2E-12 0.0000103	2.2E-12 0.0000103	
			Диметилсульфид (227)									0.00000065	0.000000065	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000121	0.0000121	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000264 0.000023	0.0000264 0.000023	
	_		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000691	0.0000691	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5		35/35	0.00000337 1.7144E-06	0.0000337 1.7144E-06	
1		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									1.7144E-06 0.0000938	1.7144E-06 0.0000938	+
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.2782157	0.2782157	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0062607 0.000667174	0.0062607 0.000667174	
			Ксилол (322)									0.000007174	0.00067174	<u> </u>
			Толуол (558)									0.000635	0.000635	
]		Этилбензол (675)		<u> </u>	<u>l</u>		<u>I</u>	l .	<u>L</u>	I	1.34E-12	1.34E-12	<u> </u>

							Xapa	ктеристика исто	чников, на котор	ных проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					на карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000069	0.0000069	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								1.609E-07 0.0000147	1.609E-07 0.0000147	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000147	0.0000147	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000139	0.0000139	
266 5/505		Harran Inu iš ravija sarijuogiji	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		35/35	0.0000396 0.0000002	0.0000396 0.0000002	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6591	0154337215417	1/1	2		1.5		35/35	0.0000002	0.0000002	
		1,5-4,5-5.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0087484	0.0087484	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.000333 0.0000285	0.000333 0.0000285	
			Ксилол (322)									0.0000005	0.0000005	
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-								1E-13 0.000004	1E-13 0.000004	
			Диметилсульфид (227)									0.00000000	0.00000000	
			Метилмеркаптан (339)]								0.000005	0.000005	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.000001 0.0000009	0.000001 0.0000009	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000009	0.0000009	
366 д/год		Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		35/35	0.0000326		100
366 д/год		топлива. Прекращение работ по перекачке	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		35/35	0.0116037 0.0000326		100 100
300 длод		топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0001	010907/230123	1/1	2		1.5		33/33	0.0000320		100
366 д/год		Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		35/35	0.0000326		100
366 д/год		топлива. Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		35/35	0.0116037 0.0000002	0.0000002	100
300 длод		процесс.	Сероводород (518)	0040	0110327233674	1/1	,		1.5		33/33	0.0000002	0.0000002	
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0066174 0.000249	0.0066174 0.000249	
			Бензол (64)									0.000249	0.000249	
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004	
			Толуол (558)									0.000031	0.000031	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)									1E-13 0.000003	1E-13 0.000003	
			Диметилсульфид (227)									0.00000006	0.00000006	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000007 0.0000006	0.0000007 0.0000006	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		35/35	0.0000002	0.0000002	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000008 0.00004	0.0000008 0.00004	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000213 0.0000004	0.0000213 0.0000004	
			Толуол (558)									0.000031	0.000004	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	1								0.0000003 0.00000006	0.0000003 0.00000006	-
			Метилмеркаптан (339)]								0.00000004	0.00000004	
			Пропилмеркаптан (471)]								0.0000007	0.0000007	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000006 0.000019	0.0000006 0.0000019	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		35/35	0.0000019	0.0000019	
		процесс.	Сероуглерод (519)]								0.00000008	0.00000008	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000004 0.0066174	0.000004 0.0066174	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)	1								0.000249	0.000249	+
			Бензол (64)]								0.0000213	0.0000213	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.000004 0.000031	0.0000004 0.000031	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)]								0.0000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227)									0.00000006	0.00000006	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000004 0.0000007	0.0000004 0.0000007	+
			Этилмеркаптан (668)]								0.0000006	0.0000006	
200 =/	-	Homen music	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0040	640040 /005000	A /A	7	-	4.5		05/05	0.0000019	0.0000019	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		35/35	0.0000002 0.00000008	0.0000002 0.00000008	+
			Углерода сероокись (1295*)	<u> </u>					<u> </u>			0.000000	0.000000	
-	_	•						•			•	•	*	

			4				Xanai	ктепистика исто	чников на котоп	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				лых проводится снижение на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0066174 0.000249 0.0000213 0.0000004 0.000031 1E-13	0.0066174 0.000249 0.0000213 0.0000004 0.000031 1E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000003 0.00000006 0.0000004 0.0000007 0.0000006 0.0000019	0.0000003 0.000000006 0.0000004 0.0000007 0.0000006 0.0000019	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		35/35	0.0000002 0.0000008 0.000004 0.0066174 0.000249 0.0000013 0.0000004 0.0000031 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000004 0.0000004	0.0000002 0.00000008 0.000004 0.0066174 0.000249 0.0000213 0.0000004 0.0000031 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000004 0.0000007 0.0000006 0.00000019	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		35/35	0.0000002 0.0000008 0.000004 0.0066174 0.000249 0.0000213 0.0000004 0.0000031 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000004 0.0000007 0.0000006 0.00000019	0.0000002 0.0000008 0.000004 0.0066174 0.000249 0.0000213 0.0000004 0.0000031 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.00000006 0.0000007 0.0000006 0.0000019	
366 д/год			Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)		611034 /235867	1/1	2		1.5		35/35	0.0000003 0.0000002 0.0000008 0.0013001 0.000042 0.0000008 0.00000061 0.00000006 0.00000007 0.0000001 0.0000001 0.0000004	0.00000003 0.00000002 0.0000008 0.0013001 0.0000489 0.0000008 0.00000061 0.00000061 0.00000001 0.00000007 0.0000001 0.0000001	
366 д/год			Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5		35/35	0.0000003 0.0000002 0.0000008 0.0013001 0.0000489 0.0000042 0.00000061 0.00000006 0.00000001 0.0000001 0.0000001 0.0000004	0.00000003 0.00000002 0.0000008 0.0013001 0.0000489 0.0000008 0.00000061 0.00000006 0.000000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		35/35	0.00000003 0.00000002 0.0000008 0.0013001 0.0000489	0.00000003 0.00000002 0.0000008 0.0013001 0.0000489	

							Xapai	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000008 0.000061	0.00000008 0.0000061	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000001	0.0000001	
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.0000007 0.000001	0.0000007 0.000001	
			Этилмеркаптан (47 г)									0.000001	0.000001	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		35/35	0.0000003 0.0000002	0.00000003 0.00000002	
		процесо.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000008	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0000489 0.0000042	0.0000489 0.0000042	
			Ксилол (322)									0.0000042	0.0000042	
			Толуол (558)]								0.0000061	0.0000061	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	-								0.00000006 0.000000001	0.00000006 0.000000001	
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000001 0.0000004	0.0000001 0.000004	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		35/35	0.0000004	0.0000004	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000008 0.0013001	0.0000008 0.0013001	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)									0.0013001	0.0003001	
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000008 0.000061	0.00000008 0.0000061	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000001	0.0000001	
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.00000007 0.0000001	0.0000007 0.000001	
			Этилмеркаптан (47 г)									0.0000001	0.0000001	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)				_					0.0000004	0.0000004	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		35/35	0.00000003 0.00000002	0.00000003 0.00000002	
		продосо.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0013001	0.0013001	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.0000489 0.0000042	0.0000489 0.0000042	
			Ксилол (322)									0.0000008	0.00000012	
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.00000006 0.000000001	0.00000006 0.000000001	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000007	0.00000007	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000001 0.0000004	0.0000001 0.000004	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		35/35	0.000001	0.000001	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.0000007 0.000036	0.0000007 0.000036	
			углерода сероокись (1295 [*]) Углеводороды пред. С1-С5 (1502 [*])									0.0000036	0.0000036	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)]								0.0002247	0.0002247	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0000192	0.0000192 0.0000004	
			Толуол (558)									0.0000004 0.000028	0.000004	
			Этилбензол (675)]								1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000003 0.00000006	0.0000003 0.00000006	
			диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	1								0.00000006	0.00000006	
			Пропилмеркаптан (471)]								0.000007	0.000007	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000006 0.000017	0.000006 0.000017	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518)	6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		35/35	0.0000017	0.0000017	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000007	0.0000007	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1								0.0059727 0.0002247	0.0059727 0.0002247	
			Бензол (64)]								0.0000192	0.0000192	
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	1								0.000028 1E-13	0.000028 1E-13	
	1		O MILIOGUSOTI (01.9)	<u> </u>	t	<u> </u>		·	!	<u> </u>	L	I IL-19	11-13	1

							Xapa	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижение і	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000003 0.000000006 0.0000003 0.0000007 0.0000006 0.0000017	0.0000003 0.000000006 0.0000003 0.0000007 0.0000006 0.0000017	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6654	610962 /235838	1/1	2		1.5		35/35	0.0000011	0.0000011	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмерка									0.00000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.000004 0.000028 1E-13 0.0000003 0.00000003 0.000000006 0.0000003	0.00000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.0000028 1E-13 0.0000003 0.000000000 0.0000000000000	
200 -/			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5		35/35	0.0000017 0.0000001	0.0000017 0.0000001	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6655	0109237233621	1/1	2		1.5		39/39	0.0000001 0.0000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.000028 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000007 0.0000007	0.0000001 0.00000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.000028 1E-13 0.0000003 0.0000003 0.00000003 0.0000007 0.0000006 0.0000007	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		35/35	0.000001 0.0000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.000004 0.000028 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000003 0.0000007 0.0000006	0.000001 0.0000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.0000028 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000003 0.0000007 0.0000006	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5		35/35	0.000001 0.0000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.0000028 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.00000007 0.0000007	0.0000001 0.0000007 0.0000036 0.0059727 0.0002247 0.0000192 0.0000004 0.0000028 1E-13 0.0000003 0.00000006 0.0000007 0.0000007	
366 д/год	1	Прекращение работ по перекачке		6660	611001 /235922	1/1	2	1	1.5		35/35	0.0000017	0.0000017	100
366 д/год	-	топлива. Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		35/35	0.0116037 0.0000326 0.0116037		100 100 100
366 д/год	1	Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2	1	1.5		35/35	0.0000644		100
	-	топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0000		4 /4					05/05	0.022952		100
366 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		35/35	0.0000644 0.022952		100 100

График ра- мер режима ра- боты предприя- тид в период — точечного источ- ника — диаметр источного источ- ника — точечного источ- ника — диаметр источного и											ых проводится снижение				
Part	График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-		_				Пар	раметры газовоз	душной смеси на	выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их с 	окращения*	-
The content of the	боты источ-	боты предприя- тия в период	гоприятных метеорологических		схеме объекта	ника, центра пло- щадного источ- ника	площадного ис- точника	высота, м	точника вы-		•	температура, ⁰С	сов без учета ме-	сов после меро-	Степень эффективности мероприятий, %
Part	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	366 д/год			Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		35/35	0.0225283	0.0225283	
Part	366 д/год				6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		35/35			
	366 д/год			Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		35/35	0.0225283	0.0225283	
Part	366 д/год				6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		35/35			
Processor Proc	366 д/год			Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		35/35	0.0225283	0.0225283	
Page	366 д/год			Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		35/35			
Page	366 д/год				6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		35/35			
Part															
Programmer Pro	366 д/год				6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		35/35			
Processor Proc			процесс.												
Part				-											
Part															
Total 1988															
Supplication Supp															
Marting (1987) Mart															
Part					-										
Programme Prog															
Participalment resourcement (47) Participalment															
Martinary Mart				Метилмеркаптан (339)									0.0000023		
Perpanawaii Tenentrotretening Perpanawaii Tenentrotretenin															
Montpulsearial Trouscontromocromocromocromocromocromocromocromo					4										
Page	366 п/гол		Непрерывный технопогический		6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		35/35			
Part	300 длод				0702	0111097230179	2/0	3		1.5		33/33			
Procession Pro			' '										0.0000005	0.000005	
Part															
Page				` '											
Properties Pro															
Equipment Company Equipment Equipment Company Equipment Equipment Company Equipment															
Elementary (1985) Elem				Метанол (338)									0.0000084	0.0000084	
Microscopium price Microsc				, (/											
Время на процесс на					1										
Веревений технополический процесс. Веревени					-										
Principage Pri					1										
процес. Метаноп (338) Потровором (518) Потровором (518) Потровором (518) Потровором (518) Потровором (518) Потровом (518) П															
Metrumeperatural (339) Herpepasisis Texinonimectors Deposagopola (188) File (1998) File (1	366 д/год				6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		35/35			
Непрерывный технопогический роцесс. Серовадород (518) 6789 611179 /236182 1/1 5 1.5 35/35 0.00000163 0.00000163 0.00000163 0.00000163 0.00000163 0.00000163 0.0000005 0.000005 0.00005 0.000005 0.000005 0.000005 0.00005			процесс.		1										
процесс Уптеводороды пред СТ2-СТ9 (10) 6800 611039 (236139 21/41 2 1.5 35/35 0.0000005 0.000005 0.0000	366 п/гол		Непрерывный технопогический		6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		35/35			
Непрерывный технопогический процесс. Прекратить работу оборудования, процесс. Прекратить погрузочно-разгрузов Прекратить погрузочно-р	ооо длод				0703	0111737200102	.,,			1.0		33/33			
866 д/год процесс. Серовадорода (518) магано (338) 6801 609818 /234501 1/1 16 1.5 35/35 0.0017776 0.00017776 0.00017776 0.00017776 0.00017776 0.00017776 0.00017776 0.00017776 0.0000177 0.00000170 0.000000170 0.000000170 0.000000170 0.000000170 0.000000170 0.00000170 0.0000000170 0.000000170 0.000000170 0.00000017	366 д/год				6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		35/35			
метаноп (338) метаноп	366 д/год			Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		35/35	0.0017776	0.0017776	
Непрерывный технологический процесс. Непрерывный тех			процесс.	Метанол (338)	1								0.0004091		
Прекратить портужение наверныем технологический процесс. Прекратить погруженные работы, связанные с пере- сыпко сыпучего материала Непрерывный технологический одного сыпучего материала Прекратить погружение с пере- сыпкой сыпучего материала Непрерывный технологический одного сыпучего материала Процесс. Прекратить погружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пенрерывный технологический одного сыпучего материала Путы неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пенрерывный технологический одного сыпучего материала Путы неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Пыть неогружение расты на процесс. Пыть неогружение расты на п	200 /				2000	000004 /004404	474			1.5		05/0-			
Метаророды пред. C12-C19 (10) Сероводрород (18) Сероводроды пред. C12-C19 (10) Сероводроды	366 д/год				6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		35/35			
Непрерывный технологический процесс. Серовадород (5/18) 6803 699753 / 234564 1/1 2 1.5 35/35 0.0000072 0.00000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.0000072 0.00000072 0.00000072 0.0000000000000000000000000000000000					†										
Прекратить работу оборудования. Прекратить погрузочно-разгурьствую (2-fex.curu.qui.Hra.nb. (236°) (2-fex.curu.qu	366 д/год				6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		35/35			
244 д/годПрекратить работу оборудования. Прекратить работу оборудования. Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материалаПрекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала6830608005 /2341005/531.535/350.846239610030 д/годПрекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материалаВзвешенные частицы (116) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)6831607967 /2334365/521.535/350.0393519100366 д/годНепрерывный технологический процесс.Этиленгликоль (1444*)6900611218 /2357961/121.535/350.00103220.0010322366 д/годНепрерывный технологическийЭтиленгликоль (1444*)6901611218 /2357961/121.535/350.00103220.0010322366 д/годНепрерывный технологическийЭтиленгликоль (1444*)6902611218 /2357961/121.535/350.00103220.0010322			процесс.	Метанол (338)	1										
2-Гексипцинналь (236*) Гераниол (714*) Редикол (714*) Реди	244 -/-				0000	600005 /004400	E/E			4.5		05/05		5E-12	400
Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала Вавешенные частицы (116) 6831 607967 /233436 5/5 2 1.5 35/35 0.0393519 100 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6900 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6901 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322	∠44 Д/ГОД		прекратить работу оборудования.	. , ,	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		35/35			
Мізовгеноп (271*) Мізовгеноп (271*) Вавешенные частицы (116) 6831 607967 /233436 5/5 2 1.5 35/35 0.0393519 100					1										
366 д/год Ные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494) 100 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6900 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6901 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322								<u></u>					0.08866678		100
Зб6 д/год сыпкой сыпучего материала сыпкой сыпучего материала сыпкой сыпучего материала Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6900 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6901 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322	30 д/год				6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		35/35			
366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6900 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6901 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322				Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0787037		100
366 д/год Непрерывный технологический процесс. Этиленгликоль (1444*) 6901 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322 366 д/год Непрерывный технологический Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322	366 д/год		Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год Непрерывный технологический Этиленгликоль (1444*) 6902 611218 /235796 1/1 2 1.5 35/35 0.0010322 0.0010322	366 д/год		Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
процесс.	366 д/год		Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
			процесс.	<u> </u>				<u> </u>							

	,									ых проводится снижение				
График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-	Мероприятия на период небла-	D		Координаты н	на карте-схеме	Пар	раметры газово:	здушной смеси н	а выходе из источника и х	арактеристика 	выбросов после их (сокращения*	
боты источ- ника	боты предприя- тия в период НМУ)	гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	ника, центра пло- щадного источ- ника X1/Y1	длина, ширина площадного источника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0048151	0.0048151	
366 д/год	1	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		35/35	0.0010322	0.0010322	
366 д/год	-	процесс. Прекратить заполнение емкостей	1 /	6975	611082 /236382	1/1	2.9		1.5		40/40	0.0946914		100
366 д/год	-	Прекратить заполнение емкостей	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.0029779 0.0169092		100 100
366 д/год	-	Прекратить заполнение емкостей	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0005318 0.0946914		100 100
366 д/год	-	Прекратить заполнение емкостей	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6982	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0029779 0.0946914		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)			•						0.0029779		100
366 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6983	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914 0.0029779		100 100
366 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6984	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914 0.0029779		100 100
366 д/год	-	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6985	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914 0.0029779		100 100
366 д/год	-	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100
1 д/год	Технологическая	Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0.0029779		100 100
	зона (3)	вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)											100 100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Метилмеркаптан (339)	-										100 100
	-		Этилмеркаптан (668)	-	0.110.17 (0.0000			0.405	22.22	0.050/0.050				100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100 100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-										100 100
			Метилмеркаптан (339) Этилмеркаптан (668)	-										100 100
1 д/год	-	Прекращение залповых выбросов	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100
		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	_										100 100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Метилмеркаптан (339)	-										100 100
1 д/год	-	Прекращение залповых выбросов	Этилмеркаптан (668) Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100 100
. 44		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	- 0200	0.1001/20020		0.0	020	20.02	0.200 / 0.200	00,00			100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100
			Метилмеркаптан (339) Этилмеркаптан (668)											100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100 100
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100
			Метилмеркаптан (339)	- -										100
1 д/год	-	Прекращение залповых выбросов	Этилмеркаптан (668) Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100
		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	_										100 100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-										100
			Бензол (64)	_										100
			Ксилол (322) Толуол (558)	_										100 100
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)											100 100
			Диметилсульфид (227)	-										100
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1										100 100
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1									<u> </u>	100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100
		доли вадоть в атмосфору.	Углерода сероокись (1295*)	1										100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-										100 100
]		Бензол (64)	Ĺ	1				1		<u> </u>			100

							Хара	ктеристика исто	очников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
Enachus na	Цех, участок, (но-	Мероприятия на период небла-				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их (сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	мероприятия на период неола- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного источника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)		612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100

							Xapa	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов	Сероводород (518)	0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100
		вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0348	612114 /236629		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193 0.2040056 0.0365402 0.5741247 0.1786451		100 100 100 100 100
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193 0.2040056 0.0365402 0.5741247 0.1786451		100 100 100 100 100
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193 0.2040056 0.0365402 0.5741247 0.1786451		100 100 100 100 100
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193 0.2040056 0.0365402 0.5741247 0.1786451		100 100 100 100 100
366 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957 7.2950468 940.5023981 53.4769359 16.4830181	15.6585374 2.5445123 179.0078648 53.4769359 0.6353749	65.1 65.1 81.0 0 96.1
366 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957 7.2950468 940.5023981 53.4769359 16.4830181	15.6585374 2.5445123 179.0078648 53.4769359 0.6353749	65.1 65.1 81.0 0 96.1
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100

							Хара	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
Enachus na	Цех, участок, (но-	Мороприятия на пориод нобла				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их о	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0364	612225 /236640		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)		612350 /236320		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100 100 100 100 100 100

			1				Xapa	ктеристика исто	учников. на котог	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	_
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0500	611561 /236111		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35/35	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.0000004 0.0002598 0.0000372 0.000098 0.0277778 0.0032242	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.0000004 0.0002598 0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0501	611540 /236104		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35/35	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.00000004 0.0002598 0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.00000004 0.0002598 0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0277778	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0502	611588 /236032		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35/35	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.00000004 0.0002598 0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242	0.0633525 0.000006 0.0000388 0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0009047 0.0000256 0.00000004 0.0002598 0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	0503	611565 /236025		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35/35	0.0032242 0.0633525 0.000006 0.0000388	0.0032242 0.0633525 0.000006 0.0000388	

							Xapa	ктеристика исто	чников. на котог	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.00000004 0.0002598	0.1866351 0.0120241 0.0006468 0.0001647 0.0009047 0.0000309 0.0000256 0.00000004 0.0002598	
366 д/год		Непрерывный технологический	Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35/35	0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242 0.0000132	0.0000372 0.0000998 0.0277778 0.0032242 0.0000132	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)				,					0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000004 0.0000095 0.0000095 0.0000182 0.1111111 0.0031676	0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.00000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182 0.1111111 0.0031676	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (68) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0521	611380 /236294		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35/35	0.0000132 0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182 0.1111111 0.0031676	0.0000132 0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182 0.1111111 0.0031676	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное (716*) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0522	611419 /236416		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35/35	0.0000132 0.0000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182 0.1111111 0.0031676	0.0000132 0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182 0.1111111 0.0031676	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	0523	611358 /236397		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35/35	0.0000132 0.0000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.0000081 0.0000081 0.0000095 0.0000209 0.0000182	0.0000132 0.00000002 0.0000084 0.1871773 0.0070084 0.0005988 0.0000109 0.0008735 4E-12 0.00000081 0.00000004 0.0000095 0.0000209 0.0000182	

							Хара	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
Fnodus no	Цех, участок, (но-	Мероприятия на период небла-				на карте-схеме	Пар	раметры газово:	здушной смеси н	а выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их о	окращения*	-
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	мероприятия на период неола- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111	
366 д/год	-	Регламентный режим работы	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		228.9 /	18.35 / 1.579	44.31 / 7.03	11717.8376 / 13.7539	1630 / 1690.2	0.0031676 383.788	0.0031676 0.3446867	99.91
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		Condition position page 13.	Азота оксид (6)	30.0	0.2.0.720000		109.1	10.007 1.010	1 110 1 7 1 100		10007 1000.2	62.36555	0.0560116	99.91
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								319.8233333 70320.13948	0.2872389 7.6040335	99.91 99.99
			Сера диоксид (516) Сероводород (518)									59.7944145	0.0064422	99.99
			Углерод оксид (584)									3198.233333	2.8723892	99.91
			Метан (727*) Бутилмеркаптан (103)									79.9558333 0.0587247	0.0718097 0.0000143	99.91 99.98
			Метилмеркаптан (339)									0.2257574	0.0000143	99.99
			Пропилмеркаптан (471)									0.1083684	0.0000144	99.99
366 д/год	-	Регламентный режим работы	Этилмеркаптан (668) Азота диоксид (4)	0541	612754 /236603		113.7	2.368	583.1 / 21.1	2567.9835 / 92.8839	1537.6 /	0.1858581 172.08	0.0000161 1.9352398	99.99 98.88
000 Д.од		- erstametringstripestrim page 12	Азота оксид (6)]	0.2.0.720000			2.000	000, 2	2007.100007.0210000	1676.3	27.963	0.3144765	98.88
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								143.4 49806.65357	1.6126998 97.1496094	98.88 99.80
			Сероводород (518)	-								42.3467948	0.0824267	99.81
			Углерод оксид (584)									1434	16.1269984	98.88
			Метан (727*) Бутилмеркаптан (103)	-								35.85 0.0986049	0.4031750 0.0001022	98.88 99.90
			Метилмеркаптан (339)									0.190811	0.0001342	99.93
			Пропилмеркаптан (471)	-								0.2327579 0.2985372	0.0001167 0.0001504	99.95 99.95
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Этилмеркаптан (668) Сероводород (518)	6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		35/35	0.2985372	0.0001504	99.95
		процесс.	Сероуглерод (519)			3.33						0.000013	0.0000013	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000019 0.0107038	0.0000019 0.0107038	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)	1								0.0198668	0.0198668	
			Бензол (64)	1								0.0004333	0.0004333	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0006907 0.0005177	0.0006907 0.0005177	
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156	
			Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103)	-								0.0000025 0.0000324	0.0000025 0.0000324	
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10	
			Метилмеркаптан (339)	1								0.0000245	0.0000245	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000225 0.0000226	0.0000225 0.0000226	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0585652	0.0585652	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		35/35	0.0034202 0.0000013	0.0034202 0.0000013	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1								0.0107038	0.0107038	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0198668 0.0004333	0.0198668 0.0004333	
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	-								0.0005177 0.0001156	0.0005177 0.0001156	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.00001100	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	-								0.0000324 8E-10	0.0000324 8E-10	
			Метилмеркаптан (339)	1								0.0000245	0.0000245	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0000226 0.0585652	0.0000226 0.0585652	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		35/35	0.0034202	0.0034202	
		процесс.	Сероуглерод (519)	-								0.0000013 0.0000019	0.0000013 0.0000019	
1			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1								0.0000019	0.0000019	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0198668	0.0198668	
1			Бензол (64) Ксилол (322)	1								0.0004333 0.0006907	0.0004333 0.0006907	
			Толуол (558)	1								0.0005177	0.0005177	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)	4								0.0001156 0.0000025	0.0001156 0.0000025	
			Бутилмеркаптан (103)	<u> </u>								0.0000025	0.0000025	
			Диметилсульфид (227)	4								8E-10	8E-10	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000245 0.0000225	0.0000245 0.0000225	+
			Этилмеркаптан (668)	1								0.0000226	0.0000226	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8	<u> </u>	1.5		35/35	0.0585652 0.042936	0.0585652 0.042936	
555 д/10д		процесс.	Сероводород (516)	0220	011000/200200	20/00	U		1.5		33/33	0.0000103	0.0000103	<u> </u>
1	i		Углерода сероокись (1295*)	1	Ì							0.0000277	0.0000277	

			1				Xapai	ктеристика исто	учников. на котог	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	на карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1578513	0.1578513	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.1128662 0.0027058	0.1128662 0.0027058	
			Ксилол (322)									0.0027030	0.0027030	
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)									0.0006493 0.0000002	0.0006493 0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000002	0.000002	
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.0001699 0.0001468	0.0001699 0.0001468	
			Этилмеркаптан (471)									0.0001400	0.0001400	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2993196	0.2993196	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		35/35	0.042936 0.0000103	0.042936 0.0000103	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000103	0.0000103	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1578513	0.1578513	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.1128662 0.0027058	0.1128662 0.0027058	
			Ксилол (322)									0.0027038	0.0027038	
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)									0.0006493 0.0000002	0.0006493 0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000002	0.000002	
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.0001699 0.0001468	0.0001699 0.0001468	
			Этилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2993196	0.2993196	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		35/35	0.0427783 0.0000102	0.0427783 0.0000102	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.0000102	0.0000102	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1518576	0.1518576	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.1112669 0.0026823	0.1112669 0.0026823	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0026823	0.0026823	
			Толуол (558)									0.0033219	0.0033219	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)									0.0006408 0.0000002	0.0006408 0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.000002	
			Диметилсульфид (227)									0.0000003	0.0000003	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.000169 0.0001446	0.000169 0.0001446	
			Этилмеркаптан (47 г)									0.0001440	0.0001440	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2949519	0.2949519	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		35/35	0.0000282 0.0000047	0.0000282 0.0000047	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)									0.00003	0.00003	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.2892264	0.2892264	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0132935 0.0009992	0.0132935 0.0009992	
			Ксилол (322)	1								0.0000938	0.0009992	
			Толуол (558)									0.0013914	0.0013914	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	1								0.0000185 0.0000183	0.0000185 0.0000183	
			Диметилсульфид (227)	j								0.0000183	0.0000183	
			Метилмеркаптан (339)									0.000069	0.000069	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	1								0.0000386 0.0000587	0.0000386 0.0000587	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0006872	0.0076872	†
366 д/год]	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5		35/35	0.0000282	0.0000282	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	1								0.000047 0.00003	0.000047 0.00003	+
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	j								0.2892264	0.2892264	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0132935	0.0132935	
			Бензол (64) Ксилол (322)	1								0.0009992 0.0000938	0.0009992 0.0000938	+
			Толуол (558)]								0.000938	0.0013914	
			Этилбензол (675)									0.0000185	0.0000185	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000183 0.00000007	0.0000183 0.00000007	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.0000007	0.0000007	+
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000386	0.0000386	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000587 0.0076872	0.0000587 0.0076872	
	_		этлеводороды пред. Ст2-Ст9 (10)	<u> </u>	L	<u> </u>		<u> </u>			<u> </u>	0.00/00/2	0.00/00/2	

							Xanaı	ктеристика исто	чников на котог	оых проводится снижение	выблосов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		35/35	0.0001563	0.0001563	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.000014 0.0000467	0.0000014 0.0000467	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000467	0.0765218	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022884	0.0022884	
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000105 0.0001221	0.0000105 0.0001221	
			Этилбензол (675)	-								0.0001221	0.0001221	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.0000058	
			Диметилсульфид (227)	<u> </u>								5.1E-09	5.1E-09	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000244 0.0000125	0.0000244 0.0000125	
			Этилмеркаптан (471)	1								0.0000123	0.0000123	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0555055	0.0555055	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		35/35	0.0001563	0.0001563	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	1								0.000014 0.0000467	0.0000014 0.0000467	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1								0.0765218	0.0765218	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022884	0.0022884	
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224	
			Ксилол (322) Толуол (558)	1								0.0000105 0.0001221	0.0000105 0.0001221	
			Этилбензол (675)									0.0001221	0.0001221	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.000058	
			Диметилсульфид (227)									5.1E-09	5.1E-09	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000244 0.0000125	0.0000244 0.0000125	
			Этилмеркаптан (471)	-								0.0000125	0.0000123	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0555055	0.0555055	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		35/35	0.000006	0.0000006	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000002 0.0000011	0.0000002 0.0000011	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0052603	0.0252603	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000951	0.000951	
			Бензол (64)									0.0000813	0.0000813	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000015 0.0001185	0.0000015 0.0001185	
			Этилбензол (675)	-								3E-13	3E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011	
			Диметилсульфид (227)									6.1E-09	6.1E-09	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000013 0.0000028	0.0000013 0.0000028	
			Этилмеркаптан (471)									0.0000028	0.0000028	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0000074	0.0000074	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		35/35	0.00017	0.00017	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.000034 0.000044	0.0000034 0.000044	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1								0.0604468	0.0604468	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0050633	0.0050633	
			Бензол (64)									0.000185	0.000185	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000312 0.0000794	0.0000312 0.0000794	
			Этилбензол (675)	1								0.0000794	0.0000794	
			Бутилмеркаптан (103)]								0.0000107	0.0000107	
			Метилмеркаптан (339)	-								0.0000392	0.0000392	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000188 0.0000487	0.0000188 0.0000487	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0605513	0.0605513	
366 д/год			Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5		35/35	0.0000006	0.0000006	
		процесс.	Сероуглерод (519)	-								0.0000002	0.0000002	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1								0.0000011 0.0252603	0.0000011 0.0252603	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)	1								0.0252603	0.000951	
			Бензол (64)]								0.0000813	0.0000813	
			Ксилол (322)	-								0.0000015	0.0000015	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	-								0.0001185 3E-13	0.0001185 3E-13	
			Бутилмеркаптан (103)	1								0.0000011	0.0000011	
			Диметилсульфид (227)]								6.1E-09	6.1E-09	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000028 0.0000025	0.0000028 0.0000025	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0000025	0.0000025	
		T.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10	1	1.5	ł	35/35	0.00017	0.00017	+

							Xapai	ктеристика исто	учников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероуглерод (519)									0.0000034	0.0000034	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000044 0.0604468	0.000044 0.0604468	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)									0.0050633	0.0050633	
			Бензол (64)									0.000185	0.000185	
		Непрерывный технологический	Ксилол (322)									0.0000312	0.0000312	
		процесс.	Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000794 0.0000055	0.0000794 0.0000055	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000107	0.0000107	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000392	0.0000392	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000188 0.0000487	0.0000188 0.0000487	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0605513	0.0605513	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5		35/35	0.000006	0.000006	
		процесс.	Сероводород (518)									0.0122797	0.0122797	
			Сероуглерод (519) Углерод оксид (584)									0.000002 4E-10	0.0000002 4E-10	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000016	0.0000016	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.023364	0.023364	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0008893 0.000076	0.0008893 0.000076	
			Ксилол (322)									0.000070	0.000070	
			Толуол (558)									0.0001108	0.0001108	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000003 0.0000004	0.0000003 0.00000004	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004	
			Диметилсульфид (227)									0.000013	0.0000013	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000208	0.0000208	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000027 0.0000078	0.0000027 0.0000078	
			Моноэтаноламин (29)									0.1182087	0.1182087	
000 /			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0004	044070 (000000	404/44			4.5		05/05	0.350069	0.350069	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		35/35	0.000006 0.0122797	0.000006 0.0122797	
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
			Углерод оксид (584)									4E-10	4E-10	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000016 0.023364	0.0000016 0.023364	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0008893	0.0008893	
			Бензол (64)									0.000076	0.000076	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000021 0.0001108	0.0000021 0.0001108	
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.00001100	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000004	0.0000004	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000011 0.0000013	0.0000011 0.0000013	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000027	0.0000027	
			Этилмеркаптан (668) Моноэтаноламин (29)									0.0000078 0.1182087	0.0000078 0.1182087	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.350069	0.350069	+
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		35/35	0.0000144	0.0000144	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)									0.000004 0.000029	0.0000004 0.0000029	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000029	0.0000029	+
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0008598	0.0008598	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0000516 0.000034	0.0000516 0.0000034	
			Толуол (558)									0.0000034	0.0000034	+
			Этилбензол (675)									0.000007	0.0000007	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000017 0.000000003	0.0000017 0.00000003	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.00000003	0.00000003	+
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037	0.0000037	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073	1
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6	+	1.5		35/35	0.0050428 0.0000144	0.0050428 0.0000144	+
500 д/10д		процесс.	Сероуглерод (519)	3021	35517250171	00,11					55,55	0.000004	0.0000004	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0168672 0.0008598	0.0168672 0.0008598	
			Бензол (64)									0.0000516	0.0000516	
			Ксилол (322)									0.0000034	0.0000034	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000618 0.0000007	0.0000618 0.0000007	
	_	L	O MINOCHSON (UTO)		l	<u> </u>	<u> </u>	ļ	<u> </u>	<u> </u>	l	0.0000001	0.0000001	<u> </u>

							Xapa	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
F	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000017	0.0000017	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000003 0.000061	0.00000003 0.000061	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000073 0.0050428	0.0000073 0.0050428	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Аммиак (32)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		35/35	0.000000006	0.000000006	
		процесс.	Сера диоксид (516)									0.0017197	0.0017197	
			Сера элементарная (1125*) Сероводород (518)									0.1458476 0.0105369	0.1458476 0.0105369	
			Сероуглерод (519)									0.0000406	0.0000406	
			Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0003075 0.0309739	0.0003075 0.0309739	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011789	0.0011789	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0001007 0.0000018	0.0001007 0.0000018	
			Толуол (558)									0.0001469	0.0001469	
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000014 0.000000008	0.0000014 0.00000008	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000035 0.0000031	0.0000035 0.0000031	
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		35/35	0.0000092 0.000000006	0.0000092 0.000000006	
300 д/10д		процесс.	Сера диоксид (516)	0341	0121907230337	143/30	10		1.5		33/33	0.0017197	0.0017197	
			Сера элементарная (1125*)									0.1458476	0.1458476	
			Сероводород (518) Сероуглерод (519)									0.0105369 0.0000406	0.0105369 0.0000406	
			Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0003075 0.0309739	0.0003075 0.0309739	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011789	0.0011789	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0001007 0.0000018	0.0001007 0.0000018	
			Толуол (558)									0.000018	0.000018	
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000014 0.00000008	0.0000014 0.00000008	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000035 0.0000031	0.0000035 0.0000031	
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11	
366 д/год	_	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5		35/35	0.0000092 0.0000705	0.0000092 0.0000705	
300 д/10д		процесс.	Сероводород (518)	0300	012244 /230393	70/20	12		1.5		33/33	0.000703	0.0155831	
			Сероуглерод (519)									0.00000003	0.00000003	
			Углерод оксид (584) Углерода сероокись (1295*)									0.000065 0.0000154	0.000065 0.0000154	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.3446012	0.3446012	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0131163 0.0011207	0.0131163 0.0011207	
			Ксилол (322)	1								0.0000205	0.0000205	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0016347 3E-12	0.0016347 3E-12	
			Этилоензол (675) Бутилмеркаптан (103)									0.0000152	0.0000152	+
			Диметилсульфид (227)]								0.000001	0.000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000177 0.0000392	0.0000177 0.0000392	
			Этилмеркаптан (668)]								0.0000341	0.0000341	
			Моноэтаноламин (29) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0142192 0.0001021	0.0142192 0.0001021	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		35/35	0.0007021	0.0001021	
		процесс.	Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831	
			Сероуглерод (519) Углерод оксид (584)	-								0.0000003 0.00065	0.0000003 0.00065	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000154	0.0000154	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.3446012 0.0131163	0.3446012 0.0131163	
			Бензол (64)									0.0011207	0.0011207	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000205 0.0016347	0.0000205 0.0016347	
			Этилбензол (675)	<u> </u>				<u> </u>				3E-12	3E-12	
	-		\/	•	•	,		•	•		•	<u> </u>	·	

							Xana	ктеристика исто	учников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000152	0.0000152	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.0000001 0.0000177	0.0000001 0.0000177	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000177	0.0000177	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000341	0.0000341	
			Моноэтаноламин (29)									0.0142192	0.0142192	
56 д/год	+	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сера диоксид (516)	6362	612334 /236315	2/2	2		1.5		35/35	0.0001021 0.0000003	0.0001021 0.0000003	
оо длод		процесс.	Сероводород (518)	0302	0120047200010	2/2	_		1.5		33/33	0.0000146	0.0000146	
			Моноэтаноламин (29)									0.0045527	0.0045527	
366 д/год		Непрерывный технологический	Диэтаноламин (367*) Сероводород (518)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		35/35	0.0001872 0.014147	0.0001872 0.014147	
300 д/10д		процесс.	Сероуглерод (519)	0440	011777/230309	31/40	9		1.5		33/33	0.0000014	0.0000014	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0507326 0.0079839	0.0507326 0.0079839	
			Бензол (64)									0.0079839	0.0079639	
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662	
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000302 0.0000156	0.0000302 0.0000156	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017	
			Диметилсульфид (227)]								0.0000001	0.0000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.000037 0.0000199	0.000037 0.0000199	
			Этилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0167089	0.0167089	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		35/35	0.014147	0.014147 0.0000014	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000014 0.000053	0.0000014	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0507326	0.0507326	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0079839	0.0079839	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0003225 0.0001662	0.0003225 0.0001662	
			Толуол (558)									0.0001002	0.0001002	
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302	
			Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103)									0.0000156 0.000017	0.0000156 0.000017	
			Диметилсульфид (227)									0.000017	0.000017	
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.0000225 0.0167089	0.0000225 0.0167089	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		35/35	0.0300724	0.0300724	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000035	0.0000035	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000111 0.128625	0.0000111 0.128625	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0207969	0.0207969	
			Бензол (64)									0.0007846	0.0007846	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0004681 0.0007692	0.0004681 0.0007692	
			Этилбензол (675)]								0.0007692	0.0007692	<u> </u>
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000446	0.0000446	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000465 0.0000003	0.0000465 0.0000003	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003	
			Пропилмеркаптан (471)]								0.0000511	0.0000511	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000506 0.0008479	0.0000506 0.0008479	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		35/35	0.0008479	0.0008479	
,,		процесс.	Сера диоксид (516)]								0.0000031	0.000031	
			Сероводород (518)									0.0003188	0.0003188	
			Сероуглерод (519) Углерод оксид (584)	1								0.00000001 0.0000016	0.00000001 0.0000016	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000006	0.0000006	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0125188	0.0125188	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.0004765 0.0000407	0.0004765 0.0000407	
			Ксилол (322)	1								0.0000407	0.0000407	
			Толуол (558)]								0.0000594	0.0000594	
			Этилбензол (675)									1E-13 0.000006	1E-13 0.000006	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000006	0.0000006	+
			Метилмеркаптан (339)]								0.0000006	0.0000006	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000014	0.0000014	

