

Приложение 11

Расчет категории источников подлежащих контролю

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на строительство

г.Атырау, ТОО "Батыс Петролиум"

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100	Категория источника			
							ПДК*Н*(100-КПД)		----- ПДК*(100-КПД)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
0001	Труба	2		0301	Площадка 1	4.944	2.472	176.5825	882.9125	1			
				0304	0.2	0.8034	0.2009	28.6947	71.7368	1			
				0328	0.4	0.42	0.28	45.0028	300.0187	1			
				0330	0.15	0.66	0.132	23.5729	47.1458	1			
				0337	0.5	4.32	0.0864	154.2954	30.8591	1			
				0703	5	0.0000078	0.078	0.0008	80	1			
				1325	**0.000001	0.09	0.18	3.2145	64.29	1			
				2754	0.05	2.16	0.216	77.1477	77.1477	1			
				0002	Труба	2	0301	0.2	0.011	0.0055	0.3929	1.9645	2
							0304	0.4	0.011	0.0028	0.3929	0.9823	2
0328	0.15	0.001	0.0007				0.1071	0.714	2				
0330	0.5	0.001	0.0002				0.0357	0.0714	2				
0337	5	0.008	0.0002				0.2857	0.0571	2				
0703	**0.000001	0.00000001	0.0001				0.000001	0.1	2				
1325	0.05	0.0002	0.0004				0.0071	0.142	2				
2754	1	0.004	0.0004				0.1429	0.1429	2				
0003	Труба	2	0301				0.2	0.016	0.008	0.5715	2.8575	2	
			0304				0.4	0.016	0.004	0.5715	1.4288	2	
			0328	0.15	0.001	0.0007	0.1071	0.714	2				
			0330	0.5	0.002	0.0004	0.0714	0.1428	2				
			0337	5	0.012	0.0002	0.4286	0.0857	2				
			0703	**0.000001	0.00000002	0.0002	0.000002	0.2	2				
			1325	0.05	0.0002	0.0004	0.0071	0.142	2				
			2754	1	0.006	0.0006	0.2143	0.2143	2				
			6001	Неорг. источник	2	2908	0.3	0.16307	0.0544	17.4729	58.243	1	
			6002	Неорг. источник	2	0301	0.2	0.0309	0.0155	1.1036	5.518	1	
0304	0.4	0.005				0.0013	0.1786	0.4465	2				
0328	0.15	0.0057				0.0038	0.6108	4.072	2				
0330	0.5	0.0034				0.0007	0.1214	0.2428	2				
0337	5	0.0292				0.0006	1.0429	0.2086	2				

6003	Неорг. источник	2	2732	*1.2	0.0079	0.0007	0.2822	0.2352	2
			2908	0.3	0.035872	0.012	3.8437	12.8123	1
			0123	**0.04	0.95945	0.2399	102.8047	257.0118	1
			0143	0.01	0.10125	1.0125	10.8489	1084.89	1
			0301	0.2	0.0005	0.0003	0.0179	0.0895	2
			0337	5	0.02833	0.0006	1.0118	0.2024	2
			0342	0.02	0.01513	0.0757	0.5404	27.02	1
6004	Неорг. источник	2	0344	0.2	0.00703	0.0035	0.7533	3.7665	2
			2908	0.3	0.00298	0.001	0.3193	1.0643	2
			0123	**0.04	0.03586	0.009	3.8424	9.606	2
			0143	0.01	0.00668	0.0668	0.7158	71.58	1
			0164	**0.001	0.000002	0.00002	0.0002	0.02	2
			0301	0.2	0.01781	0.0089	0.6361	3.1805	2
			0337	5	0.02556	0.0005	0.9129	0.1826	2
6005	Неорг. источник	2	2754	1	0.00361	0.0004	0.1289	0.1289	2
			0301	0.2	0.081	0.0405	2.893	14.465	1
			0304	0.4	0.0132	0.0033	0.4715	1.1788	2
			0328	0.15	0.0151	0.0101	1.618	10.7867	1
			0330	0.5	0.0093	0.0019	0.3322	0.6644	2
			0337	5	0.0765	0.0015	2.7323	0.5465	2
			2732	*1.2	0.0211	0.0018	0.7536	0.628	2
6006	Неорг. источник	2	2754	1	0.00052	0.0001	0.0186	0.0186	2
6007	Неорг. источник	2	0616	0.2	0.0161	0.0081	0.575	2.875	2
			0621	0.6	0.17222	0.0287	6.1511	10.2518	1
			1042	0.1	0.0019	0.0019	0.0679	0.679	2
			1048	0.1	0.0019	0.0019	0.0679	0.679	2
			1061	5	0.0015	0.00003	0.0536	0.0107	2
			1119	*0.7	0.0426	0.0061	1.5215	2.1736	2
			1210	0.1	0.03333	0.0333	1.1904	11.904	1
			1401	0.35	0.0501	0.0143	1.7894	5.1126	1
			2704	5	0.0065	0.0001	0.2322	0.0464	2
			2748	2	0.0065	0.0003	0.2322	0.1161	2
			2752	*1	0.0119	0.0012	0.425	0.425	2
			2754	1	0.125	0.0125	4.4646	4.4646	1
			6008	Неорг. источник	2	2936	*0.1	0.306	0.306
6009	Неорг. источник	2	2902	0.5	0.0042	0.0008	0.45	0.9	2
			2930	*0.04	0.0026	0.0065	0.2786	6.965	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКС.С
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на эксплуатацию