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	рых проводится снижение	выбросов			
- Frankrii na	Цех, участок, (но-	Manager 112 112 112 112 112 112 112 112 112 11				а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их о	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Этилмеркаптан (668)									0.0000012	0.0000012	
			Моноэтаноламин (29) Диэтаноламин (367*)	-								0.0000015 0.00000002	0.0000015 0.000000002	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.00000037	0.00000037	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5		35/35	0.0308069	0.0308069	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000041 0.0000204	0.0000041 0.0000204	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1551116	0.1551116	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.0098331 0.0004033	0.0098331 0.0004033	
			Ксилол (322)	1								0.0004033	0.0004033	
			Толуол (558)									0.0005842	0.0005842	
			Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*)	-								0.0000106 0.00000001	0.0000106 0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000024	0.000024	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000002 0.0000454	0.00000002 0.0000454	
			Пропилмеркаптан (339)	-								0.0000454	0.0000454	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000533	0.0000533	
366 д/год		Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		35/35	0.0008572 0.0000001	0.0008572 0.0000001	
000 длод		процесс.	Сероуглерод (519)	0,00	0100027200020	2,0	_		1.0		33/33	0.00000001	0.000000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000003	0.0000003 0.0061214	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502)	-								0.0061214 0.000233	0.0061214	
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000004 0.000029	0.000004 0.000029	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000007	0.000007	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.0000006 0.0000018	0.0000006 0.0000018	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		35/35	0.0000018	0.0000018	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000001	0.00000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000003 0.0061214	0.0000003 0.0061214	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000199 0.0000004	0.0000199 0.0000004	
			Толуол (558)									0.000029	0.000004	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	-								0.0000003 0.00000001	0.0000003 0.000000001	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000007 0.0000006	0.0000007 0.0000006	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001 0.000000001	0.0000001 0.000000001	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)	1								0.00000001	0.00000001	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)]								0.0061214	0.0061214	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	1								0.000233 0.0000199	0.000233 0.0000199	
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	-								0.000029 1E-13	0.000029 1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)	1								0.0000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227)]								0.00000001	0.00000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000003 0.0000007	0.0000003 0.0000007	
			Этилмеркаптан (668)]								0.0000006	0.0000006	
366 д/год		Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001	0.0000018 0.0000001	
зоо длод		процесс.	Сероводород (518)	0703	011049/233937	3/2	۷		1.0		33/33	0.0000001	0.0000001	
			Углерода сероокись (1295*)]								0.0000003	0.0000003	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1								0.0061214 0.000233	0.0061214 0.000233	
			Бензол (64)]								0.0000199	0.0000199	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.000004 0.000029	0.000004 0.000029	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	1								0.000029 1E-13	0.000029 1E-13	
1		1	Бутилмеркаптан (103)	1	1						1	0.0000003	0.0000003	i

							Xapa	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.000000001	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000003 0.0000007	0.0000003 0.0000007	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006	
266 =/==	-	Harran Inu iš ravija sasiju agus	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001	0.0000018 0.0000001	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (516)	6704	012007/230330	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001	0.0000001	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.000003	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-								0.0061214 0.000233	0.0061214 0.000233	
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000004 0.000029	0.0000004 0.000029	
			Этилбензол (675)	-								1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000007	0.0000007	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.0000006 0.0000018	0.0000006 0.0000018	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		35/35	0.0000018	0.0000001	
		процесс.	Сероуглерод (519)]								0.00000001	0.000000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000003 0.0061214	0.0000003 0.0061214	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000199 0.000004	0.0000199 0.0000004	
			Толуол (558)									0.000029	0.000029	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-								1E-13 0.000003	1E-13 0.000003	
			Диметилсульфид (227)									0.0000003	0.0000003	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.0000003 0.0000007	0.0000003 0.0000007	
			Этилмеркаптан (471)	-								0.0000007	0.0000007	
000 /	 -		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0700	044550 (000000	0/5			4.5		05/05	0.0000018	0.0000018	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001 0.000000001	0.0000001 0.000000001	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-								0.0061214 0.000233	0.0061214 0.000233	
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.000004 0.000029	0.000004 0.000029	
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003 0.000000001	0.0000003 0.00000001	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000001	0.00000001	
			Пропилмеркаптан (471)]								0.0000007	0.0000007	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.000006 0.000018	0.0000006 0.0000018	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		35/35	0.0000001	0.0000001	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	1								0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	+
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)]								0.0061214	0.0061214	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.000233 0.0000199	0.000233 0.0000199	
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000133	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	-								0.000029 1E-13	0.000029 1E-13	
			Бутилмеркаптан (103)]								0.000003	0.0000003	
			Диметилсульфид (227)									0.00000001 0.000003	0.00000001 0.000003	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000003	0.0000003	+
			Этилмеркаптан (668)]								0.0000006	0.0000006	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001	0.0000018 0.0000001	1
-55 4,54		процесс.	Сероуглерод (519)]	1 1 2 2 3 7 2 3 3 3 1 3		_				35,50	0.00000001	0.00000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000003 0.0061214	0.0000003 0.0061214	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)]								0.000233	0.000233	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000199 0.0000004	0.0000199 0.0000004	
			Толуол (558)]								0.000029	0.000029	<u> </u>
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13	
	j		Бутилмеркаптан (103)	<u> </u>	ļ .			<u> </u>	<u> </u>	L	l	0.0000003	0.0000003	ļ

							Xanai	ктеристика источ	чников, на котог	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	на карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.00000001 0.0000003 0.0000007 0.0000006	0.00000001 0.0000003 0.0000007 0.0000006	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	6769	611751 /236521	2/5	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001	0.000018 0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000003 0.00000007 0.0000006	
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	†								0.0000008	0.0000018	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.0000000000	0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000000	0.0000001 0.00000001 0.00000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000007 0.00000006 0.00000018	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		35/35	0.000001 0.0000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.000199 0.000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000000	0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001 0.00000001	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	6773	611414 /236094	2/5	2		1.5		35/35	0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003	0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003	

							Yanai	утеристика исто	HHINNOB H3 NOTON	на проводится снижение	PLINNOCOR			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	на карте-схеме				лых проводится снижение на выходе из источника и х		выбросов после их с	окрашения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.00000001 0.000003 0.000007 0.000006	0.00000001 0.0000003 0.0000007 0.0000006	
366 д/год		npouecc.	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5		35/35	0.0000018 0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001	0.000018 0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000007 0.0000006 0.0000018	0.0000007 0.0000006 0.0000018	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6775	611443 /235996	2/5	2		1.5		35/35	0.000001 0.0000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.00000001	0.0000001 0.00000001 0.0000003 0.0061214 0.000233 0.0000199 0.0000004 0.0000029 1E-13 0.0000003 0.00000001 0.00000001 0.0000000000	
366 д/год			Углеводороды пред. С12 С13 (10) Метанол (338) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		35/35	0.000006307 0.0157161 0.0252105	0.000006307 0.0157161 0.0252105	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Уплеводороды пред. С12-С19 (10) Метанол (338) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		35/35	0.000006307 0.0157161 0.0252105	0.000006307 0.0157161 0.0252105	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Уппеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		35/35	0.000006307 0.0157161	0.000006307 0.0157161	
366 д/год	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0252105 0.0968919	0.0252105 0.0968919	-
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0284722	0.0284722	
366 д/год		процесс.	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	0483	612109 /237074	00/00	7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0020667 0.0103333	0.0020667 0.0103333	
366 д/год			Сероводород (518) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Смесь природных меркаптанов (526)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		35/35	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	
366 д/год		npouecc.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Смесь природных меркаптанов (526)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5		35/35	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	
366 д/год		npouecc.	(526) Сероводород (518) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Смесь природных меркаптанов (526)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		35/35	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	0.0002812 20.3731308 7.5512169 0.0984073 0.030928 0.061856 0.0005623	

							Xapai	ктеристика исто	чников, на кото	оых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	6403	611003 /236485	40/17	6		1.5		35/35	0.0000389 0.0000003 0.00000001 0.0012922 0.0049525 0.0001071 0.0001267 0.0000292 0.0000072 0.00000009 0.0000009	0.0000389 0.0000003 0.00000001 0.0012922 0.0049525 0.0001071 0.0001267 0.0000292 0.0000072 0.00000009 0.0000032	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5		35/35	0.0138515 0.0000389 0.0000003 0.00000001 0.0012922 0.0049525 0.000171 0.0001267 0.0000292 0.0000072 0.00000009 0.00000032 0.0000003	0.0138515 0.0000389 0.00000001 0.0012922 0.0049525 0.0001071 0.0001267 0.0000292 0.0000072 0.00000009 0.0000003	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0138515	0.0138515	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6405	611481 /236653	40/17	6		1.5		35/35	0.0000253 0.0000002 0.00000007 0.0008399 0.0032191 0.0000696 0.0001135 0.0000824 0.000019 0.0000047 0.00000006 0.00000021 0.00000021	0.0000253 0.00000002 0.00000007 0.0008399 0.0032191 0.0000696 0.0001135 0.0000824 0.000019 0.0000047 0.00000006 0.0000021 0.0000002	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Толуол (558) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6420	610614 /236766	60/14	,		1.5		35/35	0.0001747 0.0000007 0.0000379 0.0623949 0.0005038 0.000100222 2E-11 0.0000004 0.00000006 0.0000034 0.0000003 0.0622206	0.0001747 0.0000007 0.0000379 0.0623949 0.0005038 0.000100222 2E-11 0.0000004 0.0000006 0.0000034 0.0000005 0.000003 0.0622206	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Толуол (558) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		35/35	0.0000304 0.0000001 0.0000066 0.0108709 0.0000878 0.0000175 3E-12 0.00000008 0.00000001 0.00000006 0.00000008 0.00000008 0.00000005 0.0108405	0.0000304 0.0000001 0.0000066 0.0108709 0.0000878 0.0000175 3E-12 0.00000008 0.000000001 0.00000006 0.00000008 0.00000008 0.00000005 0.0108405	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480	611862 /236780	2/2	2		1.5		35/35	0.00000002	0.00000002	
366 д/год]	процесс. Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		35/35	0.00000002	0.00000002	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*) Сероводород (518)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		35/35	1.6214268 0.0359775	1.6214268 0.0359775	

	,				.,					оых проводится снижение				
График ра- боты источ- ника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым прово- дится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	координаты и точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	на карте-схеме длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	нар высота, м	даметры газовоз диаметр ис- точника вы- бросов, м	вдушнои смеси н скорость, м/с	а выходе из источника и з объем, м3/с	температура, °C	выоросов после их с мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	окращения ⁻ мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		35/35	0.0051667	0.0051667	
183 д/год		Непрерывный технологический	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		35/35	0.1463889	0.1463889	
1 д/год	Система трубопро-		Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100
	водов (3)	вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675)											100 100 100 100 100 100 100 100
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0961	631048 /254596		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0962	651973 /273733		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0963	676757 /283560		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9207	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100

										оых проводится снижение				
График ра-	Цех, участок, (но- мер режима ра-	Мероприятия на период небла-				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	душной смеси н	а выходе из источника и :	характеристика	выбросов после их с	окращения*	
т рафик ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	мероприятия на период неола- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100 100 100 100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	0965	677144 /283905		4	0.051	6015	12.2868 /12.2868	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518) Сероводород (519) Углерода серокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.1	0.0002 /0.0002	20/20	0.0000004 0.00000002 0.0000007 0.0160801 0.000612 0.0000523 0.000001 0.0000763 2E-13 0.0000007 0.00000004 0.0000008 0.0000018 0.0000016 0.0000048	0.0000004 0.00000002 0.0000007 0.0160801 0.000612 0.0000523 0.000001 0.0000763 2E-13 0.0000007 0.00000004 0.0000008 0.0000018 0.0000016 0.0000048	100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	1671	13.652 /13.652	15/15			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
3 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0970	611064 /235948		10	0.15	0.43	0.0076 /0.0076	15/15	0.0001594 0.000006 0.0002919 6.5392369 0.248881 0.0212666 0.0003883 0.0310212 7E-11 0.0002876 0.000016 0.000366 0.0007438 0.0006462 0.0019383	0.0001594 0.0000006 0.0002919 6.5392369 0.2488981 0.0212666 0.0003883 0.0310212 7E-11 0.0002876 0.000016 0.0003366 0.0007438 0.0006462 0.0019383	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		35/35	0.0032094 0.0000002 0.000001 0.0137707 0.0005241 0.0000448 0.0000073 0.0000653 0.0000014 0.0000007	0.0032094 0.0000002 0.000001 0.0137707 0.0005241 0.0000448 0.0000073 0.0000653 0.0000014 0.0000007	

							Xanaı	ктепистика исто	иников на котог	оых проводится снижение і	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				на выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.00000003 0.0000043 0.0000016 0.0000022	0.00000003 0.0000043 0.0000016 0.0000022	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5		35/35	0.000014 0.0000007 0.00000003 0.0000014 0.0304344 0.0011584 0.000099 0.000018 0.0001444 3E-13 0.0000013 0.00000007 0.0000016	0.000014 0.0000007 0.00000003 0.0000014 0.0304344 0.0011584 0.000099 0.0000018 0.0001444 3E-13 0.0000013 0.00000007 0.0000016	
366 д/год	_	Непрерывный технологический	Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		35/35	0.0000035 0.000003 0.000009 0.0000007	0.0000035 0.000003 0.000009 0.0000007	
550 4104		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	0002	0120027200130	3/2	J		1.5		3333	0.000000003 0.0000014 0.0304344 0.0011584 0.000099 0.0000018 0.0001444 3E-13 0.0000013 0.00000007 0.0000016 0.0000035 0.000003	0.00000003 0.000014 0.0304344 0.0011584 0.000099 0.0000018 0.0001444 3E-13 0.0000013 0.00000007 0.0000016 0.0000035 0.000003	
366 д/год			Углеводороды пред. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5		35/35	0.000009 0.0003009 0.0000002 0.0000002 0.001096 0.0036903 0.0000786 0.0001295 0.000095 0.0000218 0.0000059 0.0000037 0.000004 0.0000038	0.00009 0.000309 0.000309 0.000002 0.000002 0.001096 0.0036903 0.000786 0.0001295 0.000095 0.0000218 0.000059 0.000037 0.000004 0.0000038 0.0109826	
366 д/год			Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6384	610475 /236523	3/2	5		1.5		35/35	0.000013 0.0000001 0.00000003 0.0004329 0.0016591 0.0000585 0.0000425 0.0000098 0.0000024 0.00000003 0.0000011 0.0000001	0.000013 0.0000001 0.00000003 0.0004329 0.0016591 0.0000585 0.0000425 0.0000098 0.0000024 0.00000003 0.0000011 0.0000001	
366 д/год			Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		35/35	0.0000794 0.00000005 0.00000004 0.0002749 0.0007354 0.0000159 0.0000257 0.0000189 0.0000043 0.00000003 0.0000012 0.0000008	0.0000794 0.00000005 0.00000004 0.0002749 0.0007354 0.0000159 0.0000257 0.0000189 0.0000043 0.00000003 0.00000012 0.00000008	

							Хара	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме	Пар	раметры газово:	здушной смеси н	а выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000008	0.0000008	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000008 0.0021996	0.0000008 0.0021996	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		35/35	0.0021990	0.0021990	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000006	0.00000006	
			Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000004 0.0051422	0.0000004 0.0051422	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0051422	0.0051422	
			Бензол (64)									0.0000167	0.0000167	
			Ксилол (322)									0.0000027	0.0000027	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	1								0.0000244 0.0000005	0.0000244 0.000005	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000003	0.0000003	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000004	0.0000004	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.00000001 0.000016	0.000000001 0.0000016	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000016	0.0000016	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008	
000 /	<u> </u>		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0007	040505 (000005	0/0			4.5		05/05	0.0000052	0.0000052	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6387	612565 /236805	3/3	2		1.5		35/35	0.0006141 0.00000002	0.0006141 0.00000002	
		продоссі	Углерода сероокись (1295*)									0.0000001	0.0000001	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0027843	0.0027843	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.000106 0.0000091	0.000106 0.0000091	
			Ксилол (322)									0.0000091	0.0000091	
			Толуол (558)									0.0000132	0.0000132	
			Этилбензол (675)	-								0.0000004 0.0000001	0.00000004 0.00000001	
			Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103)									0.0000001	0.0000001	
			Диметилсульфид (227)									7E-10	7E-10	
			Метилмеркаптан (339)	=								0.0000008	0.0000008	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000003 0.0000004	0.0000003 0.0000004	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000008	0.0000008	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		35/35	0.0000123	0.0000123	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	1								0.000001 0.000027	0.0000001 0.0000027	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0043938	0.0043938	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000355	0.0000355	
			Бензол (64) Толуол (558)	1								0.0000071 1E-12	0.0000071 1E-12	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000003	0.00000003	
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.000000004	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.0000002 0.00000003	0.0000002 0.00000003	
			Этилмеркаптан (471)	1								0.00000003	0.00000003	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0043816	0.0043816	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5		35/35	0.000018 0.0000002	0.000018 0.0000002	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)	1								0.0000002	0.0000002	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	4								0.0022939 0.0000496	0.0022939 0.0000496	
			Ксилол (322)	†								0.0000496	0.0000496	
			Толуол (558)]								0.0000587	0.0000587	
			Этилбензол (675)	4								0.0000135	0.0000135	
			Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339)	†								0.0000033 0.00000004	0.0000033 0.00000004	
			Пропилмеркаптан (471)]								0.000015	0.0000015	
			Этилмеркаптан (668)	1								0.0000001	0.0000001	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		35/35	0.0064156 0.000018	0.0064156 0.000018	
555 A, 15A		процесс.	Сероуглерод (519)]	33333.722.7004	3.0	-				33,00	0.0000002	0.0000002	
			Углерода сероокись (1295*)	-								0.000000005	0.000000005	
1			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1								0.0005985 0.0022939	0.0005985 0.0022939	
			Бензол (64)	1								0.0022939	0.0000496	
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	4								0.0000587 0.0000135	0.0000587 0.0000135	
			Бутилмеркаптан (103)	†								0.0000135	0.0000135	
			Метилмеркаптан (339)]								0.000000004	0.000000004	
			Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000015	0.0000015	-
	j		Этилмеркаптан (668)	L	<u>l</u>	<u> </u>		1	<u> </u>		ļ	0.000001	0.0000001	<u> </u>

							Xapa	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					на карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
202 /			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	22.12		0.10					05/05	0.0064156	0.0064156	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6942	570787 /229637	3/3	2		1.5		35/35	0.000018 0.0000002	0.000018 0.0000002	
		1,1,2,3,3,3,	Углерода сероокись (1295*)									0.00000005	0.000000005	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0005985 0.0022939	0.0005985 0.0022939	
			Бензол (64)									0.0022939	0.0022939	
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000587 0.0000135	0.0000587 0.0000135	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000133	0.0000133	
			Метилмеркаптан (339)	1								0.00000004	0.00000004	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000015 0.0000001	0.0000015 0.0000001	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6943	569836 /229283	3/3	2		1.5		35/35	0.000018 0.0000002	0.000018 0.0000002	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)	1								0.0000002	0.0000002	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	-								0.0022939 0.0000496	0.0022939 0.0000496	
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000587 0.0000135	0.0000587 0.0000135	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000133	0.0000133	
			Метилмеркаптан (339)	1								0.00000004	0.00000004	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000015 0.0000001	0.0000015 0.0000001	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		35/35	0.0003357 0.0000028	0.0003357 0.0000028	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)	1								0.0000028	0.0000028	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1								0.0111543	0.0111543	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)									0.0427513 0.0009243	0.0427513 0.0009243	
			Ксилол (322)									0.0015072	0.0015072	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	-								0.0010941 0.0002523	0.0010941 0.0002523	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000619	0.0002323	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.00000008 0.0000274	0.00000008 0.0000274	
			Этилмеркаптан (471)									0.0000274	0.0000274	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)				_					0.1195687	0.1195687	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		35/35	0.0000636 0.0000005	0.0000636 0.0000005	
		1,7,5,5,5,5	Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002317 0.0007801	0.0002317 0.0007801	
			Бензол (64)	1								0.0007801	0.0007801	
			Ксилол (322)	1								0.0000274	0.0000274	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000201 0.0000046	0.0000201 0.0000046	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000013	0.0000013	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.000008	0.0000008 0.0000009	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008	
266 =/50 =	_	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6950	614836 /228256	3/3	2		1.5		35/35	0.0023217 0.0000636	0.0023217 0.0000636	
366 д/год		процесс.	Сероводород (518)	6930	0140307220230	3/3	2		1.5		35/35	0.0000005	0.0000005	
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.0000004	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1								0.0002317 0.0007801	0.0002317 0.0007801	
			Бензол (64)]								0.0000166	0.0000166	
			Ксилол (322) Толуол (558)	4								0.0000274 0.0000201	0.0000274 0.0000201	
			Этилбензол (675)	<u> </u>								0.0000201	0.0000201	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000013	0.0000013	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	1								0.0000008	0.0000008 0.0000009	+
			Этилмеркаптан (668)	1								0.0000008	0.0000008	
366 д/год	4	Нопровиний тохиологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5		35/35	0.0023217 0.0000636	0.0023217 0.0000636	
зоо длод		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0901	0143007224203	3/3			1.5		33/33	0.0000005	0.00000005	
			Углерода сероокись (1295*)	4								0.00000004	0.00000004	
	J		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1	<u> </u>	<u> </u>			<u> </u>		<u> </u>	0.0002317	0.0002317	

							Xapa	ктеристика исто	очников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
F	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007801	0.0007801	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000166 0.0000274	0.0000166 0.0000274	
			Толуол (558)									0.0000201	0.0000201	
			Этилбензол (675)									0.0000046 0.0000013	0.0000046 0.0000013	
			Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339)	-								0.0000013	0.0000013	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.0000008 0.0023217	0.0000008 0.0023217	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6952	615040 /219645	3/3	2		1.5		35/35	0.0000636	0.0000636	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.00000004 0.0002317	0.00000004 0.0002317	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0007801	0.0007801	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.0000166 0.0000274	0.0000166 0.0000274	
			Толуол (558)	-								0.0000274	0.0000274	
			Этилбензол (675)									0.0000046	0.0000046	
			Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339)	-								0.0000013 0.000008	0.0000013 0.0000008	
			Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000009	0.0000009	
			Этилмеркаптан (668)]								0.0000008	0.0000008	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6953	615444 /215428	3/3	2		1.5		35/35	0.0023217 0.0001825	0.0023217 0.0001825	
000 A. SA		процесс.	Сероуглерод (519)	0000	010111/210120	3,3	_				33/33	0.000001	0.0000001	
			Углерода сероокись (1295*)	-								0.0000001 0.0006646	0.0000001 0.0006646	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-								0.0022378	0.000646	
			Бензол (64)									0.0000477	0.0000477	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000785 0.0000576	0.0000785 0.0000576	
			Этилбензол (675)									0.0000132	0.0000132	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000036	0.0000036	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000023 0.0000024	0.0000023 0.0000024	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000023	0.0000023	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6960	610071 /238182	3/3	2		1.5		35/35	0.0066598 0.0000005	0.0066598 0.0000005	
300 д/10д		процесс.	Сероводород (518)	0900	0100717230102	3/3	2		1.5		33/33	0.0000003	0.0000003	
			Углерода сероокись (1295*)]								0.0000009	0.0000009	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	-								0.0201271 0.0007661	0.0201271 0.0007661	
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655	
			Ксилол (322) Толуол (558)	-								0.0000012 0.0000955	0.0000012 0.0000955	
			Этилбензол (675)	-								2E-13	2E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	-								0.00000005 0.000001	0.00000005 0.000001	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								0.000002 0.000006	0.000002 0.000006	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6961	631052 /254592	3/3	2		1.5		35/35	0.0000005	0.0000005	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.00000002 0.000009	0.00000002 0.000009	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0000009	0.0000009	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0007661	0.0007661	
			Бензол (64) Ксилол (322)	1								0.0000655 0.0000012	0.0000655 0.0000012	
			Толуол (558)]								0.0000955	0.0000955	
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	1								0.0000009 0.000000005	0.0000009 0.000000005	
			Метилмеркаптан (339)]								0.000001	0.000001	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000023 0.000002	0.0000023 0.000002	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.000002	0.000002	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6962	651979 /273725	3/3	2		1.5		35/35	0.0000005	0.0000005	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								0.00000002 0.000009	0.000000002 0.0000009	
1			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)]								0.0201271	0.0201271	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0007661	0.0007661	
			Бензол (64) Ксилол (322)	1								0.0000655 0.0000012	0.0000655 0.0000012	
	j		NOTATION (UZZ)	l	L	<u> </u>	<u> </u>	1		<u> </u>	 	0.0000012	0.0000012	-

							Xapa	ктеристика исто	учников. на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-					а карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	-								2E-13 0.000009	2E-13 0.000009	
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005	
			Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)									0.000001 0.0000023	0.000001 0.0000023	
			Этилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023	
200 /			Углеводороды пред. С12-С19 (10)		070700 (000774	0.40					0.5 (0.5	0.000006	0.000006	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		35/35	0.0000005 0.000000002	0.0000005 0.000000002	
		' '	Углерода сероокись (1295*)									0.0000009	0.0000009	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0201271 0.0007661	0.0201271 0.0007661	
			Бензол (64)									0.0007601	0.0000655	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000012 0.0000955	0.0000012 0.0000955	
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.00000005 0.000001	0.00000005 0.000001	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023	
			Этилмеркаптан (668)									0.000002 0.000006	0.000002 0.000006	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		35/35	0.000008	0.000008	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000001	0.00000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000005 0.111408	0.000005 0.111408	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0042404	0.0042404	
			Бензол (64) Ксилол (322)									0.0003623 0.000066	0.0003623 0.000066	
			Толуол (558)									0.0005285	0.0005285	
			Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)									1E-12 0.0000049	1E-12 0.000049	
			Диметилсульфид (227)									0.0000049	0.0000049	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000057	0.0000057	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000127 0.000011	0.0000127 0.000011	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000033	0.000033	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		35/35	0.0007629 0.00000004	0.0007629 0.00000004	
		The second secon	Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0032732 0.0001246	0.0032732 0.0001246	
			Бензол (64)									0.0001240	0.0001240	
			Ксилол (322)									0.0000017	0.000017	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000155 0.0000003	0.0000155 0.0000003	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000002 8E-10	0.0000002 8E-10	
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)									0.0000004 0.0000005	0.0000004 0.0000005	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		35/35	0.0007629 0.00000004	0.0007629 0.00000004	
		предесси	Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000000	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0032732 0.0001246	0.0032732 0.0001246	
			Бензол (64)									0.0001246	0.0001240	
			Ксилол (322)									0.000017	0.000017	
1			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000155 0.0000003	0.0000155 0.0000003	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	-								0.0000002 8E-10	0.0000002 8E-10	
			Метилмеркаптан (339)]								0.000001	0.000001	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	-								0.0000004 0.0000005	0.0000004 0.0000005	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		35/35	0.0007629 0.00000004	0.0007629 0.00000004	
		процесс.	Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004	<u></u>
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732	
	J		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	I	<u>l</u>				Į		<u>I</u>	0.0001246	0.0001246	<u> </u>

			1				Xana	ктеристика исто	учников, на котог	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	на карте-схеме				а выходе из источника и х		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000017 0.0000155	0.0000017 0.0000155	
			Этилбензол (675)									0.0000133	0.0000133	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000002 8E-10	0.0000002 8E-10	
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004	0.000004	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000005 0.0000033	0.0000005 0.0000033	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		35/35	0.0007629	0.0007629	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000002 0.0032732	0.0000002 0.0032732	
			Углеводороды пред. С1-С3 (1502)									0.0032732	0.0032732	
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106	
			Ксилол (322) Толуол (558)									0.0000017 0.0000155	0.0000017 0.0000155	
			Этилбензол (675)									0.0000133	0.0000133	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)									0.0000002 8E-10	0.0000002 8E-10	
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000005 0.0000033	0.0000005 0.0000033	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		35/35	0.0020389	0.0020389	
		процесс.	Сероуглерод (519)									0.000001	0.000001	
			Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0000007 0.0087484	0.0000007 0.0087484	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502") Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0087484	0.0087484	
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285	
			Ксилол (322)									0.0000046	0.0000046	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000415 0.0000009	0.0000415 0.0000009	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000005	0.0000005	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000007	0.0000007	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									0.000000002 0.0000027	0.000000002 0.0000027	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000014	0.0000014	
366 д/год	-	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		35/35	0.0000089 0.0000709	0.0000089 0.0000709	
, and the same		процесс.	Сероуглерод (519)			0.0	_					0.000000002	0.000000002	
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0003213 0.0000122	0.0003213 0.0000122	
			Бензол (64)									0.000001	0.000001	
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000015 0.00000005	0.0000015 0.00000005	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000001	0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000001 1F 10	0.00000001 1F 10	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									1E-10 0.0000009	1E-10 0.0000009	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.00000004	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000004	0.0000004	
366 д/год	1	Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5		35/35	0.0000001 0.0000709	0.0000001 0.0000709	
200 17.01		процесс.	Сероуглерод (519)	35.5		3,0	_				33,30	0.00000002	0.000000002	
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0003213 0.0000122	0.0003213 0.0000122	
			Бензол (64)									0.000001	0.000001	
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002	
			Толуол (558) Этилбензол (675)									0.0000015 0.00000005	0.0000015 0.00000005	+
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000001	0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000001	0.00000001	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)									1E-10 0.0000009	1E-10 0.0000009	
			Пропилмеркаптан (371)									0.00000004	0.00000009	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000004	0.00000004	
	_		Углеводороды пред. С12-С19 (10)		Į	ļ		<u> </u>			1	0.0000001	0.0000001	

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	рых проводится снижение	выбросов			
Fnode was	Цех, участок, (но-	Manageria				а карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	на выходе из источника и	характеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		35/35	0.0000709	0.0000709	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	+								0.00000002 0.00000002	0.000000002 0.00000002	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	†								0.0003213	0.0003213	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)]								0.0000122	0.0000122	
			Бензол (64) Ксилол (322)	-								0.000001 0.0000002	0.000001 0.0000002	
			Толуол (558)	-								0.0000002	0.0000002	
			Этилбензол (675)									0.00000005	0.000000005	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000001	0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	1								0.0000001 1E-10	0.0000001 1E-10	
			Метилмеркаптан (339)	1								0.00000009	0.00000009	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004	
			Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.00000004 0.0000001	0.00000004 0.0000001	
12 д/год	3ИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.000001	0.0013597	
	(0)	процесс.	Сероуглерод (519)							0.000.70.000		0.000054	0.000054	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0024906	0.0024906	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1								55.792769 2.1235986	55.792769 2.1235986	
			Бензол (64)	1								0.1814469	0.1814469	
			Ксилол (322)									0.0033127	0.0033127	
			Толуол (558) Этилбензол (675)	1								0.2646731 6E-10	0.2646731 6E-10	
			Бутилмеркаптан (103)	-								0.0024534	0.0024534	
			Диметилсульфид (227)									0.0000136	0.0000136	
			Метилмеркаптан (339)									0.0028716	0.0028716	
			Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	_								0.0063461 0.0055134	0.0063461 0.0055134	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1								0.0165378	0.0165378	
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0601	608972 /237296		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	35/35	0.0000531		100
266 5/505		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	35/35	0.0188936 0.0000531		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0602	0009707237309		1	0.2	0.16	0.0056 /0.0056	35/35	0.0000531		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0025	400 /400	6.504		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									1.0569 0.4516667		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.9033333		100 100
			Углерод оксид (584)]								5.42		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1								0.1129167 2.71		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0025	400 /400	6.504		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									1.0569		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	_								0.4516667 0.9033333		100 100
			Углерод оксид (584)	1								5.42		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000098		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	_								0.1129167 2.71		100 100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649	400 /400	2.0664		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.33579		100
			Сажа (583)	1								0.1435 0.287		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								1.722		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100
			Формальдегид (609)									0.035875		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649	400 /400	0.861 2.0664		100 100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)]	2222.07207011			0.0	.5.55	2.30 10 70.00 10	1007.100	0.33579		100
			Сажа (583)	4								0.1435		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1								0.287 1.722		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.0000031		100
			Формальдегид (609)	1								0.035875		100
366 1/501		Прекратить напившие операции в	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0674	608702 /227274		8	0.05	1.43	0 0038 /0 0038	35/35	0.861 0.0000305		100 100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0674	608702 /237274		0	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	30/30	0.0000305		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35/35	0.0000305		100
200 =/		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0070	609070 /007074		7	0.05	4.40	0.0000 /0.0000	25/25	0.0108584		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35/35	0.0000305 0.0108584		100 100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35/35	0.0000305		100
		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)]			0.0108584		100

							Xapa	ктеристика исто	очников. на котог	рых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты і	а карте-схеме				на выходе из источника и		выбросов после их с	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35/35	0.0000305 0.0108584		100
366 д/год		резервуары хранения топлива. Непрерывный технологический	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107	100
000 д.од		процесс. Усиление контроля за	Азота оксид (6)		0000007207207			00		01.121.701.121	20.720.	0.1464142	0.1464142	
		режимом горения, поддержание	Сажа (583)									0.0637083	0.0637083	
		избытка воздуха на уровне, устра- няющем условия образования не- дожига. В период НМУ использо- вать топливный газ как основное топливо, прекратить использова- ние дизельного топлива.	Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									1.4984198 3.4861195	1.4984198 3.4861195	
366 д/год		Непрерывный технологический	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107	
		процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание	Азота оксид (6)	_								0.1464142	0.1464142	
		избытка воздуха на уровне, устра-	Сажа (583) Сера диоксид (516)	1								0.0637083 1.4984198	0.0637083 1.4984198	
		няющем условия образования не-	Углерод оксид (584)	†								3.4861195	3.4861195	
		дожига. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.												
1 д/год		Прекратить испытание, тестиро-	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.12	0.8567 /0.8567	400 /400	0.5802667		100
		вание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	1								0.0942933		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	+								0.0377778 0.0906667		100 100
			Углерод оксид (584)	1								0.4684444		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100
			Формальдегид (609)	_								0.0090667		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35/35	0.2191111 0.0000274		100 100
000 H. oH		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	3020	000.10720.211		· ·	0.00		0.002070.0020	33,33	0.0097726		100
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		35/35	0.0000098	0.0000098	
		процесс.	Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	-								5.3E-09 0.0000018	5.3E-09 0.0000018	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	-								0.0426756	0.0426756	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)]								0.0016244	0.0016244	
			Бензол (64)	_								0.0001388	0.0001388	
			Ксилол (322) Толуол (558)	_								0.0000026 0.0002025	0.000026 0.0002025	
			Этилбензол (675)	†								5.3E-13	5.3E-13	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000018	0.000018	
			Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339)	_								9.8E-09 0.0000023	9.8E-09 0.0000023	
			Пропилмеркаптан (471)	-								0.0000023	0.0000023	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000041	0.0000041	
222 /			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2007	000000 (000000	4/4					0.5/0.5	0.0000126	0.0000126	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		35/35	0.0000326 0.0116037	0.0000326 0.0116037	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		35/35	0.0000326	0.0000326	
		процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037	0.0116037	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		35/35	0.0000326 0.0116037	0.0000326 0.0116037	
366 д/год		процесс. Непрерывный технологический	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		35/35	0.0000652	0.0000652	
		процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0232075	0.0232075	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		35/35	0.0000652	0.0000652	
366 д/год		процесс. Не производить налив масла	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		35/35	0.0232075 0.0000116	0.0232075	100
366 д/год	Погрузочный тер- минал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	35/35	0.0001142	0.0001142	.00
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516) Сера элементарная (1125*)	0485	609048 /237208		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.1 0.0666667	0.1 0.0666667	
1		процосо.	Сера элементарная (1125)	1								0.066667	0.000007	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.1	0.1	
1		процесс.	Сера элементарная (1125*)	4								0.0666667	0.0666667	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сероводород (518) Сера диоксид (516)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.01 0.1	0.01 0.1	
330 4/104		процесс.	Сера диоксид (516) Сера элементарная (1125*)	- 0-07	0000001/201194		J	0.2	100.1	0.000 /0.000	33/33	0.0666667	0.0666667	
			Сероводород (518)									0.01	0.01	
366 д/год		Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.1	0.1	
		процесс.	Сера элементарная (1125*)	1								0.0666667 0.01	0.0666667 0.01	+
366 д/год		Непрерывный технологический	Сера диоксид (516)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.1	0.1	
]		процесс.	Сера элементарная (1125*)	1								0.0666667	0.0666667	
266 =/===		Напровиди и том в также в поставителя в пос	Сероводород (518)	0490	600002 /227464		0	0.2	106.4	2 222 /2 222	2F/2F	0.01 0.1	0.01 0.1	
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516) Сера элементарная (1125*)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35/35	0.0666667	0.0666667	
1		I	Сероводород (518)	1							1	0.01	0.01	

	Hay wasany (va				Kaan Tuuran I					рых проводится снижение			*	1
График ра- боты источ- ника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприя- тия в период	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым прово- дится сокращение выбросов	Номер на картесхеме объекта	точечного источника, центра площадного источ-	на карте-схеме длина, ширина площадного ис- точника	высота,	диаметр ис- точника вы-	скорость, м/с	на выходе из источника и х объем, м3/с	температура,	мощность выбро- сов без учета ме-	мощность выбро- сов после меро-	Степень эффективности мероприятий, %
	НМУ)			(города)	ника X1/Y1	X2/Y2		бросов, м				роприятий, г/с	приятий, г/с	. ,
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
366 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		35/35	0.2469005	0.2469005	
275 д/год		Непрерывный технологический	Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		35/35	0.4958333	0.4958333	
366 д/год	-	процесс. Непрерывный технологический	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		35/35	1.53272	1.53272	
24 п/гол	Оборудорошио пла	процесс.	Acoro sucyous (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	60.94	0.3063 /0.3063	450 /450	0.112064		100
24 д/год	Оборудование для ВР и обучение пер-	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0016	610/69/235461		2	0.08	60.94	0.3063 /0.3063	450 /450	0.0182104		100
	сонала (3)		Сажа (583)									0.00952		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.01496 0.09792		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	_								0.00204 0.04896		100 100
7 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780		4	0.1	42.86	0.3366 /0.3366	450 /450	0.2133333		100
			Азота оксид (6)									0.0346667		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	+								0.0138889 0.0333333		100 100
			Углерод оксид (584)	<u> </u>								0.1722222		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	-								0.0033333 0.0805556		100 100
20 д/год	1	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0048	603005 /237787		3.5	0.141	98.13	1.5322 /1.5322	450 /450	0.7509334		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.1220266 0.0488888		100 100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.048888		100
			Углерод оксид (584)									0.6062222		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.0000012 0.0117334		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	†								0.2835556		100
5 д/год]	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755		3.5	0.1	64.54	0.5069 /0.5069	450 /450	0.3264		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	+								0.05304 0.02125		100 100
			Сера диоксид (516)]								0.051		100
			Углерод оксид (584)									0.2635		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.0000005 0.0051		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.12325		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35/35	0.0000076 0.0026959		100 100
366 д/год	-	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35/35	0.0020939		100
000 /		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0070	000074 /007500		0.0	0.040	0.40	0.0000 /0.0000	05/05	0.0026959		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35/35	0.0000076 0.0026959		100 100
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.59	0.1151 /0.1151	450 /450	0.0421156		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.0068438 0.0035778		100 100
			Сера диоксид (516)	-								0.0056222		100
			Углерод оксид (584)									0.0368		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	+								0.00000007 0.0007667		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0184		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0090	602880 /237752		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	35/35	0.0000137		100
366 д/год	-	резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	35/35	0.0048863 0.0000137		100 100
		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0048863		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	35/35	0.0000274 0.0097726		100 100
366 д/год	1	резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	35/35	0.0097726		100
		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	35/35	0.0000151 0.0053918		100 100
366 д/год	1	Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	35/35	0.0000151		100
00 5/555	-	резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0404	506905 /229292		2	0.074	77 57	0.2074 /0.2074	AEO /AEO	0.0053918		100
88 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0101	596805 /238283		2	0.071	77.57	0.3071 /0.3071	450 /450	0.1098666 0.0178534		100 100
			Сажа (583)	1								0.0093334		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	4								0.0146666 0.096		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.0000002		100
			Формальдегид (609)]								0.002		100
2 д/год	1	Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0.048		100 100
- H10H		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6)]	552,557257757			3.10	1.0	3.020001270.0200012	3337000			100
			Сажа (583)				1			1	1			100

							Хара	ктеристика исто	очников, на кото	рых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				1	на карте-схеме	Пар	раметры газово:	здушной смеси н	на выходе из источника и х	арактеристика	выбросов после их (окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (584) Метан (727*)											100 100
2 д/год	-	Прекращение залповых выбросов	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100
		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6)											100
			Сажа (583) Углерод оксид (584)											100 100
			Метан (727*)											100
3 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100 100
		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6) Сажа (583)											100
			Сера диоксид (516)											100
			Углерод оксид (584) Метан (727*)											100 100
3 д/год	- -	Прекращение залповых выбросов	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800			100
		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6) Сажа (583)											100 100
			Сера диоксид (516)											100
			Углерод оксид (584)											100
46 д/год		Прекратить работу оборудования	Метан (727*) Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168	200 /200	0.0116279		100 100
			Азота оксид (6)]			_					0.0018895		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0011111 0.0261331		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0607994		100
138 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501	200 /200	0.004927 0.0008006		100 100
			Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0008008		100
			Сера диоксид (516)									0.0112049		100
109 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3067	200 /200	0.0260686 0.0330373		100 100
103 Д/10Д		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	2014	0000407207000		_	0.2	5.70	0.0007 70.0007	2007200	0.0053686		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0029167 0.0686002		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0686002		100
30 д/год	1	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.073	200 /200	0.0066216		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	+								0.001076 0.0006945		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0163335		100
175 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1176	200 /200	0.0380003 0.0124501		100 100
173 Д/10Д		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	2033	0030007237927		2	0.2	3.74	0.117070.1170	2007200	0.0020231		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	_								0.0011181 0.0262965		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0262965		100
55 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2036	603214 /237896		2	0.2	1.31	0.0412 /0.0412	200 /200	0.0040132		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0006521 0.0003917		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0092122		100
37 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	2037	603114 /237875		2	0.13	2.07	0.0275 /0.0275	200 /200	0.0214325 0.0025253		100 100
37 длод		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	2037	0031147237073		2	0.15	2.01	0.021370.0213	2007200	0.0023233		100
			Сажа (583)									0.0002611		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0061411 0.0142874		100
134 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2101	602908 /237841		2	0.2	4.65	0.146 /0.146	200 /200	0.0148771		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	+								0.0024175 0.0013889		100 100
			Сера диоксид (516)									0.0326669		100
167 п/гол	-	Прократить работу оборудорация	Углерод оксид (584)	2137	602908 /237841		2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212	200 /200	0.0760006 0.0129156		100 100
167 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	213/	002300/23/041		2	0.2	3.00	0.1212/0.1212	200/200	0.0020988		100
			Сажа (583)	-[0.0011528		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1								0.0271133 0.0630798	1	100 100
75 д/год	1	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2138	602908 /237841		2	0.2	24.97	0.7843 /0.7843	200 /200	0.0844806		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	-								0.013728 0.0074586		100 100
			Сера диоксид (516)	1								0.175419		100
266 5/55	-	Прократить недирине эдерения	Углерод оксид (584)	2210	602426 /227007		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	25/25	0.4081182		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2210	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35/35	0.0000198 0.0070721	 	100 100
11 -/	-	оборудование.		2202	60204E /227742		2	0.00	71 50	0.3509 /0.3509	4E0 /4E0		1	
11 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2302	603045 /237713		2	0.08	71.58	0.3598 /0.3598	450 /450	0.1877333 0.0305067		100 100
			Сажа (583)							1	1	0.0122222		100

							Xapai	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-	l				на карте-схеме				а выходе из источника и		выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (516)	_								0.0293333		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	+								0.1515556 0.0000003		100 100
			Формальдегид (609)	1								0.0029333		100
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	2303	603060 /237712		2.5	0.1	149.4	1.1734 /1.1734	450 /450	0.0708889 0.6997333		100 100
о длод		Прекратить рассту соорудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2303	0030007237712		2.5	0.1	149.4	1.1734/1.1734	450 /450	0.1137067		100
			Сажа (583)									0.0455556		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	_								0.1093333 0.5648889		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.0000011		100
			Формальдегид (609)	1								0.0109333		100
33 д/год		Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	2313	602880 /237752		2	0.253	52.56	2.6423 /2.6423	450 /450	0.2642222 1.682333		100
оо д. од		проправить разону соорудования	Азота оксид (6)]	002000 720.702		-	0.200	02.00	210 120 7210 120	1007.00	0.273379		100
			Сажа (583)	1								0.142917 0.224583		100 100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								1.47		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	+								0.030625 0.735		100 100
2 д/год	_	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2314	602910 /237749		4	0.707	53.85	21.1388 /21.1388	450 /450	12.544		100
			Азота оксид (6)									2.0384		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								0.8166664 1.96		100
			Углерод оксид (584)									10.1266664		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	_								0.00002 0.196		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	†								4.7366664		100
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.87	12.35 /12.35	450 /450	7.68		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	_								1.248 0.5333334		100 100
			Сера диоксид (516)]								1.0666666		100
			Углерод оксид (584)	1								6.4 0.0000116		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.1333334		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2319	602882 /237755		2	1.497	52.54	92.4822 /92.4822	450 /450	58.881655 9.568265		100 100
			Сажа (583)	j								5.002095		100
			Сера диоксид (516)	_								7.860405 51.45		100 100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								0.000105		100
			Формальдегид (609)	1								1.071875		100
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	2320	602905 /237746		4	3.536	53.82	528.4694 /528.4694	450 /450	25.725 313.6		100 100
30 д/10д		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (4)	2320	0029037237740		7	3.550	33.02	320.4034/320.4034	4307430	50.96		100
			Сажа (583)	1								20.41666		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								49 253.16666		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0005		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	-								4.9 118.41666		100 100
5 д/год		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2321	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35/35	0.0015084		100
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2322	602902 /237714		10	1.423	38.83	61.7499 /61.7499	450 /450	38.4 6.24		100 100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	-								2.66667		100
			Сера диоксид (516)									5.333333		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								32 0.000058		100 100
			Формальдегид (609)	<u> </u>				1				0.666667		100
20 = /	4		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2000	600006 /007000			0.0	274.0	44 6007 /44 6007	200 /200	16		100
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2323	602936 /237862		2	0.2	371.9	11.6837 /11.6837	200 /200	1.424238 0.231438		100 100
			Сажа (583)	1				1				0.111112		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-				1				2.61333 6.079994		100 100
13 д/год	1	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.1	19.94	0.1566 /0.1566	450 /450	0.1007112		100
			Азота оксид (6)									0.0163656		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	1								0.0085556 0.0134444		100 100
			Углерод оксид (584)]				1				0.088		100
	1	1	Бенз/а/пирен (54)]					1		1	0.0000002		100
			Формальдегид (609)	1					l l			0.0018334		100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	оых проводится снижение	выбросов			
F	Цех, участок, (но-	M				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их о	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2325	602904 /237718		2	0.1	19.67	0.1545 /0.1545	450 /450	0.08652 0.0140596		100 100
			Сажа (583)									0.0140396		100
			Сера диоксид (516)									0.01155		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.0756 0.000001		100 100
			Формальдегид (609)									0.001575		100
0 =/===			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0000	000004 /007740		0	0.4	40.07	0.0054/0.0054	450 /450	0.0378 0.0478378		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.87	0.0854 /0.0854	450 /450	0.0476376		100 100
			Сажа (583)									0.0040639		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.0063861 0.0418		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0008708 0.0209		100 100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718		2	0.1	1.55	0.0122 /0.0122	450 /450	0.0105289		100
			Азота оксид (6)									0.0017109		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)									0.0008944 0.0014056		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0092		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.00000002 0.0001917		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0046		100
7 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.1	35.66	0.2801 /0.2801	450 /450	0.1393932 0.0226515		100 100
			Азота оксид (6) Сажа (583)									0.0226515		100
			Сера диоксид (516)									0.0186084		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)									0.1218 0.0000002		100 100
			Формальдегид (609)									0.0025374		100
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.5	0.8283 /0.8283	450 /450	0.0609 0.4266667		100 100
о длод		Прекратить рассту соорудования	Азота диоксид (4)	2329	0029047237710		2	0.1	103.3	0.020370.0203	430 /430	0.0693333		100
			Сажа (583)									0.0277778		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								0.0666667 0.3444444		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	_								0.0066667 0.1611111		100 100
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.1	266.5	2.0933 /2.0933	450 /450	1.0922667		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	_								0.1774933 0.0711111		100 100
			Сера диоксид (516)									0.1706667		100
			Углерод оксид (584)									0.8817778		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)									0.0000017 0.0170667		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.4124444		100
61 д/год 6 д/год		Прекратить работу оборудования Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116) Азота диоксид (4)	2518 2519	610918 /235498 602882 /237755		4.2 2	0.1 0.792	70.74 52.56	0.5556 /0.5556 25.895 /25.895	35/35 450 /450	0.0015084 16.4868634		100 100
ОДПОД		Прекратить рассту соорудования	Азота оксид (6)	2519	0020027237733		2	0.732	32.30	20.093723.093	4307430	2.6791142		100
			Сажа (583)									1.4005866		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								2.2009134 14.406		100 100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000294		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	_								0.300125 7.203		100 100
6 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.85	190.249 /190.249	450 /450	112.896		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	_								18.3456 7.3499976		100 100
			Сера диоксид (516)	<u> </u>								17.64		100
			Углерод оксид (584)	4								91.1399976		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	1								0.00018 1.764		100 100
	1		Углеводороды пред. С12-С19 (10)							0.4 = / / - / - / - / - / - / - / - /		42.6299976		100
6 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.83	61.7499 /61.7499	450 /450	38.4 6.24	1	100 100
			Сажа (583)	1								2.666667		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								5.333333 32	 	100 100
			Бенз/а/пирен (54)	1								0.000058		100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	4								0.666667 16		100 100
9 д/год	†	Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862		2	0.15	99.18	1.7526 /1.7526	200 /200	0.1744185		100
			Азота оксид (6)									0.0283425		100

тия в период НМУ) 1 2 3 Прекратить работу обор 9 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор 120 д/год 120 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми Прекращение запловых вредных веществ в атми Прекращение запловых вредных веществ в атми						Хара	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
боты источника боты предприятия в период НМУ) гоприятных метеорой условий 1 2 3 9 д/год Прекратить работу обор 9 д/год Прекратить работу обор 366 д/год Прекратить работу обор 366 д/год Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор 16 д/год Прекратить работу обор 120 д/год Прекратить работу обор 120 д/год Прекратить работу обор 120 д/год Прекратить работу обор 366 д/год Прекращение работ по топлива. 366 д					на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	вдушной смеси на	а выходе из источника и	характеристика	выбросов после их с	окращения*	
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить работу обор Прекратить работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми	редприя- период условий		Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить наливные о резэрвуары хранения то Прекратить наливные о резэрвуары хранения то Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение залповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми прекращение залповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми	2 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми		Сажа (583)									0.0166665 0.3919965		100 100
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить наливные о резервуары хранения ти Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми		Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)									0.3919965		100
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор 120 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	146.4	4.6004 /4.6004	200 /200	0.4955595		100
9 д/год Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми		Азота оксид (6) Сажа (583)									0.080529 0.0437505		100
Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми вредных		Сера диоксид (516)									1.029003		100
Прекратить работу обор Прекратить наливные о резервуары хранения то Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запловых вредных веществ в атми вредных		Углерод оксид (584)		000000 /007770				24.00	4 0050 /4 0050	000/000	2.3940075		100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2524	603036 /237776		2	0.2	34.86	1.0953 /1.0953	200 /200	0.099324 0.01614		100 100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 16 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми		Сажа (583)									0.0104175		100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 120 д/год 16 д/год 17 рекратить работу обор 18 д/год 366 д/год Прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми		Сера диоксид (516)	1								0.2450025		100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 16 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1907	200 /200	0.5700045 0.2231565		100 100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 16 д/год Прекратить работу обор Прекратить работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми		Азота оксид (6)]								0.0362625		100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 16 д/год Прекратить работу обор Прекратить работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми вредных веществ в атми		Сажа (583) Сера диоксид (516)	1								0.0208335 0.4900035		100 100
366 д/год 366 д/год 366 д/год 120 д/год 16 д/год 120 д/год		Углерод оксид (584)									1.140009		100
366 д/год Прекратить наливные о резервуары хранения то прекратить наливные о резервуары хранения то прекратить работу обор прекращение работ по топлива. Прекращение запповых вредных веществ в атми	Прекратить наливные операции в		2526	602881 /237753		2.7	0.194	0.05	0.0015 /0.0015	35/35	0.0000206		100
366 д/год Прекратить работу обор	резервуары хранения топлива. Прекратить наливные операции в	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.003	35/35	0.0073294 0.0000274		100 100
16 д/год 120 д/год 120 д/год 120 д/год 1366 д/год 366 д/год	резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100
120 д/год Прекратить работу обор Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. Прекращение залповых вредных веществ в атми Прекращение залповых вредных веществ в атми Прекращение залповых вредных веществ в атми	Прекратить наливные операции в		2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.003	35/35	0.0000274		100
120 д/год 61 д/год 366 д/год	резервуары хранения гоплива. Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	35/35	0.0097726 0.1707444		100 100
61 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. 366 д/год Прекращение работ по топлива. 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми веществ в атм		Марганец и его соединения (327)]							33,73	0.0002989		100
61 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. 366 д/год Прекращение работ по топлива. 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми веществ в атм		Хром шестивалентный (647) Азота диоксид (4)	1								0.0117778 0.4743611		100 100
61 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. 366 д/год Прекращение работ по топлива. 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми веществ в атм		Углерод оксид (584)	†								0.0806388		100
61 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. 366 д/год Прекращение работ по топлива. 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми веществ в атм		Фтористый водород (617)									0.0002583		100
61 д/год Прекратить работу обор Прекращение работ по топлива. 366 д/год Прекращение работ по топлива. 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми веществ в атм		Фториды неорганические (615) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	-								0.0014444 0.0001111		100 100
Прекращение работ потоплива.	Прекратить работу оборудования		2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35/35	0.0015084		100
топлива. 366 д/год Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение залповых вредных веществ в атмивредных веществ в атм	Прекратить работу оборудования		2531 6004	603080 /237730	5/4	4.2	0.1	63.66 1.5	0.5/0.5	35/35 35/35	0.0015084 0.0000082		100 100
топлива. 366 д/год Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение залповых вредных веществ в атмивредных в атм		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0004	602963 /237560	5/4	4		1.5		35/35	0.0029318		100
Прекращение работ по топлива.	Прекращение работ по перекачке		6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		35/35	0.0000326		100
топлива. 366 д/год 12 д/год Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение залповых вредных веществ в атми	топлива. Прекращение работ по перекачке	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		35/35	0.0116037 0.0000326		100 100
топлива. 366 д/год 12 д/год 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми	топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100
Прекращение работ по топлива.	Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326 0.0116037		100 100
Прекращение работ потоплива. Прекращение залповых вредных веществ в атми Прекращение залповых в атми Прекращение залповых веществ в атми Прекращение залповых в атми	Прекращение работ по перекачке		6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326		100
топлива. 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 366 д/год 12 д/год 12 д/год Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение работ потоплива. Прекращение залповых вредных веществ в атмивредных в атмивредных веществ в атмивредных веществ в атмивредных веществ в атмивредных веществ в атмивредных в атми		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100
Прекращение работ по топлива.	Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326 0.0116037		100 100
366 д/год 366 д/год 12 д/год 12 д/год Прекращение работ по топлива. Прекращение залповых вредных веществ в атми	Прекращение работ по перекачке		6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326		100
топлива. Прекращение работ по топлива. Прекращение залповых вредных веществ в атми		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0040	000004 /007740	F/4	0		4.5		25/25	0.0116037		100
топлива. Прекращение залповых вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми Прекращение залповых вредных веществ в атми		Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326 0.0116037		100 100
12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми вредных веществ в атми	Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		35/35	0.0000326		100
вредных веществ в атми Прекращение залповых вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми прекращение залповых вредных веществ в атми	топлива. Прекращение залповых выбросов	Углеводороды пред. С12-С19 (10) в Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800	0.0116037		100 100
вредных веществ в атм Прекращение залповых вредных веществ в атм	вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)		0021121231133	7/3	۷		1.5		300 /300			100
вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми		Сажа (583)]										100
вредных веществ в атм Прекращение залповых вредных веществ в атм		Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1										100 100
вредных веществ в атми 12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атми		Метан (727*)	1										100
12 д/год Прекращение залповых вредных веществ в атм	Прекращение залповых выбросов	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800			100 100
вредных веществ в атм	вродивых веществ в атмосферу.	Сажа (583)	†										100
вредных веществ в атм		Сера диоксид (516)]										100
вредных веществ в атм		Углерод оксид (584) Метан (727*)	1										100 100
	Прекращение залповых выбросов	В Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800			100
	вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6)	-										100 100
		Сажа (583) Сера диоксид (516)	†										100
		Углерод оксид (584)	1										100
2 п/год	Прекращение залповых выбросов	Метан (727*) в Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800			100 100
	вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0073	0023437231132	2/3	۷		1.5		300 /800			100
		Сажа (583)]										100
		Углерод оксид (584) Метан (727*)	-										100 100

	l.,									оых проводится снижение				
Frankiss no	Цех, участок, (но-	Manager 112 - 22 - 22 - 22 - 22 - 22 - 22 - 22				на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	здушной смеси н	на выходе из источника и з	карактеристика 	выбросов после их с	сокращения*	_
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2 д/год		Прекращение залповых выбросов	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800			100
		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6)											100
			Сажа (583)											100
			Углерод оксид (584)	4										100 100
3 д/год	+	Прекращение залповых выбросов	Метан (727*) Азота диоксид (4)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800			100
0 4/104		вредных веществ в атмосферу.	Азота оксид (6)	0070	0020207207711	2/0	_		1.0		0007000			100
			Сажа (583)											100
			Сера диоксид (516)											100
			Углерод оксид (584)	_										100
2 =/50=		Программения соптавления выбласов	Метан (727*)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		900 /900			100 100
3 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	0076	6027717237690	2/3	2		1.5		800 /800			100
		Бродных воществ в атмосфору.	Сажа (583)	1										100
			Сера диоксид (516)	1										100
			Углерод оксид (584)											100
		_	Метан (727*)											100
97 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				35/35	0.1187875		100
			Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110)	4								0.01105 0.0911625		100 100
			Этилацетат (110)	+								0.0911625		100
			Ацетон (470)	†								0.01105		100
74 д/год	1	Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				35/35	0.0795067		100
		ные работы, связанные с пере-												
74 /		сыпкой сыпучего материала	0.00 40 000 (404)	7055	000040/007070	00/45					05/05	0.000400		400
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				35/35	0.092409		100
74 д/год	-	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				35/35	0.1039867		100
74 /		сыпкой сыпучего материала	D 0:00 70 000((40.4)	7057	000000 /005044	00/45					05/05	0.0040707		400
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				35/35	0.0912767		100
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				35/35	0.0183716		100
11 д/год	-	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				35/35	0.0055556		100
Д ЭД		Tryonparms monpage misro page is:	Бутиловый спирт (102)	1	0001017201110	G/ .	_				33,33	0.0055556		100
			Этиловый спирт (667)									0.0355556		100
00 /	4		Этилцеллозольв (1497*)		000700 (007007						05/05	0.0088889		100
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558) Бутиловый спирт (102)	7071	602786 /237825	5/4	2				35/35	0.18275 0.017		100 100
			Бутилацетат (110)	+								0.14025		100
			Этилацетат (674)	1								0.068		100
			Ацетон (470)									0.017		100
38 д/год		Прекратить асфальтоукладочные	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				35/35	0.0144033		100
20 -/	1	работы	\/	7070	000004 /007044	4 /4					25/25	0.4000000		400
38 д/год 92 д/год	_	Прекратить битумные работы Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7079 7080	602934 /237641 611651 /236682	1/1 1/1	2				35/35 35/35	0.1388889 0.0024185		100 100
92 д/10д		ные работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала		7000	011031/230002	1/1	2				33/33	0.0024103		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0940404		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0835684		100
92 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0001337		100
92 д/год	1	ные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				35/35	0.0037297		100
92 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				35/35	0.1546575		100
92 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				35/35	0.1441855		100
92 д/год	_	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				35/35	0.0000577		100
02 5/505	_	ные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пиль ноорь SiO2: 70 200/ (404)	7000	611651 /226682	4 /4	2				25/25	0.0022027		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	тыль неорг., эю <i>z: 70-20</i> % (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0023007		100

							Хараі	стеристика исто	чников, на котој	оых проводится снижение в	зыбросов			
F	Цех, участок, (но-	M				а карте-схеме	Пар	аметры газовоз	душной смеси н	а выходе из источника и ха	арактеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника Х1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
92 д/год		ные работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.02041		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.009938		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0000159		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0022887		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0265377		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0160657		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.0000039		100
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				35/35	0.0142289		100
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				35/35	0.0101489		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	, ,	7098	610761 /236073	1/1	2				35/35	0.0758667		100
92 д/год		ные работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				35/35	0.2336667		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				35/35	0.0015467		100
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7101	610166 /236078	2/2	2				35/35	0.26875 0.2284375 0.02125 0.1753125 0.085 0.02125 0.26875		100 100 100 100 100 100 100
30 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Мелеза оксид (274) Марганец и его соединения (327) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	7105	603114 /237716	2/2	2				35/35	0.0218889 0.0003333 0.0147778 0.0180556		100 100 100 100
30 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7106	603114/237716	5/4	2				35/35	0.0039556 0.0003556 0.0002222 0.0008		100 100 100 100
20 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7107	603114/237716	5/4	2				35/35	0.0039556 0.0003556 0.0002222 0.0008		100 100 100 100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				35/35	4.9270502		100
92 д/год			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				35/35	0.01701		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				35/35	0.0131653		100
61 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				35/35	0.4240422 0.18275 0.017 0.214345 0.068 0.0549739 0.125		100 100 100 100 100 100 100
61 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Эмульсол (1435*) Взвешенные частицы (116)	7573	602936 /237862	2/2	2				35/35	0.0000092 0.0051		100 100
13 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Сольвент нафта (1149*) Уайт-спирит (1294*)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				35/35	0.1825055 0.0455528 0.3024972		100 100 100
366 д/год			Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				35/35	0.0003258		100

							Yana	ктеристика исто	AHNKUB HS KUTUI	оых проводится снижение	PLIGNOCOB			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме				на выходе из источника и з		выбросов после их с	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Прекращение работ по перекачке	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1160373		100
16 д/год	-	топлива. Прекратить электросварочные ра-	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				35/35	0.1874333		100
		боты	Марганец и его соединения (327)									0.0004544		100
			Хром шестивалентный (647) Азота диоксид (4)	-								0.0117778 0.4849723		100 100
			Углерод оксид (584)									0.0986944		100
			Фтористый водород (617) Фториды неорганические (615)	_								0.0002583 0.0001111		100 100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577	602930 /237769	20/15	2				35/35	0.1199864		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				35/35	0.033427		100
120 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				35/35	0.1588556		100
120 д/год	1	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				35/35	0.1195037		100
120 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				35/35	0.0875028		100
120 д/год	-	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				35/35	0.0183671		100
92 д/год	_	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				35/35	0.1238667		100
4F 5/505		сыпкой сыпучего материала	Keyper (222)	7584	610778 /233323	2/2	4.0				25/25	0.4240422		100
45 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558)	/564	610776723323	2/2	4.2				35/35	0.4240422		100 100
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100
			Бутилацетат (110) Этилацетат (674)	-								0.214345 0.068		100 100
			Ацетон (470)									0.0549739		100
60 д/год	Сервисные работы	Прекратить работу оборудования	Уайт-спирит (1294*) Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.358	29.08	2.9273 /2.9273	450 /450	0.125 3.364666		100 100
	(3)		Азота оксид (6)									0.546758		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	1								0.285834 0.449166		100 100
			Углерод оксид (584)									2.94		100
			Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	-								0.000006 0.06125		100 100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									1.47		100
60 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	0.968	15.58	11.4631 /11.4631	450 /450	23.52 3.822		100 100
			Азота оксид (6) Сажа (583)									1.5312495		100
			Сера диоксид (516)									3.675		100
			Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	-								18.9874995 0.0000375		100 100
			Формальдегид (609)									0.3675		100
60 д/год	-	Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. C12-C19 (10) Азота диоксид (4)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.35	26.5045 /26.5045	450 /450	8.8812495 19.2		100 100
30 4,104		принатия	Азота оксид (6)	1	3323017237710			1.000	55.55	20.00 10 /20.0040	2007400	3.12		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	-								1.3333335 2.6666665		100 100
			Углерод оксид (584)	<u> </u>								16		100
			Бенз/а/пирен (54)	4								0.000029		100 100
			Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	<u>†</u>	<u> </u>			<u> </u>				0.3333335 8		100
60 д/год]	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2566	602935 /237856		2	0.15	55.37	0.9785 /0.9785	200 /200	0.097384		100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	1								0.015824 0.009306		100 100
			Сера диоксид (516)									0.218866		100
60 д/год	1	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584) Азота диоксид (4)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7019	200 /200	0.509196 0.291042		100 100
00 A/10A		править разоту осорудования	Азота оксид (6)]	200000 /201010		_	J.2		20.072.7010	255,250	0.047294		100
			Сажа (583) Сера диоксид (516)	4								0.025694 0.604334		100 100
			Углерод оксид (584)									1.406004		100
60 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2716	200 /200	0.024631 0.004003		100 100
			Азота оксид (6) Сажа (583)	1								0.004003		100
	_		Сера диоксид (516)	<u> </u>								0.060758		100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	а карте-схеме	Пар	аметры газовоз	здушной смеси н	а выходе из источника и	карактеристика	выбросов после их с	сокращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым прово- дится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника X1/Y1	длина, ширина площадного ис- точника X2/Y2	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффек тивности меро- приятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
CO =/			Углерод оксид (584)	0500	000000 /007044		0	0.0	44.40	4 2074 /4 2074	200 /200	0.141355		100
60 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3874	200 /200	0.141332 0.022966		100 100
			Сажа (583)	†								0.013194		100
			Сера диоксид (516)									0.310334		100
200 /			Углерод оксид (584)	0.550	000007/007500				0.1.1	0.0044/0.0044	05/05	0.722004		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35/35	0.0000198 0.0070721		100 100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	35/35	0.0070721		100
		резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)						-			0.0026959		100
366 д/год		Прекратить наливные операции в	Сероводород (518)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	35/35	0.0000076		100
13 д/год	_	резервуары хранения топлива. Прекратить работу оборудования	Углеводороды пред. С12-С19 (10) Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5/0.5	35/35	0.0026959 0.0015084		100
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2586	602904 /237718		10	0.45	18.73	2.9791 /2.9791	450 /450	7.84		100
., .,		' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '	Азота оксид (6)									1.274		100
			Сажа (583)									0.5104165		100
			Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	-								1.225 6.3291665		100 100
			Бенз/а/пирен (54)	†								0.0000125		100
			Формальдегид (609)									0.1225		100
407 /	_		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7500	000400 (007057	5/5	-				05/05	2.9604165		100
167 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7586	603108 /237657	5/5	2				35/35	0.0000326 0.0116037		100 100
167 д/год	†	Прекращение работ по перекачке	Сероводород (518)	7587	603108 /237657	5/4	2				35/35	0.0000326		100
		топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100
97 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7594	606605 /237454	2/2	2				35/35	0.1187875		100
			Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110)	1								0.01105 0.0911625		100 100
			Этилацетат (674)	†								0.0442		100
			Ацетон (470)									0.01105		100
11 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7595	603108 /237710	5/4	2				35/35	0.0055556		100
			Бутиловый спирт (102) Этиловый спирт (667)	_								0.0055556 0.0355556		100 100
			Этилцеллозольв (1497*)	1								0.0088889		100
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				35/35	0.18275		100
			Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110)	_								0.017 0.14025		100 100
			Этилацетат (110)	-								0.14025		100
			Ацетон (470)	1								0.017		100
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				35/35	0.26875		100
			Толуол (558) Бутиловый спирт (102)	_								0.2284375 0.02125		100 100
			Бутилацетат (110)	†								0.1753125		100
			Этилацетат (674)									0.085		100
			Ацетон (470)	_								0.02125		100
120 д/год	+	Прекратить электросварочные ра-	Уайт-спирит (1294*) Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2				35/35	0.26875 0.0039556		100 100
120 Д/10Д		боты	Марганец и его соединения (327)	7 000	0020027207007	G/ 1	_				00,00	0.0003556		100
			Хром шестивалентный (647)									0.0002222		100
120 =/===	4	Прократить операции с табати	Фториды неорганические (615)	7599	602469 /237116	2/2	2				35/35	0.0008 0.0041667	-	100 100
120 д/год 120 д/год	1	Прекратить сварочные работы Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4) Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				35/35	0.0041667		100
120 д/год	1	Прекратить электросварочные ра-	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				35/35	0.0443333		100
		боты	Марганец и его соединения (327)	1								0.0006666		100
			Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	-								0.0434167 0.0494167		100 100
92 д/год	1	Прекратить погрузочно-разгрузоч-		7604	611648 /236682	1/1	2				35/35	0.0494187		100
		ные работы, связанные с пере-												
02 п/гол	4	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Flugs upons SiO2: 70 200/ (404)	7605	611648 /236682	1/1	2				35/35	0.0940404		100
92 д/год		ные работы, связанные с пере-	Пынь пеорі., 5102. 70-20% (494)	7000	011040/230002	1/1					33/33	0.0340404		100
	1	сыпкой сыпучего материала												
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				35/35	0.0835684		100
		ные работы, связанные с пере- сыпкой сыпучего материала												
92 д/год	1	Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				35/35	0.0001337		100
		ные работы, связанные с пере-												
73 д/год	1	сыпкой сыпучего материала Прекратить погрузочно-разгрузоч-	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				35/35	0.0796128		100
. 5 дл 5д		ные работы, связанные с пере-		1022	33.3737230373	1//	_				55,55	3.07 30 120		100
70 '	1	сыпкой сыпучего материала	0:00 =0 ==== ::::::::::::::::::::::::::	7005	000010/05====	20/15					0=10=	0.000=55:		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пере-	і іыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				35/35	0.0925504		100

							Хара	ктеристика исто	чников, на котор	ых проводится снижение	выбросов			
	Цех, участок, (но-				Координаты н	на карте-схеме	Пар	раметры газовоз	душной смеси н	а выходе из источника и э	карактеристика	выбросов после их с	окращения*	
График ра- боты источ- ника	мер режима ра- боты предприя- тия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного ис- точника	высота, м	диаметр ис- точника вы- бросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ⁰ С	мощность выбро- сов без учета ме- роприятий, г/с	мощность выбро- сов после меро- приятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				35/35	0.1040928		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				35/35	0.0913032		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				35/35	0.0183716		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				35/35	0.0758667		100
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				35/35	0.000002		100
16 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала		7631	603052 /237687	2/2	2				35/35	0.00022		100
16 д/год			Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	7632	603068 /237686	2/2	2				35/35	0.0032 0.0022		100 100

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю — они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на Е-п, в котором Е (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10

Таблица В.3-8 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

		Вы-					Выбросы в атмосферу	y *				
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При і	юрмальных ус	повиях			В периоды				Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	% г/м³		вый режим	Второй ре			тий режим	Метод контроля на источнике
		ника, м	.,,			r/c	% г/м³	г/с %	г/м³	г/с	% г/м³	
1	2	3	4	5	6 7	*** A BLOMANIA	9 10 1 оксид (20)(0101)	11 12	13	14	15 16	17
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000278	0.000146	1.2 0.000999175		100	100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2	0.0000278	0.01168	***		100	100			100	Расчетный метод
т гродовьодокал зопа	ВСЕГО:	-	0.002222	0.011826	70.0		100	100			100	т ао теттый метод
	202.0.	1	0.00220	0.01.020		В том числе по	р градациям высот					
	0-10		0.00225	0.011826	100							
						***Железа о	ксид (274)(0123)	•				
в/п "Самал"	6015	2	0.0019778	0.0026059			100	100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0006036		0.1 0.021694328		100	100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2	0.0482889		9.9		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.1707444	0.2249729			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	2	0.0218889		4.5		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	2	0.0039556		0.8		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	7107	2	0.0039556		0.8		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.1874333	0.2469622			100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0039556	0.0410112			100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	7601	2	0.0443333		9.1		100	100			100	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.487137	1.1292183		D =====						1
	0-10	1	0.487137	1.1292183	100 T	В том числе по	р градациям высот		Г	1		
	0-10		0.487137	1.1292183	100	***Кэпий упи	 орид (301)(0126)					
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.02502	0.1625738	33.3 53.73632649		1 11 // //	0.02502	53.73632649	0.02502	53 73632640	Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.01668	0.1083825			35.82421766	0.01668	35.82421766	0.01668		Расчетный метод
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.03336		14.5 71.64843533		71.64843533	0.03336	71.64843533	0.03336		Расчетный метод
, , ,	ВСЕГО:		0.07506	0.2998583		0.07506	р градациям высот	0.07506		0.07506		
	0-10		0.07506	0.2998583	100	0.07506		0.07506		0.07506		1
	•	•	•	•			соединения (327)(0143)	•			1	
в/п "Самал"	6015	2	0.0001778		4.4		100	100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000127		0.3 0.000456458		100	100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2	0.0010222	0.0027472			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0002989		7.4 0.606948367		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	2	0.0003333		8.3		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	2	0.0003556	0.0009216	8.8		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	7107											
персонала		2	0.0003556	0.0006144			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.0004544	0.0005988	1.3		100	100			100	Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы	7576 7598	5	0.0004544	0.0005988	11.3		100	100 100 100			100 100 100	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576 7598 7601	5	0.0004544 0.0003556 0.0006666	0.0005988 0.0036864 0.006912	11.3		100	100			100	Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы	7576 7598	5	0.0004544	0.0005988	11.3	В том числе по	100 100 100	100 100 100			100 100 100	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы	7576 7598 7601	5	0.0004544 0.0003556 0.0006666	0.0005988 0.0036864 0.006912	1.3 8.8 6.5		100 100 100 100 рградациям высот	100 100 100			100 100 100	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10	5 2 2	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068	1.3 8.8 6.5	***Натрий гидр	100 100 100 оградациям высот	100 100 100 100	0.168811961	0.0000786	100 100 100 100 100	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10	5 2 2 2	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961	*** Натрий гидр 0.0000786	100 100 100 рградациям высот роксид (876*)(0150) 0.168811961	100 100 100 100 100	0.168811961 0.112541307	0.0000786 0.0000524	100 100 100 100 100 0.16881196	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10	5 2 2	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.0000036	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524	100 100 100 100 рградациям высот роксид (876*)(0150) 0.168811961 0.112541307	100 100 100 100	0.168811961 0.112541307 0.009450033	0.0000786 0.0000524 0.0000044	100 100 100 100 100 0.16881196	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703	100 100 100 100 роксид (876*)(0150) 0.168811961 0.112541307 0.009450033 0.365759249	100 100 100 100 100 0.0000786 0.0000524	0.112541307 0.009450033 0.365759249	0.0000524 0.0000044 0.0001703	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759248	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000524 0.00001703 0.0000155	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0000168	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155	100 100 100 100 оградациям высот оксид (876*)(0150) 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155	0.112541307 0.009450033	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	100 100 100 100 оградациям высот оксид (876*)(0150) 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891	0.0000786 0.0000524 0.00001703	0.112541307 0.009450033 0.365759249	0.0000524 0.0000044 0.0001703	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156 BCEFO:	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000524 0.0001703 0.0000155 0.0003212	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.0000036 0.0000246 0.0000168 0.001038	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе по	100 100 100 100 0 градациям высот Ооксид (876*)(0150) 0.168811961 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891 0 градациям высот	100 100 100 100 100 0.0000786 0.0000524 0.0000524 0.0001703 0.0000155 0.0003212	0.112541307 0.009450033 0.365759249	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000524 0.00001703 0.0000155	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0000168	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе по	100 100 100 100 100 0 градациям высот 0 0.168811961 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891 0 градациям высот	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155	0.112541307 0.009450033 0.365759249	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156 BCEFO:	8.5 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0000168 0.001038	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе пс 0.0003212 ***Натрий хл	100 100 100 100 100 0 градациям высот 0 0.168811961 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891 0 градациям высот	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212	0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156 BCEFO:	5 2 2 2 2 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.00000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212 0.0003212	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0001038 0.001038	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе по 0.0003212 ***Натрий хл	100 100 100 100 100 0 градациям высот 0 0.168811961 0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891 0 градациям высот	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212 0.00344	0.112541307 0.009450033 0.365759249	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 0.0003212	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759248 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156 BCEFO:	8.5 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0000168 0.001038	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе по 0.0003212 ***Натрий хл 0.0344 0.0344	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212	0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759248 0.03328989	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Сервисные работы Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория	7576 7598 7601 BCEFO: 0-10 0152 0153 0154 0155 0156 BCEFO:	8.5 8.5 8.5 8.5 8.5 8.5	0.0004544 0.0003556 0.0006666 0.0040327 0.0040327 0.0000786 0.0000524 0.00000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212 0.0003212	0.0005988 0.0036864 0.006912 0.0170068 0.0170068 0.0005958 0.0003972 0.000036 0.0000246 0.0001038 0.001038	1.3 8.8 6.5 100 24.5 0.168811961 6.3 0.112541307 1.4 0.009450033 53 0.365759249 4.8 0.033289891 100 73.88207959	***Натрий гидр 0.0000786 0.0000524 0.000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 В том числе по 0.0003212 ***Натрий хл 0.0344 0.0344	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	0.0000786 0.0000524 0.00001703 0.0000155 0.0003212 0.00344	0.112541307 0.009450033 0.365759249 0.033289891	0.0000524 0.0000044 0.0001703 0.0000155 0.0003212 0.0003212	100 100 100 100 0.16881196 0.112541307 0.009450033 0.365759248 0.03328989	Расчетный метод