г.Атырау, ТОО "Батыс Петролиум"

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 -----	Категория источника
							ПДК*Н*(100-КПД)		ПДК*(100-КПД)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Дизельный генератор	3		0301	Площадка 1 0.2	1.866666667	0.9333	0.3398	1.699	1
				0304	0.4	0.303333333	0.0758	0.0552	0.138	2
				0328	0.15	0.097222222	0.0648	0.0531	0.354	2
				0330	0.5	0.388888889	0.0778	0.0708	0.1416	2
				0337	5	1.472222222	0.0294	0.268	0.0536	2
				0703	**0.000001	0.000003056	0.0306	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.027777778	0.0556	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.666666667	0.0667	0.1214	0.1214	2
				0333	0.008	0.00000348	0.00004	0.000002	0.0003	2
				2754	1	0.0007224	0.0001	0.0004	0.0004	2
0002	РВС 200	6		0333	0.008	0.00000348	0.00004	0.000002	0.0003	2
				2754	1	0.0007224	0.0001	0.0004	0.0004	2
0003	РВС 200	9		0333	0.008	0.00000348	0.00004	0.0000001	0.00001	2
				2754	1	0.0007224	0.0001	0.00002	0.00002	2
0004	РВС 700	9		0333	0.008	0.00000348	0.00004	0.000002	0.0003	2
				2754	1	0.0007224	0.0001	0.0003	0.0003	2
0005	Промывочно- пропарочный цех	10		0602	0.3	0.2	0.0667	0.3973	1.3243	1
				0616	0.2	0.4	0.2	0.7945	3.9725	1
				2754	1	0.8	0.08	1.589	1.589	1
0006	Резервуар сбора шлама	2		0333	0.008	0.00000435	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.000903	0.0001	0.0323	0.0323	2
0007	Резервуар	2		0333	0.008	0.00000435	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.000903	0.0001	0.0323	0.0323	2
0008	Дренажная емкость	3		0333	0.008	0.00000435	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.000903	0.0001	0.0113	0.0113	2
0009	Здание ППС	9.5		0602	0.3	0.408	0.136	1.2262	4.0873	1
				0616	0.2	0.24	0.12	0.7213	3.6065	1
				2754	1	0.72	0.072	2.164	2.164	1
0010	Котел паровой	25		0301	0.2	0.2294	0.0459	0.0143	0.0715	2
				0304	0.4	0.0373	0.0037	0.0023	0.0058	2
				0330	0.5	0.002316	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0337	5	0.748	0.006	0.0465	0.0093	2
0011	Котел паровой	25		0301	0.2	0.2294	0.0459	0.0143	0.0715	2
				0304	0.4	0.0373	0.0037	0.0023	0.0058	2
				0330	0.5	0.002316	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0337	5	0.748	0.006	0.0465	0.0093	2