		Вы-						Выбл	осы в атмосфе	nv*						
	№ источника	сота	При	нормальных у	условия	ıx		рыор	осы в атмосфе		риоды	НМУ				
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	Пер	вый рех			рой ре		Tpe	тий рех	ким	Метод контроля на источнике
		ника, м				17M	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	
Произродствонная поборотория	2 0153	3	0.0000389	0.0000807	6 46.6	7 0.083546887	0.0000389	9	10 0.083546887	0.0000389	12	13 0.083546887	0.0000389	15	16 0.002546007	17 Расчетный метод
Производственная лаборатория Производственная лаборатория	0156	8.5 8.5	0.0000389	0.0000807		0.083546887	0.0000389		0.083546887	0.0000389		0.095574202	0.0000389			Расчетный метод
Производственная ласоратория	BCEFO:	0.5	0.0000443	0.000193	33.4	0.093374202	0.0000443		0.093374202	0.0000443		0.093374202	0.0000443		0.093374202	т асчетный метод
1		1	0.000000.	0.0001	I I		В том числе по	градац	циям высот	0.000000.		L	0.000000			
	0-10		0.0000834	0.0001	100		0.0000834			0.0000834			0.0000834			
		1				**	*Хром шестива		ıй (647)(0203)			,		1		T_
в/п "Самал"	6015	2	0.0001111	0.0001464	0.5	0.000100000		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171 6080	5.5	0.0000028	0.0000146	0.0	0.000100636		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Оборудование для ВР и обучение	2529	4.2	0.0002222 0.0117778	0.001168 0.0155184	0.9 47.9	23.91608056		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
персонала	2323	4.2	0.0117770	0.0133104	47.5	23.91000030		100			100			100		Т асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	7106	2	0.0002222	0.000576	0.9			100			100			100		Расчетный метод
персонала																
Оборудование для ВР и обучение	7107	2	0.0002222	0.000384	0.9			100			100			100		Расчетный метод
персонала	7570	_	0.0447770	0.0455404	40			400			400			400		D
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.0117778	0.0155184	48			100			100			100		Расчетный метод
Персонала Сервисные работы	7598	2	0.0002222	0.002304	0.9			100			100			100		Расчетный метод
Capanonialo pasorial	ВСЕГО:		0.0245583	0.0356298	3.5						.00			.00		то полож
							В том числе по	градац	циям высот							
	0-10		0.0245583	0.0356298	100											
							***Азота ди		4)(0301)			- _				
в/п "Самал"	0008	2.5	0.8533333	0.1894234		1364.278087		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0009 0044	20	1.8444654	23.5055616	0.1	662.7516339	1.47557232	20	530.2013071	1.10667924	40	397.6509803	0.73778616	60	265.1006535	Инструментальный / Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0044	9	0.0010907 0.0010907	0.0002827 0.0002827		157.4789683 157.4789683		100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
в/п "Самал"	0124	2.2	0.9386667	0.100224	0.1	1619.175081		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0125	4.5	0.1716476	0.0061793	0.1	212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60	85.11032625	Расчетный метод
в/п "Самал"	0126	4.5	0.1716476	0.0061793		212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60		Расчетный метод
в/п "Самал"	0127	4.5	0.1716476	0.0061793		212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60	85.11032625	Расчетный метод
в/п "Самал"	0130	2	0.1770667	0.0049152		4164.608231		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.2379276	1.9776728	0.0	570.2497359	0.19034208	20	456.1997887	0.14275656	40	342.1498415	0.09517104	60	228.0998944	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал" ЗИО в/п "Самал"	0013 0075	5.4	3.936 0.1637041	0.1285937 1.6223142	0.3	1617.333895 562.8772447	0.13096328	100 20	450.3017957	0.09822246	100 40	337.7263468	0.06548164	100 60	225 1509070	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0075	5.4	0.1637041	1.6223142		562.8772447	0.13096328	20	450.3017957	0.09822246	40	337.7263468	0.06548164	60		Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0077	5	0.3936	0.0406419		1966.96391	0.10000020	100	400.0017007	0.00022240	100	007.7200400	0.000+010+	100	220.1000070	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0078	5	0.3936	0.0406419		1966.96391		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0136	6	4.8	0.366444	0.3	1654.451362		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0421369	0.2390529		267.2270271	0.03370952	20	213.7816217	0.02528214	40	160.3362163	0.01685476	60	106.8908108	Инструментальный / Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0801111	0.008305		1976.876888		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак" КОНН	0042 0114	7.5	0.224	0.0614039 0.02784		2095.655136 1619.175081		100			100			100 100		Расчетный метод
КОНН	0116	2	0.9557333	0.1040324		1587.10676		100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
КОНН	0117	7	0.9537333	0.0022021		459.5990171	0.04893616		367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60	183.8396068	Расчетный метод
КОНН	0118	7	0.0611702	0.0022021		459.5990171	0.04893616		367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60		Расчетный метод
КОНН	0119	7	0.0611702	0.3931483		459.5990171	0.04893616	20	367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60		Расчетный метод
КОНН	0786	6	0.0611574	0.5616282		205.5506422	0.04892592		164.4405137	0.03669444	40	123.3303853	0.02446296	60		Расчетный метод
КОНН	0787	6	0.0611574	0.5616282		205.5506422	0.04892592		164.4405137	0.03669444		123.3303853	0.02446296	60		Расчетный метод
Производственная лаборатория Производственная лаборатория	0150 0151	10	0.1327664 0.1327664	1.0443402 1.0443402		221.3540819 221.3540819	0.10621312 0.10621312		177.0832655 177.0832655	0.07965984 0.07965984	40 40	132.8124491 132.8124491	0.05310656 0.05310656	60 60		Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаооратория Оборудование для РНР	1000	10	0.1327664	0.0003578		792.393737	0.10021312	100	177.0032005	0.07900964	100	132.0124491	0.00010000	100	00.04103270	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2	0.0045778	0.0003578		792.393737		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1002	2	0.0421152	0.0096595		1298.438409		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1003	2	0.0320445	0.0017888		1106.455077		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1004	2	0.2554416	0.0296287		1224.211333		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1005	2	0.0567648	0.0021548		1224.211333		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1006	2	0.155644	0.0071552		1343.546428		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1007 1008	2	0.0732448 0.0091556	0.0137875 0.0003578		1578.340007 1574.496646		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1009	2	0.0210578	0.0003378		1296.940915		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1010	2	0.0105289	0.0005022		1296.940915		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1011	2	0.0224312	0.0010802		1294.24195		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2	0.0672936	0.0032405		1293.302732		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1013	2	0.0114444	0.0006192		1152.425688		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1014	2	0.128178	0.0064672		1228.593621		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1015	2	0.0595112	0.0039505		1283.441243		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1016 1017	2	0.3268524 0.0961332	0.0723845 0.0043138		1343.713276 1381.413558		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1017		0.0901332	0.0043138	<u> </u>	1301.413338		100			100			100		Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфе	py*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях				В периодь					Примечание.
палионование цеха, у шетка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый рех		Второй р			тий ре		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4	5	6	7	г/с 8	9	г/м ³ 10	<u>г/с %</u> 11 12	г/м ³	г/с 14	15	г/м ³ 16	17
Оборудование для РНР	1018	2	0.0966828	0.0086275		696.3558682	- U	100	10	100		14	100	10	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1019	2		0.0071896		1463.531829		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1020	2		0.0110768		1232.903078		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1021	2		0.0034985		1228.57653		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1022	2		0.0010767		1577.906295		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1023	2		0.0053836	0.4	1577.906295		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1024 1025	2		0.1810128 0.0011447	0.1	1370.414799 1228.74825		100 100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1025	2		0.01100586		1528.844482		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1027	2		0.0086172		1445.159595		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1028	2		0.0046681		1463.714175		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1029	2		0.0201171		1409.716351		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1030	2		0.0021466		1344.130578		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1031	2		0.0114896		1312.994735		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1032	2		0.0572992	0.1	1292.736739		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1033	2		0.0000101		5.814913215		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1034	2		0.0000084		7.734300234		100		100	_		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1035	2		0.0001371		5.806879791		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1036 1037	2		0.0000034		21.02466921		100		100	+		100	1	Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1037	2	 	0.0000034 0.000037		5.820388651 5.796571204		100 100		100 100			100	1	Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1038	2		0.000037		29.18438502		100		100	+		100	1	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1040	2		0.0000108		5.820388651		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1041	2		0.000178		130.7398259		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1045	2		0.0038719		1445.188206		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1046	2	0.064089	0.0155144		1228.149123		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1047	2		0.0013141		1251.190646		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1048	2	 	0.0153424		1359.601669		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1049	2		0.0482701		1427.297634		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1050	2		0.0000269		5.806037569		100		100	_		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1051	2		0.0000168		5.807264888		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1052 1053	2		0.0000323 0.000129		5.80399319 5.051590763		100 100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1053	2		0.0000129		3.87296538		100		100	_		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1055	2		0.0310322		1599.941912		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1058	2	 	0.000323		130.7440444		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1059	2		0.0019256		130.7591685		100		100	_		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1060	2		0.0010802		1265.071524		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1061	2		0.0007155		1382.163511		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1062	2	0.0.0000=	0.0438191		1224.356566		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1063	2		0.18576		1686.164769		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1064	4		0.288	0.5	1571.567393		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1065 1066	2		0.009522 0.0015033		130.7366451 1746.773544		100 100		100 100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1066	2		0.0015033		1228.782012		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1067	2		0.0031648		1224.053583		100		100			100	 	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1069	2		0.0000067		19.53002448		100		100	_		100	1	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13		0.3467186		185.7071105	0.02833088	20	148.5656884	0.02124816 40	111.4242663	0.01416544		74.28284419	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.0801111	0.0025146		1976.876888		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2		0.0000019		5.820388651		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0162	13		1.1787895		228.4159749	0.16440248		182.7327799	0.12330186 40	137.0495849	0.08220124			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0163	13		1.1787895		228.4159749	0.16440248		182.7327799	0.12330186 40	137.0495849	0.08220124			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0164	3		0.2484786		205.0457211	0.03183024		164.0365769	0.02387268 40	123.0274327	0.01591512			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0165	11		0.2484786		205.0457211	0.03183024		164.0365769	0.02387268 40	123.0274327	0.01591512			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0166 0167	11		0.1251092 0.1251092		202.1106902 202.1106902	0.02068 0.02068		161.6885521 161.6885521	0.01551 40 0.01551 40	121.2664141 121.2664141	0.01034 0.01034			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0167	11		0.1251092		202.1106902	0.02068		161.6885521	0.01551 40	121.2664141	0.01034			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0169	11		0.1251092		202.1106902	0.02068		161.6885521	0.01551 40	121.2664141			80.84427606	Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2		0.037584		2123.070486	0.02000	100	. 5 6 6 6 6 6 7	100		3.01004	100	55.51 127 500	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5		0.0490534		0.746887252		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0173	2		0.0037737		1638.76776		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0174	10	0.0391222	0.0041864		275.554585		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0175	2.5	0.576	0.008352		8016.030213		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0176	10		0.0041864		275.554585		100		100	_		100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0177	10		0.0041864		275.554585		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0178	10		0.0041864		275.554585		100		100			100	1	Расчетный метод
Предзаводская зона	0179	2		0.006362		1579.616673		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0180	2	0.0471511	0.0001128		2262.186475		100		100			100		Расчетный метод

		Вы-					Выбр	осы в атмосфе						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных услог	хиях				В периоды					Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год %	г/м ³	г/с	вый рех	ким г/м³	Второй ре	РЖИМ Г/м ³	Тре г/с	тий рех	<u>ким</u> г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5 6	7	1/C 8	9	1/M²	r/c % 11 12	17M ²	14	% 15	1/M ²	17
Предзаводская зона	0181	2	0.0471511	0.0077573	2262.186475	0	100	10	100	13	1-7	100	10	Расчетный метод
Предзаводская зона	0182	15		0.0591948 0.1	3643.143803		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0183	15		0.0591948 0.1			100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0184	2		0.0003487	141.2437118		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0187	2		0.0146131	1839.558322		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0188	2	+	0.0086688	4245.221427		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0189	2	+	0.0086688	4245.221427		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0190	2	+	0.0158976	4008.946678		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0191	10	0.0183111	0.006362	1579.616673		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0192	2	0.2773333	0.400896	2392.4303		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0193	2	0.0155644	0.0009955	5805.634422		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0194	2		0.0007477	5163.746235		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2		0.1029038			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0603	5		0.050112 0.1			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0640	40		169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0641	40		169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0642	40		169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0643	40	0.0000	169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0644	40		169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0645	40		169.250409 0.4		5.6865465		107.1263831	5.6865465	107.1263831	5.6865465		107.1263831	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0662	12.5	13.008	0.6074676 0.9			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0663	12.5		0.6074676 0.9			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0664	12.5		0.6074676 0.9			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0801	2	0.00_	0.0005848	2000.388278	40.0000004	100	404 005 4700	100	404 005 4700	40.000004	100	404 005 4700	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0880 0881	40		263.8584324 0.9		12.8303321		131.3354768	12.8303321	131.3354768	12.8303321		131.3354768	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	0882	40		263.8584324 0.9 263.8584324 0.9		12.8303321 12.8303321		131.3354768 131.3354768	12.8303321 12.8303321	131.3354768 131.3354768	12.8303321			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0900	20		3.6617465	131.3354768 296.4234621	0.28507008	20	237.1387697	0.21380256 40	177.8540772	12.8303321 0.14253504			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0900	20		3.6617465	296.4234621	0.28507008		237.1387697	0.21380256 40	177.8540772	0.14253504			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0902	20		3.6617465	296.4234621	0.28507008		237.1387697	0.21380256 40	177.8540772	0.14253504			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0902	19		0.8058232	205.7981671	0.2810214	20	205.7981671	0.2810214	205.7981671	0.2810214			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0920	12		0.5506944 0.1	1463.904184	0.2010214	100	203.7301071	100	203.7301071	0.2010214	100	200.7301071	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0921	12		0.5506944 0.1			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0926	12		0.005387	4708.682231		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16		0.0200843 0.1			100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0349	16		0.0200843 0.1	102.6089062		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0350	16		0.0200843 0.1	102.6089062		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0351	16		0.0200843 0.1	102.6089062		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0360	60		551.2701004 3	1149.678016	15.6585374		401.0076926	15.6585374 65.1	401.0076926	15.6585374		401.0076926	Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0361	60	44.8925957	551.2701004 3	1149.678016	15.6585374		401.0076926	15.6585374 65.1	401.2028717	15.6585374		401.2028717	Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0540	228.9	383.788	198.1438736 26.4	228.3074366	0.3446867	99.9	0.2050392	0.3446867 99.9	0.2050392	0.3446867	99.9	0.0050000	Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0541	113.7		268.8184064 11.5		1.9352398		4.998071069	1.9352398 98.9		1.9352398		4.998071069	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	6.504	0.393336 0.4	1602.966291		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4	6.504	0.393336 0.4	1602.966291		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0672	5	2.0664	0.1177966 0.1			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0673	5		0.1177966 0.1			100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0906	22		28.6345649 0.1		0.9010107		246.6786	0.9010107	246.6786	0.9010107			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0907	22		28.6345649 0.1		0.9010107		246.6786	0.9010107	246.6786	0.9010107		246.6786	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0924	5	0.000	0.0076792	1669.749409		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0016	2	0.112064	0.3411792	968.9352893		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	0046	4	0.2133333	0.1010592	1678.495534		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	0048	3.5	0.7509334	1.30848 0.1	1297.960911		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	0050	3.5	0.3264	0.0921504	1705.310669		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	0085	2.3	0.0421156	0.0056115	969.0436028		100		100			100		Расчетный метод
персонала														
Оборудование для ВР и обучение персонала	0101	2	0.1098666	1.256976	947.4613846		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	0990	2		0.0000128			100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	0991	2		0.0000128			100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0992	2		0.0001216			100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0993	2		0.0001216			100		100			100		Расчетный метод
Ооорудование для от и ооччение														

		Вы-					Выбросы в атмос					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При і	нормальных усло	виях			В периодь				Примечание.
, ,	выброса	источ-	г/с	т/год %	г/м ³	Пер г/с	вый режим г/м³	Второй р	ежим г/м³	Тр г/с	ретий режим % г/	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5 6	7	8	9 10	11 12	13	14		16 17
Оборудование для ВР и обучение персонала	2000	2	0.0116279	0.0460469	172.4872265		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2009	2		0.058531	170.3896968		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2014	2	0.0330373	0.3092282	186.6333557		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2023	2	0.0066216	0.0169246	157.1587536		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2033	2	0.0124501	0.188246	183.4273162		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2036	2	0.0040132	0.0187815	168.7687684		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2037	2	0.0025253	0.0079096	159.1031502		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2101	2	0.0148771	0.171383	176.5484545		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2137	2	0.0.20.00	0.1859851	184.633482		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2138	2		0.5474358	186.6264815		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2302	2	0.1017000	0.16356	1381.833781		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2303	2.5		0.3728542	1579.290812		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2313	2		3.9732 0.			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2314	4	12.544	1.152 0.8	3 1571.561445		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2315	10		0.756 0.8			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2319	2	33.33.333	130.032 3.9			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2320	4	010.0	691.2 21			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2322	10	-	90.72 2.0			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2323	2		3.69163 0.1			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2324	2	0.1001112	0.0915797	1703.184371		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2325	2		0.0180806	1483.076923		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2326	2	0.0478378	0.0100104	1483.504877		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2327	2		0.0014365	2285.592596		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2328	2		0.0821524	1317.965766		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2329	2		0.2605629	1364.195893		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2330	2		0.656946 0.			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2519	2	16.4868634	7.281792 1.			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2520	4	112.896	49.7664 7.0			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2521	10		18.144 2.0			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2522	2		0.125583	172.4281758		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2523	2	0.4955595	0.356802	186.6374126		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2524	2	0.099324	0.0715125	157.1157082		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2525	2	0.220.000	0.160671	176.4920415		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.4743611	0.6250182	963.2408669		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070	2		0.0288576			100	100			100	Расчетный метод

		Вы-						Выбг	осы в атмосф	anv*						
	№ источника	сота	При	и нормальных у	УСЛОВИЯ	ix		рыор	осы в атмосф		риоды	НМУ				Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	i l				Пер	вый рех	жим		рой рех		Tpe	тий режи	1M	Метод контроля на источнике
		ника, м	г/с	т/год	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	6071	2		0.0288576				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6072	2		0.0288576				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6073	2		0.0000128				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6074	2		0.0000128				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6075	2		0.0001216				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6076	2		0.0001216				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	2	0.0147778	0.038304				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.4849723	0.6389994				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	3.364666	8.2486356	0.2	3044.040156		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2564	4	23.52	29.820649	1.6	5433.89055		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2565	10		78.1026339		1918.479943		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2566	2	0.097384	0.504842		172.434941		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2567	2	0.291042	1.508762		186.631475		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2568	2	0.02.00.	0.127692		157.1269832		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2569	2		0.732662		176.496992		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2586	10	7.0.	5.417664	0.5	6969.580384		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7599	2		0.0432				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7600	2	0.000000	0.0864				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7601	2	0.0404107	0.450144				100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		1495.084645	4083.099901			112.4796372			111.4323078			110.3849783			
		_	,				В том числе по	градац	циям высот	,						
	0-10		706.79689	1142.720156			1.38496992			1.03872744			0.69248496			
	10-20		68.2222668	42.654989			3.08536932			2.38428234			1.68319536			
	20-30		1.8020214	57.2691298			1.8020214			1.8020214			1.8020214			
	30-50		72.6102753	1468.576933			72.6102753			72.6102753			72.6102753			
	50-100 >100		89.7851914 555.868	1102.540201 269.338492	6		31.3170748 2.2799265			31.3170748 2.2799265			31.3170748 2.2799265			
	>100		333.000	209.330492	37.9		*** Азо тная к	испота	(5)(0303)	2.2199203			2.2799200			
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.003	0.0162444	34.5	6.443204616		ИСЛОТА	6.443204616	0.003		6.443204616	0.003		6.443204616	В Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.0055	0.03294		11.8125418	0.0055		11.8125418	0.0055		11.8125418	0.0055			В Расчетный метод
Производственная лаборатория	0154	8.5		0.0002948		0.143039142	0.0000666		0.143039142	0.0000666		0.143039142	0.0000666			Расчетный метод
Производственная лаборатория	0156	8.5		0.0000289		0.286937379	0.0001336		0.286937379	0.0001336		0.286937379	0.0001336			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0087002				0.0087002			0.0087002		0.0000.010	0.0087002			
		· I					В том числе по		циям высот							1
	0-10		0.0087002	0.0495081	100		0.0087002		•	0.0087002			0.0087002			
							***Амми	ак (32)(0	0303)					•		•
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.0002952	0.0031969	60	0.634011334	0.0002952		0.634011334	0.0002952		0.634011334	0.0002952			Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5		0.0021313		0.422674223			0.422674223	0.0001968		0.422674223	0.0001968		0.422674223	В Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10	***********				0.000000006			0.000000006			0.000000006		·	Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10	***********				0.00000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
Технологическая зона	6460	7	0.000000003				0.00000003		4.79629E-06			4.79629E-06	0.000000003		4.79629E-06	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000492015	0.00532869			0.000492015			0.000492015			0.000492015			
	T	1	1				В том числе по		циям высот	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				1		
	0-10		0.000492015	0.00532869	100		0.000492015		\(\(\alpha\)	0.000492015			0.000492015			
- /- "O "	0000	1 ^-	0.400000=	0.0007010		004 005051:	***Азота о)(0304)		400		1	400		De
в/п "Самал"	0008	2.5		0.0307813		221.6952511	0.0007004	100	00 45707575	0.4700050	100	04.04005001	0.4400000	100	40.0700070	Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0009 0044	20		3.8196536 0.0000459		107.6970947 25.58473748		20 100	86.15767575	0.1798353	40 100	64.61825681	0.1198902	60 100	43.07883788	В Инструментальный / Расчетный метод Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0044	9		0.0000459		25.58473748		100			100			100		Расчетный метод
в/п Самал в/п "Самал"	0045	2.2		0.0000459		263.1158839		100			100			100		Расчетный метод
в/п Самал в/п "Самал"	0124	4.5		0.0162864	0.1	34.57602665	0.02231416		27.66082132	0.01673562	40	20.74561599	0.01115708	60	13 830/1066	Расчетный метод 6 Расчетный метод
в/п "Самал"	0125	4.5		0.0010041		34.57602665			27.66082132		40	20.74561599	0.01115708	60		Б Расчетный метод Б Расчетный метод
в/п "Самал"	0127	4.5		0.0010041		34.57602665			27.66082132	0.01673562	40	20.74561599	0.01115708	60		Б Расчетный метод
в/п "Самал"	0130	7.3	0.0287733	0.0007987		676.7479261	0.02201710	100	OOOO_102	3.01070002	100	20.7 700 1000	3.31110100	100	10.000-11000	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4		0.3213718		92.66549819	0.03093056		74.13239856	0.02319792	40	55.59929892	0.01546528	60	37.06619928	В Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0013	7	0.6396	0.0208965		262.8167579		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0075	5.4		0.263626		91.46749639			73.17399711	0.01596114	40	54.88049783	0.01064076	60	36.58699855	Б Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0076	5.4		0.263626		91.46749639			73.17399711	0.01596114	40	54.88049783	0.01064076	60		Б Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0077	5	0.06396	0.0066043		319.6316353		100			100			100		Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0078	5	0.06396	0.0066043		319.6316353		100			100			100		Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0136	6				268.8483464		100			100			100		Расчетный метод
,		<u> </u>	50	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,												·-n

		Вы-						Выбр	росы в атмосфе	ру*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При і	нормальных у	услови	IRX		·		В период	ы НМУ				Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м ³		вый ре		Второй			етий ре		Метод контроля на источнике
		ника, м		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			г/с	%	г/м ³	r/c %	г/м³	г/с	%	г/м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 12		14	15	16	17
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040 0041	13 10		0.0388462 0.0013496		43.42473278 321.2436356	0.00547784	20	34.73978623	0.00410838 40 100		0.00273892	100	17.36989311	Инструментальный / Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак" ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	7.5		0.0013496		340.5439595		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
жуд станция и автостанция волашак КОНН	0114	7.5		0.0099781	0.1	263.1158839		100		100			100		Расчетный метод
KOHH	0114	3		0.0169053	0.1	257.9049128		100		100			100		Расчетный метод
KOHH	0117	7		0.0003578	0.1	74.68515959	0.00795216	20	59.74812767	0.00596412 40	44.81109576	0.00397608		29 87406384	Расчетный метод
KOHH	0118	7		0.0003578		74.68515959	0.00795216		59.74812767	0.00596412 40	44.81109576				Расчетный метод
КОНН	0119	7		0.0638866		74.68515959	0.00795216		59.74812767	0.00596412 40		0.00397608			Расчетный метод
KOHH	0786	6		0.0912646		33.40205498	0.00795048		26.72164398	0.00596286 40					Расчетный метод
КОНН	0787	6		0.0912646		33.40205498	0.00795048	20	26.72164398	0.00596286 40		0.00397524		13.36082199	Расчетный метод
Производственная лаборатория	0150	10		0.1697053		35.96997162	0.0172596	20	28.77597729	0.0129447 40		0.0086298		14.38798865	Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10		0.1697053		35.96997162	0.0172596	20	28.77597729	0.0129447 40	21.58198297	0.0086298	60	14.38798865	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2		0.0000581		128.7652805		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2		0.0000581		128.7652805		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1002	2		0.0015697		211.0048741		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1003	2		0.0002907		179.7909652		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1004	2		0.0048147		198.928303		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1005	2		0.0003502	ļ	198.928303		100		100		1	100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1006	2		0.0011627		218.3249996		100		100		<u> </u>	100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1007	2		0.0022405		256.4828369		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1008	2		0.0000581	1	255.8582846		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1009	2		0.0001632	 	210.7472016		100		100		<u> </u>	100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1010 1011	2		0.0000816 0.0001755		210.7472016 210.310278		100 100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2		0.0001755		210.310278		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2		0.0005266		187.2676639		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РПР	1013	2		0.0010509		199.6471824		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1015	2		0.0010309		208.5555357		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1016	2		0.0117625		218.3521123		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1017	2		0.000701		224.4790565		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1018	2		0.001402		113.1581527		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1019	2		0.0011683		237.8245702		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1020	2		0.0018		200.3489244		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1021	2		0.0005685		199.6414275		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1022	2		0.000175		256.4075469		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1023	2	0.0223165	0.0008748		256.4075469		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1024	2	0.1355745	0.0294146	0.1	222.6936368		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1025	2	0.0039055	0.000186		199.6744665		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1026	2		0.0016345		248.4373207		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1027	2	0.00-00	0.0014003		234.8391885		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1028	2		0.0007586		237.8530882		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1029	2		0.003269		229.0787222		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1030	2		0.0003488		218.4199236		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1031	2		0.0018671		213.3621846		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1032	2		0.0093111	0.1	210.0694471		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1033	2		0.0000016	1	0.94174687		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1034	2		0.0000014	-	1.252598753		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1035 1036	2		0.0000223 0.0000005		0.940445827 3.405023548		100 100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1037	2		0.0000005		0.942633638		100		100		+	100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1038	2		0.000006		0.938776313		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1039	2		0.0000027		4.726519939		100		100		 	100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1040	2		0.0000027	1	0.942633638		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1041	2		0.000029		21.25217596		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1045	2		0.0006292		234.8489089		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1046	2		0.0025211	1	199.5749511		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1047	2		0.0002135		203.3198936		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1048	2		0.0024931		220.9357259		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1049	2	0.0376408	0.0078439		231.9359579		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1050	2		0.0000044		0.940309426		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1051	2		0.0000027		0.940508195		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1052	2	0.0000252	0.0000052		0.939978332		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1053	2		0.000021		0.818123954		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1054	2		0.0000005		0.62724118		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1055	2		0.0050427		259.991999		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1058	2		0.0000524		21.24577609		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1059	2		0.0003128		21.25323565		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1060	2	0.0035706	0.0001755		205.5696608		100		100			100		Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосф	epv*						
Наименование цеха. участка	№ источника	сота	Прі	и нормальных у	/словия	ıx				1 7	риоды	НМУ				Примечание.
наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м ³		вый рех			рой ре			тий рех		Метод контроля на источнике
		ника, м				17M	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м³	
1 Оборудование для РНР	2	3	4 0.0026036	5 0.0001163	6	7 224.6009235	8	9	10	11	12	13	14	15	16	Declerius viscos
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1061 1062	2				198.9567621		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1063	2			0.3	274.0016621		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1064	4	1.274			255.3797013		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1065	2		0.001548	0.10	21.24510522		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1066	2	0.006881	0.0002443		283.8521447		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1067	2	0.0150264	0.000758		199.6748179		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1068	2	0.0101168	0.0005143		198.9075275		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1069	2	0.0000252	0.0000011		3.162960262		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан ж/д ст. Карабатан	0620 0621	13	0.000.0.0	0.0563418 0.0004086		30.17787741 321.2436356	0.00460384	20 100	24.14230193	0.00345288	40 100	18.10672645	0.00230192	60 100	12.07115096	В Расчетный метод Расчетный метод
ж/д ст. карабатан Предзаводская зона	0131	2	0.0000063	0.0004086		0.942633638		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0162	13		0.1915533		37.11753617	0.02671536	20	29.69402894	0.02003652	40	22.2705217	0.01335768	60	14.84701447	Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0163	13		0.1915533		37.11753617	0.02671536		29.69402894	0.02003652	40	22.2705217	0.01335768	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0164	3	0.0064655	0.0403778		33.31983949	0.0051724	20	26.65587159	0.0038793	40	19.99190369	0.0025862	60		В Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0165	3	0.0064655	0.0403778		33.31983949	0.0051724	20	26.65587159	0.0038793	40	19.99190369	0.0025862	60	13.3279358	Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0166	11		0.0203302		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0167	11				32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0168	11		0.0203302		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0169	11	0.00			32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60	13.13711667	Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0170 0173	2	0.0901333 0.0098193	0.0061074 0.0006132		344.9988056 266.2987101		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метол
Предзаводская зона Предзаводская зона	0173	10				44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0175	2.5				1302.60491		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0176	10		0.0006803		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0177	10		0.0006803		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0178	10		0.0006803		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0179	2	*****	0.0010338		256.6916992		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0180	2	0.00.002.	0.0000183		367.6075211		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0181	2	0.0076621	0.0012606		367.6075211		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0182	15		0.0096192		592.010868		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0183 0184	15	******	0.0096192 0.0000567	0.1	592.010868 22.95433455		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Предзаводская зона	0187	2		0.0023746		298.9295031		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0188	2	0.0159936	0.0014087		689.8481584		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0189	2	0.0159936	0.0014087		689.8481584		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0190	2	0.0298133	0.0025834		651.4529884		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0191	10	0.0020.00	0.0010338		256.6916992		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0192	2	0.0450667	0.0651456		388.7702581		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0193	2	0.0025292	0.0001618		943.4099985		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0194	2				839.0860806		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0603 0640	40	0.2218667 0.9240638			255.3794247 17.40803713	0.9240638	100	17.40803713	0.9240638	100	17.40803713	0.9240638	100	47 40002742	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	0641	40				17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638			В Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0642	40				17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638			В Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0643	40				17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638			В Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0644	40		27.5031915	0.4	17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0645	40	0.9240638	27.5031915	0.4	17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	0.9240638		17.40803713	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0662	12.5				285.8961226		100			100			100	-	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0663	12.5				285.8961226		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0664	12.5			0.9	285.8961226		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИЕ	0801 0880	2	0.00000		0.0	325.0675092	0.004000	100	24 24204 522	0.004000	100	04.04004500	0.004000	100	24 24204500	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0880	40				21.34201532 21.34201532	2.084929 2.084929		21.34201532 21.34201532	2.084929 2.084929		21.34201532 21.34201532	2.084929 2.084929			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0881	40				21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929			г Инструментальный / Расчетный метод Р. Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0900	20			5.5	48.16884586	0.04632392	20	38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196	60		Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0901	20				48.16884586	0.04632392		38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0902	20				48.16884586	0.04632392		38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196	60		Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0904	19	0.045666	0.1309462		33.44221863	0.045666		33.44221863	0.045666		33.44221863	0.045666			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0920	12				237.88443		100			100		·	100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0921	12			0.1	237.88443		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0926	12				765.1621911		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16				16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0349	16				16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0350 0351	16 16				16.67394429 16.67394429		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0360	60				186.8226776	2.5445123	65.1	65.16374934	2.5445123	65.1	65.16374934	2.5445123	65.1	65.16374934	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0361	60				186.8226776	2.5445123		65.16374934	2.5445123		65.19546594	2.5445123			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
TONTION TOOKAN SOLIA	0001		1.2000700	00.0010000	<u> </u>	100.0220110	2.0770120	00.1	00.1007 7004	2.0770120	00.1	00.10070034	2.0770120	00.1	00.10070004	Trinorpy morn and individual for a dot of the individual for

		Вы-						Выбр	осы в атмосфе						_
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях				В период		T			Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	г/с	вый рех %	ким г/м³	Второй р г/с %	<u>г/м³</u>	г/с	етий ре: %	жим Г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 12	13	14	15	16	17
Технологическая зона	0540	228.9	62.36555	32.1983795	26.4	37.09995845	0.0560116	99.9	0.033318877	0.0560116 99.9					Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0541	113.7	27.963		11.5	72.21898872	0.3144765		0.812186633	0.3144765 98.9					Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	1.0569	0.0639171	0.4	260.4820224		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4	1.0569	0.0639171	0.4	260.4820224		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0672	5	0.33579	0.0191419	0.1	270.0871154		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0673	5	0.33579	0.0191419	0.1	270.0871154		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0906	22	0.1464142	4.6531168	0.1	40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142	40.0852619	0.1464142)	40.0852619	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0907	22		4.6531168	0.1	40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142	40.0852619	0.1464142	<u> </u>	40.0852619	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0924	5	0.00.	0.0012479		271.3341675		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.0.0	0.0554416		157.4519845		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0346667	0.0164221		272.7558291		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0048	3.5	0.1220266	0.212628	0.1	210.9185141		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0050	3.5	0.05304	0.0149744		277.1129837		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0085	2	0.0068438	0.0009119		157.4699306		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0101	2	0.0178534	0.2042586		153.9631433		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990	2		0.0000021				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0991	2		0.0000021				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0992	2		0.0000198				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0993	2		0.0000198				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2000	2	0.0018895	0.0074826		28.02867367		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2009	2	0.0008006	0.0095113		27.68702887		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2014	2	0.0053686	0.0502496		30.3281392		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2023	2	0.001076	0.0027502		25.53806011		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2033	2	0.0020231	0.03059		29.80633114		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2036	2	0.0006521	0.003052		27.42303247		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2037	2	0.0004104	0.0012853		25.8567033		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2101	2	0.0024175	0.0278497		28.68878268		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2137	2		0.0302226		30.00315526		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2138	2		0.0889584		30.32658786		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2302	2	0.00000	0.0265785		224.5482747		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2303	2.5		0.0605888		256.6348444		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2313	2	0.2.00.0	0.645645		274.0051188		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2314	4	2.0001	0.1872		255.3787348		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2315	10		0.12285		267.6229034		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2319	2		21.1302		274.000082		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2320	4	00.00	112.32		255.3790248		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2322	10		14.742		267.6233368		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2323	2		0.59989	0.1	34.32043345		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2324	2	0.0163656	0.0148817		276.7679677		100		100			100		Расчетный метод

		Вы-						Выбросы в атмосфе						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови:	ях			В периоды					Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый режим	Второй ре			етий рех		Метод контроля на источнике
	2	ника, м	4		6	7	г/с 8	% г/м³ 9 10	г/с % 11 12	г/м ³	<u>г/с</u> 14	% 15	<u>г/м³</u> 16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	2325	2	0.0140596	0.0029381	<u> </u>	241.0017141	0	100	110	13	14	100	10	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2326	2	0.0077736	0.0016267		241.0682245		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2327	2	0.0017109	0.0002334		371.398757		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2328	2	0.0226515	0.0133498		214.1704297		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2329	2	0.0693333	0.0423415		221.6817087		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2330	2	0.177 1000	0.1067537		224.5567638		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2519	2	2.0.02	1.1832912		274.0002513		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2520	4	18.3456	8.08704		255.3790033		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2521	10		2.9484	2.6	267.6233368		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2522	2		0.0204075		28.01907809		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2523	2	0.000020	0.057981		30.32879845		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2524	2		0.0116205		25.5310653 28.67961568		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2525 6070	2	0.0002020	0.026109		28.67961568		100	100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала		2										100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала Оборудование для ВР и обучение	6071 6072	2		0.0046893				100	100			100		Расчетный метод Расчетный метод
персонала Оборудование для в и обучение В персонала Оборудование для ВР и обучение	6072	2		0.0046893				100	100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение Оборудование для ВР и обучение	6074	2		0.0000021				100	100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	6075	2		0.0000021				100	100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	6076	2		0.0000198				100	100			100		Расчетный метод
персонала Сервисные работы	2563	2		1.3404033	0.2	494.6563217		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2564	4				883.0072145		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2565	10		12.691678		311.7529907		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2566	2	0.015824	0.082036		28.01908431		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2567	2	0.047294	0.245174		30.32740629		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2568	2		0.02075		25.53608517		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2569	2		0.119058		28.68019924		100	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2586	10		0.8803704	0.5	1132.556812		100	100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		242.7706884	663.1732047			18.2779409		18.1077499		17.9375589			***************************************
							В том числе по	градациям высот						
	0-10		114.6739284	185.3614974			0.22505752		0.16879314		0.11252876			
	10-20		11.0861182	6.9314358	4.4		0.50137248		0.38744586		0.27351924			
	20-30		0.2928284	9.3062336			0.2928284		0.2928284		0.2928284			
	30-50		11.7991698	238.6437519			11.7991698		11.7991698		11.7991698			
	50-100		14.5900936	179.162781			5.0890246		5.0890246		5.0890246			
	>100		90.32855	43.767505	37.9	<u> </u>	0.3704881		0.3704881	<u> </u>	0.3704881			
								слота (163)(0316)						
Производственная лаборатория	0152	8.5		0.0068656			0.000792	1.701006019	0.000792	1.701006019	0.000792		1.701006019	Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.001452	0.006495	32.6	3.118511034	0.001452	3.118511034	0.001452	3.118511034	0.001452		3.118511034	Расчетный метод
Производственная лаборатория	0154	8.5		0.0008851		0.429546974	0.0002	0.429546974	0.0002	0.429546974	0.0002			Расчетный метод
Производственная лаборатория	0155	8.5		0.0000186			0.001716	3.68551304	0.001716	3.68551304	0.001716			Расчетный метод
Производственная лаборатория	0156	8.5		0.0001877		0.620265831	0.0002888	0.620265831	0.0002888	0.620265831	0.0001710			Расчетный метод
производотвенная ласоратория	BCEFO:	0.0	0.0002888	0.0001877	0.0		0.0044488		0.0002888	0.020203031	0.0002888		0.020203031	т асчетный метод
	0-10	1	0.0044488	0.014452	100	 	В том числе по 0.0044488	градациям высот	0.0044488	 	0.0044488	1		1
i			0.0044400	0.014402	100	j .			0.0044400		0.0044400			L
	0-10	1						NOTO (E47)/0000)						
		1	0.000:005	0.0045.55-1		0.04400=10-		слота (517)(0322)	0.0001000	0.04400=10-	0.000105		0.04400=155	D
Производственная лаборатория	0152	8.5		0.0010409		0.344067126	0.0001602	0.344067126	0.0001602	0.344067126	0.0001602			Расчетный метод
Производственная лаборатория Производственная лаборатория Производственная лаборатория		8.5 8.5 8.5	0.0001068	0.0010409 0.000694 0.0000144	34.7	0.344067126 0.229378084 0.023839857			0.0001602 0.0001068 0.0000111	0.344067126 0.229378084 0.023839857	0.0001602 0.0001068 0.0000111		0.229378084	Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод

		Вы-						Выбл	осы в атмосфе	env*						
	№ источника	сота	При	і нормальных у	/словия	х		Выор	осы в итмосф		риоды	НМУ				
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	Пер	вый рех			рой ре	миж	Тре	тий рех		Метод контроля на источнике
		ника, м		ілод	70	17M	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗИО УКПНИГ	0524	6.4	0.0000121	0.00000044	3.9	9.750915751		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0793 0883	2.5	0.000009	0.00000018	2.9	10.15384615 10.15384615		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ	BCEFO:	2.5	0.0003082	0.00175012	2.9	10.15564615	0.0002781	100		0.0002781	100		0.0002781	100		Расчетный метод
	DOL! 0 .		0.0000002	0.00170012			В том числе по	градац	иям высот	0.0002701	I		0.0002701			
	0-10		0.0003082	0.00175012	100		0.0002781	.		0.0002781			0.0002781			
							***Сажа	(583)(0	328)							
в/п "Самал"	8000	2.5	0.0555556	0.011839		88.8202625		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0009	20	0.0458562	0.027568		16.47700817	0.03668496	20	13.18160654	0.02751372	40	9.886204904	0.01834248	60	6.59080327	7 Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0044 0045	9	0.0001139 0.0001139	0.0000295 0.0000295		16.44526862 16.44526862		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
в/п "Самал"	0124	2.2	0.0611111	0.006264		105.4150214		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0125	4.5	0.0132917	0.0004785		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60	6.590601462	2 Расчетный метод
в/п "Самал"	0126	4.5	0.0132917	0.0004785		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60		Расчетный метод
в/п "Самал"	0127	4.5	0.0132917	0.0004785		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60	6.590601462	Расчетный метод
в/п "Самал"	0130	2	0.0115278	0.0003072		271.13382		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.006875	0.00594	0.1	16.47756265	0.0055	20	13.18205012	0.004125	40	9.886537588	0.00275	60	6.591025058	В Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0013 0075	7	0.2733333	0.0089301	0.1	112.3148401	0.00000000	100 20	12 10055625	0.00007500	100	0.005447000	0.00404600	100 60	6 E00070475	Расчетный метод
3ИО в/п "Самал" 3ИО в/п "Самал"	0075 0076	5.4 5.4	0.0047917 0.0047917	0.00414 0.00414	+	16.47569544 16.47569544	0.00383336 0.00383336	20	13.18055635 13.18055635	0.00287502 0.00287502	40 40	9.885417262 9.885417262	0.00191668 0.00191668	60		5 Расчетный метод 5 Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0076	5.4	0.025625	0.0025401	+	128.0575462	0.00000000	100	10.10000000	0.00207302	100	5.555717202	0.00191000	100	0.000270170	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0078	5		0.0025401		128.0575462		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0136	6	0.3333333	0.0254475	0.1	114.8924442		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0037701	0.0213975		23.9095096	0.00301608	20	19.12760768	0.00226206	40	14.34570576	0.00150804	60	9.563803839	Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0068056	0.0007243		167.9396906		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0042	7.5	0.0145833	0.0038377		136.4355694		100			100			100		Расчетный метод
KOHH KOHH	0114 0116	2	0.0611111 0.0622222	0.00174 0.006502		105.4150214 103.3272297		100			100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0022222	0.000312		67.31659843		100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2	0.0003889	0.0000312		67.31659843		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1002	2		0.0008424		110.299684		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1003	2	0.002722	0.000156		93.98713412		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1004	2	0.0217008	0.0025839		104.0017182		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1005	2	0.00.00	0.0001879		104.0017182		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1006	2	0.013222	0.000624		114.1346333		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1007 1008	2	0.0062224 0.0007778	0.0012024 0.0000312		134.0854621 133.7589553		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1008	2	0.0007778	0.0000312		110.1714286		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1010	2	0.0008944	0.0000438		110.1714286		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1011	2	0.0019056	0.0000942		109.9498671		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2	0.0057168			109.8700777		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1013	2	0.000	0.000054		97.89838299		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1014	2	0.010889			104.3717014		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1015	2	0.0050556 0.0277662	0.0003445 0.0063126		109.0309983		100			100 100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1016 1017	2	0.0277662			114.1488071 117.3522983		100 100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1017	2				59.1568437		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1019	2	0.014389	0.000627		124.3299572		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1020	2	0.018667	0.000966		104.7389411		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1021	2		0.0003051		104.3698556		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1022	2	0.0023333		+	134.0433601		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1023 1024	2	0.0116665 0.070875	0.0004695 0.015786	+	134.0433601 116.4187329		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1024	2	0.070875		+	104.3747083		100			100	+		100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1026	2	0.0020415		+	129.8764465		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1027	2	0.0170916		1	122.7680147		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1028	2	0.0093528	0.0004071		124.3448961		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1029	2	0.0388888	0.0017544		119.7572297		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1030	2	0.0039666			114.184257		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1031	2	****	0.001002	-	111.5408149		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1032 1041	2	0.0836108 0.0000615	0.0035812 0.0000025	+	84.16221969 1.955136607		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1041	2			+	1.955136607		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1045	2	0.0054445			104.3339403		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1047	2	0.0022556			106.292206		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1048	2	0.028583	0.001338		115.4986804		100			100	<u> </u>		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1049	2	0.0196778			121.2511263		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1055	2	0.014175	0.0027063		135.9173954		100			100			100		Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфе						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях				В периодь					Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	Пері г/с	вый рех	жим г/м³	Второй ро г/с %	ЭЖИМ Г/М ³	Тре г/с	тий рез %	жим г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	ника, м 3	4	5	6	7	r/c R	9	10	г/с % 11 12	13	14	15	16	17
Оборудование для РНР	1058	2	0.0009426	0.0000408		16.47981282	0	100	10	100	13	17	100	10	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1059	2		0.0002424		16.47710255		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1060	2	0.0018666	0.0000942		107.4655041		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1061	2		0.0000624		117.424634		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1062	2		0.0038214		104.0094223		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1063	2		0.0162		143.2425151		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1064	4		0.018	0.1	102.3155521		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1065 1066	2		0.0012 0.0001311		16.47717592 148.3901955		100 100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1067	2		0.0004068		104.3873116		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1068	2		0.0004000		103.9836837		100		100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13		0.0307584		16.47439002	0.00251328	20	13.17951201	0.00188496 40	9.88463401	0.00125664		6.589756007	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0621	6		0.0002193		167.9396906		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2	0.0361111	0.002349		138.2206839		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0173	2		0.0003291		139.214727		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0174	10		0.0003633		23.28277132		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0175	2.5		0.000522		521.876967		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0176	10		0.0003633		23.28277132		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0177	10		0.0003633		23.28277132		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0178 0179	10		0.0003633 0.0005548		23.28277132 134.1946523		100 100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0179	2		0.0005548		134.1946523		100		100	+		100		Расчетный метод Расчетный метод
Предзаводская зона	0180	2		0.0006765		192.1782131		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0182	15		0.0000703		252.996155		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0183	15		0.0041108		252.996155		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0184	2		0.0000407		16.4964591		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0187	2		0.0012744		156.2731584		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0188	2	0.0083611	0.000756		360.6373447		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0189	2		0.000756		360.6373447		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0190	2		0.0009936		260.9981141		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0191	10		0.0005548		134.1946523		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0192	2		0.025056		155.7575831		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0193	2		0.0000868		493.1902182		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона ЗИО УКПНиГ	0194 0603	5		0.0000652 0.003132		438.6455026 102.3154721		100		100 100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	12.5		0.003132	0.2	122.1778256		100 100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0663	12.5	0.9033333	0.0421853	0.2	122.1778256		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0664	12.5	0.9033333	0.0421853	0.2	122.1778256		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0801	2	0.001925	0.000051	0.2	169.9358974		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0900	20		0.0513407		16.47700967	0.01584592	20	13.18160774	0.01188444 40	9.886205805	0.00792296		6.59080387	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0901	20		0.0513407		16.47700967				0.01188444 40		0.00792296			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0902	20		0.0513407		16.47700967	0.01584592		13.18160774	0.01188444 40	9.886205805	0.00792296			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0904	19		0.0645184		16.47724607	0.0225		16.47724607	0.0225	16.47724607	0.0225		16.47724607	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0920	12		0.0344184		95.3062297		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0921	12		0.0344184		95.3062297		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0926	12		0.0004698	00.7	400.0106528	0.00=00=	100	0.47000	100	0.4700070	0.00=005=	100	0.4700000	Расчетный метод
Технологическая зона	0540	228.9	319.8233333	165.1198947		190.2561972	0.2872389		0.17086599	0.2872389 99.9	0.17086599	0.2872389			Расчетный метод
Технологическая зона ЗИО ЖКЗЕ	0541 0660	113.7 13.4	143.4 0.4516667	224.0153387 0.027315		370.3537883 111.3171118	1.6126998		4.165059138	1.6126998 98.9	4.165059138	1.6126998		4.165059138	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4	0.4516667	0.027315		111.3171118		100 100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
3/10 XK3E 3/10 XK3E	0672	5		0.0081803	0.1	115.4218442		100		100	+		100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0673	5		0.0081803		115.4218442		100		100			100		Расчетный метод
зио жкзе	0906	22		0.0104649		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083	17.44205064	0.0637083		17.44205064	Расчетный метод
зио жкзе	0907	22		0.0104649		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083	17.44205064	0.0637083			Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0924	5		0.00048		108.7077015		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.00952	0.029754		82.3124639		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0138889	0.0063162		109.2771575		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0048	3.5	0.0488888	0.08178		84.50250233		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0050	3.5	0.02125	0.0057594		111.02283		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0085	2	0.0035778	0.0004894		82.32208973		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0101	2	0.0093334	0.10962		80.48884818		100		100			100		Расчетный метод

		Вы-					Выбросы в атмосо	реру*				
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных услов	х	_		В периодь				Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год %	г/м ³	Пер г/с	вый режим г/м³	Второй ре	РЖИМ Г/м ³	Тр г/с	етий режим г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5 6	7	8	9 10	11 12	13	14	15 16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990	2		0.0000106			100	100		•	100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	0991	2		0.0000106			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	0992	2		0.0001013			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0993	2		0.0001013			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2000	2	0.0011111	0.0044	16.48195783		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2009	2	0.0004764	0.0056595	16.47526924		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2014	2	0.0029167	0.0273	16.47693693		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2023	2	0.00000.0	0.001775	16.48344122		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2033	2	0.0011101	0.016905	16.47296666		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2036	2		0.001833	16.47232298		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2037	2	0.0002011	0.0008178	16.45025641		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2101	2		0.016	16.4822545		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2137	2	0.0011020	0.0166	16.4797205		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2138	2	0.007.1000	0.04833	16.47682752		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2302	2		0.0102225	89.96298921		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2303	2.5		0.0233034	102.8185174		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2313	2		0.3465	143.2443222		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2314	4	0.0100001	0.072 0.2			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2315	10		0.0525 0.1	114.3687764		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2319	2	0.002000	11.34 1	143.2416891		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2320	4	20.11000	43.2 4	102.315281		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2322	10		6.3 0.5			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2323	2		0.288	16.47703489		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2324	2		0.0079866	144.6886166		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2325	2		0.0015768	125.9895444		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2326	2		0.000873	126.0261858		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2327	2		0.0001253	194.1545667		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2328	2		0.0071645	111.9625879		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2329	2		0.0162852	88.8149009		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2330	2		0.0410591	89.966655		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2519	2		0.63504 0.3			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2520	4	110100010	3.1104 1.4			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2521	10		1.26 0.5			100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2522	2	0.0.0000	0.012	16.47631525		100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2523	2	0.0437505	0.0315	16.47729509		100	100			100	Расчетный метод

		Вы-						Выбро	осы в атмосфе	py*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных	условия	ях				В периоды					Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый реж		Второй ре			тий ре		Метод контроля на источнике
		ника, м	.,,,	ед		-,	г/с	%	г/м³	г/с %	г/м ³	г/с	%	г/м³	47
1 Оборудование для ВР и обучение	2 2524	3	4 0.0104175	0.0075	6	7 16.47892644	8	100	10	11 12 100	13	14	15	16	17 Расчетный метод
персонала	2324		0.0104173	0.0073		10.47092044		100		100		l	100		Т асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2525	2	0.0208335	0.015		16.47698789		100		100			100		Расчетный метод
персонала												 			
Оборудование для ВР и обучение	6070	2		0.54108				100		100		l	100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	6071	2		0.54108				100		100			100		Расчетный метод
персонала	0071			0.04100				100		100		l	100		Т ао ютный метод
Оборудование для ВР и обучение	6072	2		0.54108				100		100			100		Расчетный метод
персонала	2272														
Оборудование для ВР и обучение персонала	6073	2		0.0000106				100		100		l	100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	6074	2		0.0000106				100		100			100		Расчетный метод
персонала	0071	_		0.0000100				100		100		l	100		т автентый метод
Оборудование для ВР и обучение	6075	2		0.0001013				100		100			100		Расчетный метод
персонала															-
Оборудование для ВР и обучение	6076	2		0.0001013				100		100		l	100		Расчетный метод
персонала Сервисные работы	2563	2	0.285834	0.7193578	0.1	258.5962987		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2564	4		1.8637906		353.7688005		100	-	100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2565	10		5.423794	0.3	133.2277905		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2566	2	0.009306	0.04824		16.47785633		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2567	2		0.1332		16.47634747		100		100		 	100		Расчетный метод
Сервисные работы	2568	2		0.013392		16.47756882		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы Сервисные работы	2569 2586	10		0.0684 0.338604	0.1	16.47681567 453.7485748		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	ВСЕГО:	10	515.9051228	302.6445575	0.1	455.7465746	2.18467418	100		2.15096946		2.11726474			Расчетный метод
	202.0.		01010001220	00210110010			В том числе по	градаци		2110000010	1		1		
	0-10		48.3046828	77.6179059	9.2		0.0450668			0.0338001		0.0225334			
	10-20		4.2496901	0.5569785	0.8		0.11225208			0.08981406		0.06737604			
	20-30		0.1274166	0.0209298			0.1274166			0.1274166		0.1274166			
	>100		463.2233333	224.4487433	90		1.8999387	(54)	2)(0220)	1.8999387		1.8999387			
в/п "Самал"	0008	2.5	0.1333333	0.0295974		213.1684062	***Сера дио	100	<u>/)(U33U)</u>	100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0009	2.0		0.7809184		387.5398704	0.86283168	20	310.0318963	0.64712376 40	232.5239222	0.43141584		155.0159482	Инструментальный / Расчетный метод
в/п "Самал"	0044	9		0.0006943		386.7886752		100		100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0045	9	0.00-0.00	0.0006943		386.7886752		100		100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0124	2.2		0.01566		252.996155		100		100		 	100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0125	4.5		0.0112543		387.526642	0.25009616		310.0213136 310.0213136	0.18757212 40 0.18757212 40	232.5159852 232.5159852	0.12504808	60		Расчетный метод Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0126 0127	4.5 4.5		0.0112543 0.0112543		387.526642 387.526642	0.25009616 0.25009616		310.0213136	0.18757212 40 0.18757212 40	232.5159852	0.12504808 0.12504808			Расчетный метод
в/п "Самал"	0130	2		0.000768		650.7206976	0.23003010	100	310.0213130	100	202.0100002	0.12304000	100	133.0100300	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4		0.1513683		387.5522734	0.12936	20	310.0418187	0.09702 40	232.5313641	0.06468		155.0209094	Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0013	7		0.0178602		224.6297213		100		100			100		Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0075	5.4		0.1071393		387.5063486	0.09016016		310.0050789	0.06762012 40	232.5038092	0.04508008			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0076	5.4		0.1071393		387.5063486	0.09016016		310.0050789	0.06762012 40	232.5038092	0.04508008		155.0025395	Инструментальный / Расчетный метод
3ИО в/п "Самал" 3ИО в/п "Самал"	0077 0078	5 5		0.0063503 0.0063503		307.3381109 307.3381109		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0136	6		0.050895		229.7849229		100		100	+		100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13		0.5032692		562.3367496	0.07093632	20	449.8693997	0.05320224 40	337.4020498	0.03546816		224.9346999	Инструментальный / Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0106944	0.0010864		263.9024079		100		100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0042	7.5		0.0095944		327.4461149		100		100		<u> </u>	100		Расчетный метод
КОНН	0114	2		0.00435		252.996155		100		100		 	100		Расчетный метод
KOHH	0116	7		0.0162551		247.9853845	0.00031808	100	2 200077004	0.00023956 40	1 700407700	0.00045004	100	1.40400054	Расчетный метод
KOHH KOHH	0117 0118	7		0.0000143 0.0000143		2.987346276 2.987346276	0.00031808		2.389877021 2.389877021	0.00023856 40 0.00023856 40	1.792407766 1.792407766	0.00015904 0.00015904			Расчетный метод Расчетный метод
КОНН	0119	7		0.0025553		2.987346276	0.00031808		2.389877021	0.00023856 40	1.792407766	0.00015904			Расчетный метод
КОНН	0786	6		0.0081614		2.986929721	0.00071096		2.389543777	0.00053322 40	1.792157832	0.00035548			Расчетный метод
КОНН	0787	6	0.0008887	0.0081614		2.986929721	0.00071096	20	2.389543777	0.00053322 40	1.792157832	0.00035548	60	1.194771888	Расчетный метод
Производственная лаборатория	0150	10		0.1987636		42.12910713	0.02021496		33.70328571	0.01516122 40	25.27746428	0.01010748			Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10		0.1987636		42.12910713	0.02021496		33.70328571	0.01516122 40	25.27746428	0.01010748		16.85164285	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1000 1001	2		0.0000468 0.0000468		105.7782805 105.7782805		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1001	2		0.000468		173.3421689		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1002	2		0.000234		147.7137986		100	+	100		<u> </u>	100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1004	2		0.0038759		163.4214125		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1005	2	0.0075776	0.0002819		163.4214125		100		100			100		Расчетный метод
														1	
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1006 1007	2	*******	0.000936 0.0018036		179.3593564 210.6958753		100		100 100		<u> </u>	100		Расчетный метод Расчетный метод

		Вы-					Выбр	осы в атмосф	epv*						
Наименерацие неуе унестие	№ источника	сота	При	нормальных у	/словиях		22.04	осы в аттосф	1.7	риоды	НМУ				Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	% г/м³		вый рех			рой ре			тий рех		Метод контроля на источнике
		ника, м		г		г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м³	r/c	%	<u>г/м³</u>	47
1 Оборудование для РНР	2 1008	3	4 0.0012222	0.0000468	6 7 210.1828172	8	9 100	10	11	12	13	14	15	16	17 Расчетный метод
Оборудование для РНР	1009	2	0.0012222	0.0001314	173.1406082		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1010	2		0.0000657	173.1406082		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1011	2	0.0029944	0.0001413	172.7717685		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2	0.0089832	0.0004239	172.6463899		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1013 1014	2	0.0015278 0.017111	0.000081 0.000846	153.8460703 164.0099351		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1014	2	0.0079444	0.0005168	171.3319612		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1016	2	0.0436338	0.0094689	179.3816302		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1017	2	0.0128334	0.0005643	184.4132178		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1018	2	0.0.2000	0.0011286	92.95951968		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1019	2	0.022611	0.0009405	195.3731782		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1020 1021	2		0.001449 0.0004577	164.5849553 164.0082546		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1021	2		0.0004377	210.64449		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1023	2		0.0007043	210.64449		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1024	2	0.111375	0.023679	182.9437232		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1025	2	0.0032085	0.0001497	164.0393101		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1026	2		0.0013158	204.0943756		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1027 1028	2	0.0268584 0.0146972	0.0011273 0.0006107	192.9223974 195.3983627		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1028	2	0.0611112	0.0026316	188.1906363		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1030	2	0.0062334	0.0002808	179.4373387		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1031	2	0.00210	0.001503	175.2784234		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1032	2	0.2006669	0.008953	201.9903137		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1033 1034	2	0.0000936 0.000078	0.0000041 0.0000034	2.331944631 3.101673102		100 100			100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1034	2		0.0000551	2.328723001		100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1036	2		0.00000014	8.43148688		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1037	2	0.0000312	0.0000014	2.334140436		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1038	2	0.0003432	0.0000149			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1039	2		0.0000068	11.70376366		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1040 1041	2	0.0000312 0.0080575	0.0000014 0.000349	2.334140436 256.1546863		100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1041	2	0.0080575	0.000349	192.9212679		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1046	2	0.0085555	0.0020295	163.9505972		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1047	2	0.0035444	0.0001719	167.0252239		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1048	2	0.044917	0.002007	181.50139		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1049	2	0.0309222	0.0063144	190.537132		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1050 1051	2	0.0002496 0.000156	0.0000108 0.0000068	2.328385246 2.328877436		100 100			100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1051	2	0.000136	0.000008	2.327565392		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1053	2	0.0002496	0.0000518	2.025830743		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1054	2	0.0000312	0.0000014	1.553168636		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1055	2	0.00===.0	0.0040595			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1058	2	*********	0.0009572	387.5640767		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1059 1060	2		0.0057088 0.0001413			100 100			100 100			100 100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РПР	1060	2		0.00001413			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1062	2		0.0057321	163.4478729		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1063	2	0.673749	0.0243	225.0945219		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1064	4	1.225	0.045			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1065	2	0.000000	0.028224	387.5428455		100			100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1066 1067	2	0.0056528 0.0123444	0.0001967 0.0006102	233.1869501 164.0356853		100 100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1068	2	0.0083112	0.000414	163.4074255		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1069	2	0.0000624	0.0000027			100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.0738916	0.7234376	387.4837781	0.05911328		309.9870225	0.04433496	40	232.4902669	0.02955664	60	154.9935113	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.0106944	0.000329	263.9024079		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0131 0132	2	0.0000156 0.0731638	0.0000008 0.0002634	2.334140436 157.1364446		100	157.1364446	0.0731638	100	157.1364446	0.0731638	100	157 106 4 4 4 6	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0132	13		0.0002634	42.12916271		20	33.70333017	0.0731638	40	25.27749762	0.0731638	60		Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0163	13		0.2174163	42.12916271			33.70333017	0.02274186	40	25.27749762	0.01516124	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0164	3	0.0081752	0.0510547	42.13074809	0.00654016	20	33.70459848	0.00490512	40	25.27844886	0.00327008	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0165	3	0.0081752	0.0510547	42.13074809	0.00654016	20	33.70459848	0.00490512		25.27844886	0.00327008			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0166	11		0.0260777	42.12815554			33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0167	11		0.0260777	42.12815554	0.00431056		33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0168	11	0.0053882	0.0260777	42.12815554	0.00431056	20	33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60	10.85126222	Инструментальный / Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер	oy*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях				В периодь					Примечание.
Transcrio Salmo Hoxa, y Tao ma	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый рех		Второй р	_		тий ре		Метод контроля на источнике
4	2	ника, м	4	· · ·	-	7	г/с	%	г/м ³	r/c % 11 12	г/м ³	г/с 14	15	г/м³ 16	17
Предзаводская зона	0169	11	0.0053882	0.0260777	0	42.12815554	0.00431056	9 20	33.70252443	11 12 0.00323292 40	25.27689332	0.00215528			17 Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2	0.000000	0.0260777		331.7298711	0.00431030	100	33.70232443	100	23.21009332	0.00213320	100	10.03120222	Расчетный метод
Предзаводская зона	0173	2		0.0038723		218.7683241		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0174	10		0.0005583		37.51050549		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0175	2.5		0.001305		1252.504721		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0176	10		0.0005583		37.51050549		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0177	10	0.0053256	0.0005583		37.51050549		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0178	10	0.0053256	0.0005583		37.51050549		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0179	2	0.0024444	0.0008322		210.8674518		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0180	2		0.0000148		301.9888517		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0181	2		0.0010148		301.9888517		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0182	15		0.0082215		505.9921374		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0183	15		0.0082215		505.9921374		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0184	2		0.0009576		387.9345543		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0187	2		0.0019116		245.5721061		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0188	2		0.001134		566.7170598		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0189	2		0.001134		566.7170598		100		100	+		100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0190	2		0.002484		626.398533		100		100	1		100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0191	10		0.0008322		210.8674518		100		100	1		100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0192	2		0.06264		373.8169918		100		100	+		100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0193 0194		0.00-0	0.0001302 0.0000978		775.0345148 689.3561254		100		100 100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона		5						100							Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0603 0640	40	0	0.00783 66.6234055		245.5570639 42.13531504	2.2366519	100	42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519	100	40 40504504	Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0640	40		66.6234055		42.13531504	2.2366519	-	42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0642	40		66.6234055		42.13531504	2.2366519	-	42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0643	40		66.6234055		42.13531504	2.2366519		42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519			Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0644	40		66.6234055		42.13531504	2.2366519		42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0645	40		66.6234055		42.13531504	2.2366519		42.13531504	2.2366519	42.13531504	2.2366519			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0662	12.5	1.8066667	0.0843705		244.3556648	2.2300319	100	42.13331304	100	42.13331304	2.2300313	100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0663	12.5	1.8066667	0.0843705		244.3556648		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0664	12.5	1.8066667	0.0843705		244.3556648		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0801	2		0.0000765		267.0421245		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0880	40		84.7067022		42.1290395	4.1156402	100	42.1290395	4.1156402	42.1290395	4.1156402		42.1290395	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0881	40		84.7067022		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402	42.1290395	4.1156402			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0882	40	4.1156402	84.7067022		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402	42.1290395	4.1156402		42.1290395	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0900	20	0.4658689	1.754274		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134 40	232.5229875	0.18634756			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0901	20	0.4658689	1.754274		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134 40	232.5229875	0.18634756	60		Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0902	20	0.4658689	1.754274		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134 40	232.5229875	0.18634756	60		Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0904	19	0.5292	1.5174704		387.5448276	0.5292		387.5448276	0.5292	387.5448276	0.5292		387.5448276	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0920	12	0.236	0.086046		228.7350288		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0921	12		0.086046		228.7350288		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0926	12		0.0007047		628.5852298		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16		0.000585		2.986532032		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0349	16		0.000585		2.986532032		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0350	16		0.000585		2.986532032		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0351	16		0.000585		2.986532032		100		100	<u> </u>	.=	100	4=4	Расчетный метод
Технологическая зона	0360	60				24085.81893			4584.306247	179.0078648 81	4584.306247	179.0078648			Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0361	60	940.5023981	7141.985679		24085.81893			4584.306247	179.0078648 81	4586.537527	179.0078648			Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0540	228.9	70320.13948	22317.41227			7.6040335		4.523310433	7.6040335 100		7.6040335			Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	0541	113.7	49806.65357	19388.36525	40.8	128633.7715		99.8	250.9046435	97.1496094 99.8	250.9046435	97.1496094			Инструментальный / Расчетный метод
Технологическая зона	6300	8		0.0001886			0.000006	-		0.000006	+	0.000006			Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8		0.0001886			0.000006 0.0017197	-		0.000006 0.0017197	+	0.000006 0.0017197			Расчетный метод
Технологическая зона	6340 6341	10		0.0543803 0.0543803			0.0017197		-	0.0017197		0.0017197			Расчетный метод
Технологическая зона		10		0.0543803			0.0017197	-		0.0017197	-	0.0017197			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6360 6361	12		0.0022292			0.0000705		+	0.0000705	+	0.0000705			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6362	12		0.0022292			0.0000705		+	0.0000705	+	0.0000705			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6460	7		0.0000014			0.0000031			0.0000031	+	0.0000031			Расчетный метод
Складская зона	0483	7		0.000963		390.8182692	0.0020667		390.8182692	0.0020667	390.8182692	0.0020667			Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4		0.05363		222.6341989	0.0020007	100	330.0102032	100		0.0020007	100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4		0.05463		222.6341989		100	+	100	+		100		Расчетный метод
3/10 XK3E 3/10 XK3E	0672	5		0.03463		230.8436884		100		100	+		100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0673	5		0.0163606		230.8436884		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0906	22		5.1121577		410.2371909	1.4984198	.00	410.2371909	1.4984198	410.2371909	1.4984198			Расчетный метод
	0907	22		5.1121577		410.2371909	1.4984198		410.2371909	1.4984198	410.2371909	1.4984198			Расчетный метод
3MO жкзн			1.7007100	0.1121011		T10.2011303	1.7007130		710.2011303	1.7007100	710.2011303	1.7007130	1	710.2071908	. as is it ibin mis log
3ИО ЖКЗЕ 3ИО ЖКЗЕ	0924	5		0.0011999		260.8984262		100	l	100			100		Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	/слови	ях				В периоды					Примечание.
• /•	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	г/с	вый реж	г/м ³	Второй ре г/с %	г/м ³	г/с	тий ре: %	жим Г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 12	13	14	15	16	17
Погрузочный терминал	0486	9	0.1	3.16224		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1	33.8495388	0.1			Расчетный метод
Погрузочный терминал	0487	9		3.16224		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1	33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0488	9	0.1	3.16224		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1	33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0489	9	0.1	3.16224		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1	33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0490	9	0.1	3.16224		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1	33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0016	2	0.01496	0.044631		129.3481576		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0333333	0.0157905		262.2647059		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0048	3.5	0.1173334	0.20445		202.8064896		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0050	3.5	0.051	0.0143985		266.454792		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0085	2	0.0056222	0.0007341		129.361969		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0101	2	0.0146666	0.16443		126.4809973		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0992	2		0.0000294				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0993	2		0.0000294				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2000	2	0.0261331	0.103488		387.6560634		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2009	2	0.0112049	0.1331114		387.4973642		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2014	2	0.0686002	0.642096		387.5342575		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2023	2	0.0163335	0.041748		387.6634804		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2033	2	0.0262965	0.3976056		387.4263194		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2036	2	0.0002.22	0.0431122		387.4044774		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2037	2	0.0001111	0.0192347		386.9117949		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2101	2	0.002000	0.37632		387.6622936		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2137	2		0.390432		387.5950779		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2138	2	0	1.1367216		387.5189187		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2302	2		0.0255563		215.9113213		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2303	2.5		0.0582585		246.7641259		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2313	2		0.51975		225.0973615		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2314	4	1.00	0.18		245.5564758		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2315	10		0.105		228.73751		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2319	2		17.01		225.0932238		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2320	4		108		245.5567546		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2322	10		12.6		228.7378804		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2323	2		6.77376		387.5362661		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2324	2		0.0119799		227.3658934		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2325	2		0.0023652		197.9835698		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2326	2		0.0013095		198.040263		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2327	2		0.0001879		305.1248424		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	2328	2	0.0186084	0.0107467		175.9428305		100		100			100		Расчетный метод

		Вы-					Выбросы в атмосф	pepy*				
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных усл	повиях			В периоды	-			Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год	% г/м³	г/с	вый режим г/м ³	Второй ре	жим г/м³	Тре г/с	етий режим г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5	6 7	8	9 10	11 12	13	14	15 16	17
Оборудование для ВР и обучение	2329	2	0.0666667	0.040713	213.155698	2	100	100			100	Расчетный метод
персонала	0000	-	0.4700007	0.4000470	045 000047		400	400			400	Daniel V. V.
Оборудование для ВР и обучение персонала	2330	2	0.1706667	0.1026478	215.920047	9	100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2519	2	2.2009134	0.95256	225.093362	3	100	100			100	Расчетный метод
персонала												''
Оборудование для ВР и обучение	2520	4	17.64	7.776	245.556733	9	100	100			100	Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2521	10	5.333333	2.52	228.737880	4	100	100			100	Расчетный метод
персонала	2021	10	0.000000	2.02	220.707000	1	100				100	т астый метод
Оборудование для ВР и обучение	2522	2	0.3919965	0.28224	387.523349	9	100	100			100	Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2523	2	1.029003	0.74088	387.542681	4	100	100			100	Распотицій мотол
персонала	2020		1.029003	0.74000	307.342001	*	100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2524	2	0.2450025	0.1764	387.557300	3	100	100			100	Расчетный метод
персонала							100	100			1,00	
Оборудование для ВР и обучение персонала	2525	2	0.4900035	0.3528	387.538422	٩	100	100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	6070	2	+	0.0772658			100	100			100	Расчетный метод
персонала												·- -
Оборудование для ВР и обучение	6071	2	Τ	0.0772658			100	100		_	100	Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	6072	2	+	0.0772658			100	100			100	Расчетный метод
персонала	0012	-		0.0772000			100					т астопный метод
Оборудование для ВР и обучение	6075	2		0.0000294			100	100			100	Расчетный метод
персонала	0070			0.0000004			100	100			100	
Оборудование для ВР и обучение персонала	6076	2		0.0000294			100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.449166	1.0790366	406.364061	2	100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2564	4		4.6594764	849.045398		100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2565	10		10.847588	266.45553		100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2566	2		1.134604	387.53949		100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы Сервисные работы	2567 2568	2		3.132864 0.31498	387.530823 387.589673		100	100			100	Расчетный метод Расчетный метод
Сервисные работы	2569	2		1.608768	387.548591		100	100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2586	10		0.84651	1088.99693		100	100			100	Расчетный метод
	ВСЕГО:		122162.771	37736.51924		496.0457794		495.2196022		494.3934249		
	0.40	1	444 4044070	200 2700405	<u> </u>		градациям высот	4 5455707	1	4 0000400	.T	1
	0-10 10-20		114.4941972 11.7152357	206.3700105 9.8854706		1.7945405 2.71819484		1.5155767 2.17098138		1.2366129 1.62376792		
	20-30		2.9968396	10.2243154		2.9968396		2.9968396		2.9968396		
	30-50			520.6137286		25.766832		25.766832		25.766832	†	
	50-100					358.0157296		358.0157296		358.0157296		
	>100		120126.7931	22705.45436	98.4	104.7536429		104.7536429		104.7536429		
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6483	2	0.527536	7.8220806	10	сера элемен	тарная (1125*)(0331)	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10		4.6120502		0.1458476		0.1458476		0.1458476		Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10	0.1458476	4.6120502	2.8	0.1458476		0.1458476		0.1458476		Расчетный метод
Складская зона	6482	11.5		18.2762848 3		1.6214268		1.6214268		1.6214268		Расчетный метод
Складская зона	6490 6491	8		0.1633824 1.62936		0.0051667 0.1463889		0.0051667 0.1463889		0.0051667 0.1463889		Расчетный метод
Складская зона Погрузочный терминал	0485	9	-	2.10816			22.56637048		22.56637048	0.1463889		Расчетный метод Расчетный метод
Погрузочный терминал	0486	9		2.10816	1.3 22.5663704		22.56637048		22.56637048	0.0666667		Расчетный метод
Погрузочный терминал	0487	9	0.0666667	2.10816	1.3 22.5663704	0.066667	22.56637048	0.0666667	22.56637048	0.0666667	22.56637048	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0488	9		2.10816					22.56637048	0.0666667		Расчетный метод
Погрузочный терминал Погрузочный терминал	0489 0490	9		2.10816 2.10816	1.3 22.5663704 1.3 22.5663704				22.56637048 22.56637048	0.0666667 0.0666667		Расчетный метод Расчетный метод
Погрузочный терминал	6492	2		7.8075858		0.2469005		0.2469005	22.30031040	0.066667		Расчетный метод
Погрузочный терминал	6493	2	0.4958333	8.30088	9.4	0.4958333		0.4958333		0.4958333		Расчетный метод
Погрузочный терминал	6494	2		19.5290888 2	29.1	1.53272		1.53272		1.53272		Расчетный метод
	ВСЕГО:		5.2676676	85.4017228		4.7401316		4.7401316		4.7401316	<u> </u>	1
	0-10		3.6462408	67.125438	69.5	3.1187048	р градациям высот	3.1187048		3.1187048	:	T
	10-20		1.6214268	18.2762848		1.6214268		1.6214268		1.6214268		
		1					ород (518)(0333)					
в/п "Самал"	0010	2		0.0000013	10.3589743		100	100			100	Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0053 6007	2		0.0000139 0.0020606	20.3076923	1	100	100			100	Расчетный метод
в/п "Самал" ЗИО в/п "Самал"	0014	6		0.0020606	12.5128205	1	100	100			100	Расчетный метод Расчетный метод
51.0 5,11 Odimari			3.30002 14	5.55500E 1	1 .2.0 .20200	· 1	1 : * * 1	1 100			1 : • • 1	

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер	oy*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	/слови	ях				В период					Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	Пер г/с	вый рех	ким г/м³	Второй р	<u>г/м³</u>	Тре г/с	тий рех	жим г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1/M ²	<u>г/с %</u> 11 12	13	14	% 15	1/M ²	17
ЗИО в/п "Самал"	0079	6	0.0000244	0.0000024		12.51282051		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0800	3	+	0.0000022		12.51282051		100		100			100		Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0081	10		0.0000027		12.28937729		100		100			100		Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0082	2		0.000009		19.34065934		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0083	4	0.0000	0.0000022		11.28205128		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0084	4	0.0000	0.0000022		11.28205128		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал" ЗИО в/п "Самал"	0137 6020	2		0.0000023 0.0030909		12.51282051		100 100		100 100			100 100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0043	2.4		0.0030909		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ж/д станция и автостанция волашак ж/д станция и автостанция "Болашак"	0106	2.4		0.0000009		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0107	2.4		0.0000007		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0108	2.4		0.0000007		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0109	2	0.0000187	0.0000103		19.17948718		100		100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6025	2		0.0041212				100		100			100		Расчетный метод
КОНН	0782	8.4	+	0.00006837		0.069230929	0.000177102		0.069230929	0.000177102	0.069230929	0.000177102			Расчетный метод
КОНН	0788	9.1		80000000		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003	0.032967033	0.0000003			Расчетный метод
KOHH	0789	9.3		0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003	0.032967033	0.0000003			Расчетный метод
KOHH	0790	9.3	+	0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003	0.032967033	0.0000003			Расчетный метод
KOHH KOHH	0791 6784	9.4		0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003 0.00000001	0.032967033	0.0000003 0.00000001		0.032967033	Расчетный метод Расчетный метод
КОНН	6785	5		0.00000007		+	0.00000001		2.25641E-05	0.00000001	2.25641E-05	0.00000001	1	2 25641F-05	Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1042	2		0.000000		0.568615385	0.000000001	100	2.20041E-00	100		0.00000001	100	2.200+1E-03	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1042	2		0.000000		0.241435897		100		100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0622	2.5		0.000001		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0623	2.5		0.000001		10.35897436		100		100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0624	2	0.0000272	0.0000135		27.8974359		100		100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	6620	2		0.0030909				100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0132	2	0.0000	0.0003872		76.99629516	0.03585		76.99629516	0.03585	76.99629516	0.03585		76.99629516	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0580	4		0.0000223				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0581	3		0.0000021				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0583	3		0.0000006		0.727716728	0.00000002	400	0.727716728	0.00000002	0.727716728	0.00000002		0.727716728	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0584 0586	4		0.0000012 0.0000223				100 100		100 100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0587	5.4		0.0000223				100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0588	5.4		0.0000020				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0600	5.6		0.000012		10.76258993		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0604	3.5		0.0000022		10.99090157		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0646	20	0.0000598	0.0001549		22.48888889	0.0000598		22.48888889	0.0000598	22.48888889	0.0000598		22.48888889	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0647	20		0.000006				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0648	20		0.000006				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0649	20		0.000006				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0650	20		0.000006				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0651	20		0.000006				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0652	20		0.000006		0.750545000		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0667 0668	5 5		0.0000026 0.0000026		9.753515302 9.753515302		100	+	100 100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0669	2		0.0000024		12.19189413		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0670	2	_	0.0000024		12.19189413		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0671	2		0.0000024		12.19189413		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0800	4	_	0.0000482		0.000152525			0.000152525	0.00000323	0.000152525	0.00000323		0.000152525	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0804	5		0.0392913		1.459462263	0.001946		1.459462263	0.001946	1.459462263	0.001946			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0884	18.3		0.0000644				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0885	18.3		0.000004				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0886	18.3		0.0000644				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0887	18.3		0.000004				100	Ţ	100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0888	18.3		0.0000644				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0889	18.3		0.000004				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0890	18.3		0.0000644				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИЕ	0891	18.3		0.000004				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0892 0893	18.3 18.3		0.0000644 0.000004				100 100	+	100 100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0893	18.3		0.0000644				100	+	100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0895 0895	18.3		0.0000644				100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0922	3.5		0.000004		10.99090157		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0923	3.5		0.0000023		10.99090157		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0927	3.5		0.0000023		10.99090157		100		100			100		Расчетный метод
						. 5.55555101	!				1			 	
ЗИО УКПНиГ	6580	2	0.0000001	0.0000047			0.0000001			0.0000001		0.0000001			Расчетный метод

		Вы-						Выбросы в атмосо	bepv*				
Наимонование поха упастиа	№ источника	сота	При	нормальных у	условиях	x				ды НМУ			Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый режим		режим		етий режим	Метод контроля на источнике
		ника, м	4	ед	,,	7	г/с	% г/м³ 9 10		<u>// г/м³</u> 2 13	г/с	% г/м³	47
<u>1</u> ЗИО УКПНиГ	2 6582	3 2	-	0.0000569	6		0.0000018	9 10	0.0000018	2 13	0.0000018	15 16	17 Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6583	2		0.0000569			0.0000018		0.0000018		0.0000018		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6584	2		0.0000303			0.0000010		0.0000010		0.0000010		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6585	2		0.0000472			0.0000015		0.0000015		0.0000015	1	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6586	2		0.0001796			0.0000057		0.0000057		0.0000057	7	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6587	2		0.0001058			0.00000337		0.00000337		0.00000337	7	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6591	2	0.0000002	0.0000067			0.0000002		0.0000002		0.0000002	2	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6600	2	0.0000326	0.0010303				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6601	2	0.0000326	0.0010303				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6602	2	0.0000326	0.0010303				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6640	7	*******	0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002	1	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6641	7		0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6642	7		0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6643	7	0.000000	0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6644	7	0.0000002	0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6645	7	*******	0.000005			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6646	2		0.000001			0.00000003		0.00000003		0.00000003		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6647	2	0.0000000	0.000001			0.00000003		0.00000003		0.00000003		Расчетный метод
ЗИО УКПНИЕ	6648	2		0.000001			0.00000003		0.00000003		0.00000003		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6649 6650	2	0.0000000	0.000001 0.000001			0.00000003		0.00000003		0.00000003		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	6651	2		0.000001			0.00000003		0.00000003		0.00000003		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	6652	2		0.000001	-		0.00000003		0.0000003		0.0000000		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6653	2		0.0000045			0.0000001		0.0000001		0.0000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6654	2		0.0000045			0.0000001		0.0000001		0.0000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6655	2		0.0000045			0.0000001		0.0000001		0.0000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6656	2		0.0000045			0.0000001		0.0000001		0.0000001	1	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6657	2		0.0000045			0.0000001		0.0000001		0.0000001	1	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6660	2	 	0.0010303				100		00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6661	2	0.0000326	0.0010303				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6662	2	0.0000644	0.0020379				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6663	2	0.0000644	0.0020379				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6670	2	0.0000544	0.0017217				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6672	2		0.0017217				100	1	00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6674	2		0.0017217				100		00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6780	15		0.2404894			0.007605		0.007605		0.007605		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6781	11		0.1293683			0.004091		0.004091		0.004091		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6782	5	0.00000	0.0000531			0.0000017		0.0000017		0.0000017		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6788	5	0.00	0.1293648			0.0040909		0.0040909		0.0040909		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6789	5	0.00000100	0.0000508			0.00000163		0.00000163		0.00000163		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6800	2		0.0000073			0.0000005		0.0000005		0.0000005		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6801	16		0.0358908			0.0017776 0.0000313		0.0017776		0.0017776		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6802 6803	2		0.000631 0.000631			0.0000313		0.0000313 0.0000313		0.0000313 0.0000313		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6975	2.9		0.000631			0.0000313	100		00	0.0000313	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6976	2.9		0.0299947				100		00		100	Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6981	2.3		0.0299947			 	100		00	- 	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6982	2.2		0.067488				100		00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6983	2.2		0.05624				100		00	1	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6984	2.2		0.033744			1	100		00	1	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6985	2.2		0.101232				100		00		100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6986	2.2		0.157472				100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.0002045				100	1	00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0221	3.5		0.0002045				100	1	00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0222	3.5		0.0002045				100	1	00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0280	3.5		0.0002045				100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0281	3.5		0.0002045				100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000003			1	100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0341	9	 	0.0000003				100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0342	9		0.0000012			-	100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0343	9		0.0000012			-	100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0344	9		0.0000003			1	100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0345	9		0.0000003			1	100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0346	9	 	0.0000012				100		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0347	9		0.0000012			+	100		00	_	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0362	9		0.0000003			+	100		00	_	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0363			0.0000012				II.		00		100	Расчетный метод
Технологическая зона	0364	9		0.0000003	LL			100		00		100	Расчетный метод