0012	Котел водогрейный	25	0301	0.2	0.303	0.0606	0.0188	0.094	2
			0304	0.4	0.0493	0.0049	0.0031	0.0078	2
			0330	0.5	0.00306	0.0002	0.0002	0.0004	2
			0337	5	0.988	0.0079	0.0614	0.0123	2
0013	Котел водогрейный	25	0301	0.2	0.303	0.0606	0.0188	0.094	2
			0304	0.4	0.0493	0.0049	0.0031	0.0078	2
			0330	0.5	0.00306	0.0002	0.0002	0.0004	2
			0337	5	0.988	0.0079	0.0614	0.0123	2
0014	Котел водогрейный	25	0301	0.2	0.132	0.0264	0.0109	0.0545	2
			0304	0.4	0.02145	0.0021	0.0018	0.0045	2
			0330	0.5	0.001415	0.0001	0.0001	0.0002	2
			0337	5	0.457	0.0037	0.0377	0.0075	2
0015	Котел паровой	25	0301	0.2	0.132	0.0264	0.0109	0.0545	2
			0304	0.4	0.02145	0.0021	0.0018	0.0045	2
			0330	0.5	0.001415	0.0001	0.0001	0.0002	2
			0337	5	0.457	0.0037	0.0377	0.0075	2
0016	Обогреватель	25	0301	0.2	0.0000344	0.00001	0.000003	0.00002	2
			0304	0.4	0.00000559	0.000001	0.000001	0.000003	2
			0330	0.5	0.000001514	0.0000001	0.0000001	0.0000002	2
			0337	5	0.000489	0.000004	0.0001	0.00001	2
0017	Выбросы при открывании крышки ж/д цистерн светлых нефтепродуктов	12.7	0333	0.008	0.000019	0.0002	0.00004	0.005	2
0018	Поддон технологический, поддон	12.9	2754	1	0.00677	0.0005	0.0151	0.0151	2
			0402	200	0.0000000902	-	0.0000002	0.00000001	2
			0403	60	0.000001432	0.000000002	0.000003	0.0000001	2
			0405	100	0.000002406	0.000000002	0.00001	0.0000001	2
			0410	*50	0.000000158	0.0000000002	0.0000003	0.00000001	2
			0412	15	0.00000456	0.00000002	0.00001	0.000001	2
0019	Наливная эстакада	7.8	2754	1	0.03307	0.0026	0.0706	0.0706	2
			0333	0.008	0.0001723	0.0022	0.0012	0.15	2
0020	Пескомаслоуловитель	7.8	2754	1	0.0357	0.0036	0.2421	0.2421	2
0021	Насосная	2	2754	1	0.0496	0.005	0.3344	0.3344	2
0022	Замена масла	4.9	2754	1	0.0278	0.0028	0.9929	0.9929	2
6005	Неплотность ЗРА	2	2735	*0.05	0.0000001	0.0000002	0.000001	0.00002	2
			0333	0.008	0.000000003	0.00000004	0.0000001	0.00001	2
			0402	200	0.00001054	0.00000001	0.0004	0.000002	2
			0410	*50	0.02143	0.00004	0.7654	0.0153	2
			0412	15	0.00001054	0.0000001	0.0004	0.00003	2
			0415	*50	0.00454	0.00001	0.1622	0.0032	2
			0621	0.6	0.000000007	0.000000001	0.0000003	0.000001	2
6006	Станок сверлильный, вертикальный	2	2902	0.5	0.0014	0.0003	0.15	0.3	2

6007	Стано-точильно шлифовальный	2	2902	0.5	0.0052	0.001	0.5572	1.1144	2
			2930	*0.04	0.0034	0.0085	0.3643	9.1075	2
6008	Токарный станок	2	2902	0.5	0.00112	0.0002	0.12	0.24	2
6009	Сварочные работы	2	0123	**0.04	0.001485	0.0004	0.1591	0.3978	2
			0143	0.01	0.0001278	0.0013	0.0137	1.37	2
			0301	0.2	0.0001667	0.0001	0.006	0.03	2
			0304	0.4	0.0000271	0.00001	0.001	0.0025	2
			0337	5	0.001847	0.00004	0.066	0.0132	2
			0342	0.02	0.0001042	0.0005	0.0037	0.185	2
6010	Газосварка	2	0301	0.2	0.00417	0.0021	0.1489	0.7445	2
			0304	0.4	0.000677	0.0002	0.0242	0.0605	2
			0703	**0.000001	-	-	-	-	-
6011	ГРПШ	2	0405	100	0.000001708	0.000000002	0.0001	0.000001	2
			0410	*50	0.0084	0.00002	0.3	0.006	2
			0412	15	0.000001708	0.00000001	0.0001	0.00001	2
6015	Модуль приготовления раствора	2	2914	*0.5	0.000242	0.0001	0.0259	0.0518	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, I ч., п.5.6.3)
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, I ч., п.5.6.3)
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКС.С
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