		Вы-						Выбро	осы в атмосфер	py*						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При і	нормальных ус	словиях						риоды					Примечание.
палмопование цеха, у пастка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый реж			рой ре			этий рех		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4	5	6	7	<u>г/с</u> я	9	г/м ³	<u>г/с</u> 11	12	г/м ³ 13	г/с 14	% 15	<u>г/м³</u> 16	17
Технологическая зона	0365	9	4	0.0000012	•	,	0	100	10		100	13	14	100	10	Расчетный метод
Технологическая зона	0366	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0367	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0368	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0369	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5		2.0033568	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	Расчетный метод
Технологическая зона	0501	8.5		2.0033568	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525			Расчетный метод
Технологическая зона	0502	8.5		2.0033568	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525			Расчетный метод
Технологическая зона	0503	8.5		2.0033568	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525			Расчетный метод
Технологическая зона	0520	7	0.0000132	0.0004183 0.0004183		0.00020251 0.00020251	0.0000132 0.0000132		0.00020251	0.0000132		0.00020251	0.0000132			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0521 0522	7	*********	0.0004183		0.00020251	0.0000132		0.00020251 0.00020251	0.0000132 0.0000132		0.00020251 0.00020251	0.0000132 0.0000132			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0523	7		0.0004183		0.00020251	0.0000132		0.00020251	0.0000132		0.00020251	0.0000132			Расчетный метод
Технологическая зона	0540	228.9	59.7944145	18.912546	57.9	35.57044384	0.0064422	100	0.00020231	0.0064422		0.003832186	0.0064422			Расчетный метод
Технологическая зона	0541	113.7	42.3467948			109.3674747	0.0824267		0.212880339	0.0824267		0.212880339	0.0824267			Расчетный метод
Технологическая зона	6200	6		0.1081563	10.0	100.007 17 17	0.0034202	00.0	0.21200000	0.0034202		0.21200000	0.0034202		0.2 12000000	Расчетный метод
Технологическая зона	6201	6		0.1081563			0.0034202			0.0034202			0.0034202			Расчетный метод
Технологическая зона	6202	6		0.1081563			0.0034202			0.0034202			0.0034202			Расчетный метод
Технологическая зона	6220	8		1.3577401			0.042936			0.042936			0.042936			Расчетный метод
Технологическая зона	6221	8		1.3577401			0.042936			0.042936			0.042936			Расчетный метод
Технологическая зона	6222	8		1.3527521		·	0.0427783			0.0427783			0.0427783			Расчетный метод
Технологическая зона	6240	7	0.0000202	0.0008932			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод
Технологическая зона	6241	7	0.0000202	0.0008932			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод
Технологическая зона	6260	6		0.0049439			0.0001563			0.0001563			0.0001563			Расчетный метод
Технологическая зона	6262	6		0.0049439			0.0001563			0.0001563			0.0001563			Расчетный метод
Технологическая зона	6280	8		0.0000193			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
Технологическая зона	6281 6282	10		0.0053764 0.0000193			0.00017 0.0000006			0.00017 0.000006			0.00017 0.0000006			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6282	10		0.0053764			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6300	8	*******	0.3883147			0.0122797			0.00017			0.0122797			Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8		0.3883147			0.0122797			0.0122797			0.0122797			Расчетный метод
Технологическая зона	6320	6		0.0004566			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод
Технологическая зона	6321	6		0.0004566			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10		0.3332008			0.0105369			0.0105369			0.0105369			Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10	0.0105369	0.3332008			0.0105369			0.0105369			0.0105369)		Расчетный метод
Технологическая зона	6360	12	0.0155831	0.492775			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод
Технологическая зона	6361	12	0.0155831	0.492775			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод
Технологическая зона	6362	2		0.0000709			0.0000146			0.0000146			0.0000146			Расчетный метод
Технологическая зона	6440	9		0.4473622			0.014147			0.014147			0.014147			Расчетный метод
Технологическая зона	6441	9	0.01111	0.4473622			0.014147			0.014147			0.014147			Расчетный метод
Технологическая зона	6443	3		0.95096			0.0300724			0.0300724			0.0300724			Расчетный метод
Технологическая зона	6460	7		0.0100808			0.0003188			0.0003188			0.0003188			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6540 6760	5 2		0.9741875 0.0000047			0.0308069 0.0000001			0.0308069 0.0000001			0.0308069 0.0000001			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6761	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6762	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6763	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6764	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6765	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6766	2	0.0000001	0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6767	2		0.0000047		<u> </u>	0.0000001			0.0000001			0.000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6768	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001		·	Расчетный метод
Технологическая зона	6769	2		0.0000047			0.0000001			0.000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6770	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6771	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6772	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона	6773 6774	2		0.0000047 0.0000047			0.0000001 0.0000001			0.0000001 0.0000001			0.0000001 0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6774	2		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6783	5		0.0000047			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6786	5		0.0001993			0.000006307			0.000006307			0.000006307			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6787	5	0.000006307	0.0001993			0.000006307		0.224971033	0.000006307		0.224971033	0.000006307		0.224971033	Расчетный метод
Складская зона	0480	12		3.0639552	0.1	3456.139345	0.000000307		3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919			Расчетный метод
Складская зона	0481	12		3.0639552		3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919			Расчетный метод
Складская зона	0482	7		0.2178432		5384.166026	0.0284722		5384.166026	0.0284722		5384.166026	0.0284722			Расчетный метод
Складская зона	0483	7		0.3267648		1954.053526	0.0103333		1954.053526	0.0103333		1954.053526	0.0103333			Расчетный метод
Складская зона	6400	20		0.0020436			0.0002812			0.0002812			0.0002812			Расчетный метод
Складская зона	6401	20		0.0020436			0.0002812			0.0002812			0.0002812			Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфе							
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	/словия	X				В пер						Примечание.
палменование цеха, у пастка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый рех			ой ре:			тий ре		Метод контроля на источни
4	2	ника, м	4	5	6	7	г/с	9	г/м ³ 10	г/с 11	<u>%</u> 12	г/м ³	г/с 14	15	г/м ³ 16	17
Складская зона	6402	20	-	0.0020436	0	1	0.0002812	9	10	0.0002812	12	13	0.0002812	_	10	Расчетный метод
Складская зона	6403	6		0.0012299			0.0002312			0.0002812			0.0002812			Расчетный метод
Складская зона	6404	6		0.0012299			0.0000389			0.0000389			0.0000389			Расчетный метод
Складская зона	6405	6		0.0007994			0.0000253			0.0000253			0.0000253			Расчетный метод
Складская зона	6420	7		0.0055247			0.0001747			0.0001747			0.0001747			Расчетный метод
Складская зона	6421	2		0.0009625			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
Складская зона	6480	2	0.00000002	0.0000007			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Складская зона	6481	2	0.00000002	0.0000007			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Складская зона	6482	11.5	0.0359775	1.1346009			0.0359775			0.0359775			0.0359775			Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0010327				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0961	4		0.0010327				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0962	4		0.0010327				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0963	4		0.0010327				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0964	3.9		0.0000232				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0965	4		0.0001033				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0966	3.9		0.0000124		2.146520147	0.0000004		2.146520147	0.0000004		2.146520147	0.0000004		2.146520147	Расчетный метод
Система трубопроводов	0968	2.5		0.0010327		00.40000.45	0.0001=5:	100	00.40000.44	0.000170	100	00.4055577	0.0001=-:	100	00.45000.111	Расчетный метод
Система трубопроводов	0970	10		0.0000413		22.12608444	0.0001594		22.12608444	0.0001594		22.12608444	0.0001594		22.12608444	Расчетный метод
Система трубопроводов	6380	5		0.1014884			0.0032094			0.0032094			0.0032094		-	Расчетный метод
Система трубопроводов	6381	5		0.0000235			0.0000007			0.0000007			0.0000007		-	Расчетный метод
Система трубопроводов	6382	5		0.0000235	-		0.0000007			0.0000007			0.0000007		1	Расчетный метод
Система трубопроводов	6383	5		0.0095164 0.000412			0.0003009 0.000013			0.0003009			0.0003009	1	1	Расчетный метод
Система трубопроводов	6384			0.000412			0.000013			0.000013 0.0000794			0.000013 0.0000794	1		Расчетный метод
Система трубопроводов	6385 6386	5		0.0025108			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6387	2		0.0378978			0.00011984			0.0011984			0.00011984	1		Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6388	2		0.0194189			0.0000141			0.0006141			0.0000141			Расчетный метод
Система трубопроводов	6940	2		0.0005697			0.0000123			0.0000123			0.0000123			Расчетный метод
Система трубопроводов	6941	2		0.0005697			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
Система трубопроводов	6942	2		0.0005697			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
Система трубопроводов	6943	2		0.0005697			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
Система трубопроводов	6944	2		0.0106167			0.0003357			0.0003357			0.0003357			Расчетный метод
Система трубопроводов	6949	2		0.0020117			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
Система трубопроводов	6950	2		0.0020117			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
Система трубопроводов	6951	2		0.0020117			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
Система трубопроводов	6952	2		0.0020117			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
Система трубопроводов	6953	2		0.0057707			0.0001825			0.0001825			0.0001825			Расчетный метод
Система трубопроводов	6960	2		0.0000155			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6961	2	0.0000005	0.0000155			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6962	2	0.0000005	0.0000155			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6963	2	0.0000005	0.0000155			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6964	2	0.0000027	0.0000859			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод
Система трубопроводов	6970	2	0.0007629	0.0241233			0.0007629			0.0007629			0.0007629			Расчетный метод
Система трубопроводов	6971	2		0.0241233			0.0007629			0.0007629			0.0007629			Расчетный метод
Система трубопроводов	6972	2		0.0241233			0.0007629			0.0007629			0.0007629			Расчетный метод
Система трубопроводов	6973	2		0.0241233			0.0007629			0.0007629			0.0007629			Расчетный метод
Система трубопроводов	6974	2		0.0644744			0.0020389			0.0020389			0.0020389			Расчетный метод
Система трубопроводов	6978	2		0.0022412			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
Система трубопроводов	6979	2		0.0022412			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
Система трубопроводов	6980	2		0.0022412			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
зио жкзе	0589	10		0.0013613		22.15245749	0.0013597		22.15245749	0.0013597		22.15245749	0.0013597		22.15245749	Расчетный метод
зио жкзе	0601	7		0.0000042		10.6978022		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0602	7		0.0000042		10.6978022		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0674	8	0.000000	0.0000023	\vdash	12.28937729		100			100			100	1	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0675	8		0.0000023	-	12.28937729		100			100			100	1	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0676	7		0.0000022		12.28937729		100			100			100	1	Расчетный метод
3NO XK3E	0677	7	0.000000	0.0000022		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
3NO ЖКЗЕ	0678	7		0.0000022		12.28937729		100			100			100	1	Расчетный метод
3NO ЖКЗЕ	0925	6		0.0000022		11.04029304	0.0000000	100	+	0.0000000	100	 	0.0000000	100	 	Расчетный метод
3NO XK3E	6592	2		0.0000329	-		0.00000098		+	0.00000098			0.00000098		-	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ ЗИО ЖКЗЕ	6607 6608	2		0.0010303 0.0010303	 		0.0000326 0.0000326			0.0000326 0.0000326			0.0000326 0.0000326		-	Расчетный метод
3ИО ЖКЗЕ 3ИО ЖКЗЕ	6609	2		0.0010303	+		0.0000326			0.0000326			0.0000326		-	Расчетный метод Расчетный метод
3ИО ЖКЗЕ 3ИО ЖКЗЕ	6909	2		0.0010303			0.0000326			0.0000326			0.0000326		+	Расчетный метод
3ИО ЖКЗЕ 3ИО ЖКЗЕ	6910	2		0.0020606			0.0000652		+	0.0000652			0.0000652		+	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0484	6		0.0020606		3.390553306	0.0000652		3.390553306	0.0000652		3.390553306	0.0000652		3 300553306	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0485	9		0.316224		3.38495388	0.0001142		3.38495388	0.0001142		3.38495388	0.0001142			Расчетный метод
Погрузочный терминал	0486	9		0.316224		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01			Расчетный метод

Part			Вы-						Выбр	осы в атмосфер)V*					
Properties	Наименерацие неуе унестис	№ источника		При	нормальных у	словия	ях					НМУ				Примечание.
Control of Control o	паименование цеха, участка	выброса	источ-	Γ/C	т/гол	%	г/м ³	Пер	вый рех					тий рех		Метод контроля на источнике
Page			ника, м	1/0	ілод	70	I/M [*]	г/с	%	г/м ³						
Page	1			4	•	6		•	9					15		
Procession of Computer Systems Column Colu	1,7		·													
The processes and the products Colin 2	1,7		<u> </u>													
Page	1,4		<u> </u>													
Processor Proc								0.01	400	3.38495388		3.38495388	0.01		3.38495388	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Compagnation The Analyses Compagnation Comp		0070	2.7	0.0000076	0.0000023		10.71794872		100		100			100		Расчетныи метод
Part		0071	2.7	0.0000076	0.0000033		10 71704972		100		100			100		Распотиний мотоп
Security and Pir Cycles 0.02 0.0000000000000000000000000000		0071	2.1	0.0000070	0.0000023		10.71734072		100		100			100		т асчетный метод
Processor Proc		0072	3.3	0.0000076	0.0000022		10.71794872		100		100			100		Расчетный метод
Processor Proc																
Processes and Private Oil 2	Оборудование для ВР и обучение	0090	2	0.0000137	0.000033		15.45641026		100		100			100		Расчетный метод
Processor Proc																
Conception Con		0091	2	0.0000137	0.000033		15.45641026		100		100			100		Расчетный метод
Recommend Comparison Comp		2000		0.0000074	0.000000		40.0040705		400		400			400		D
Companies well as a shown as Companies	0092	2	0.0000274	0.000022		10.3042735		100		100			100		Расчетный метод	
Regional and Def of Oymers 10 10 10 10 10 10 10 1		0003	2	0.0000274	0.000033		10 2042725		100		100			100		Распотиний мотоп
Conceptation of the Performance Conceptation		0093	-	0.0000274	0.000022		10.3042133		100		100			100		п аслетпый метод
Micropart Micr		0094	2	0.0000151	0.0000132		10.6474359		100		100			100		Расчетный метод
Object				3.3330.01	2.0000102		. 3.0 1000				.50					
Processor Proc		0095	2	0.0000151	0.0000132		10.6474359		100		100			100		Расчетный метод
registations of the designation	персонала															··-
Decorporations of Principles 226	Оборудование для ВР и обучение	2210	2	0.0000198	0.0001875		20.30769231		100		100			100		Расчетный метод
Repose																
Comparation of Pir Lofty-review 2527 2.7 0.0000274 0.0000348 10.3042736 100 100 100 Pace-free interiors.	• •	2526	2.7	0.0000206	0.0000495		15.49401709		100		100			100		Расчетный метод
Персонята 100		0507		0.0000074	0.000044		40.0040705		100		400			400		
Обстуджаемое для ВР и обучение 228 3.3 0.0000274 0.0000331 10.3042735 100		2527	2.7	0.0000274	0.000044		10.3042735		100		100			100		Расчетныи метод
Персовия		2528	3 3	0.0000274	0.0000331		10 3042735		100		100			100		Распетицій метоп
Обскурдование для ВР и обучение персоналя 6004 4 0.0000028 0.0000028 100 100 100 Раментый метод порожения персоналя обучение персоналя обу	• •	2320	3.3	0.0000274	0.0000331		10.3042733		100		100			100		гасчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение порожана порожа		6004	4	0.0000082	0.0000022				100		100			100		Расчетный метол
Оботурование для В и обучение персонала 6008 2 0.0000326 0.0010303 100 100 100 Расчетный метод порожения порожения персонала персона персона персона персона персона персона персона персона персона		0001		0.0000002	0.0000022				100		100			100		т автетный метед
Оборудование для ВР и обучение работы до положение работы до положение для ВР и обучение работы до положение для ВР и обучение для для	Оборудование для ВР и обучение	6008	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
персомала 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0																
Оборудование для ВР и обучение для ВР и обуче	• •	6012	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
персомала пред и обучение персомала		2212														
Оборудование для ВР и обучение для ВР и обуче		6013	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетныи метод
персонала обружение для ВР и обружения для ВР и обружение для		6014	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Распетицій метоп
Оборудование для ВР и бучение для ВР и обучение для ВР и обучен	• •	0014		0.0000320	0.0010303				100		100			100		т асчетный метод
персонала 6017 2 0.000326 0.0010303 100 100 100 100 Pacчетный метод персонала персонала безурьные два Вти обучение два Вти		6016	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
персонала (торожение для ВР и обучение для ВР	персонала															
Оборудование для ВР и обучение персонала 6018 2 0.0000326 0.0010303 100 100 100 Расчетный метод Оборудование для ВР и обучение персонала 6019 2 0.0000326 0.0010303 100 100 100 Расчетный метод Оборудование для ВР и обучение персонала 7575 2 0.0000328 0.0103031 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2570 2 0.0000198 0.0004655 20.30769231 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2571 2.7 0.0000076 0.0000031 10,71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2572 2.7 0.0000036 0.0004692 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 100 100 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084 1,047156084	Оборудование для ВР и обучение	6017	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
Персонала Оборудование для ВР и обучение для ВР																
Оборудование для ВР и обучение персонала 6019 2 0.0000326 0.0010303 100 100 100 Расчетный метод Оборудование для ВР и обучение персонала 7575 2 0.0003258 0.0103031 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2570 2 0.0000198 0.0004655 20.30769231 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2571 2.7 0.0000076 0.000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2572 2.7 0.0000076 0.000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.000326 0.0004692 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084		6018	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
Персонала Оборудование для ВР и обучение персонала Сервисные работы Оборудование Сервисные работы Сервисные работы Сервисные работы Оборудование Оборудование Оборудование Сервисные работы Оборудование Оборудов		2242		2 222222	0.0040000				100		400			400		
Оборудование для ВР и обучение персонала 7575 2 0.0003258 0.0103031 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2570 2 0.000018 0.000031 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2571 2.7 0.0000076 0.0000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2572 2.7 0.0000076 0.0000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.000036 0.0004692 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.000326 0.0004692 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.000326 0.0004692 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Кервисные работы 7587 2 0.000326 0.004682 10.000000 100		6019	2	0.0000326	0.0010303				100		100			100		Расчетный метод
Персонала Сервисные работы 2570 2 0.0000188 0.0004655 20.30769231 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2571 2.7 0.0000076 0.000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2572 2.7 0.0000076 0.000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004892 100 100 100 Pасчетный метод Оторы 100 1.365667484 20.35787425 1.1 0.682982684 1.047156084 1.0471		7575	2	0.0003258	0.0103031				100		100			100		Расчетный метол
Сервисные работы 2570 2 0.0000188 0.0004655 20.30769231 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 2571 2.7 0.0000076 0.0000031 10.71794872 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 1 100 1.047156084 1.047156084 1 1.047156084 1 1.047156084 1 1.047156084 1 1.0		7.57.5		0.0005200	0.0100001				.00		100			100		. солотный мотод
Сервисные работы 2571 2.7 0.000076 0.000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004992 100 100 100 100 Расчетный метод В БЕГО: 103.7821813 48.08118595 1.047156084 1.047156084 1.047156084 1.047156084 В Том числе по градациям высот В Том числе по градациям высо		2570	2	0.0000198	0.0004655		20.30769231		100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы 2572 2.7 0.0000076 0.0000031 10.71794872 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 1.047156084																* * *
Сервисные работы 7586 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 Расчетный метод Сервисные работы 7587 2 0.0000326 0.0004692 100 100 100 100 Расчетный метод BCEFO: 103.782183 48.08118595 1.047156084 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>																
BCEFO: 103.7821813 48.08118595 1.047156084 1.04		7586	2	0.0000326												Расчетный метод
В том числе по градациям высот 0-10 1.365667484 20.35787425 1.1 0.682982684 0.682982684 0.682982684 0.682982684 0.2753045 <t< td=""><td>Сервисные работы</td><td></td><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>100</td><td></td><td>Расчетный метод</td></t<>	Сервисные работы		2											100		Расчетный метод
0-10 1.365667484 20.35787425 1.1 0.682982684 0.682982684 0.682982684 0.682982684 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.0888689 0.0		ВСЕГО:	1	103.7821813	48.08118595						1.047156084		1.047156084			
10-20 0.2753045 8.6584983 0.2 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2753045 0.2888689 0.088689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.088689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0		0.40	1	4.005007404	00.05707405	4 4 1			градац	иям высот	0.000000004	 	0.0000000000000000000000000000000000000	-		I
>100 102.1412093 19.0648134 98.7 0.0888689 0.0888689 0.0888689 0.0888689 ***Сероуглерод (519)(0334) ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.000000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 1E-10 0.003638584 1E-10 0.0036			-													
***Cepoyглерод (519)(0334) 3ИО УКПНИГ 0580 4 0.0000001 100 100 100 Расчетный метод 3ИО УКПНИГ 0581 3 0.00000009 100 100 100 100 Pасчетный метод 3ИО УКПНИГ 0583 3 1E-10 0.00000002 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 Расчетный метод 3ИО УКПНИГ 0584 4 0.00000005 100 100 100 Pасчетный метод 3ИО УКПНИГ 0586 4 0.00000009 100 100 100 Pасчетный метод 3ИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Pасчетный метод 3ИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Pасчетный метод			+													
ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.0000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.00000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 1E-10 0.00000002 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 Pасчетный метод ЗИО УКПНИГ 0584 4 0.00000005 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Расчетный метод		J 2100	1	102.1412033	13.0040134	30.7				9)(0334)	0.000000	ı	0.0000009			I
ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.000000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 1E-10 0.00000002 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 Pасчетный метод ЗИО УКПНИГ 0584 4 0.00000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Расчетный метод	ЗИО УКПНиГ	0580	4		0.0000001			Cepoyine		5/(0004)	100			100		Расчетный метол
ЗИО УКПНИГ 0583 3 1E-10 0.000000002 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 1E-10 0.003638584 Pacчетный метод ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.00000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 100 Расчетный метод																• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
ЗИО УКПНИГ 0584 4 0.000000005 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.00000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Расчетный метод							0.003638584	1E-10		0.003638584		0.003638584	1E-10		0.003638584	
ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.0000009 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.0000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Расчетный метод								.= .•	100			111222				
ЗИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00000001 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 2E-10 100 100 100 Расчетный метод	ЗИО УКПНиГ	0586	4													
	ЗИО УКПНиГ	0587			0.00000001				100		100			100		
3ИО УКПНиГ 0646 20 0.0000002 0.0000006 0.1 0.075213675 0.0000002 0.075213675 0.0000002 0.075213675 0.0000002 0.075213675 0.0000002 0.075213675 Расчетный метод									100					100		
	ЗИО УКПНиГ	0646	20	0.0000002	0.0000006	0.1	0.075213675	0.0000002		0.075213675	0.0000002	0.075213675	0.0000002		0.075213675	Расчетный метод

		Вы-						Выбросы в атм	осферу*				
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	П	ри нормальных	услови	ях		·	В период	ы НМУ			Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м ³		вый режим	Второй			тий режим	Метод контроля на источнике
4	2	ника, м	4	- E	6	7	r/c	% г/м³ 9 10	<u>г/с %</u> 11 12	г/м ³	г/с 14	% г/м³ 15 16	17
ЗИО УКПНиГ	0647	20	-	0.000007	, 6	- 1	0	100	11 12		14	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0648	20		0.000007				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0649	20		0.000007	,			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0650	20		0.000007	•			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0651	20		0.000007	'			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0652	20		0.000007	'			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0884	18.3		0.0000758				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0885	18.3		0.0000047				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0886	18.3		0.0000758				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0887	18.3		0.0000047 0.0000758				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИІ ЗИО УКПНИГ	0888 0889	18.3 18.3		0.0000758				100	100			100	Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0890	18.3		0.0000758				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0891	18.3		0.0000730				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0892	18.3		0.0000758				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0893	18.3		0.0000047				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0894	18.3		0.0000758	3			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0895	18.3		0.0000047				100	100		<u> </u>	100	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6580	2	0.00000000		2		0.000000001		0.00000001		0.00000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6581	2	3E-1				3E-10		3E-10		3E-10		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6582	2	0.00000001				0.00000011		0.00000011		0.000000011		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6583	2	0.00000001				0.000000011		0.00000011		0.000000011		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6584	2	0.00000000				0.000000001		0.00000001		0.00000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6585	2					6.4E-09		6.4E-09		6.4E-09		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6586	2	0.00000002				0.000000022		0.000000022		0.000000022		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6587 6591	2	1.7144E-0 0.00000000				1.7144E-06 0.000000001		1.7144E-06 0.000000001		1.7144E-06 0.000000001		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6640	7	0.0000000				0.00000008		0.00000001		0.00000001		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6641	7					0.00000008		0.0000008		0.0000008	 	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6642	7	0.0000000				0.00000008		0.00000008		0.00000008		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6643	7	0.0000000				0.00000008		0.00000008		0.00000008		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6644	7	0.0000000				0.00000008		0.00000008		0.00000008	 	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6645	7	0.0000000	_	5		0.00000008		0.00000008		0.00000008		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6646	2	0.0000000	2 0.0000005	5		0.00000002		0.00000002		0.00000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6647	2	0.000000				0.00000002		0.0000002		0.00000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6648	2	0.0000000				0.00000002		0.00000002		0.00000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6649	2	0.000000				0.00000002		0.00000002		0.00000002	 	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6650	2	0.0000000				0.00000002		0.00000002		0.00000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6651	2	0.0000000				0.00000002		0.00000002		0.00000002		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6652 6653		0.0000000				0.00000007		0.00000007		0.00000007		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6654	2					0.00000007		0.0000007 0.0000007		0.00000007		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6655	2					0.00000007		0.0000007		0.00000007		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6656	2	0.0000000				0.00000007		0.0000007		0.00000007		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6657	2					0.00000007		0.0000007		0.00000007		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6781	11					4E-10		4E-10		4E-10		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6782	5	0.0000000				0.000000001		0.00000001		0.00000001		Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.0004568				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0221	3.5		0.0004568				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0222	3.5		0.0004568				100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0280	3.5		0.0004568			1	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0281	3.5		0.0004568			1	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0340 0341	9		0.000000001				100	100		+	100	Расчетный метод
технологическая зона Технологическая зона	0341	9		0.000000000			1	100	100		+	100	Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0342	9		0.00000000			+	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0344	9		0.000000000				100	100		†	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0345	9		0.000000001			1	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0346	9		0.000000005			1	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0347	9		0.000000005				100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0362	9		0.00000001				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0363	9		0.000000005				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0364	9		0.000000001				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0365	9		0.000000005				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0366	9		0.000000001				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0367	9		0.000000005				100	100			100	Расчетный метод
Технологическая зона	0368	9		0.00000001			1	100	100		1	100	Расчетный метод
Технологическая зона	0369	9	l	0.000000005	5			100	100			100	Расчетный метод

		Вы-						Выбросы в атмосфо	epy*				
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях			В период				Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м ³		вый режим	Второй			етий режим	Метод контроля на источнике
		ника, м		• • •			г/с	% г/м³	r/c %		г/с	% г/м³	
Toyun	2 0500	3	0.000006	5 0.0001909	6	7 0.000184085	0.000006	9 10 0.000184085	11 12 0.000006	2 13 0.000184085	0.000006	15 16	17 Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0501	8.5		0.0001909	3.2	0.000184085	0.000006	0.000184085	0.000006	0.000184085			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0502	8.5		0.0001909		0.000184085	0.000006	0.000184085	0.000006	0.000184085			Расчетный метод
Технологическая зона	0503	8.5		0.0001909		0.000184085	0.000006	0.000184085	0.000006	0.000184085			Расчетный метод
Технологическая зона	0520	7		0.0000008	0.2	3.0683E-07	0.0000002	3.0683E-07	0.0000002	3.0683E-07	0.0000002		Расчетный метод
Технологическая зона	0521	7		0.0000008		3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002		Расчетный метод
Технологическая зона	0522	7	0.00000002	0.0000008		3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002		Расчетный метод
Технологическая зона	0523	7		0.0000008		3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002	3.0683E-07	0.00000002		Расчетный метод
Технологическая зона	6200	6	0.0000013	0.0000407	0.7		0.0000013		0.0000013		0.0000013		Расчетный метод
Технологическая зона	6201	6	0.0000013	0.0000407	0.7		0.0000013		0.0000013		0.0000013	3	Расчетный метод
Технологическая зона	6202	6	0.000013	0.0000407	0.7		0.0000013		0.000013		0.0000013	3	Расчетный метод
Технологическая зона	6220	8	0.0000103	0.0003253			0.0000103		0.0000103		0.0000103	3	Расчетный метод
Технологическая зона	6221	8		0.0003253	5.5		0.0000103		0.0000103		0.0000103		Расчетный метод
Технологическая зона	6222	8		0.0003224	5.5		0.0000102		0.0000102		0.0000102		Расчетный метод
Технологическая зона	6240	7		0.0001496	2.5		0.0000047		0.0000047		0.0000047		Расчетный метод
Технологическая зона	6241	7	*********	0.0001496	2.5		0.0000047		0.0000047		0.0000047		Расчетный метод
Технологическая зона	6260	6		0.0000457	0.8		0.0000014		0.0000014		0.0000014		Расчетный метод
Технологическая зона	6262	6	*********	0.0000457	0.8	1	0.0000014		0.0000014		0.0000014		Расчетный метод
Технологическая зона	6280	8	*********	0.0000072	0.1	1	0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
Технологическая зона	6281 6282	10		0.0001067 0.0000072	1.8 0.1	1	0.0000034 0.0000002		0.0000034 0.0000002		0.0000034		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6282	10		0.0000072	1.8		0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6300	8		0.0001067	0.1	1	0.0000034		0.0000034		0.0000034		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6301	8		0.0000056	0.1		0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
Технологическая зона	6320	6		0.0000030	0.2		0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
Технологическая зона	6321	6		0.0000119			0.0000004		0.0000004		0.0000004		Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10		0.0012847			0.0000406		0.0000406		0.0000406		Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10		0.0012847			0.0000406		0.0000406		0.0000406		Расчетный метод
Технологическая зона	6360	12		0.0000011			0.0000003		0.00000003		0.0000003		Расчетный метод
Технологическая зона	6361	12	0.0000003	0.0000011			0.0000003		0.00000003		0.0000003	3	Расчетный метод
Технологическая зона	6440	9	0.0000014	0.0000458	0.8		0.0000014		0.0000014		0.0000014		Расчетный метод
Технологическая зона	6441	9	0.000014	0.0000458	0.8		0.0000014		0.0000014		0.0000014		Расчетный метод
Технологическая зона	6443	3	0.000035	0.0001106	1.9		0.0000035		0.000035		0.0000035		Расчетный метод
Технологическая зона	6460	7	0.00000001	0.00000004			0.000000001		0.00000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6540	5	0.0000011	0.0001291	2.2		0.0000041		0.0000041		0.0000041		Расчетный метод
Технологическая зона	6760	2	0.00000001	0.00000002			0.000000001		0.00000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6761	2	0.0000000.	0.00000002			0.000000001		0.00000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6762	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6763	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.00000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6764	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6765	2		0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6766	2	0.0000000.	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6767 6768	2	0.000000001 0.000000001	0.00000002 0.00000002			0.000000001 0.000000001		0.000000001 0.000000001		0.000000001		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6769	2		0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6770	2	_	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.00000001		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6771	2	_	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6772	2	1	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6773	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6774	2	_	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Технологическая зона	6775	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001		0.000000001		0.000000001		Расчетный метод
Складская зона	6403	6		0.0000104			0.000003		0.000003		0.0000003		Расчетный метод
Складская зона	6404	6	0.0000003	0.0000104	0.2		0.0000003		0.0000003		0.0000003	3	Расчетный метод
Складская зона	6405	6	*********	0.0000068			0.0000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод
Складская зона	6420	7		0.0000234			0.000007		0.0000007		0.0000007		Расчетный метод
Складская зона	6421	2		0.0000041	0.1		0.000001		0.0000001		0.000001		Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0000041				100	10			100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0961	4		0.0000041		1		100	10			100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0962	4		0.0000041				100	10			100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0963	4		0.0000041				100	10		-	100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0964	3.9		0.0000001				100	10		-	100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0965	4		0.0000004		0.04070000:	0.00000000	100	10		0.00000000	100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0966	3.9		0.00000005		0.010732601	0.000000002	0.010732601	0.000000002	0.010732601	0.000000002		Расчетный метод
Система трубопроводов	0968	2.5		0.0000041	0.0	0.000005400	0.000000	100	0.0000000	-	0.0000000	100	Расчетный метод
Система трубопроводов	0970	10		0.0000002 0.0000048		0.083285136	0.0000006 0.0000002	0.083285136	0.0000006 0.0000002	0.083285136	0.0000006		Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6380 6381	5		0.0000048	U. I		0.00000002		0.0000002		0.0000002		Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов	6382	5		0.0000001		1	0.000000003	l l	0.000000003	+	0.00000003		Расчетный метод
оистема трубопроводов	0382	5	0.000000003	0.0000001		L	0.000000003	<u> </u>	0.000000000		0.000000000	<u>' </u>	гасчетный метод

		Вы-					Выбг	осы в атмосфо	env*						
	№ источника	сота	Прі	и нормальных у	условиях		Выор	осы в атмосф	1 7	риоды	НМУ				
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	% г/м³	Пер	вый ре	жим		рой ре	жим	Тре	тий ре	жим	Метод контроля на источнике
		ника, м	1/0	тлод		г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	
1	2	3	4	5	6 7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система трубопроводов	6383 6384	5	0.0000002 0.0000001	0.0000071 0.0000035	0.1	0.0000002 0.0000001	-		0.0000002 0.0000001			0.0000002 0.0000001			Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6385	5		0.0000035	0.1	0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6386	5	0.00000000	0.0000014		0.00000006			0.00000006			0.00000000			Расчетный метод
Система трубопроводов	6387	2	0.00000002	0.0000016		0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6388	2	0.0000001	0.0000016	0.1	0.0000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6940	2	0.0000002	0.0000048	0.1	0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6941	2	0.0000002	0.0000048		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6942	2	0.0000002	0.0000048		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6943	2	0.0000002	0.0000048	-	0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6944 6949	2	0.0000028 0.00000005	0.0000901 0.0000015	1.5	0.0000028 0.00000005	-		0.0000028 0.00000005			0.0000028 0.00000005			Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6950	2	0.00000005	0.0000015		0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6951	2	0.00000005	0.0000015		0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6952	2	0.00000005	0.0000015		0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6953	2		0.0000043		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6960	2	0.000000002			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6961	2	0.000000002	0.00000006		0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6962	2	0.000000002			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6963	2	0.000000002	0.00000006		0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6964 6970	2	0.00000001	0.0000003 0.0000011		0.00000001			0.00000001 0.00000004	ļ		0.00000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6970 6971	2	0.00000004 0.00000004	0.0000011		0.00000004	-		0.00000004			0.00000004 0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6972	2	0.0000004	0.0000011		0.0000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов	6973	2	0.00000004	0.0000011		0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6974	2	0.0000001	0.000003	0.1	0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6978	2	0.000000002	0.0000001	0	0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6979	2	0.000000002	0.0000001		0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6980	2	0.000000002	0.0000001		0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.0000054	0.0000054	2.9 0.087977694			0.087977694	0.000054		0.087977694	0.000054		0.087977694	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	6592	2	5.3E-09			5.3E-09			5.3E-09			5.3E-09			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000186574	0.008546464		0.000186574			0.000186574			0.000186574			
	0-10		0.000186314	0.008018654	90 0	0.000186314	Градац	циям высот	0.000186314			0.000186314			
	10-20		2.604E-07	0.00052781		2.604E-07			2.604E-07			2.604E-07			
	.0 20		2.00.12.0.	0.00002.0.		***Углерод с	ксид (5	84)(0337)	2.00.12.01			2.00.2 0.			
в/п "Самал"	0008	2.5	0.6888889	0.1539065	1101.370392		100	, ,		100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0009	20	6.0801207	77.8140388			20	1747.762762	3.64807242	40	1310.822072	2.43204828	60	873.8813811	Инструментальный / Расчетный метод
в/п "Самал"	0044	9	0.0062326	0.0016153	899.8839438		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0045	9	0.0062326	0.0016153	899.8839438		100			100			100		Расчетный метод
в/п "Самал"	0124	2.2					100	704.074444	0.4000000	100	540.0555000	0.0000000	100	000 0070555	Расчетный метод
в/п "Самал" в/п "Самал"	0125 0126	4.5 4.5	0.7273205 0.7273205					721.274111 721.274111	0.4363923 0.4363923	40 40	540.9555832 540.9555832	0.2909282 0.2909282	60 60		Расчетный метод Расчетный метод
в/п "Самал"	0127	4.5						721.274111	0.4363923		540.9555832	0.2909282			Расчетный метод
в/п "Самал"	0130	2					100	721.27 - 111	0.4000020	100	040.000002	0.2000202	100	000.007 0000	Расчетный метод
3ИО в/п "Самал"	0012	5.4						1607.242408	0.50294718		1205.431806	0.33529812	60	803.621204	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	3.28	0.1071614	0.1 1347.778245		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0075	5.4	0.5853265		2012.576151	0.4682612		1610.060921	0.3511959		1207.545691	0.2341306			Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0076	5.4						1610.060921	0.3511959		1207.545691	0.2341306		805.0304606	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0077	5	0.31775				100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0078	5	0.31775				100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал" ж/д станция и автостанция "Болашак"	0136 0040	13					100 20	1046.63493	0.12377664	100 40	784.9761974	0.08251776	100 60	500 047 <i>46E</i>	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
ж/д станция и автостанция Болашак ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	10					100	1040.03493	0.123//004	100	104.9101914	0.00231776	100	523.317405	Расчетный метод
ж/д станция и автостанция волашак ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	7.5		0.0498907			100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.7577778		1307.146542		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0116	3	0.7715556				100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0117	7	0.2289303	0.0082415	1720.055531	0.18314424	20	1376.044425	0.13735818	40	1032.033319	0.09157212	60		Расчетный метод
КОНН	0118	7	0.2289303					1376.044425	0.13735818		1032.033319	0.09157212			Расчетный метод
КОНН	0119	7	0.2289303					1376.044425	0.13735818		1032.033319	0.09157212			Расчетный метод
KOHH	0786	6						585.9480233	0.13075266		439.4610175	0.08716844			Расчетный метод
KOHH	0787	6	0.202					585.9480233	0.13075266		439.4610175	0.08716844			Расчетный метод
Производственная лаборатория	0150	10						608.7844129	0.273858		456.5883097	0.182572			Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория Оборудование для РНР	0151 1000	10		3.5902785 0.000312			20 100	608.7844129	0.273858	40 100	456.5883097	0.182572	60 100	304.3922065	Инструментальный / Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1000	2					100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2					100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1002	2	0.028				100			100			100		Расчетный метод
CochiMonettio Milli	1000		0.020	0.00100	000.0007000	1	.00	<u> </u>	<u> </u>	.00		<u> </u>		<u> </u>	

		Вы-					Выбг	осы в атмосф	env*						
	№ источника	сота	При	і нормальных у	условиях		22.01	оод В итмосф		риоды	НМУ				Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-				Пер	вый ре	жим		рой ре		Tpe	тий рех	ким	Метод контроля на источнике
	· ·	ника, м	г/с	т/год	% г/м³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	- · · ·
1	2	3	4	5	6 7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Оборудование для РНР	1004	2	0.2232	0.025839	1069.692522		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1005	2	0.0496	0.0018792	1069.692522		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1006	2	0.100	0.00624	1173.975959		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1007	2	0.064	0.012024			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1008	2	0.000	0.000312	1375.76709		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1009	2	0.0184	0.000876	1133.248147		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1010	2	0.0092	0.000438	1133.248147		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1011	2	0.0196	0.000942			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1012	2	0.0000	0.002826			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1013	2	0.01	0.00054	1006.977813		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1014 1015	2	0.112 0.052	0.00564 0.0034452	1073.526546		100			100			100 100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1016	2		0.0034452	1121.451838 1174.121749		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1017	2		0.003762			100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР	1017	2	0.08448	0.003762			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1019	2		0.007524	1278.812541		100			100			100		
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1019	2		0.00627	1278.812541		100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Оборудование для РНР Оборудование для РНР	1020	2		0.003051	1077.295586		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1021	2	0.0606	0.003051	1378.7514		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1023	2	0.024	0.000939	1378.7514		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РТР	1023	2	0.729	0.004693	1197.449824		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1025	2		0.0009983	1073.656074		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1026	2	0.2168	0.008772	1335.883288		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1027	2	0.1758	0.007515	1262.761648		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1028	2		0.004071	1278.973035		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1029	2		0.017544	1231.791464		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1030	2	0.0408	0.001872			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1031	2	0.2124	0.01002	1147.276953		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1032	2		0.0465556	1043.615329		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1033	2		0.000837	482.7125386		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1034	2		0.0006975	642.046332		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1035	2	0.0548964	0.0113832	482.0456612		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1036	2		0.000279			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1037	2	0.0064584	0.000279	483.1670702		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1038	2	0.0710424	0.003069	481.189916		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1039	2	0.032292	0.001395	2422.679077		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1040	2	0.0064584	0.000279	483.1670702		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1041	2	0.0141815	0.000614	450.8417851		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1045	2	0.0504	0.0033767	1262.79019		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1046	2	0.056	0.01353	1073.13815		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1047	2		0.001146			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1048	2	0.201	0.01338			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1049	2	0.2024	0.042096			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1050	2	0.0516672	0.002232			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1051	2	0.032292	0.001395			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1052	2	0.0.20.00	0.0026784			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1053	2	******	0.0107136			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1054	2	0.0064584	0.000279			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1055	2	0.1458	0.027063			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1058	2	0.00.0100	0.0022272			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1059	2	0.0647992	0.0132824			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1060	2	0.0.0=	0.000942			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1061	2	0.014	0.000624			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1062	2	0.0408	0.0382143			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1063	2	4.41	0.162			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1064	4	6.3291665	0.234			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1065	2	1.520012	0.065664			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1066	2	0.037	0.001311			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1067	2	0.0808	0.004068			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1068	2	0.0011	0.00276			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1069 0620	13	0.0120100	0.000558 1.6830996	1621.24306		100	721 1040060	0.4024460		540.8955046	0.0687644		260 5070024	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620			0.002193			20 100	721.1940062	0.1031466	40 100	040.6905046	0.008/644	60 100	300.5970031	Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан		6											100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	13		0.0001604			100	600 7044400	0.440707	100	4EC E000007	0.070050		204 20200	Расчетный метод
Предзаводская зона	0162	13		3.9272037 3.9272037				608.7844129 608.7844129	0.410787 0.410787		456.5883097 456.5883097	0.273858 0.273858	60 60		Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0163 0164	13						608.805595		40 40	456.5883097 456.6041962	0.273858			 Инструментальный / Расчетный метод Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3						608.805595		40		0.0590674			
Предзаводская зона	COLO	3	U.14/6685	0.9222037	761.0069937	0.1161348	20	000.000095	0.0660017	40	456.6041962	0.0090674	60	304.402/9/5	Инструментальный / Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	слови	ях				В периодь					Примечание.
	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый рех		Второй р			тий ре		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4	5	6	7	г/с	9	г/м ³	<u>г/с %</u> 11 12	г/м ³	<u>г/с</u> 14	% 15	г/м ³ 16	17
Предзаводская зона	0166	11	0.097327	0.4710436	0	760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962 40	456.5762586	0.0389308			инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0167	11		0.4710436		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962 40	456.5762586	0.0389308			Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0168	11		0.4710436		760.960431	0.0778616		608.7683448	0.0583962 40	456.5762586	0.0389308		304.3841724	Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0169	11	0.097327	0.4710436		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962 40	456.5762586	0.0389308	60		Инструментальный / Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2		0.030537		1713.937093		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5		0.0065111		0.177612424		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0173	2		0.003291		1431.932204		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0174	10		0.0055822		378.8782219		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0175	2.5		0.006786		6471.27439		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0176 0177	10	0.0537917 0.0537917	0.0055822 0.0055822		378.8782219 378.8782219		100 100		100 100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0177	10		0.0055822		378.8782219		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0179	2		0.0055483		1380.248416		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0180	2	0.0412	0.0000984		1976.668259		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0181	2		0.0067651		1976.668259		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0182	15		0.049329		3035.953169		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0183	15		0.049329		3035.953169		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0184	2		0.002228		902.5379731		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0187	2		0.012744		1607.381058		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0188	2	0.086	0.00756		3709.417618		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0189	2		0.00756		3709.417618		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0190	2		0.0129168		3236.388414		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0191	10		0.0055483		1380.248416		100		100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0192 0193	2		0.325728 0.0008682		1931.389373 5072.898932		100		100 100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	0193	2		0.0006521		4512.006512		100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Предзаводская зона Предзаводская зона	6080	2	0.0494167	0.0651114		4512.006512		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0603	5		0.040716		1268.711669		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0640	40		77.4011017		48.99072393	2.6005548	.00	48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548		48.99072393	Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0641	40		77.4011017		48.99072393	2.6005548		48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0642	40	2.6005548	77.4011017		48.99072393	2.6005548		48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0643	40		77.4011017		48.99072393	2.6005548		48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548		48.99072393	Инструментальный / Расчетный мето,
ЗИО УКПНиГ	0644	40		77.4011017		48.99072393	2.6005548		48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548			Инструментальный / Расчетный мето,
ЗИО УКПНиГ	0645	40		77.4011017		48.99072393	2.6005548		48.99072393	2.6005548	48.99072393	2.6005548		48.99072393	Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0662	12.5	10.84	0.506223	0.2	1466.133962		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0663	12.5	10.84	0.506223	0.2	1466.133962		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0664	12.5	10.84	0.506223	0.2	1466.133962		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0801 0880	40	0.0198 5.241579	0.00051 165.166302	0.1	1747.912088 53.6545174	5.241579	100	53.6545174	5.241579	53.6545174	5.241579	100	F2 CE 4E 174	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	0880	40		165.166302	0.1	53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579	53.6545174	5.241579			Инструментальный / Расчетный мето Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНИГ	0882	40		165.166302		53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579	53.6545174	5.241579			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНИГ	0900	20		12.6851785	0.1	977.1343227	0.93970888		781.7074582	0.70478166 40	586.2805936	0.46985444			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНИГ	0901	20		12.6851785		977.1343227	0.93970888		781.7074582	0.70478166 40	586.2805936	0.46985444			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0902	20		12.6851785		977.1343227	0.93970888		781.7074582	0.70478166 40	586.2805936	0.46985444			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0904	19		3.5304414		901.6349051	1.2312		901.6349051	1.2312	901.6349051	1.2312			Инструментальный / Расчетный мето
ЗИО УКПНиГ	0920	12	1.2193333	0.4474392		1181.797617		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0921	12		0.4474392		1181.797617		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0926	12		0.004698		4114.38353		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16		0.0091849		46.9248063		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0349	16		0.0091849		46.9248063		100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0350 0351	16 16		0.0091849 0.0091849		46.9248063 46.9248063		100 100		100 100	+		100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0360	60	53.4769359	1686.448651	1	1369.518884	53.4769359	100	1369.518884	53.4769359	1369.518884	53.4769359		1360 519994	Расчетный метод Инструментальный / Расчетный мето
Технологическая зона Технологическая зона	0361	60	53.4769359	1686.448651	1	1369.518884	53.4769359		1369.518884	53.4769359	1369.518884	53.4769359			Инструментальный / Расчетный метс
Технологическая зона	0540	228.9	3198.233333	1651.198947	59.8		2.8723892		1.70866002	2.8723892 99.9		2.8723892			Инструментальный / Расчетный мето
Технологическая зона	0541	113.7	1434				16.1269984		41.65059241	16.1269984 98.9		16.1269984			Инструментальный / Расчетный мет
Технологическая зона	6300	8	4E-10	0.00000001	_0.1	21 30.001 000	4E-10			4E-10	11.00000211	4E-10		11.00000E FT	Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8		0.00000001			4E-10			4E-10		4E-10			Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10		0.0076542			0.000242			0.000242		0.000242			Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10		0.0076542			0.000242			0.000242		0.000242			Расчетный метод
Технологическая зона	6360	12		0.0020555			0.000065			0.000065		0.000065			Расчетный метод
Технологическая зона	6361	12		0.0020555			0.000065			0.000065		0.000065			Расчетный метод
Технологическая зона	6460	7	0.00000.0	0.0000516			0.0000016			0.0000016		0.0000016			Расчетный метод
	0660	13.4	5.42	0.32778		1335.805243		100		100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ				•		•									
ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4		0.32778	0.1	1335.805243		100		100			100		Расчетный метод
		13.4 5	1.722	0.32778 0.0981638 0.0981638	0.1	1335.805243 1385.06213 1385.06213		100 100 100		100 100 100			100 100 100		Расчетный метод Расчетный метод Расчетный метод

Наименование цеха, участка 1 ЗИО ЖКЗЕ	№ источника выброса	сота источ-	При	нормальных ус	словиях	4				D	LIBANZ				
1	выброса	источ-				`		J		В периоды					Примечание.
1			г/с	т/год	%	г/м³		ый рех	КИМ Г/М ³	Второй ре	жим г/м³		тий рех	жим г/м³	Метод контроля на источнике
0140 31(10)	2	ника, м 3	4	5	6	7	г/с	9	10	<u>г/с %</u> 11 12	13	г/с 14	% 15	16	17
30(C) XK3E	0907	22	3.4861195	•	0.1	954.4293734	3.4861195	9	954.4293734	3.4861195	954.4293734	3.4861195	10		Инструментальный / Расчетный метод
зио жкзе	0924	5		0.0062394	0.1	1347.974578	3.4001133	100	334.4233734	100	334.4233734	3.4001133	100	334.4233734	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0016	2		0.29754		846.6424858		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	0046	4	0.1722222	0.0821106		1355.035494		100		100			100		Расчетный метод
персонала	22.42														_
Оборудование для ВР и обучение	0048	3.5	0.6062222	1.06314		1047.832896		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	0050	3.5	0.2635	0.0748722		1376.683092		100		100			100		Расчетный метод
персонала	0030	0.0	0.2033	0.0140122		1370.003032		100		100			100		т асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0085	2	0.0368	0.0048938		846.7362351		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	0101	2	0.096	1.0962		827.8793821		100		100			100		Расчетный метод
персонала	0000	0		0.0004000				400		400			400		D
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990	2		0.0001063				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0991	2		0.0001063				100		100			100		Расчетный метод
персонала	0001	_		0.0001000				100		100			100		т астотный метед
Оборудование для ВР и обучение	0992	2		0.0010134				100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	0993	2		0.0010134				100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2000	2	0.0607994	0.240768		901.8928509		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2009	2	0.0260686	0.3096878		901.5264562		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2009		0.0200000	0.5090076		901.5204502		100		100			100		т асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2014	2	0.1596005	1.493856		901.6105094		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2023	2	0.0380003	0.097128		901.9088715		100		100			100		Расчетный метод
персонала		_													
Оборудование для ВР и обучение	2033	2	0.0611797	0.9250416		901.360485		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2036	2	0.0214325	0.1003018		901.309835		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2030		0.0214323	0.1003018		901.309633		100		100			100		гасчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2037	2	0.0142874	0.04475		900.1585348		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2101	2	0.0760006	0.87552		901.9088715		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2137	2	0.0630798	0.908352		901.7500635		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2138	2	0.4081182	2.6446176		901.5757903		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2100		0.4001102	2.0440170		301.3737303		100		100			100		т асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2302	2	0.1515556	0.1328925		1115.543422		100		100			100		Расчетный метод
персонала															**
Оборудование для ВР и обучение	2303	2.5	0.5648889	0.302944		1274.948397		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2212														
Оборудование для ВР и обучение персонала	2313	2	1.47	3.465		1473.366735		100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2314	Δ	10.1266664	0.936	0.2	1268.708425		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2017		13.120004	0.550	٥.٢	1200.700420		.55		100			.00		. 23.511Би мотод
Оборудование для ВР и обучение	2315	10	6.4	0.63	0.1	1372.425146		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2319	2	51.45	113.4	0.9	1473.339651		100		100			100		Расчетный метод
персонала	0000		050 40000	504.0	4 7	1000 70000		100		100			100		Decueru iš ver
Оборудование для ВР и обучение	2320	4	253.16666	561.6	4.7	1268.709865		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2322	10	32	75.6	0.6	1372.427368		100		100			100		Расчетный метод
персонала	LULL	10	52	73.0	0.0	1012.721000		.00		100			100		. 43 ютный мотод
Оборудование для ВР и обучение	2323	2	6.079994	15.75936	0.1	901.6152468		100		100			100		Расчетный метод
персонала															
Оборудование для ВР и обучение	2324	2	0.088	0.079866		1488.21804		100		100			100		Расчетный метод
персонала						1005									
Оборудование для ВР и обучение	2325	2	0.0756	0.015768		1295.892457		100		100			100		Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение	2326	2	0.0418	0.00873		1296.265795		100		100			100		Расчетный метод
персонала	2320		0.0410	0.00073		1290.203793		100		100			100		т астетпый метод
Оборудование для ВР и обучение	2327	2	0.0092	0.0012528		1997.117636		100		100			100		Расчетный метод
персонала		<u> </u>									<u> </u>				<u></u>
Оборудование для ВР и обучение	2328	2	0.1218	0.0716445		1151.621674		100		100			100		Расчетный метод
персонала															

		Вы-						Выбг	осы в атмосф	env*					
	№ источника	сота	При	і нормальных	УСЛОВИ	AX		рыор	осы в атмосф		риоды	НМУ			Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-		•			Пер	вый ре	жим		рой ре		Tpe	тий режим	Метод контроля на источнике
		ника, м	г/с	т/год	%	г/м³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	г/с	% г/м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	2329	2	0.3444444	0.2117074		1101.303748		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2330	2	0.8817778	0.5337687		1115.586724		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2519	2	14.406	6.3504	0.3	1473.340562		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2520	4	91.1399976	40.4352	1.7	1268.709759		100			100			100	Расчетный метод
персонала Оборудование для ВР и обучение персонала	2521	10	32	15.12	0.6	1372.427368		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2522	2	0.911991	0.65664		901.5840892		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2523	2	2.3940075	1.72368		901.6301079		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2524	2	0.5700045	0.4104		901.6618409		100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2525	2	1.140009	0.8208		901.6206822		100			100			100	Расчетный метод
Персонала Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0806388	0.1062498		163.7456942		100			100			100	Расчетный метод
Персонала Оборудование для ВР и обучение персонала	6070	2		4.509				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6071	2		4.509				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6072	2		4.509				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6073	2		0.0001063				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6074	2		0.0001063				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6075	2		0.0010134				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6076	2		0.0010134				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	2	0.0180556	0.0468				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.0986944	0.1300398				100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	2.94	7.1935776	0.1	2659.84144		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2564	4	18.9874995	24.2292773		4386.734443		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2565	10		65.0855282		1598.733286		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2566	2				901.6181529		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2567	2	1.406004	7.288704		901.6038937		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2568	2	0.141355	0.73281		901.7370271		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2569	2	0.722004	3.742848		901.64672		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	2586	10	6.3291665	4.401852	0.1	5626.484016		100			100			100	Расчетный метод
Сервисные работы	7601	2	0.0494167					100			100			100	Расчетный метод
	ВСЕГО:		5440.677845	7748.869743			180.0953976			176.4428932			172.7903887		
	0.40	1	F00 400000	40440:00=	140.		В том числе по	градац	циям высот	0.040400			0.00046477	T	
	0-10		598.4830071	1014.240055	10.4		5.217837521			3.913499541	1		2.609161561		
	10-20			135.2058823			10.62399592			8.27582944			5.92766296		
	20-30			176.9357586			6.972239			6.972239			6.972239		
	30-50		31.3280658	805.1033128	0.3		31.3280658			31.3280658			31.3280658		
	50-100			3372.897301	2		106.9538718	<u> </u>		106.9538718			106.9538718		
	>100		4632.233333		86.2		18.9993876			18.9993876			18.9993876		
							***Фтористый в	водород	ц (617)(0342)					<u> </u>	
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0002583	0.0003404	50	0.524505732	•	100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7576	5	0.0002583	0.0003404	50			100			100			100	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0005166	0.0006808											
							В том числе по	града.	циям высот						
	0-10		0.0005166	0.0006808	100										
		1			· '	***	Фториды неорг		кие (615)(0344)	T	1.5-			100	To v
в/п "Самал"	6015	2	0.0004					100			100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5		0.0000526		0.000359416		100			100			100	Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2	0.0008	0.0042048				100			100			100	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	2529	4.2				2.933008436		100			100			100	Расчетный метод
персонала															
пороснили		1	1						1	1	<u> </u>	1	I.	<u> </u>	1

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	словия	ях				В периодь					Примечание.
, ,	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³	Пер г/с	вый рех %	КИМ г/м³	Второй р г/с %	ежим г/м³	Тре г/с	етий рез %	жим г/м³	Метод контроля на источнике
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 12	13	14	15	16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	2	0.0008	0.0020736	15.5	·	,	100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	7107	2	0.0008	0.0013824	15.5			100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для BP и обучение персонала	7576	5	0.0001111	0.0001464	2.2			100		100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0000	0.0082944	15.5			100		100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0051655	0.0185844			B ====================================								
	0-10		0.0051655	0.0185844	100		В том числе по	Градац	циям высот						
		•				*:	**Углерода сер		(1295*)(0370)	<u>'</u>					
ЗИО УКПНИГ	0580	4	'	0.0000408				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0581 0583	3		0.0000039		1.455433455	0.00000004	100	1.455433455	0.00000004	1.455433455	0.00000004	100	1 455422455	Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0583	4	0.0000000	0.0000011		1.455433455	0.0000004	100	1.455433455	100	1.455433455	0.00000004	100	1.455433455	Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0586	4		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0587	5.4		0.000048				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0588	5.4		0.0000001				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0646	20		0.0002837	2.5	41.17948718	0.0001095		41.17948718	0.0001095	41.17948718	0.0001095		41.17948718	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0647	20		0.0003582				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0648	20		0.0003582				100		100		<u></u>	100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0649	20		0.0003582				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0650	20	 	0.0003582				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0651	20	 	0.0003582				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0652 0884	20		0.0003582 0.0038806				100 100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНиГ	0885	18.3 18.3		0.0038806				100		100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0886	18.3		0.0038806				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0887	18.3		0.0033330				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0888	18.3		0.0038806				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0889	18.3		0.0002388				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0890	18.3		0.0038806				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0891	18.3		0.0002388				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0892	18.3	3	0.0038806				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0893	18.3		0.0002388				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0894	18.3		0.0038806				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0895	18.3		0.0002388				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6580	2	0.000000	0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.000003			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6581	2		0.0000049	0.4		0.0000002			0.0000002		0.0000002			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6582	2		0.0001043			0.0000033			0.0000033		0.0000033			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6583 6584	2		0.0001043 0.0000086	0.1		0.0000033 0.0000003			0.0000033 0.0000003		0.0000033 0.0000003			Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6585	2		0.0000866	0.1		0.000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6586	2		0.000329			0.0000028			0.0000028		0.0000028			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6587	2		0.0029644			0.0000938			0.0000100		0.0000938			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6591	2		0.0000123			0.0000004			0.0000000	1	0.0000000			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6640	7		0.0001272	0.1		0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6641	7		0.0001272			0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6642	7		0.0001272	0.1		0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6643	7		0.0001272			0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6644	7		0.0001272			0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6645	7		0.0001272	0.1		0.000004			0.000004		0.000004			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6646	2		0.000025			0.0000008			0.0000008		0.0000008			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6647	2		0.000025			0.0000008			0.0000008		0.0000008			Расчетный метод
ЗИО УКПНИЕ	6648	2		0.000025			0.0000008			0.0000008	+	0.0000008			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6649 6650	2		0.000025 0.000025			0.0000008			0.0000008 0.000008	+	0.0000008			Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	6651	2		0.000025			0.0000008			0.0000008	+	0.000008			Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	6652	2		0.000025	0.1		0.0000036			0.000008	+	0.000008			Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6653	2		0.0001148			0.0000036			0.0000036		0.0000036			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6654	2		0.0001148			0.0000036			0.0000036	1	0.0000036			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6655	2		0.0001148			0.0000036			0.0000036		0.0000036			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6656	2		0.0001148			0.0000036			0.0000036		0.0000036			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6657	2		0.0001148			0.0000036			0.0000036		0.0000036			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6781	11		0.0000064			0.0000002			0.0000002		0.0000002			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6782	5		0.0000161			0.0000005			0.0000005		0.0000005			Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5	i	0.0003604				100		100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		0.0003604		_	_	100	_	100			100	_	Расчетный метод

		Вы-						Выбро	сы в атмосфеј	py*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	і нормальных у	слови	ях				В периоды					Примечание.
палиспование цеха, у пастка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый режи	им г/м ³	Второй ре			тий режи		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4	5	6	7	г/с я	9	10	<u>г/с %</u> 11 12	г/м ³	г/с 14	% 15	<u>г/м³</u> 16	17
Технологическая зона	0222	3.5		0.0003604	0	,	0	100	10	100	13	14	100	10	Расчетный метод
Технологическая зона	0280	3.5		0.0003604				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0281	3.5		0.0003604				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0341	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0342	9		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0343	9		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0344	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0345	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0346 0347	9		0.0000022 0.0000022				100		100 100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона	0362	9		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0363	9		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0364	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0365	9		0.0000022				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0366	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0367	9		0.0000022				100		100		-	100	·	Расчетный метод
Технологическая зона	0368	9		0.0000005				100		100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0369	9		0.0000022		0.02115	6.005	100	0.004455	100	0.02445		100	0.004105:::	Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5		0.0012273		0.001190413	0.0000388		0.001190413	0.0000388	0.001190413	0.0000388			Расчетный метод
Технологическая зона	0501	8.5		0.0012273	0.9	0.001190413	0.0000388		0.001190413	0.0000388	0.001190413	0.0000388			Расчетный метод
Технологическая зона	0502 0503	8.5 8.5		0.0012273 0.0012273	0.9	0.001190413 0.001190413	0.0000388 0.0000388		0.001190413	0.0000388 0.0000388	0.001190413 0.001190413	0.0000388 0.0000388			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0520	7		0.0012273	0.9	0.001190413	0.0000388		0.0001190413	0.0000388	0.001190413	0.0000388			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0520	7		0.0002663	0.2	0.00012887	0.0000084		0.00012887	0.0000084	0.00012887	0.0000084			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0522	7		0.0002663	0.2	0.00012887	0.0000084		0.00012887	0.0000084	0.00012887	0.0000084			Расчетный метод
Технологическая зона	0523	7		0.0002663	0.2	0.00012887	0.0000084		0.00012887	0.0000084	0.00012887	0.0000084			Расчетный метод
Технологическая зона	6200	6	0.000000.	0.0000602	0.2	0.00012001	0.0000019		0.00012001	0.0000019	0.00012001	0.0000019		0.00012001	Расчетный метод
Технологическая зона	6201	6		0.0000602			0.0000019			0.0000019		0.0000019			Расчетный метод
Технологическая зона	6202	6		0.0000602			0.0000019			0.0000019		0.0000019			Расчетный метод
Технологическая зона	6220	8	0.0000277	0.0008753	0.6		0.0000277			0.0000277		0.0000277			Расчетный метод
Технологическая зона	6221	8	0.0000277	0.0008753	0.6		0.0000277			0.0000277		0.0000277			Расчетный метод
Технологическая зона	6222	8	0.0000273	0.0008648	0.6		0.0000273			0.0000273		0.0000273			Расчетный метод
Технологическая зона	6240	7		0.0009477	0.7		0.00003			0.00003		0.00003			Расчетный метод
Технологическая зона	6241	7	0.0000	0.0009477	0.7		0.00003			0.00003		0.00003			Расчетный метод
Технологическая зона	6260	6		0.0014764			0.0000467			0.0000467		0.0000467			Расчетный метод
Технологическая зона	6262	6		0.0014764	1.1		0.0000467			0.0000467		0.0000467			Расчетный метод
Технологическая зона	6280 6281	8		0.0000353			0.0000011			0.0000011 0.000044		0.0000011 0.000044			Расчетный метод
Технологическая зона	6281	10		0.0013927 0.0000353	1		0.000044 0.0000011			0.000044		0.000044			Расчетный метод
Технологическая зона	6283	10		0.000353	1					0.000044		0.000044			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6300	8		0.00013927	11		0.000044			0.000044		0.000044			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8		0.0000505			0.0000016			0.0000016		0.0000016			Расчетный метод
Технологическая зона	6320	6		0.0000919	0.1		0.0000010			0.0000010	1	0.0000010			Расчетный метод
Технологическая зона	6321	6		0.0000919			0.0000029			0.0000029		0.0000029			Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10		0.0097252			0.0003075			0.0003075		0.0003075			Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10		0.0097252			0.0003075			0.0003075		0.0003075			Расчетный метод
Технологическая зона	6360	12		0.0004865			0.0000154			0.0000154		0.0000154			Расчетный метод
Технологическая зона	6361	12		0.0004865			0.0000154			0.0000154		0.0000154			Расчетный метод
Технологическая зона	6440	9		0.0001679			0.0000053			0.0000053		0.0000053			Расчетный метод
Технологическая зона	6441	9		0.0001679			0.0000053			0.0000053		0.0000053			Расчетный метод
Технологическая зона	6443	3		0.0003524	0.3		0.0000111			0.0000111	1	0.0000111			Расчетный метод
Технологическая зона	6460 6540	5		0.0000177 0.0006451	0 F		0.0000006 0.0000204			0.0000006 0.0000204		0.0000006 0.0000204			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6540 6760	2		0.0006451	0.0		0.0000204		+	0.0000204		0.0000204			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6761	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6762	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6763	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6764	2		0.0000086			0.0000003		+	0.0000003	†	0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6765	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6766	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6767	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6768	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6769	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6770	2	0.0000003	0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6771	2	0.0000003	0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6772	2		0.0000086			0.0000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6773	2	0.0000003	0.0000086			0.000003			0.0000003		0.0000003			Расчетный метод

		Вы-						Выбл	осы в атмосфе	nv*						
	№ источника	сота	При	і нормальных у	/словия	x		Выор	осы в атмосфе		риоды	НМУ				Примечание.
Наименование цеха, участка	выброса	источ-	·				Пер	вый рех	ким		рой рех		Tpe	тий реж	им	Метод контроля на источнике
	·	ника, м	г/с	т/год	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м³	г/с	%	г/м ³	1 '' '
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологическая зона	6774	2	0.0000003	0.0000086			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
Технологическая зона	6775	2	0.0000003	0.0000086			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.00000001	0.0000003			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Складская зона	6404	6	0.00000001	0.0000003			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Складская зона	6405	6	0.000000007	0.0000002			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
Складская зона	6420	7	0.0000379	0.0011996			0.0000379			0.0000379			0.0000379			Расчетный метод
Складская зона	6421	2	0.0000066	0.000209	0.2		0.0000066			0.0000066			0.0000066			Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0018916				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0961	4		0.0018916				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0962	4		0.0018916 0.0018916				100			100 100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	0963 0964	3.9		0.0018916				100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	0965	3.9		0.0000425				100			100			100		Расчетный метод
Система трубопроводов	0966	3.9	0.0000007	0.0001892		3.756410256	0.0000007	100	3.756410256	0.0000007	100	3.756410256	0.0000007	100	3 756/110256	Расчетный метод
Система трубопроводов	0968	2.5	0.0000007	0.0000227		3.730410230	0.0000007	100	3.730410230	0.0000007	100	3.730410230	0.0000007	100	3.730410230	Расчетный метод
Система трубопроводов	0900	10	0.0002919	0.0000757	6.7	40.51821862	0.0002919	100	40.51821862	0.0002919	100	40.51821862	0.0002919	100	40 51821862	Расчетный метод
Система трубопроводов	6380	5		0.0000737	0.1	-10.01021002	0.0002919		70.01021002	0.0002919		70.01021002	0.0002919	 	70.01021002	Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6381	5		0.0000331			0.000001			0.0000014			0.0000014	+		Расчетный метод
Система трубопроводов	6382	5	0.0000014	0.000043			0.0000014			0.0000014			0.0000014	+		Расчетный метод
Система трубопроводов Система трубопроводов	6383	5	0.0000014	0.000043			0.0000014			0.0000014			0.0000014	+		Расчетный метод
Система трубопроводов	6384	5	0.0000002	0.0000003			0.0000003			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6385	5	0.00000003	0.00000014			0.00000000			0.000000003			0.00000000			Расчетный метод
Система трубопроводов	6386	5	0.0000004	0.0000114			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6387	2	0.0000001	0.0000045			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6388	2	0.0000027	0.0000845	0.1		0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод
Система трубопроводов	6940	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6941	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6942	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6943	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6944	2	0.00000009	0.0000027			0.00000009			0.00000009			0.00000009			Расчетный метод
Система трубопроводов	6949	2	0.00000004	0.0000012			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6950	2	0.00000004	0.0000012			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6951	2	0.00000004	0.0000012			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6952	2	0.00000004	0.0000012			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6953	2	0.000001	0.0000033			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6960	2	0.0000009	0.0000284			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
Система трубопроводов	6961	2	0.0000009	0.0000284			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
Система трубопроводов	6962	2	0.0000009	0.0000284			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
Система трубопроводов	6963	2	0.0000009	0.0000284			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
Система трубопроводов	6964	2	0.000005	0.0001573			0.000005			0.000005			0.000005			Расчетный метод
Система трубопроводов	6970	2		0.0000079			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6971	2	0.000000	0.0000079			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6972	2	0.0000002	0.0000079			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6973	2	0.0000002	0.0000079			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6974	2	0.0000007	0.000021			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
Система трубопроводов	6978	2	0.00000002				0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6979	2	0.00000002	0.0000005			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
Система трубопроводов	6980	2	0.00000002	0.0000005		10 5==0:==	0.00000002		10.5====	0.00000002		10.5==5:==	0.00000002		10 =====	Расчетный метод
зио жкзе	0589	10	0.0024906	0.0024936	57.6	40.57726751	0.0024906		40.57726751	0.0024906		40.57726751	0.0024906		40.57726751	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	6592	2	0.000010				0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	ВСЕГО:	<u> </u>	0.00434594	0.0873005			0.00434594			0.00434594			0.00434594			
	0.40		0.00400544	0.0504740	00.7	1	В том числе по		иям высот	0.00400544		T	0.00400544	<u> </u>		
	0-10	1	0.00420544	0.0591718			0.00420544			0.00420544			0.00420544			
	10-20	1	0.0001405	0.0281287	3.3		0.0001405)440\	0.0001405			0.0001405	<u> </u>		1
Пропосродомая	0400		0.0507000	0.0000004	ı	100 001004	***Метан			0.0507000	ı	120 2042044	0.0507000	<u> </u>	120 201001	Воспоти и мото т
Предзаводская зона	0132	2	0.0597333		11 1	128.2912914	0.0597333		128.2912914	0.0597333	06.4	128.2912914	0.0597333	06.4		Расчетный метод
Технологическая зона	0360	60	16.4830181			422.122251	0.6353749		16.27164888	0.6353749		16.27164888	0.6353749			Расчетный метод
Технологическая зона	0361 0540	228.9	16.4830181 79.9558333			422.122251 47.56404928	0.6353749 0.0718097		16.27164888	0.6353749		16.27956864 0.042716483	0.6353749			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0540 0541	113.7				92.58844708	0.0718097		0.042716483 1.041264914	0.0718097 0.403175		1.041264914	0.0718097 0.403175			Расчетный метод
Гехнологическая зона Оборудование для ВР и обучение	0990	113.7	30.05	0.0000027	∠4.1	32.300441U8	0.403175	100	1.041204914	0.403175	100	1.041204914	0.403175	100	1.041204914	Расчетный метод
персонала	บรรบ	2		0.0000027				100			100			100		і асчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0991	2		0.0000027				100			100			100		Расчетный метод
персонала	0001			0.0000027				100			100			100		. аз ютный мотод
Оборудование для ВР и обучение	0992	2		0.0000253				100			100			100		Расчетный метод
персонала	000 <u>L</u>			3.0000200							.00					
	2222	1		0.0000253	-			400			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение	0993			0.0000233				100			100 1			100 1		гасчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер	y *					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных	услови	ях				В периодь					Примечание.
Transitional desaits of the transition	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м ³		вый реж		Второй ре			этий рех		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4		6	7	г/с °	9	г/м³ 10	<u>г/с %</u> 11 12	г/м ³	<u>г/с</u> 14	% 15	<u>г/м³</u> 16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070	2	4	0.54108	0	•	0	100	10	100	13	14	100	10	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6071	2		0.54108				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6072	2		0.54108				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6073	2		0.0000027				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6074	2		0.0000027				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6075	2		0.0000253				100		100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	6076	2		0.0000253				100		100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		148.8316028	160.1110418			1.8054678			1.8054678		1.8054678	1		
	1				1	•	В том числе по	градац	иям высот	•	T		1		
	0-10	1	0.0597333	1.6242354	00.5		0.0597333			0.0597333		0.0597333			
	50-100		32.9660362	102.3746206			1.2707498			1.2707498		1.2707498			
	>100		115.8058333	56.1121858	77.8	ء يدين	0.4749847	01	OF (4F00*)(0.445)	0.4749847		0.4749847			<u> </u>
Оборудородию для ВПВ	1043	2	2.1804942	0.1849244	1.5	*** У г 49200.89477	леводороды п		C5 (1502*)(0415)	100	T		100		Расчетный метод
Оборудование для РНР ЗИО УКПНиГ	0580	4		0.1849244	1.5	49200.89477		100	+	100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	0581	3		0.0881385	<u> </u>			100		100	+		100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0583	3		0.0254246		29254.21245	0.000804		29254.21245	0.000804	29254.21245	0.000804		29254 21245	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0584	4		0.0483067		20204.21240	0.000004	100	20204.21240	100	20204.21240	0.000004	100	20204.21240	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0586	4		0.9144364				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0587	5.4		0.1067831				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0588	5.4		0.001695				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0640	40		24.2098722	0.6	15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135		15.32354412	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0641	40		24.2098722		15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0642	40		24.2098722		15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0643	40		24.2098722		15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0644	40		24.2098722		15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0645	40	0.8134135	24.2098722	0.6	15.32354412	0.8134135		15.32354412	0.8134135	15.32354412	0.8134135		15.32354412	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0646	20	2.4522138	6.3561382	1.7	922200.0615	2.4522138		922200.0615	2.4522138	922200.0615	2.4522138		922200.0615	Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0647	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0648	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0649	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0650	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0651	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0652	20		0.589158				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0880	40		15.855965		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916	5.150833834	0.5031916			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0881	40	0.000.000	15.855965		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916	5.150833834	0.5031916			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0882	40		15.855965		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916	5.150833834	0.5031916		5.150833834	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0884	18.3		6.382544				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	0885 0886	18.3 18.3		0.3927719 6.382544				100	+	100			100		Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0887	18.3		0.3927719				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0888	18.3		6.382544				100		100	+		100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0889	18.3		0.3927719				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0890	18.3		6.382544				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0891	18.3		0.3927719				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0892	18.3		6.382544				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0893	18.3		0.3927719				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0894	18.3		6.382544				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	0895	18.3		0.3927719				100		100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6580	2		0.1934631			0.0061179			0.0061179		0.0061179			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6581	2		0.1102824			0.0034875			0.0034875		0.0034875			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6582	2		2.3364209			0.073885			0.073885		0.073885			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6583	2		2.3364209			0.073885			0.073885		0.073885			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6584	2		0.1934631			0.0061179			0.0061179		0.0061179			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6585	2		1.9400877			0.0613517			0.0613517		0.0613517			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6586	2		7.3710825			0.2330969			0.2330969		0.2330969			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6587	2	0 0	8.7978507			0.2782157			0.2782157		0.2782157			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6591	2		0.2766439			0.0087484			0.0087484		0.0087484			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6640	7		0.2092586			0.0066174			0.0066174		0.0066174			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6641	7		0.2092586			0.0066174			0.0066174		0.0066174			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6642	7	0.0066174	0.2092586			0.0066174			0.0066174		0.0066174			Расчетный метод

		Вы-						Выбр	осы в атмосфер	ov*						
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При	нормальных у	/слови	ях					риоды	НМУ				Примечание.
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год	%	г/м³		вый рех			ой ре			тий реж		Метод контроля на источнике
1	2	ника, м	4	5	6	7	<u>г/с</u>	9	г/м ³	г/с 11	<u>%</u> 12	г/м ³	г/с 14	15	<u>г/м³</u> 16	17
ЗИО УКПНиГ	6643	7	0.0066174	0.2092586	0	/	0.0066174	9	10	0.0066174	12	13	0.0066174	_	10	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6644	7		0.2092586			0.0066174			0.0066174			0.0066174			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6645	7		0.2092586			0.0066174			0.0066174			0.0066174			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6646	2		0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001	+		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6647	2	0.0013001	0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6648	2		0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6649	2		0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6650	2		0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6651	2		0.041112			0.0013001			0.0013001			0.0013001			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ ЗИО УКПНиГ	6652 6653	2		0.1888706 0.1888706			0.0059727 0.0059727			0.0059727 0.0059727			0.0059727 0.0059727			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6654	2		0.1888706			0.0059727			0.0059727			0.0059727			Расчетный метод Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6655	2		0.1888706			0.0059727			0.0059727			0.0059727			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6656	2		0.1888706			0.0059727			0.0059727			0.0059727			Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6657	2		0.1888706			0.0059727			0.0059727			0.0059727			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6781	11		0.1441595			0.0045588			0.0045588			0.0045588			Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ	6782	5	0.0113788	0.3598246			0.0113788			0.0113788			0.0113788			Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0221	3.5		1.420396			-	100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0222	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0280	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0281	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9	+	0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0341 0342	9		0.0122038 0.0488151				100 100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0343	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0344	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0345	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0346	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0347	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16	0.1786451	0.002858	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0349	16	0.1786451	0.002858	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0350	16		0.002858	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0351	16		0.002858	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0362	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0363	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0364	9		0.0282911				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0365 0366	9		0.1131642 0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0367	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона	0368	9	+	0.0282911				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0369	9		0.1131642				100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5		5.9018509		5.726106453	0.1866351	100	5.726106453	0.1866351	100	5.726106453	0.1866351	100	5.726106453	Расчетный метод
Технологическая зона	0501	8.5		5.9018509		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351			Расчетный метод
Технологическая зона	0502	8.5		5.9018509		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351			Расчетный метод
Технологическая зона	0503	8.5		5.9018509		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351	_	5.726106453	0.1866351		5.726106453	Расчетный метод
Технологическая зона	0520	7		5.918996	_	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773			Расчетный метод
Технологическая зона	0521	7		5.918996		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773			Расчетный метод
Технологическая зона	0522	7	0.1071770	5.918996		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773			Расчетный метод
Технологическая зона	0523	7	**********	5.918996	_	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	Расчетный метод
Технологическая зона	6200	6		0.3384786			0.0107038			0.0107038			0.0107038			Расчетный метод
Технологическая зона	6201 6202	6		0.3384786 0.3384786			0.0107038 0.0107038			0.0107038 0.0107038			0.0107038 0.0107038			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6202	8		4.9916356			0.0107038			0.0107038			0.0107038			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6221	8		4.9916356			0.1578513			0.1578513			0.1578513			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6222	8		4.8021026			0.1578576			0.1518576			0.1518576			Расчетный метод
Технологическая зона	6240	7		9.1460323			0.2892264			0.2892264			0.2892264			Расчетный метод
Технологическая зона	6241	7		9.1460323			0.2892264			0.2892264			0.2892264			Расчетный метод
Технологическая зона	6260	6		2.4198032			0.0765218			0.0765218			0.0765218			Расчетный метод
Технологическая зона	6262	6		2.4198032			0.0765218			0.0765218			0.0765218			Расчетный метод
Технологическая зона	6280	8	0.0252603	0.7987928			0.0252603			0.0252603			0.0252603			Расчетный метод
Технологическая зона	6281	10	0.0604468	1.9114718			0.0604468			0.0604468			0.0604468			Расчетный метод
Технологическая зона	6282	8		0.7987928			0.0252603			0.0252603			0.0252603			Расчетный метод
Технологическая зона	6283	10		1.9114718			0.0604468			0.0604468			0.0604468			Расчетный метод
Технологическая зона	6300	8		0.7388262			0.023364			0.023364			0.023364			Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8	****	0.7388262			0.023364			0.023364			0.023364			Расчетный метод
Технологическая зона	6320	6		0.5333822			0.0168672			0.0168672			0.0168672			Расчетный метод
Технологическая зона	6321	6	0.0168672	0.5333822		1	0.0168672	i l		0.0168672		i l	0.0168672	1		Расчетный метод

		Вы-	Вы- сота При нормальных условиях В периоды НМУ														
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При					Примечание.									
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год %				рвый режим Второй режим						тий рех		Метод контроля на источнике	
	2	ника, м 3	4	5	6	7	г/с	9	г/м ³	г/с 11	% 12	г/м ³ 13	г/с 14	% 15	<u>г/м³</u> 16	17	
технологическая зона	6340	10		0.9794686	0	1	0.0309739	9	10	0.0309739	12	13	0.0309739	15	10	Расчетный метод	
Технологическая зона	6341	10		0.9794686			0.0309739			0.0309739			0.0309739			Расчетный метод	
Технологическая зона	6360	12		10.8971168	0.2		0.3446012			0.3446012			0.3446012			Расчетный метод	
Технологическая зона	6361	12		10.8971168			0.3446012			0.3446012			0.3446012			Расчетный метод	
Технологическая зона	6440	9	0.0507326	1.6042876			0.0507326			0.0507326			0.0507326			Расчетный метод	
Технологическая зона	6441	9	0.000.020	1.6042876			0.0507326			0.0507326			0.0507326			Расчетный метод	
Технологическая зона	6443	3		4.0674319	0.1		0.128625			0.128625			0.128625			Расчетный метод	
Технологическая зона	6460	7	0.0.00	0.3958732			0.0125188			0.0125188			0.0125188			Расчетный метод	
Технологическая зона	6540	5		4.9050005	0.1		0.1551116			0.1551116			0.1551116			Расчетный метод	
Технологическая зона	6760 6761	2	***********	0.1935718 0.1935718			0.0061214 0.0061214			0.0061214 0.0061214			0.0061214 0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона Технологическая зона	6762	2		0.1935718			0.0061214		+	0.0061214			0.0061214			Расчетный метод Расчетный метод	
Технологическая зона	6763	2	<u> </u>	0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6764	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6765	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6766	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6767	2	0.0061214	0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6768	2	0.0061214	0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6769	2		0.1935718		-	0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6770	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6771	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6772	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6773	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6774	2		0.1935718			0.0061214			0.0061214			0.0061214			Расчетный метод	
Технологическая зона	6775 6400	20		0.1935718 148.0767877	44.5		0.0061214			0.0061214			0.0061214 20.3731308			Расчетный метод	
Складская зона Складская зона	6400	20		148.0767877			20.3731308 20.3731308			20.3731308			20.3731308			Расчетный метод Расчетный метод	
Складская зона Складская зона	6402	20	<u> </u>	148.0767877			20.3731308			20.3731308			20.3731308			Расчетный метод	
Складская зона	6403	6		0.0408617	14.5		0.0012922			0.0012922			0.0012922			Расчетный метод	
Складская зона	6404	6		0.0408617			0.0012922			0.0012922			0.0012922			Расчетный метод	
Складская зона	6405	6		0.0265594			0.0008399			0.0008399			0.0008399			Расчетный метод	
Складская зона	6420	7		1.9730771			0.0623949			0.0623949			0.0623949			Расчетный метод	
Складская зона	6421	2		0.3437639			0.0108709			0.0108709			0.0108709			Расчетный метод	
Система трубопроводов	0960	4		42.3742549				100			100			100		Расчетный метод	
Система трубопроводов	0961	4		42.3742549				100			100			100		Расчетный метод	
Система трубопроводов	0962	4		42.3742549				100			100			100		Расчетный метод	
Система трубопроводов	0963	4		42.3742549				100			100			100		Расчетный метод	
Система трубопроводов	0964	3.9		0.9525733				100			100			100		Расчетный метод	
Система трубопроводов	0965	4		4.2374255		22222 24252	0.0400004	100	2000 04050	0.0400004	100	22222 24252	0.0100001	100	22222 24252	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0966	3.9		0.5084911	8	86290.64652	0.0160801	400	6290.64652	0.0160801	400	86290.64652	0.0160801	400	86290.64652	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0968	2.5		42.3742549	4.0	007700 0507	0.5000000	100	7700 0507	0.5000000	100	007700 0507	C 50000C0	100	007700 0507	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0970 6380	10 5		1.6949702	4.6	907702.0567	6.5392369 0.0137707	90	7702.0567	6.5392369 0.0137707		907702.0567	6.5392369 0.0137707		907702.0567	Расчетный метод	
Система трубопроводов Система трубопроводов	6381	5		0.4354617 0.9624087			0.0304344		+	0.0304344			0.0304344			Расчетный метод Расчетный метод	
Система трубопроводов	6382	5		0.9624087			0.0304344			0.0304344			0.0304344			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6383	5		0.9346591			0.001096			0.001096			0.001096			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6384	5		0.013689			0.0004329		<u> </u>	0.0004329			0.0004329			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6385	5		0.0086927			0.0002749			0.0002749			0.0002749			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6386	5		0.16261			0.0051422			0.0051422			0.0051422			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6387	2		0.088046			0.0027843			0.0027843			0.0027843			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6388	2		0.1389437			0.0043938			0.0043938			0.0043938			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6940	2		0.018926			0.0005985			0.0005985			0.0005985			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6941	2	0.00000	0.018926			0.0005985			0.0005985			0.0005985			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6942	2	0.00000	0.018926			0.0005985			0.0005985			0.0005985			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6943	2		0.018926			0.0005985			0.0005985			0.0005985			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6944	2		0.3527256			0.0111543			0.0111543			0.0111543			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6949	2	0.000-0.1	0.0073267			0.0002317			0.0002317			0.0002317			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6950	2		0.0073267			0.0002317 0.0002317			0.0002317 0.0002317			0.0002317 0.0002317			Расчетный метод	
Система трубопроводов Система трубопроводов	6951 6952	2		0.0073267 0.0073267			0.0002317			0.0002317			0.0002317	 		Расчетный метод Расчетный метод	
Система трубопроводов Система трубопроводов	6952	2		0.0073267			0.0002317			0.0002317			0.0002317			Расчетный метод	
Система трубопроводов Система трубопроводов	6960	2		0.6364685			0.0201271			0.0006646			0.0201271			Расчетный метод	
Система трубопроводов Система трубопроводов	6961	2		0.6364685			0.0201271			0.0201271			0.0201271			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6962	2		0.6364685			0.0201271		+	0.0201271			0.0201271			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6963	2		0.6364685			0.0201271		+	0.0201271			0.0201271			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6964	2		3.5229888	0.1		0.111408		+	0.111408			0.111408			Расчетный метод	
anarama ipjaanipabadab		_			· · ·												
Система трубопроводов	6970	2	0.0032732	0.103507	l		0.0032732			0.0032732	l	1	0.0032732			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка Ns источника выброса При нормальные выброса При нормальные выброса При нормальные выброса При нормальные никеа, м 1 2 3 4 5 5 5 5 5 5 5 5 5				Выбросы в атмосфер	v*				
1 2 3 4 5 Система трубопроводов 6972 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6973 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6978 2 0.003213 0.01016 Система трубопроводов 6978 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 Система Трубопроводов 6989 2 0.0003213 0.01016 Система Трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 ВСЕГО: 140,712903 950,5858 3 0.0517 437,7478 ВСЕГО: 140,712903 950,4583 1.06834 1.0217 68,3799478 366,4638 Оборудование для РНР 1043 2 0.805883 0.06834 1.0314,40733 366,64638 ЗИО УКГНниг 0581 3 0.003480 3400 УКГНниг 0581	х условиях			эвгороовг в аттоофор	Примечание.				
Система трубопроводов 6972 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6973 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6974 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6974 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6978 2 0.003213 0.1016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6999 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6999 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6980 2 0.003213 0.01016 Система Трубопроводов 6980 2 0.003213 0.01016 Система Трубопроводов 6980 2 0.0032676 Система Трубопроводов 6980 2 0.0426756 1.34950 Система Трубопроводов 6980 2 0.0032676 Система Трубопроводов 6980 2 0.003267 Система Трубопроводов 6980 2 0.00326838 Система Трубопроводов 6980 2 0.003368 Система Трубопроводов 6980 2 0.00368 Система Трубопроводов 6980 2 0.00	% г/м³	вание цеха, участка	Первы	ый режим	В периоды Второй ре	жим	Tpe	тий режим	Метод контроля на источнике
Система трубопроводов 6972 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6973 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6978 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6978 2 0.0003273 0.01016 Система трубопроводов 6978 2 0.0003273 0.01016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003273 0.01016 Система трубопроводов 6980 2 0.00246756 1.34950 ВИСТЕМА ОТЕМЬ ОТЕМ	% I/M°		г/с	% г/м³	г/с %	г/м³	г/с	% г/м³	
Система трубопроводов 6973 2 0.0032732 0.1035 Система трубопроводов 6974 2 0.0087484 0.27564 Система трубопроводов 6978 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 340 Система трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 Оистема Трубопроводов 6980 2 0.002313 0.01016 Оистема Трубопроводов 6980 2 0.002313 0.01016 Оистема Трубопроводов 75 0.0003213 0.00032 0.0	6 7	1	8	9 10	11 12	13	14	15 16	17
Система трубопроводов 6974 2 0.0087484 0.27664 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6880 2 0.0003213 0.01016 ЗИО ЖКЗЕ 0569 10 55.792769 55.89808 ЗИО ЖКЗЕ 0569 2 0.0426756 1.34950 ЗИО ЖКЗЕ 0569 2 0.0426756 1.34950 ВСЕГО: 140.7129093 950.42854 10-20 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 144.40738 300-50 6.3900558 144.40738 300 УКПНиг 0561 3 0.00336 300 УКПНиг 0581 3 0.00336 300 УКПНиг 0583 3 0.000306 0.00938 300 УКПНиг 0584 4 0.0348 0.0046 300 УКПНиг 0586 4 0.0348 0.0046 0.0040 0.0046 300 УКПНиг 0587 5.4 <			0.0032732		0.0032732		0.0032732		Расчетный метод
Система трубопроводов 6978 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 ЗИО ХСТЕМИ ТРУбопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 ЗИО ЖКЗЕ 0589 10 55.792769 55.85980 3ИО ЖКЗЕ 6592 2 0.00426756 13.94950 3ИО ЖКЗЕ 0599 10 55.792769 55.85980 3ИО ЖКЗЕ 0589 10 55.792769 35.85980 3ИО ЖКЗЕ 0592 2 0.0426756 13.94950 3ИО ЖКЗЕ 0590 3ИО ЖКЗЕ 0592 2 0.0426756 13.94950 3ИО ЖКЗЕ 0500 0 64.979476 366.84638 0 0.00460 30.0050 64.979476 366.84638 0 0.00548 30.00541 30.00			0.0032732		0.0032732		0.0032732		Расчетный метод
Система трубопроводов 6979 2 0.0003213 0.01016 Система трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 ЗИО ЖКЗЕ 0589 10 55.792769 55.85980 ЗИО ЖКЗЕ 6592 2 0.0426756 1.34950 BCETO: 140.7129039 950.42855 0.10 69.3429057 437.37478 10-20 64.9799478 368.64638 30-50 6.3900558 144.40773 0.50 6.3900558 144.40733 30-50 6.3900558 144.40733 30-50 6.3900558 1.44.40733 30-50 4 6.3900558 1.44.40733 30-50 4 6.3900558 1.44.40733 30-50 4 6.3900558 1.44.40733 300 УКПНиГ 0580 4 0.03480 300 УКПНиГ 0581 3 0.000336 300 УКПНиГ 0581 3 0.000308 300 УКПНиГ 0581 3 0.000308 300 УКПНиГ 0584 4 0.03480 300 УКПНиГ 0584 4 0.00480 300 УКПНиГ 0586 4 0.00480 300 УКПНиГ 0588 5 5.4 0.00406 300 УКПНиГ 0588 5 5.4 0.00406 300 УКПНиГ 0588 5 5.4 0.00406 300 УКПНиГ 0646 20 0.0933368 0.2419 300 УКПНиГ 0646 20 0.0933368 0.2419 300 УКПНиГ 0647 20 0.009 300 УКПНиГ 0648 20 0.009 300 УКПНиГ 0648 20 0.009 300 УКПНиГ 0648 10 0.009 300 УКПНиГ 0649 20 0.009 300 УКПНиГ 0651 20 0.009 300 УКПНиГ 0652 20 0.009 300 УКПНиГ 0662 20 0.009 300 УКПНиГ 0663 20 0.009 300 УКПНиГ 0663 20 0.009 300 УКПНиГ 0669 20 0.009 300 УКПНиГ 0669 20 0.009 300 УКПНиГ 0669 20 0.009 300 УКПНиГ 0689 18.3 0.00619 300 УКПНиГ 0689 18.3 0.00619 300 УКПНиГ 0689 18.3 0.00619 300 УКПНиГ 0886 18.3 0.00619 300 УКПНиГ 0889 18.3 0.00619 300 УКПНиГ 6680 2 0.000648 0.00154 300 УКПНиГ 6680 2 0.000648 0.	-	1,2	0.0087484		0.0087484		0.0087484		Расчетный метод
Система трубопроводов 6980 2 0.0003213 0.01016 ЗИО ЖКЗЕ 0589 10 5.572769 55.892 ЗИО ЖКЗЕ 6592 2 0.0426756 1.34950 BCEFO: 140.7129033 950.42854 0-10 69.3429057 437.37478 10-20 64.9799478 386.84638 30-50 6.3900558 144.40738 300 УКГНиг 0.0580 4 3ИО УКГНиг 0.680 4 3ИО УКГНиг 0.681 3 3ИО УКГНиг 0.683 3 3ИО УКГНиг 0.683 3 3ИО УКГНиг 0.686 4 0.03480 3ИО УКГНиг 0.686 5.4 0.0048 3ИО УКГНиг 0.688 5.4 0.009 3ИО УКГНиг 0.648 20 0.009<			0.0003213		0.0003213		0.0003213		Расчетный метод
3ИО ЖКЗЕ	-		0.0003213		0.0003213		0.0003213		Расчетный метод
SIO XKK3E 6592 2 0.0426756 1.34950	-		0.0003213	222225 2222	0.0003213	222225 2222	0.0003213	22225 222	Расчетный метод
BCEFO: 140.7129093 950.42854 10-20 69.3429057 437.37478 10-20 64.9799478 368.64638 30-50 6.3990558 144.070558 144.070558 144.070558 144.070558 144.070558 144.07058 144.07058 144.07058 144.07058 144.07058 144.07058 144.07058 144.07058 146.07058 144.07058 146.07058			55.792769	908985.0288	55.792769	908985.0288	55.792769	908985.0288	Расчетный метод
0-10 69.3429057 437.37478 10-20 64.9799478 368.64638 30-50 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 144.40738 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900558 30-50 6.3900568 30-50 6.3900568 30-50 6.3900568 30-50 6.3900568 30-50 6.3900568 30-50 6.3900568 40-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 30-50 6.393058 6.2419		зио жкзе	0.0426756		0.0426756		0.0426756		Расчетный метод
10-20	/		137.8178347		137.8178347		137.8178347		
10-20	8 49.2			радациям высот	67.1624115		67.1624115	T T	
30-50 6.3900558			67.1624115 64.2653674		64.2653674		64.2653674		
Оборудование для РНР 1043 2 0.8058838 0.06834 ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.03480 ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.000306 ЗИО УКПНИГ 0583 3 0.000306 ЗИО УКПНИГ 0584 4 0.03480 ЗИО УКПНИГ 0586 4 0.03480 ЗИО УКПНИГ 0588 5.4 0.00006 ЗИО УКПНИГ 0686 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0646 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0647 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0648 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0648 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0648 20 0.0933368 0.2419 ЗИО УКПНИГ 0650 20 0.093300 0.009 ЗИО УКПНИГ 0651 20 0.093300 0.009 300 УКПНИГ 0652 20 0.009			6.3900558		6.3900558		6.3900558		
3ИО УКПНиГ 0580					6.3900336		6.3900556		
300 SKITHMI		TODOUMO THE DUD			100			100	Роспотици мотоп
3ИО УКПНИГ 0581 3 0.000306 0.000336 3ИО УКПНИГ 0583 3 0.0000306 0.00003 3ИО УКПНИГ 0584 4 4 0.03480 3ИО УКПНИГ 0586 4 0.03480 3ИО УКПНИГ 0587 5.4 0.00406 3ИО УКПНИГ 0588 5.4 0.00006 3ИО УКПНИГ 0588 5.4 0.00006 3ИО УКПНИГ 0646 20 0.093368 0.2419 3ИО УКПНИГ 0647 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0648 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0648 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0649 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0650 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0651 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0651 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0652 20 0.009 3ИО УКПНИГ 0884 18.3 0.10064 3ИО УКПНИГ 0884 18.3 0.10064 3ИО УКПНИГ 0885 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0885 18.3 0.10064 3ИО УКПНИГ 0887 18.3 0.10064 3ИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0889 18.3 0.10064 3ИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0890 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3ИО УКПНИГ 0896 18.3 0.000619 3ИО УКПНИГ 0896 18.3 0.000619 3ИО УКПНИГ 0896 18.3 0.000619 3ИО УКПНИГ 0896 20.0002329 0.00736 3ИО УКПНИГ 0896 20.0002329 0.00736 3ИО УКПНИГ 0866 20.0000489 0.00164 3ИО УКПНИГ 0664 20.0000489 0.00164 3ИО УКПНИГ 0664 20.000048				100				100	Расчетный метод
3HO УКПНиГ 0583 3 0.0000306 0.00096 3HO УКПНиГ 0584 4 0.00183 3HO УКПНиГ 0586 4 0.003480 3HO УКПНиГ 0587 5.4 0.00406 3HO УКПНиГ 0588 5.4 0.000406 3HO УКПНИГ 0646 20 0.0933368 0.2419 3HO УКПНИГ 0646 20 0.0933368 0.2419 3HO УКПНИГ 0647 20 0.009 3HO УКПНИГ 0648 20 0.009 3HO УКПНИГ 0649 20 0.009 3HO УКПНИГ 0649 20 0.009 3HO УКПНИГ 0650 20 0.009 3HO УКПНИГ 0651 20 0.009 3HO УКПНИГ 0652 20 0.009 3HO УКПНИГ 0652 20 0.009 3HO УКПНИГ 0884 18.3 0.10064 3HO УКПНИГ 0885 18.3 0.10064 3HO УКПНИГ 0886 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0886 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0886 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 3HO УКПНИГ 0888 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0899 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 3HO УКПНИГ 0896 2 0.002329 0.00738 3HO УКПНИГ 0658 2 0.0023352 0.07384 3HO УКПНИГ 0658 2 0.0023352 0.07384 3HO УКПНИГ 06641 7 0.000249 0.00787 3HO УКПНИГ 06645 7 0.000249 0.00787 3HO УКПНИГ 06646 2 0.0000489 0.00154 3HO УКПНИГ 06640 2 0.0000489 0.00154 3	~				100				Расчетный метод
3/10 3/11 1/11				1112 406502	0.0000306	1112 100500	0.0000000	100	Расчетный метод
3HO УКПНЫГ 0586			0.0000306	1113.406593	0.0000306	1113.406593	0.0000306		Расчетный метод
3/10 3/10 3/11				100	100			100	Расчетный метод
3ИО УКПНИГ 0588 5.4 0.00006				100	100			100	Расчетный метод
3HO YKTHMF				100	100			100	Расчетный метод
3IIO YKTIHIIF				100	100		0.000000	100	Расчетный метод
3IIO YKTIHIIF			0.0933368	400	0.0933368		0.0933368	100	Расчетный метод
3NO YKTIHUF	-			100	100			100	Расчетный метод
3MO YKTIHMF	-			100	100			100	Расчетный метод
3/10	-			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0652 20 0.009 ЗИО УКПНИГ 0884 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0885 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0886 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПН				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0884 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0885 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0886 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0002329 0.00736 ЗИ				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0885 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0886 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.002322 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.002352 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6586 <td< td=""><td>· .</td><td></td><td></td><td>100</td><td>100</td><td></td><td></td><td>100</td><td>Расчетный метод</td></td<>	· .			100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0886 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6585 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td>100</td><td>100</td><td></td><td></td><td>100</td><td>Расчетный метод</td></td<>				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0887 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0023122 0.08912 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0023122 0.0892 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.002335 0.0736 З				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0888 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.0892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.00872 0.2856 <				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0889 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.002329 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.008722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td>100</td><td>100</td><td></td><td></td><td>100</td><td>Расчетный метод</td></td<>				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0890 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0023352 0.0736 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0891 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.00333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0892 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.00833 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ				100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0893 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0023122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.007384 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.008722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 <t< td=""><td>4</td><td>ИО УКПНиГ</td><td></td><td>100</td><td>100</td><td></td><td></td><td>100</td><td>Расчетный метод</td></t<>	4	ИО УКПНиГ		100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0894 18.3 0.10064 ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.00333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 <td>4</td> <td>ИО УКПНиГ</td> <td></td> <td>100</td> <td>100</td> <td></td> <td></td> <td>100</td> <td>Расчетный метод</td>	4	ИО УКПНиГ		100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 0895 18.3 0.00619 ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.00333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.000489 <	4	ИО УКПНиГ		100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6580 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.000048	4	ИО УКПНиГ		100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6581 2 0.0001327 0.00419 ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.00333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0	4	ИО УКПНиГ		100	100			100	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6582 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0	6	ИО УКПНиГ	0.0002329		0.0002329		0.0002329		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.000048			0.0001327		0.0001327		0.0001327		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6583 2 0.0028122 0.08892 ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489	4	ИО УКПНиГ	0.0028122		0.0028122		0.0028122		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6584 2 0.0002329 0.00736 ЗИО УКПНИГ 6585 2 0.0023352 0.07384 ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489	4	ИО УКПНиГ	0.0028122		0.0028122		0.0028122		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6586 2 0.0088722 0.28056 ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	6	ИО УКПНиГ	0.0002329		0.0002329		0.0002329		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	1		0.0023352		0.0023352		0.0023352		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6587 2 0.0062607 0.19797 ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	1		0.0088722		0.0088722		0.0088722		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6591 2 0.000333 0.01052 ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	8	ИО УКПНиГ	0.0062607		0.0062607		0.0062607		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6640 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	7	ΝΟ <u>ΥΚΠΗ</u> иΓ	0.000333		0.000333		0.000333		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6641 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6642 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	8	ИО УКПНиГ	0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6643 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	8	ИО УКПНиГ	0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6644 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154	8	ИО УКПНиГ	0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6645 7 0.000249 0.00787 ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6646 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.000249		0.000249		0.000249		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ 6647 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНИГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ 6648 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНиГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНиГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ 6649 2 0.0000489 0.00154 ЗИО УКПНиГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
ЗИО УКПНиГ 6650 2 0.0000489 0.00154			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
			0.0000489		0.0000489		0.0000489		Расчетный метод
3ИО УКПНиГ 6652 2 0.0002247 0.00710			0.0000489		0.0000489		0.0002247		Расчетный метод
3ИО УКПНИГ 6653 2 0.0002247 0.00710			0.0002247		0.0002247		0.0002247		Расчетный метод
3ИО УКПНИГ 6654 2 0.0002247 0.00710			0.0002247		0.0002247	+	0.0002247		Расчетный метод
3ИО УКПНИГ 6655 2 0.0002247 0.00710			0.0002247		0.0002247		0.0002247		Расчетный метод
3ИО УКПНИГ 6656 2 0.0002247 0.00710 3ИО УКПНИГ 6656 2 0.0002247 0.00710			0.0002247		0.0002247	+	0.0002247		
3ИО УКПНИГ 6657 2 0.0002247 0.00710 3ИО УКПНИГ 6657 2 0.0002247 0.00710			0.0002247		0.0002247	+	0.0002247		Расчетный метод Расчетный метод

		Вы-						Выбро	осы в атмосфе	pv*					
Наименование цеха, участка	№ источника	сота	При і	ях			Примечание.								
паименование цеха, участка	выброса	источ-	г/с	т/год %				вый реж		Второй	Третий режим			Метод контроля на источнике	
4		ника, м	4	• • •		7	г/с	%	г/м³	<u>г/с</u> 9		г/с	%	г/м³	47
1 ЗИО УКПНиГ	2 6781	11	7	5 0.005487	6	/	0.0001735	9	10	11 1 0.0001735	2 13	0.000173	15	16	17 Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6782	5		0.003467			0.0001733			0.0001733		0.000433			Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0004645			0.0001001	100		10	0	0.000100	100		Расчетный метод
Технологическая зона	0341	9		0.0004645				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0342	9		0.001858				100		10	0		100		Расчетный метод
Технологическая зона	0343	9		0.001858				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0344	9		0.0004645				100		10	-		100		Расчетный метод
Технологическая зона	0345	9		0.0004645				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0346	9		0.001858				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0347 0362	9		0.001858 0.0004645				100		10			100		Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона	0363	9		0.0004643				100		10	_		100		Расчетный метод
Технологическая зона	0364	9		0.0004645				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0365	9		0.001858				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0366	9		0.0004645				100		10	0		100		Расчетный метод
Технологическая зона	0367	9		0.001858				100		10	0		100		Расчетный метод
Технологическая зона	0368	9		0.0004645				100		10			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0369	9		0.001858		0.0005	6 6 4 5	100	0.00000	10	_		100	0.000	Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5		0.3802298		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241	0.368908				Расчетный метод
Технологическая зона	0501 0502	8.5	.	0.3802298 0.3802298		0.36890851 0.36890851	0.0120241 0.0120241		0.36890851 0.36890851	0.0120241 0.0120241	0.368908				Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0502	8.5 8.5		0.3802298		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241	0.368908				Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	0520	7		0.3602296		0.36890651	0.0120241		0.107520579	0.0070084	0.366906				Расчетный метод
Технологическая зона	0521	7		0.2216234		0.107520579	0.0070084		0.107520579	0.0070084	0.1075205				Расчетный метод
Технологическая зона	0522	7		0.2216234		0.107520579	0.0070084		0.107520579	0.0070084	0.1075205				Расчетный метод
Технологическая зона	0523	7		0.2216234		0.107520579	0.0070084		0.107520579	0.0070084	0.1075205				Расчетный метод
Технологическая зона	6200	6	0.0198668	0.6282371	0.1		0.0198668			0.0198668		0.0198668	3		Расчетный метод
Технологическая зона	6201	6		0.6282371	0.1		0.0198668			0.0198668		0.0198668	3		Расчетный метод
Технологическая зона	6202	6	0.0.0000	0.6282371	0.1		0.0198668			0.0198668		0.0198668			Расчетный метод
Технологическая зона	6220	8		3.5691001	0.4		0.1128662			0.1128662		0.1128662			Расчетный метод
Технологическая зона	6221	8	*********	3.5691001	0.4		0.1128662			0.1128662		0.1128662			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6222 6240	8		3.5185276 0.4203733	0.4		0.1112669 0.0132935			0.1112669 0.0132935		0.1112669 0.0132939			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6240	7		0.4203733			0.0132935			0.0132935		0.013293			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6260	6		0.4203733			0.0022884			0.0022884		0.0022884			Расчетный метод
Технологическая зона	6262	6		0.0723663			0.0022884			0.0022884		0.0022884			Расчетный метод
Технологическая зона	6280	8		0.0300714			0.000951			0.000951		0.00095			Расчетный метод
Технологическая зона	6281	10	0.0050633	0.1601131			0.0050633			0.0050633		0.0050633	3		Расчетный метод
Технологическая зона	6282	8	*******	0.0300714			0.000951			0.000951		0.00095			Расчетный метод
Технологическая зона	6283	10	0.0050633	0.1601131			0.0050633			0.0050633		0.005063	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6300	8		0.0281214			0.0008893			0.0008893		0.0008893			Расчетный метод
Технологическая зона	6301	8		0.0281214			0.0008893			0.0008893		0.0008893			Расчетный метод
Технологическая зона	6320 6321	6	0.000000	0.0271895 0.0271895			0.0008598 0.0008598			0.0008598 0.0008598		0.0008598			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6340	10		0.0271895		+	0.0008598			0.0008598		0.0008598			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона	6341	10		0.0372808			0.0011789			0.0011789		0.001178			Расчетный метод
Технологическая зона	6360	12		0.4147688			0.0131163			0.0131163		0.013116			Расчетный метод
Технологическая зона	6361	12		0.4147688			0.0131163			0.0131163		0.013116			Расчетный метод
Технологическая зона	6440	9	0.00.000	0.2524698			0.0079839			0.0079839		0.0079839	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6441	9		0.2524698			0.0079839			0.0079839		0.0079839			Расчетный метод
Технологическая зона	6443	3		0.6576471	0.1		0.0207969			0.0207969		0.0207969			Расчетный метод
Технологическая зона	6460	7		0.0150676			0.0004765			0.0004765		0.000476			Расчетный метод
Технологическая зона	6540	5		0.3109456		 	0.0098331			0.0098331		0.009833	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6760 6761	2		0.0073678 0.0073678			0.000233 0.000233			0.000233 0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6762	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод Расчетный метод
Технологическая зона Технологическая зона	6763	2		0.0073678		 	0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6764	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6765	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6766	2	.	0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023		<u> </u>	Расчетный метод
Технологическая зона	6767	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6768	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6769	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6770	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6771	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.000233			Расчетный метод
Технологическая зона	6772	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.000233	_		Расчетный метод
Технологическая зона	6773	2		0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023			Расчетный метод
Технологическая зона	6774	2	0.000233	0.0073678			0.000233			0.000233		0.00023)		Расчетный метод

Montemanication Montemanic	Вы-																
Process Proc		№ источника		При нормальных условиях В периоды НМУ													
Temperature and Company	Наименование цеха, участка							Пер	вый реж					Третий режим			Метод контроля на источнике
Temporary Compared		ника, м	1/0	ілод	70	I/M°	г/с										
Company 1975 Gell	11		3	-7		6	7	J		10		12	13		15	16	
Consecution on 640 7 769 769 56 866,055 28 769			2			00.0											**
Contraction Contract Contra	- 11																11
Compagement 640	- 11																
Consideration	• •					20.3											
Gringeres auch 6401 F C.000508			6														
Changes alone 6.52 7 0.0000000 0.00000000			6														
Comment propriessor 100		6420	7														11
Output Display Displ	Складская зона	6421	2	0.0000878	0.0027759			0.0000878			0.0000878			0.0000878			Расчетный метод
Centions professional 1002 4			4						100								
Chartest professionate 995	1, 1 1		4														
Current professories 0.95	1,		4														• •
Centres Informacione Centres Profit Profit Centres Profit Profit Profit Centres Profit Profit Profit Centres Profit Pr	12 1 1		4														
Christen Infortrosepasies GRE 3.8 C.000012 C.			3.9														**
Систем трубогранирования 1098 2.5 1.11/19507 1.0.424/981 0.344/98			2.0	0.000612			2294 175924	0.000612	100	2294 175924	0.000612	100	2294 175924	0.000612	100	2201 175021	
Chartess pythogroupses 0970 10 0.2469811 0.065144 0.0 3464 19601 0.2469811 3454 19601 0.2469811 3454 19601 0.000241 0							3204.173024	0.000612	100	3204.173024	0.000612	100	3204.173024	0.000612	100	3204.173024	
Communication Sept	12 1 1					0.9	34549.18681	0.2488981		34549.18681	0.2488981	100	34549.18681	0.2488981	100	34549.18681	11
Current profundance Sile	- 17 1 11					0.0	0.0.10.10001			0.10.10.10001			0.10.10.10001			3 10 10.10001	
Concreta Implicit processing SSSE 5			5														
Control transformeration Control transformer	1,		5														• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Cherewa TypiGroppeacoes	12 1 1	6383	5	0.0036903													
Current systempeogree 6386 5 0,0001967 0,0001967 0,0001967 0,0001967 Pace-threal sering frequency 0,0001967 Pace-threal sering frequency 0,0001967			5														Расчетный метод
Cortewa Typ/Ontposace S887 2 0.0001056 0.000351 0.0000355 0.00000355 0.00			5														Расчетный метод
Current трубопроводее 6388 2 0.0000355 0.0000355 0.0000355 0.0000355 Parometinal terror Current Tryfonposopopopopopopopopopopopopopopopopopo																	11
Currowa трубопроворова 6940 2 0.0022938 0.0002938 0.0002938 0.0002938 0.0002938 0.0002938 0.0002293 0.00022938			2														• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Gertrean труборововоде 6941 2 0.0022939 0.0725379 0.0022398 0.0022393 0.0022293 0.0022393 0.0022293 0.0022393 0.0022293 0.0022393 0.0022293 0.0022393 0.0022293 0.002	1,		2														* '
Система трубогрововодея 6942 2 0.0022393 0.0725379 0.0022399 0.00			2														
Chicrean трубогроводов 6943 2 0.0022393 0.0022393 0.0022393 0.0022393 0.0022393 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6944 2 0.0027513 0.0427513 0.0427513 0.0427513 0.0427513 0.0427513 0.0027611 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6950 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6951 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6951 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6951 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6952 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6961 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6962 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6962 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6963 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6963 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6964 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6964 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean трубогроводов 6971 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean Tpyforpospodogo 6971 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор Chicrean Tpyforpospodogo 6971 2 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 Paevermaik метор 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.00007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601 0.0007601	12 1 .:																
Система трубогроводов 6944 2 2 0.0427613 1.3518972 0.2 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0427613 0.0007801 0.00007801 0.00007801 0.00007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.00078																	
Система трубопроводов 6949 2 0 0,007801 0,0246889 0,0007801 0,0007801 0,0007801 Pacvemain метод Система трубопроводов 6950 2 0,0007801 0,0246889 0,0007801 0,0007801 0,0007801 Pacvemain метод Система трубопроводов 6951 2 0,0007801 0,0246889 0,0007801 0,0007801 0,0007801 0,0007801 Pacvemain метод Осистема трубопроводов 6952 2 0,0007801 0,0246889 0,0007801 0,0007801 0,0007801 0,0007801 Pacvemain метод Осистема трубопроводов 6952 2 0,0007801 0,0007801 0,0007801 0,0007801 0,0007801 Pacvemain метод Осистема трубопроводов 6953 2 0,0007801 0,00078			2			0.2											
Система трубопроводов 6950 2 0.0007801 0.0248689 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacuermaia метод Система трубопроводов 6951 2 0.0007801 0.0246689 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacuermaia метод Система трубопроводов 6952 2 0.0007801 0.0246689 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacuermaia метод Система трубопроводов 6953 2 0.0007801 0.002478 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacuermaia метод Система трубопроводов 6953 2 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacuermaia метод Система трубопроводов 6951 2 0.0007861 0.0007861 0.0007861 0.0007861 0.0007861 Pacuermaia метод 0.0007861 0.0007861 0.0007861 0.0007861 0.0007861 0.0007861 Pacuermaia метод 0.0007861 0.000			2			0.2											
Система трубопроводов 6951 2 0.0007801 0.0246689 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacenhalm Meror (Система трубопроводов 6952 2 0.0007801 0.002488 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacenhalm Meror (Система трубопроводов 6960 2 0.0007801 0.0024278 0.0007801 0.000761 0.000761 Pacenhalm Meror (Система трубопроводов 6960 2 0.0007801 0.0024274 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6960 2 0.0007661 0.0042224 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6961 2 0.0007661 0.0042224 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6962 2 0.0007661 0.0042224 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6963 2 0.0007661 0.0042224 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6964 2 0.0007661 0.0042224 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6964 2 0.0004240 0.0042404 0.0042404 0.0042404 0.0042404 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6970 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6970 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6970 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6971 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6972 2 0.0001240 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacenhalm Meror (Cистема трубопроводов 6974 2 0.000330 0.0105297 0.0001246 0.0001330 0.000333 0.0003	17 1 11																11
Currena трубопроводов 6852 2 0.0007801 0.0026689 0.0007801 0.0007801 0.0007801 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6863 2 0.0007861 0.002278 0.0007861 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6861 2 0.0007661 0.002278 0.0007661 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6862 2 0.0007661 0.002278 0.0007661 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6862 2 0.0007661 0.002278 0.0007661 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6863 2 0.0007661 0.0022254 0.0007661 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6864 2 0.0002404 0.1440929 0.0042404 0.0002761 0.0007661 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6864 2 0.0002404 0.1440929 0.0042404 0.0002761 0.0002761 0.0002761 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6864 2 0.0001246 0.003397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena трубопроводов 6867 2 0.0001246 0.0033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6871 2 0.0001246 0.0033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6874 2 0.0001246 0.0033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6874 2 0.0001246 0.0033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6874 2 0.0001246 0.00033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6874 2 0.0001246 0.00033987 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6876 2 0.0001246 0.0003398 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacetrusia Merta (Currena Tрубопроводов 6876 2 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.00001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001	1, 1 1		2														
Система трубопроводов 6960 2 0.00072816 0.0022378 0.0007661 0.00007661 0.00	1,		2														* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *
Система трубопреводов 6891 2 0.0007661 0.0042254 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.0007661 0.000007661 0.00007661 0.00007661 0.00007661 0.00007661 0.00007661 0.000007661 0.00007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.000007661 0.0000007661 0.00			2														
Система трубопроводов 6862 2 0.0007681 0.0242254 0.0007681 0.0007661 0.0007	Система трубопроводов	6960	2	0.0007661	0.0242254			0.0007661			0.0007661			0.0007661			Расчетный метод
Система трубопроводов 6963 2 0.0007661 0.0242254 0.0007661 0.0007661 0.0007661 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6970 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6971 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6972 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6972 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6973 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacvertisia Metrog Cистема трубопроводов 6973 2 0.0001246 0.000333	Система трубопроводов		2	0.0007661				0.0007661			0.0007661			0.0007661			
Система трубопроводов 6964 2 0.0042404 0.1340929	Система трубопроводов		2					0.0007661						0.0007661			Расчетный метод
Cucrema трубопроводов 6970 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.00001246 0.0000124 0.0000124 0.0000124 0.0000124 0.0000124 0.0000124 0.0000122 0.0000124 0.0000122 0.00000122 0.0000122 0.0000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0																	
Система трубопроводов 6971 2 0.0001246 0.0033937 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pacverthuik metrod Cистема трубопроводов 6973 2 0.0001246 0.0033397 0.0001246 0.00001246 0.00001246 0.0001246 Pacverthuik metrod Cистема трубопроводов 6974 2 0.000033 0.0105297 0.0001246 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.00000333 0.00000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000033 0.0000032 0.000032 0.000003			2														
Система трубопроводов 6972 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 Pасчетный метод Система трубопроводов 6974 2 0.0001246 0.003397 0.0001246 0.000333 0.000333 0.000333 0.000333 0.000333 Pасчетный метод Система трубопроводов 6978 2 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.000033 0.000033 0.000033 0.000033 Pасчетный метод Система трубопроводов 6978 2 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000386 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 Pacчетный метод Система трубопроводов 6979 2 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.0000			2														• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
Система трубопроводов 6973 2 0.0001246 0.0039397 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0001246 0.0000124 0.0000333 0.00000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000032 0.0000333 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.00000032 0.0000033 0.0000033 0.0000033 0.0000033 0.0000033 0.0000033 0.0000033 0.000033 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.0000032 0.000			2												\vdash		
Система трубопроводов 6978 2 0.000333 0.0165297 0.000333 0.000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.00000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.00000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.00000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000333 0.0000032 0.00000333 0.00000122 0.00000333 0.00000122 0.000000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.000000122 0.00000122 0			2														
Система трубопроводов 6978 2 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.00000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.00000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.00000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.000000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.00000122 0.	12 1 1		2												+ +		
Система трубопроводов 6979 2 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.00003868 0.0000122 0.0000122 0.0003868 0.0000122 0.0000122 0.00003868 0.0000122 0.000122 0.00			2												+ +		
Система трубопроводов 6980 2 0.000122 0.000388 0.000122 0.0003122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.0000122 0.00000122 0.000012	1, 1 1		2												+ +		
3ИО ЖКЗЕ 0589 10 2.1235986 2.1261503 8 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 34598.01994 2.1235986 3140.0016244 0.001			2														
3ИО ЖКЗЕ 6592 2 0.0016244 0.0513651 0.0016244			10				34598.01994			34598.01994			34598.01994			34598.01994	
BCEГО: 26.6426507 144.0073483 25.8367669 25.8367669 25.8367669 25.8367669 1 В том числе по градациям высот 0-10 3.8692571 32.4655393 13.7 3.0633733 3.0633733 3.0633733 1 10-20 22.7733936 111.541809 86.3 22.7733936 <			2	0.0016244	0.0513651						0.0016244						
0-10 3.8692571 32.4655393 13.7 3.0633733 3.0633733 3.0633733 22.7733936 22.7733936 22.7733936 22.7733936 22.7733936 3.0633733 3.0633734 3.063373								25.8367669			25.8367669						
10-20 22.7733936 111.541809 86.3 22.7733936										циям высот							
***Пентилены (амилены) (460)(0501) Оборудование для РНР 1043 2 0.0805562 0.0068318 100 100 100 100 100 Расчетный метод B том числе по градациям высот ***Бензол (64)(6602) ***Бензол (64)(6602) Оборудование для РНР 1043 2 0.0741116 0.0062853 12.2 1672.261744 100 100 100 100 Расчетный метод 3ИО УКПНиГ 0580 4 0.00029739 100 100 100 100 Расчетный метод 3ИО УКПНиГ 0581 3 0.0000286 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746																	
Оборудование для РНР 1043 2 0.0805562 0.0068318 100 100 100 100 Расчетный метод В том числе по градациям высот ***Бензол (64)(0602) Оборудование для РНР 1043 2 0.0741116 0.0062853 12.2 1672.261744 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.0029739 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.0002866 100 100 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 <td></td> <td>10-20</td> <td></td> <td>22.7733936</td> <td>111.541809</td> <td>86.3</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>22.7733936</td> <td></td> <td></td> <td>22.7733936</td> <td></td> <td></td> <td></td>		10-20		22.7733936	111.541809	86.3					22.7733936			22.7733936			
BCEГО: 0.0805562 0.0068318 Image: Control of the page of the pa	05	1010	T -	0.000=====	0.000001-	400				ı) (460)(0501)		1 400			100		In
В том числе по градациям высот 0-10 0.0805562 0.0068318 100 100 100 100 100 100 Расчетный метод ***Бензол (64)(6602) Оборудование для РНР 1043 2 0.0741116 0.0062853 12.2 1672.261744 100 100 100 Расчетный метод 3ИО УКПНиГ 0580 4 0.0029739 100 100 100 Расчетный метод 3ИО УКПНиГ 0581 3 0.0002866 100 100 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000002	Оборудование для РНР		2				1817.678359		100			100			100		Расчетный метод
0-10 0.0805562 0.0068318 100 <t< td=""><td></td><td>RCELO:</td><td>1</td><td>0.0805562</td><td>0.0068318</td><td><u> </u></td><td></td><td>P 7014 1111272 - 1</td><td>l FDC = S::</td><td></td><td></td><td>l</td><td></td><td></td><td>1</td><td></td><td>1</td></t<>		RCELO:	1	0.0805562	0.0068318	<u> </u>		P 7014 1111272 - 1	l FDC = S::			l			1		1
***Бензол (64)(0602) Оборудование для РНР 1043 2 0.0741116 0.0062853 12.2 1672.261744 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.0029739 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.0000266 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 0.0000026 0.0000827 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 0.000026 94.6031746 Расчетный метод		0.10	1	0.0005560	U UUE0340	100		□ ТОМ ЧИСЛЕ ПО	лрадац 	иям высот		1	<u> </u>		 		1
Оборудование для РНР 1043 2 0.0741116 0.0062853 12.2 1672.261744 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.0029739 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.0002866 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 0.0000026 0.0000026 94.6031746		U-10	1	0.0805562	0.0068318	100		***=	OE (64)/0	1603)		1					l
ЗИО УКПНИГ 0580 4 0.0029739 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0581 3 0.0002866 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНИГ 0583 3 0.000026 0.000026 94.6031746 0.00000026 94.6031746 <td< td=""><td>Оборудование для РНР</td><td>10/13</td><td></td><td>0.07/1116</td><td>0 0063853</td><td>122</td><td>1672 261744</td><td></td><td></td><td>100Z)</td><td></td><td>100</td><td>1</td><td></td><td>100</td><td></td><td>Распетицій метоп</td></td<>	Оборудование для РНР	10/13		0.07/1116	0 0063853	122	1672 261744			100Z)		100	1		100		Распетицій метоп
ЗИО УКПНиГ 0581 3 0.0002866 100 100 100 100 Расчетный метод ЗИО УКПНиГ 0583 3 0.0000026 0.000026 0.0000026 94.6031746 0.0000026			1 1	0.0741110			1012.201144										
3ИО УКПНиГ 0583 3 0.0000026 0.0000827 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 0.0000026 94.6031746 Расчетный метод			2														• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
			3	0.0000026			94,6031746	0.0000026		94,6031746	0.0000026		94,6031746	0.0000026	1.00	94,6031746	
ЗИО УКПНИГ Г 0584 Г 4Г Г 0.0001571Г Г Г Г 100 Г Г Г 100 Г Г Т 100 Г Г Т 100 Г Г Расчетный метол	ЗИО УКПНИГ	0584	4	0.0000020	0.0001571		5 1100011 70	3.0000020	100	5 1.00011 70	5.0000020	100	5 7.0001770	3.0000020	100	555517-40	Расчетный метод
3ИО УКПНиГ 0586 4 0.0029739 100 100 100 Расчетный метод			4														* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *