РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ТОО «СВЕТЛАНД-ОЙЛ»

ТОО «НУРЭКОАЛЕМ»

КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ТОО «СВЕТЛАНД-ОЙЛ» НА 2023 - 2026Г.Г.

Исполнительный директор **Тәжікенова Н.Ғ.**

г.Атырау, 2023 г.

Список исполнителей

Инженер-эколог		Наурзбаев Е.А. (Корректировка проекта НДВ)

АННОТАЦИЯ

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу (НДВ) для ТОО «Светланд-Ойл» разработан в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан», РНД 211.2.02-97.

Корректировка проекта НДВ связана с необходимостью учета источников выбросов разделов «Оценка воздействия на окружающую среду» к проектам намечаемой деятельности на объектах ТОО «Светланд-Ойл»:

1. РООС «Обустройство месторождения Октябрьское. Расширение»**;**
2. Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины №115 на месторождении Октябрьское.

В связи с этим в проект НДВ были добавлены следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

Площадка №1 – месторождение Октябрьское (2023 год)

Период строительства

Организованные источники:

Источник № 0222 - Компрессор передвижной;
Источник № 0223 - Агрегат сварочный дизельный;
Источник № 0224 - Дизельная электростанция (4 кВт);
Источник № 0225 - Котел битумный;

Неорганизованные источники:

Источник № 6319- Выемка грунта;
Источник № 6320- Засыпка грунта;
Источник № 6321- Земляные работы;
Источник № 6322- Буровые работы;
Источник № 6323- Сварочные работы;
Источник № 6324- Покрасочные работы;
Источник № 6325- Движение спецтехники;
Источник № 6326- Пыление при разгрузке сыпучих материалов;
Источник № 6327- Битумные работы.

Период эксплуатации

Неорганизованные источники:

Источник №6400 – Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС);
Источник №6401 – Площадки устьев скважин №113 (ЗРА и ФС);
Источник №6402 – Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС);
Источник №6403 – Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС);
Источник №6404– Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС);
Источник №6405– Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС);
Источник №6406– Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС);
Источник №6407– Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС).

Подготовительные работы

Неорганизованные источники:

Источник № 6328 - Бульдозер (Подготовительные работы);
Источник № 6329 - Экскаватор (Подготовительные работы);
Источник № 6330 - Автосамосвал (Подготовительные работы);
Источник № 6331- Автосамосвал (Подготовительные работы);

Источник № 6332 - Строительно-дорожная техника, работающая на дизельном топливе (Подготовительные работы).

Бурение скважин

Организованные источники:

Источник №0226– Дизельные двигатель Volvo Penta с мощностью 484 кВт -
Источник №0227-0228– Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт
Источник №0229-0230– Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт
Источник №0231– Паровой котел – Бойлер
Источник №0232– Емкости для дизельного топлива
Источник №0233– Емкость для дизельного топлива V=4м3 (для котла)
Источник №0234– Емкость для масла
Источник №0235– Емкость для отработанного масла
Источник №0236-239– Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177 кВт

Неорганизованные источники:

Источник №6408– Электросварочный аппарат
Источник №6409– Буровой насос RGF-1000
Источник №6410– Буровой насос RGF-1000
Источник №6411– Емкости для бурового раствора
Источник №6412– Дегазатор бурового раствора
Источник №6413– Узел приготовления цементного раствора
Источник №6414– Насос подачи ГСМ
Источник №6415– Емкости для отходов бурения

Испытание скважин

Организованные источники:

Источник №0240 Дизельный двигатель – ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт (Испытание скважин);
Источник №0241 Дизельный двигатель – ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт (Испытание скважин);
Источник №0242 Паровой котел – Бойлер (Испытание скважин);
Источник №0243 Дизельный двигатель агрегата ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин);
Источник №0244Дизельный двигатель агрегата ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин);
Источник №0245 Емкость для дизельного топлива (Испытание скважин);
Источник №0246 Емкость для масла (Испытание скважин);
Источник №0247 Емкость для отработанного масла (Испытание скважин);
Источник №0248 Емкости для сбора нефти (Испытание скважин);
Источник №0249 Факельная установка (Испытание скважин);;

Неорганизованные источники:

Источник №6416 Агрегат насосный (Испытание скважин);
Источник №6417 Емкости для бурового раствора – (Испытание скважин);
Источник №6418 Насос подачи ГСМ (Испытание скважин);
Источник №6419 Нефтегазосепаратор (Испытание скважин);
Источник №6420 Узел приготовления цементного раствора (Испытание скважин).

Период рекультивации

Неорганизованные источники:

Источник №6421 Бульдозер (Рекультивация)
Источник №6422 Экскаватор ((Рекультивация)
Источник №6423 Автосамосвал (Рекультивация)
Источник №6424 Автосамосвал (Рекультивация)
Источник №6425 Строительно-дорожная техника, работающая на дизельном топливе (Рекультивация).

Количество источников выбросов вредных веществ в общем по двум площадкам ТОО «Светланд-Ойл» на 2023г. составит: 122 стационарных источников, из которых 34 – организованные и 88 неорганизованных, на 2024-2026 год составит: 60 стационарных источников, из которых 7 – организованных и 53 неорганизованных.

На основании выполненных расчетов НДВ, всего по двум площадкам в 2023-2026 г.г. ожидается объем выбросов загрязняющих веществ в количестве:

- в 2023 г. – 78.0068533756т/год,
- в 2024 г. – 23.615712332 т/год,
- в 2025 г. – 23.002501732т/год,
- в 2026 г. – 22.728116732 т/год загрязняющих веществ.

На ранее разработанный проект НДВ было получено положительное заключение государственной экологической экспертизы №: KZ72VCZ01129630 от 01.07.2021г.(Приложение 5).

Перечень загрязняющих веществ представлен 30 загрязняющими веществами, из которых эффектом суммарного вредного воздействия обладают 10 веществ, образующие 5 групп суммации.

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, ТОО «Светланд-Ойл» относится к объекту I категории. Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № E.06.X.KZ15VBZ00036642 от 22.08.2022г. объект относится ко 2 классу опасности и размер СЗЗ составляет 500м.

Срок действия нормативов разработанного проекта НДВ составляет 4 года, с 2023 по 2026 г.г. включительно.

Нормативы выбросов для каждого источника и предприятия в целом приводятся в таблице 4.1. «Нормативы выбросов нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию» по годам нормирования (2023-2026 г.г.) и на срок достижения НДВ.

Таблица 1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2023 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.02742	0.044728	1.1182
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.0010976	0.0013602	1.3602
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	7.318020777	20.6213488	515.53372
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.18064959	3.34854355	55.8090592
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.509883333	1.347666	26.95332
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.50773111	5.962299	119.24598
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0012056	0.0359418	4.492725
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	8.122748445	23.23755	7.74585
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0004861	0.0002997	0.05994
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.001617	0.0005804	0.01934667
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0011176	0.0353952	0.00141581
0410	Метан (727*)				50		0.006572	0.199794	0.00399588
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0016104	0.051012	0.0034008
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		2.1294536	9.82247935	0.19644959

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.745478	3.09373408	0.10312447
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0097442	0.04041124	0.4041124
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.57102769	0.09391541	0.46957705
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.05252867	0.02438442	0.0406407
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000011866	0.00003252555	32.52555
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.0286	0.001306	0.01306
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.001925	0.000088	0.00012571
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.009	0.0000781	0.000781
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.097575	0.2929532	29.29532
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0195	0.0001692	0.00048343
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.0005	0.00028	0.0056
2750	Сольвент нафта (1149*)				0.2		0.0793	0.003626	0.01813
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.62962	0.009356	0.009356
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2.588966411	7.214264	7.214264
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.3354	0.0248812	0.16587467
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	8.307306	2.498376	24.98376
	В С Е Г О :						35.286095992	78.0068533756	827.793362

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2024 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.02215	0.04272	1.068
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.000642	0.001182	1.182
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.133829999	4.4124588	110.31147
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.184245001	0.71702768	11.9504613
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.074144444	0.266356	5.32712
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.170599999	0.657934	13.15868
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0011296	0.0357488	4.4686
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.971684445	4.11899	1.37299667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0000778	0.000136	0.0272
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0011176	0.0353952	0.00141581
0410	Метан (727*)				50		0.005952	0.188464	0.00376928
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0016104	0.051012	0.0034008
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1.9970094	8.50008485	0.1700017
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.7283777	2.82861398	0.09428713
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0095211	0.03694884	0.3694884
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00305119	0.01167271	0.05836355
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00596657	0.02320702	0.03867837

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000001731	0.000007252	7.252
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.017566666	0.0661912	6.61912
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.453764311	1.621562	1.621562
	В С Е Г О :						5.782441956	23.615712332	165.098615

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.02215	0.04272	1.068
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.000642	0.001182	1.182
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.133829999	4.3683188	109.20797
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.184245001	0.70984768	11.8307947
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.074144444	0.266356	5.32712
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.170599999	0.657934	13.15868
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0011296	0.0357488	4.4686
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.971684445	3.94159	1.31386333
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0000778	0.000136	0.0272
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0011176	0.0353952	0.00141581
0410	Метан (727*)				50		0.005952	0.188464	0.00376928
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0016104	0.051012	0.0034008
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1.9783445	8.22502065	0.16450041
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.7214777	2.72677058	0.09089235
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0094344	0.03561724	0.3561724
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00301939	0.01126071	0.05630355
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00590997	0.02237062	0.03728437

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000001731	0.000007252	7.252
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.017566666	0.0661912	6.61912
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.453764311	1.616559	1.616559
	В С Е Г О :						5.756701956	23.002501732	163.785646

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.02215	0.04272	1.068
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.000642	0.001182	1.182
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.133829999	4.3482788	108.70697
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.184245001	0.70659768	11.776628
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.074144444	0.266356	5.32712
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.170599999	0.657934	13.15868
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0011296	0.0357488	4.4686
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.971684445	3.86089	1.28696333
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0000778	0.000136	0.0272
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0011176	0.0353952	0.00141581
0410	Метан (727*)				50		0.005952	0.188464	0.00376928
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0016104	0.051012	0.0034008
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1.9700754	8.10269435	0.16205389
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.7184239	2.6818459	0.08939486
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0093913	0.03503228	0.3503228
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00301109	0.01107765	0.05538825
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00588427	0.02199462	0.0366577

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000001731	0.000007252	7.252
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.017566666	0.0661912	6.61912
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.453764311	1.614559	1.614559
	В С Е Г О :						5.745301956	22.728116732	163.190244

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Рис. 1. Обзорная карта Атырауской области

Рис. 2. Ситуационная карта расположения месторождения Октябрьское

Рис. 3. Ситуационная карта расположения ПСН Забурунье

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ **3**
ВВЕДЕНИЕ **18**
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ **19**
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ **20**
2.1 Краткая характеристика производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы **20**
2.1.1. Краткая характеристика технологической схемы сбора и транспорта нефти и газа **20**
2.2. Перспектива развития предприятия **34**
2.3. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ **35**
2.4. Характеристика аварийных и залповых выбросов **79**
2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу **79**
2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/г) принятых для расчета НДВ **79**
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ **80**
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города **80**
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы **80**
4. Предложения по нормативам НДВ **91**
4.1. Обоснование возможности достижения нормативов предельно допустимых выбросов с учётом использования малоотходной технологии **115**
4.2. Обоснование границ СЗЗ **115**
4.3. Уточнение размеров области воздействия объекта **116**
4.4. Данные о пределах области воздействия объекта **116**
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ **118**
5.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ **118**
5.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 322
5.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ **345**
5.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов **346**
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 347
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ **424**
ПРИЛОЖЕНИЯ **425**

1. Бланки инвентаризации
2. Государственная лицензия;
3. Климатические данные;
4. Паспортные данные оборудований;
5. Экологическое разрешение на воздействие
6. Исходные данные
7. Расчеты выбросов загрязняющих веществ
8. Карты рассеивания

ВВЕДЕНИЕ

Согласно Экологическому Кодексу РК производился расчет НДВ для оценки загрязнения окружающей среды с учетом всех источников и объемов загрязнения на данном объекте, комплексного их влияния на здоровье населения, растительный и животный мир.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) является:

- «Экологический кодекс» Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- ГОСТ 17.2.3.02-78. «Охрана природы Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями».
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Основная цель инвентаризации – систематизация сведений об источниках загрязнения атмосферы, расположенных на территории предприятия, о количестве и составе выбросов загрязняющих веществ.

Сведения об источниках загрязнения атмосферы получены в результате обследования территории предприятия. Количество и состав выбросов вредных веществ в атмосферу получены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. При этом использовались исходные данные Заказчика.

Проект выполнен ТОО «НурЭкоАлем», адрес: г. Атырау, мкр.Самал Проезд №7, дом №7, тел: 8(707) 636 06 60, на основании государственной лицензии 02283Р, выданной РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (приложение 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование предприятия: ТОО «Светланд-Ойл»

Адрес предприятия, телефон/факс: г.Атырау, ул.Шевченко, 2. Тел.: 8(7122)27-12-92

Основная производственная деятельность предприятия: добыча сырой нефти и попутного газа.

БИН: 920640000072

Рассматриваемые в НДВ объекты предприятия: 2 площадки - месторождение «Октябрьское» и пункт сбора нефти Забурунье.

Административное расположение объектов:

- Месторождение «Октябрьское» находится на территории Курмангазинского района Атырауской области. Ближайшим населенными пунктом является село Алга, расположенное в 60 км к юго-западу и с.Забурунье в 25 км к северо-востоку.

- Пункт сбора нефти Забурунье расположен на территории Исатайского района. Ближайшим населенным пунктом является с.Забурунье, расположенное в 3 км от территории площадки.

Областной центр г.Атырау от месторождения удален на расстоянии 230 км и на 215 км от Пункта сбора нефти.

Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань.

На рассматриваемой территории промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодия, транспортные магистрали, селитебные территории, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории, домов отдыха отсутствуют.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.

ТОО «Светланд-Ойл», как источник загрязнения атмосферы, характеризуется выбросами от источников, расположенных на двух площадках:

- месторождение «Октябрьское»;
- пункт сбора нефти Забурунье.

Характеристика и основные параметры стационарных источников выбросов представлены ниже, а также оформлены в «Исходные данные для разработки проекта нормативов НДВ загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения ТОО «Светланд-Ойл» на 2023-2026г.г.» (представлены в Приложении).

2.1.1. Краткая характеристика технологической схемы сбора и транспорта нефти и газа

В основу технологической схемы добычи нефти, применяемой на месторождении «Октябрьское» ТОО «Светланд-Ойл» заложена однотрубная, лучевая закрытая система.

Продукция скважин месторождения (нефть, газ и вода) под устьевым давлением по нефтеводогазосборным трубопроводам через АГЗУ, где производится учет количества нефти и газа с каждой скважины, поступает в нефтегазосепаратор, где осуществляется сепарация при давлении 2 атм. Установленный АГЗУ снабжен блоком дозирования реагентов для дозированного ввода химреагента в продукцию скважин. После нефтегазосепаратора жидкость поступает в теплообменник, где происходит подогрев жидкости. После теплообменника поступает в два сырьевых резервуара объемом 80 м^3 или в резервный отстойник, где происходит отстой нефти (разделение жидкости на нефть и воду). Далее нефть поступает в резервуарный парк – 6 наземных горизонтальных резервуаров, объемом 60 м^3. По мере заполнения резервуаров с помощью устройства верхнего налива осуществляется налив нефти в автоцистерны с последующей транспортировкой на пункт сбора нефти (ПСН) Забурунье.

Отделившийся газ после сепарации используется в виде топлива в котельных (3 котла), предназначенных для подогрева нефти (2 ед.) и отопления жилых помещений (1 ед.).

Пластовая вода, сброшенная с отстойника, поступает в две дренажные емкости, откуда далее с помощью насосов марок 9 МГР и НБ-125 закачивается в нагнетательную скважину №106 для поддержания пластового давления основного I-К горизонта.

Сырая нефть с месторождения транспортируется до *Пункта сбора нефти Забурунье* автотранспортом. Затем сливается в приемную емкость, откуда откачивается насосом НБ-

50 в резервуары – 6 ед. объемом 60 м^3 и далее насосом 9МГР перекачивается по трубопроводу и транспортируется на УПН НГДУ «Жайыкмунайгаз» для подготовки до товарной кондиции. Отделившаяся вода с резервуаров направляется в дренажную емкость, откуда осуществляется слив в автоцистерны через наливной стояк и вывозится на месторождение «Октябрьское» для последующей утилизации.

2.2. Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы

По итогам инвентаризации на объектах ТОО «Светланд-Ойл» выявлен 122 стационарных источников, из которых 34 – организованные и 88 неорганизованных, на 2024-2026 год составит: 60 стационарных источников, из которых 7 – организованных и 53 неорганизованных.

На площадке месторождения имеются 2 насоса марки НБ-125 и 9МГР, использующиеся для закачки пластовой воды в нагнетательную скважину и не являющиеся источниками загрязнения атмосферного воздуха.

Также предприятие располагает автотранспортом (передвижные источники) в количестве – 8 ед. Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются согласно п.6 ст.28 Экокодекса РК, в связи с чем, расчеты выбросов от автотранспорта в проекте не приводятся.

Основными источниками выбросов вредных веществ на объектах ТОО «Светланд-Ойл» являются:

ПЛОЩАДКА №1 – МЕСТОРОЖДЕНИЕ «ОКТЯБРЬСКОЕ»

Для утилизации попутного газа, выделяемого при подготовке нефти, на месторождении установлены водогрейные котлы в количестве – 3 ед. Два котла используются для нагрева рабочего агента теплообменника при подготовке (подогреве) нефти, третий котел - применяется для отопления и подогрева воды душевых и столовой вахтового поселка.

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735 GTD

Котел марки Сатурн Navien 735 GTD с горелкой KPG-70A в количестве – 1 ед. предназначендля нагрева рабочего агента теплообменника при подогреве нефти.

Марка котла и количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»Время работы в год:

- в 2022г. – 8040 ч/год, 2023г. – 5764 ч/год, 2024г. – 4056 ч/год, 2025г. – 2252 ч/год, 2026 г.г.

– 1455 ч/год

Расход топлива – 8,1 м^3/час или по годам:

- на 2022г. – 65124 м^3/год, 2023г. – 46688 м^3/год, 2024г. – 32854 м^3/год, 2025г. – 18241 м^3/год, 2026 г.г. – 11786 м^3/год

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВтФактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы – h=2,20 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)

Котел марки «CRONOS» BURAN BOILER – в количестве 1 ед. предназначен для нагрева рабочего агента теплообменника при подогреве нефти.

Марка котла и количество – 1 ед., марка – CRONOS КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735) Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»Время работы в год:

- в 2022г. – 3795 ч/год, 2023г. – 2720 ч/год, 2024г. – 1915 ч/год, 2025г. – 1063 ч/год, 2026 г.г. – 687 ч/год

Расход топлива – 8,9 м^3/час или по годам:

- на 2022г. – 33772 м^3/год, 2023г. – 24208 м^3/год, 2024г. – 17042 м^3/год, 2025г. – 9460 м^3/год, 2026 г.г. – 6111 м^3/год

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81

Высота и диаметр дымовой трубы – h=2,20 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735 GTD

Котел марки Сатурн Navien 735 GTD с горелкой KPG-70A в количестве – 1 ед. предназначендля подогрева воды и теплоснабжения Вахтового поселка месторождения.

Марка котла и количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»Время работы в год:

- в 2022г. – 3840 ч/год, 2023г. – 3840 ч/год, 2024г. – 3840 ч/год, 2025г. – 3864 ч/год, 2026 г.г. – 3840 ч/год

Расход топлива – 8,1 м^3/час или по годам:

- на 2022г. – 31104 м^3/год, 2023г. – 31104 м^3/год, 2024г. – 31104 м^3/год, 2025г. – 31298 м^3/год, 2026 г.г. – 31104 м^3/год

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВтФактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы – h=4 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0104. Дизельгенератор AKSA APD-200C

Используется в качестве резервного источника электропитания.

Марка дизеля – AKSA APD-200C (резервная эл.
станция)Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность – 160
кВтВремя работы в год – 1500 ч/год
Расход топлива – 40 л/час*0,81 = 32,4 кг/час*1500/1000 = 48,6 т/год (60000 л/год)
Диаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,10 м

Источник загрязнения №0108. Дизельгенератор AKSA APD-200C

Используется в качестве резервного источника электропитания.

Марка дизеля – AKSA APD-200C (резервная эл.
станция)Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность – 160
кВтВремя работы в год – 1000 ч/год
Расход топлива – 40 л/час*0,81 = 32,4 кг/час*1000/1000 = 32,4 т/год (40000 л/год)
Диаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,10 м

Источник загрязнения №0106. Дизельный сварочный агрегат

Передвижной дизельный сварочный агрегат АДПР-2×2502.1П И У1 «Искра» с двигателемД242-56 предназначен для проведения сварочных работ.

Марка дизеля – АДПР-
2×2502.1П И У1Количество
дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность, кВт – двигатель Д242-56 мощностью
45,6 кВтВремя работы в год – 510 ч/год
Расход топлива в час, в год – 5,2 кг/час*510 ч/год/1000 = 2,652
тонн/годДиаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,0 м

Источник загрязнения №6101. Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)

Автоматизированная групповая замерная установка «Спутник» Блок учета УБ-30-4-10-400 предназначена для автоматического замера дебита нефтяных скважин по жидкости (нефть, вода) и газу.

Тип, марка установки – АГЗУ Спутник Блок учета УБ-30-
4-10-400Количество – 1 ед.
Время работы в течение года – 8760 ч/год

Давление нефтяного флюида в аппарате – 4МПа или
40000 гПаОбъем аппарата – 3,5 м^3
Температура в аппарате – от 5°С до 70°С,
средняя 30°СКоличество ФС и ЗРА – ЗРА 40
и ФС 120

Источник загрязнения №6133. Дренажная емкость

Для сбора нефти, при отключении АГЗУ на ремонт.

Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 1,5 м^3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год –
100 ч/годПлощадь поверхности испарения,
м^2 – 0,01 м^2

Источник загрязнения №6102. Блок дозирования химреагента

Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора.

Количество – 1 ед.
Расход реагента на 1 тонну нефти, грамм – 210 гр/тн
Расход регента в год – 2022г. – 2,8 м^3/год или 2,52 тонн/год, 2023г. – 2,2 м^3/год или 1,98 тонн/год, 2024г. – 1,8 м^3/год или 1,62 тонн/год, 2025г. – 1,3 м^3/год или 1,2 тонн/год, 2026г. – 1,1 м^3/год или 1,0 тонн/год
Плотность хим.реагента – 0,9 кг/м³
(средняя) Давление насыщенных паров
продукта – 55 гПаМолекулярная масса
паров продукта – 176
Абсолютное давление в линии отдува – 10 МПа или
100000 гПаВремя работы – 8760 ч/год
Насос дозатор – НД Р1,0/100 К14В
Производительность насоса, л/ч – 1, 0 л/ч
Время работы насоса - 2022г. – 2800 ч/год, 2023г. – 2200 ч/год, 2024г. – 1800 ч/год, 2025г. –1300 ч/год, 2026г. – 1100 ч/год

Источник загрязнения №6103. Нефтегазосепаратор

Нефтегазосепаратор НГС-1,2 производительностью 100 м^3/час предназначен для сепарациигаза и накопления дегазированной эмульсии.

Количество – 1 ед.
Максимальная производительность сепаратора, т/час – 100
м^3/часВремя работы – 8760 ч/год

Средняя температура в сепараторе –
+40°С Давление в аппарате – 0,1
МПа или 1000 гПаОбъем
сепаратора – 5,8 м^3 (по паспорту)
Количество ЗРА и ФС – 8 ЗРА и 16 ФС

Источник загрязнения №6104. Теплообменник

Для подогрева нефти предусмотрен теплообменник объемом 8,7 м^3.

Количес
тво – 1

ед.
Объем –
8,7 м^3
Время работы оборудования –
8760 ч/годКоличество ФС и ЗРА
– 5 ФС и 10 ЗРА

Источник загрязнения №6105. Отстойник нефти

Отстойник нефти предназначен для обезвоживания нефти путем отстаивания.
Количество – 1 ед.
Время работы –
8760 ч/годОбъем
аппарата – 60 м^3
Температура в аппарате – 30°С
Давление в аппарате – 0,6 МПа или
6000 гПаКоличество ЗРА и ФС –
ЗРА – 6, ФС – 20

Источники загрязнения №6106, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127. Резервуары сбора и хранения нефти – 6 ед.

Для сбора и хранения нефти на месторождении установлено 6 наземных горизонтальныхемкостей объемами 60 и 80 м^3.
Объемы резервуаров – 4 ед. по 60 м^3 и 2
ед. по 80 м^{3}Количество резервуаров – 6
Конструкция резервуаров – надземные, горизонтальные
Минимальная температура смеси (согл. характер-ки нефти) -
+10°СМаксимальная температура смеси – +110°С
Плотность нефти – 0,87 т/м^3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25
(5,5 кПа)Температура начала кипения –
+226°С
Высота и диаметр дыхательного клапана – h=6 м, d=0,6 м
Объем нефти, закачиваемой в резервуары по годам через каждый резервуар:

Год	**Объем нефти**						
	Всего	**Через каждый резервуар**					
		Резервуар №1 (6106) (60 м^3)	**Резервуар №2 (6123) (60 м^3)**	**Резервуар №3 (6124) (60 м^3)**	**Резервуар №4 (6125) (60 м^3)**	**Резервуар №5 (6126) (80 м^3)**	**Резервуар №6 (6127) (80 м^3)**
	т/год	**т/год**	**т/год**	**т/год**	**т/год**	**т/год**	**т/год**
2023	9440	2360	2360	2360	2360	4720	4720
2024	7550	1889	1887	1887	1887	3775	3775
2025	5500	1375	1375	1375	1375	2750	2750
2026	4590	1149	1147	1147	1147	2295	2295

Источник загрязнения №6107, 6128. Насосы НБ-50

Насосы марки НБ-50 в количестве 2-ух ед. предназначены для перекачки нефти в резервуарыи автоцистерны.
Марка насоса – НБ-50 – 2 ед.
(1 резерв)Количество – 2

Кол-во одновременно работающих насосов – 1
Производительность насосов – 26 м^3/час

Годы	Объем нефти, перекачиваемой насосами, м^3/год	Производительность насосов, м^3/час		Время работы насосов, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год	
		НБ-50 №6107	НБ-50 №6128	НБ-50 №6107	НБ-50 №6128
2023	10850	26	26	208	209
2024	8678	26	26	167	167
2025	6322	26	26	121	122
2026	5276	26	26	101	102

Источник загрязнения №6108. Устройство верхнего налива АСН-100

Устройство верхнего налива АСН-100 предназначено для налива нефти в автоцистерны(нефтевозы). Резервный, используется при ремонте или отключении основного.

Количество – 1 ед., 1 рукав для налива Давление насыщенных паров нефти, гПа – 55Плотность нефти, т/м^3 – 0,87

Годы	Годовой объем наливаемой нефти		Производительность насоса, м^3/час	Время налива нефтив автоцистерны, ч/год
	тонн/год	м^3/год		
2023	1888	2170	26	83
2024	1510	1736	26	67
2025	1100	1264	26	49
2026	918	1055	26	41

Источник загрязнения №6129. Устройство верхнего налива

Устройство верхнего налива предназначено для налива нефти в автоцистерны(нефтевозы).

Количество – 1 ед., 1 рукав для налива Давление насыщенных паров нефти, гПа – 55Плотность нефти, т/м^3 – 0,87

Годы	Годовой объем наливаемой нефти		Производительность насоса, м^3/час	Время налива нефти в автоцистерны, ч/год
	тонн/год	м^3/год		
2023	7552	8680	26	334
2024	6040	6943	26	267
2025	4400	5057	26	194
2026	3672	4221	26	162

Источник загрязнения №6130. Дренажная емкость

Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 50 м^3

Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, $м^2$ – 0,3 $м^2$ (диаметр люка емкости – 66 см)
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 3, ФС – 9

Источник загрязнения №6131. Дренажная емкость

Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 50 $м^3$
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, $м^2$ – 0,3 $м^2$ (диаметр люка емкости – 66 см)
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 3, ФС – 9

Источник загрязнения №6132. Дренажная емкость (с насосов)

Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 200 л
Время сбора и хранения жидкости, ч/год –
192 ч/годПлощадь поверхности испарения,
$м^2$ – 0,2 $м^2$

Источник загрязнения №6109. Сварочный пост

На промплощадке месторождения имеется сварочный участок. Для электросварочныхработ используют электроды марки МР-3.
Типы и марка используемых
электродов – МР-3Расход электродов –
340 кг/год
Время сжигания электродов – 510 ч/год

Источник загрязнения №6110 (001). Газосварочный пост

Количество постов – 1
Время работы, час/год – 3 ч/сут*180 сут = 540
ч/год Расход сварочных материалов
(пропана), кг/год - 627

Источник загрязнения №6110 (002). Газовая резка металла

Толщина металла – 2,0-5,0 мм
Время работы, час/год – 3 ч/сут*180 сут = 540 ч/год

Источник загрязнения №6111. АЗС

АЗС предназначена для хранения дизельного топлива и заправки транспортных средств. Для заправки предусмотрена одна топливораздаточная колонка с одним рукавом на дизельное топливо. Для хранения дизельного топлива (дизельгенераторов и нужд автотранспорта) предусмотрены 2 заглубленные горизонтальные емкости. Одна объемом 22,211 $м^3$ и вторая, резервная, объемом 5 $м^3$.
Количество топливораздаточных колонок – 1
Количество рукавов на ТРК - 1 рукав для дизтоплива
Производительность одного рукава ТРК, л/мин – 10 или 0,6 $м^3$/час
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих каждый
Тип нефтепродукта – 1
Оборот дизельного топлива в год, тонн/год – 250
$м^3$/годТип емкостей – заглубленные,
горизонтальные

Количество емкостей – 2 (1 резервная)Объём емкостей – 22,211 м^3 и 5 м^3

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м^3/час – 25
Высота дыхательного клапана ёмкости – 0,5 м Диаметр дыхательного клапана ёмкости – 0,3 м
Время работы в сутки – 2 часа; Время работы АЗС в год – 730 ч/год

Источник загрязнения №6112-6122. Эксплуатационные скважины – 11 скв.

Всего фонд скважин на месторождении «Октябрьское» - 12 скважин, из которых 1 –нагнетательная (№106), 11 – эксплуатационные (№110, 102, 100, 108, 109, 106, 105а, 101, 107, 103, 111)

Количество скважин на 2022-2026 г.г. – 11 скважинКоличество ФС и ЗРА на 1 скв. – 4 ЗРА и 12 ФС

ПЛОЩАДКА №2 – ПУНКТ СБОРА НЕФТИ ЗАБУРУНЬЕ

Источник загрязнения №0105. Дизельгенератор ЯМЗ-238 (АД150С-Т400-1Р)

Используется в качестве резервного источника электропитания.
Марка дизеля – ЯМЗ-238Д (АД150С-Т400-1Р)
Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность, кВт – 150 (фактическая мощность)Время работы в год – 2160 ч/год
Расход топлива – 27,5 л/час*0,81 = 22,3 кг/час*2160/1000 = 48,2 тонн/год (59400 л/год)Диаметр выхлопной трубы – 100 мм
Высота выхлопной трубы – 1,95 м

Источники загрязнения №6201, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209.
Резервуары хранения нефти – 6 ед.

Резервуары предназначены для временного хранения нефти и представляют собой 6 горизонтальных наземных емкостей объемом 60 м^3 каждая.

Количество резервуаров – 6 ед.
Объемы резервуаров – 60 м^3
Конструкция резервуара – надземный, горизонтальныйМинимальная температура смеси - +10°С Максимальная температура смеси - +40°С
Плотность нефти – 0,87 т/м^3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25 (5,5 кПа)Температура начала кипения смеси – +226°С
Высота и диаметр дыхательного клапана – высота 6 м и диаметр 0,9 м
Объем нефти, закачиваемой в резервуары по годам через каждый резервуар:

Год	Объем нефти	
	Всего	Через каждый резервуар

		Резервуар №1 (6201) (60 м3)	Резервуар №2 (6205) (60 м3)	Резервуар №3 (6206) (60 м3)	Резервуар №4 (6207) (60 м3)	Резервуар №5 (6208) (60 м3)	Резервуар №6 (6209) (60 м3)
	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
2023	9440	1573	1573	1573	1573	1573	1575
2024	7550	1258	1258	1258	1258	1258	1260
2025	5500	916	916	916	916	916	920
2026	4590	765	765	765	765	765	765

Источник загрязнения №6202. Насос для перекачки нефти НБ-50

Насос марки НБ-50 предназначен для перекачки нефти с приемной емкости в резервуарныйпарк

Марка насоса – НБ-50

Количество – 1 ед.

Кол-во одновременно работающих насосов – 1 ед.Производительность насоса – 26 м3/час

Годы	Объем нефти, перекачиваемой насосом, м3/год	Производительность насоса, м3/час	Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год
2023	10850	26	417
2024	8678	26	334
2025	6322	26	243
2026	5276	26	203

Источник загрязнения №6203. Насос для перекачки нефти 9МГР

Насос марки 9МГР (НБ-125) предназначен для откачки нефти по трубопроводу для сдачи.

Марка насоса – 9МГР

Количество – 1 ед.

Производительность насоса – 38 м3/час

Годы	Объем нефти, перекачиваемой насосом, м3/год	Производительность насоса, м3/час	Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год
2023	10525	38	277
2024	8418	38	222
2025	6132	38	161
2026	5117	38	135

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость

Приемная емкость предназначена для сбора нефти, транспортируемой автоцистернами сместорождения.

Количество
– 1 ед.
Объем
емкости – 60
м^3
Конструкция – заглубленная,
горизонтальнаяМинимальная
температура смеси - +10°С
Максимальная температура смеси -
+40°С Плотность нефти – 0,87 т/м^3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25
(5,5 кПа)Температура начала кипения
смеси – +226°С Производительность
закачки – 26 м^3/час
Объем нефти, закачиваемой в емкость по годам, тонн/год:
- в 2023 г. – 9440
- в 2024 г. – 7550
- в 2025 г. – 5500
- в 2026 г. – 4590

Источник загрязнения №6210. Дренажная емкость

Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 60 м3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, м^2 – 0,3 м^2 (диаметр люка емкости – 60 см)

Источник загрязнения №6211. Устройство верхнего налива

Устройство верхнего налива предназначено для налива жидкости с дренажной емкости в автоцистерны.
Количество – 1 ед., 1 рукав для налива
Давление насыщенных паров, мм.рт.ст. или гПа – 55 гПа
Плотность, т/м^3 – 0,87 т/м^3

Годы	**Годовой объем наливаемой жидкости**		**Производительность насоса, м^3/час**	**Время налива, ч/год**
	тонн/год	**м^3/год**		
2024	226	260	26	10
2025	165	190	26	7
2026	138	159	26	6

Стационарными источниками выбросов загрязняющих веществ на объектах ТОО «Светланд-Ойл», являются:

Площадка №1 – месторождение Октябрьское (2023 год)

Период строительства

Организованные источники:

- источник загрязнения № 0222 - Компрессор передвижной;
- источник загрязнения № 0223 - Агрегат сварочный дизельный;
- источник загрязнения № 0224 - Дизельная электростанция (4 кВт);
- источник загрязнения № 0225 - Котел битумный;

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения № 6319- Выемка грунта;
- источник загрязнения № 6320- Засыпка грунта;
- источник загрязнения № 6321- Земляные работы;
- источник загрязнения № 6322- Буровые работы;
- источник загрязнения № 6323- Сварочные работы;
- источник загрязнения № 6324- Покрасочные работы;
- источник загрязнения № 6325- Движение спецтехники;
- источник загрязнения № 6326- Пыление при разгрузке сыпучих материалов;
- источник загрязнения № 6327- Битумные работы.

Подготовительные работы

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения № 6328 - Бульдозер (Подготовительные работы);
- источник загрязнения № 6329 - Экскаватор (Подготовительные работы);
- источник загрязнения № 6330 - Автосамосвал (Подготовительные работы);
- источник загрязнения № 6331- Автосамосвал (Подготовительные работы);
- источник загрязнения № 6332 - Строительно-дорожная техника, работающая на дизельном топливе (Подготовительные работы).

Бурение скважин

Организованные источники:

- источник загрязнения №0226– Дизельные двигатель Volvo Penta с мощностью 484 кВт -
- источник загрязнения №0227-0228– Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт
- источник загрязнения №0229-0230– Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт
- источник загрязнения №0231– Паровой котел – Бойлер
- источник загрязнения №0232– Емкости для дизельного топлива
- источник загрязнения №0233– Емкость для дизельного топлива V=4м3 (для котла)
- источник загрязнения №0234– Емкость для масла
- источник загрязнения №0235– Емкость для отработанного масла
- источник загрязнения №0236-239– Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177 кВт

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения №6408– Электросварочный аппарат
- источник загрязнения №6409– Буровой насос RGF-1000
- источник загрязнения №6410– Буровой насос RGF-1000
- источник загрязнения №6411– Емкости для бурового раствора
- источник загрязнения №6412– Дегазатор бурового раствора
- источник загрязнения №6413– Узел приготовления цементного раствора
- источник загрязнения №6414– Насос подачи ГСМ
- источник загрязнения №6415– Емкости для отходов бурения

Испытание скважин

Организованные источники:

- источник загрязнения №0240 Дизельный двигатель – ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0241 Дизельный двигатель – ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0242 Паровой котел – Бойлер (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0243 Дизельный двигатель агрегата ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0244Дизельный двигатель агрегата ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0245 Емкость для дизельного топлива (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0246 Емкость для масла (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0247 Емкость для отработанного масла (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0248 Емкости для сбора нефти (Испытание скважин);
- источник загрязнения №0249 Факельная установка (Испытание скважин);

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения №6416 Агрегат насосный (Испытание скважин);
- источник загрязнения №6417 Емкости для бурового раствора – (Испытание скважин);
- источник загрязнения №6418 Насос подачи ГСМ (Испытание скважин);
- источник загрязнения №6419 Нефтегазосепаратор (Испытание скважин);
- источник загрязнения №6420 Узел приготовления цементного раствора (Испытание скважин).

Период рекультивации

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения №6421 Бульдозер (Рекультивация)
- источник загрязнения №6422 Экскаватор ((Рекультивация)
- источник загрязнения №6423 Автосамосвал (Рекультивация)
- источник загрязнения №6424 Автосамосвал (Рекультивация)
- источник загрязнения №6425 Строительно-дорожная техника, работающая на дизельном топливе (Рекультивация).

Период эксплуатации

Организованные источники:

- источник загрязнения №0101 – котел марки Сатурн Navien 735 GTD;
- источник загрязнения №0103 – котел марки Сатурн Navien 735 GTD;
- источник загрязнения №0104 – дизельгенератор AKSA APD-200C;
- источник загрязнения №0106 – дизельный сварочный агрегат;
- источник загрязнения №0107 – котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735);
- источник загрязнения №0108 – дизельгенератор AKSA APD-200C;

Неорганизованные источники

- источник загрязнения №6101 – АГЗУ;
- источник загрязнения №6102 – блок дозирования химреагента;
- источник загрязнения №6103 – нефтегазосепаратор;
- источник загрязнения №6104 – теплообменник;

- источник загрязнения №6105 – отстойник нефти;
- источник загрязнения №6106 – резервуар сбора и хранения нефти №1;
- источник загрязнения №6107 – насос НБ-50;
- источник загрязнения №6108 – устройство верхнего налива АСН-100;
- источник загрязнения №6109 – сварочный пост;
- источник загрязнения №6110 – газосварочный пост;
- источник загрязнения №6111 – АЗС;
- источники загрязнения №6112-6122 – эксплуатационные скважины – 11 скв.;
- источник загрязнения №6123 – резервуар сбора и хранения нефти №2;
- источник загрязнения №6124 – резервуар сбора и хранения нефти №3;
- источник загрязнения №6125 – резервуар сбора и хранения нефти №4;
- источник загрязнения №6126 – резервуар сбора и хранения нефти №5;
- источник загрязнения №6127 – резервуар сбора и хранения нефти №6;
- источник загрязнения №6128 – насос НБ-50;
- источник загрязнения №6129 – устройство верхнего налива;
- источник загрязнения №6130 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6131 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6132 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6133 – дренажная емкость.
- источник загрязнения №6312. Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)
- источник загрязнения №6400 – Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6401 – Площадки устьев скважин №113 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6402 – Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6403 – Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6404– Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6405– Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6406– Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС);
- источник загрязнения №6407– Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС).

Площадка №2 – Пункт сбора нефти Забурунье (2023 год)

Организованные источники:

- источник загрязнения №0105 – дизельгенератор ЯМЗ-238 (АД150С-Т400-1Р);

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения №6201 – резервуар хранения нефти №1;
- источник загрязнения №6202 – насос для перекачки нефти НБ-50;
- источник загрязнения №6203 – насос для перекачки нефти 9МГР;
- источник загрязнения №6204 – приемная емкость;
- источник загрязнения №6205 – резервуар хранения нефти №2;
- источник загрязнения №6206 – резервуар хранения нефти №3;
- источник загрязнения №6207 – резервуар хранения нефти №4;
- источник загрязнения №6208 – резервуар хранения нефти №5;
- источник загрязнения №6209 – резервуар хранения нефти №6;
- источник загрязнения №6210 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6211 – устройство верхнего налива.

Площадка №1 – месторождение Октябрьское (2024-2026 год)

Организованные источники:

- источник загрязнения №0101 – котел марки Сатурн Navien 735 GTD;
- источник загрязнения №0103 – котел марки Сатурн Navien 735 GTD;
- источник загрязнения №0104 – дизельгенератор AKSA APD-200C;
- источник загрязнения №0106 – дизельный сварочный агрегат;
- источник загрязнения №0107 – котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735);
- источник загрязнения №0108 – дизельгенератор AKSA APD-200C;

Неорганизованные источники

- источник загрязнения №6101 – АГЗУ;
- источник загрязнения №6102 – блок дозирования химреагента;
- источник загрязнения №6103 – нефтегазосепаратор;
- источник загрязнения №6104 – теплообменник;
- источник загрязнения №6105 – отстойник нефти;
- источник загрязнения №6106 – резервуар сбора и хранения нефти №1;
- источник загрязнения №6107 – насос НБ-50;
- источник загрязнения №6108 – устройство верхнего налива АСН-100;
- источник загрязнения №6109 – сварочный пост;
- источник загрязнения №6110 – газосварочный пост;
- источник загрязнения №6111 – АЗС;
- источники загрязнения №6112-6122 – эксплуатационные скважины – 11 скв.;
- источник загрязнения №6123 – резервуар сбора и хранения нефти №2;
- источник загрязнения №6124 – резервуар сбора и хранения нефти №3;
- источник загрязнения №6125 – резервуар сбора и хранения нефти №4;
- источник загрязнения №6126 – резервуар сбора и хранения нефти №5;
- источник загрязнения №6127 – резервуар сбора и хранения нефти №6;
- источник загрязнения №6128 – насос НБ-50;
- источник загрязнения №6129 – устройство верхнего налива;
- источник загрязнения №6130 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6131 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6132 – дренажная емкость;
- источник загрязнения №6133 – дренажная емкость.
- источник загрязнения №6312. Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)

Площадка №2 – Пункт сбора нефти Забурунье (2024-2026 год)

Организованные источники:

- источник загрязнения №0105 – дизельгенератор ЯМЗ-238 (АД150С-Т400-1Р);

Неорганизованные источники:

- источник загрязнения №6201 – резервуар хранения нефти №1;
- источник загрязнения №6202 – насос для перекачки нефти НБ-50;
- источник загрязнения №6203 – насос для перекачки нефти 9МГР;
- источник загрязнения №6204 – приемная емкость;
- источник загрязнения №6205 – резервуар хранения нефти №2;
- источник загрязнения №6206 – резервуар хранения нефти №3;
- источник загрязнения №6207 – резервуар хранения нефти №4;
- источник загрязнения №6208 – резервуар хранения нефти №5;
- источник загрязнения №6209 – резервуар хранения нефти №6;
- источник загрязнения №6210 – дренажная емкость;

- источник загрязнения №6211 – устройство верхнего налива.

2.2. Перспектива развития предприятия

На 2023-2026г.г. фонд эксплуатационных скважин (добывающих) на месторождении Октябрьское составит 11 скважин. Для закачки пластовой воды используется одна нагнетательная скважина (№106).

Добыча нефти и выделяемого попутного газа, по плану добычи согласно Проекта разработки месторождения Октябрьское, утвержденного Министерством энергетики РК (Протокол заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов РК №1/2 от 24 июня 2020г. г.Нур-Султан, исх. №04-0/2969-вн. от 08.07.2020г.), на 2023 год составит – 9,44 тыс.тонн и 0,102 млн.м^3 соответственно. Далее наблюдается ежегодное снижение добычи до 4,59 тыс.тонн нефти и 0,049 млн. м^3 газа в 2026 году.

План добычи нефти по месторождению и ожидаемые объемы выделяемого попутногогаза, по годам, отражены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 План добычи нефти и выделяемого попутного газа на месторождении Октябрьское на 2022-2026 г.г.

№	Год	Добыча нефти согл. проекта разработки, тыс.тонн	Объемы выделяемого попутного газа при подготовке нефти, млн.м^3/год
1.	2023	9,44	0,102
2.	2024	7,55	0,081
3.	2025	5,50	0,059
4.	2026	4,59	0,049

В настоящее время весь объем выделяемого попутного газа при подготовке нефти на месторождении используется на собственные нужды - как топливо на водогрейных котлах, используемых при подготовке сырой нефти для нагрева рабочего агента теплообменника и для хозяйственно-бытовых нужд, что позволяет добиться полной утилизации попутного газа.

Распределение попутного газа с целью его утилизации на котлах приводится ниже в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2

Годы	Добыча попут-ного газа, м^3/год	Утилизация газа, м^3								
		№0101 Котел Сатурн Navien735 GTD (нагрев рабочего агента теплооб.)			№0103 Котел Сатурн Navien 735 GTD (обогрев Вахтового поселка)			№0107 Котел Cronos Ква 81ЛЖ/Гн (нагрев рабочего агента теплооб.)		
		Часовой расход газа,	Время работы ,ч/год	Объем утилиз.газа, м^3/год	Часовой расход газа,	Время работы,	Объем утилиз.	Часовой расход газа,	Время работ	Объем утилиз.

		м3/час			м3/час	ч/год	газа, м3/год	м3/час	ы, ч/год	газа, м3/год
2023	102 000	8,1	5764	46688	8,1	3840	31104	8,9	2720	24208
2024	81 000	8,1	4056	32854	8,1	3840	31104	8,9	1915	17042
2025	59 000	8,1	2252	18241	8,1	3864	31298	8,9	1063	9460
2026	49 000	8,1	1455	11786	8,1	3840	31104	8,9	687	6111

Как видно из таблицы 2.2.2, весь попутный газ, выделяемый при подготовке нефти, утилизируется на котельных установках в полном объеме.

Качественные и количественные характеристики источников выделения и выбросов загрязняющих веществ на существующее положение, объемы газовоздушных смесей приведены в бланках инвентаризации.

Бланки инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу на 2023-2026 гг. представлены в составе:

Глава 1 - Источники выделения вредных веществ.

Глава 2 - Характеристика источников загрязнения атмосферы.

Глава 3 - Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок.

Глава 4 - Суммарные выбросы вредных веществ в атмосферу.

2.3. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ по площадке №1 и №2 на 2023 год представлены в таблице 2.3.1.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		Котел марки Сатурн Navien 735GTD	1	5764	Дымовая труба	0101	2.2	0.15	2.05	0.0362151	180	771751	-100977							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	211.684	0.0936	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	34.364	0.0152	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	850.401	0.377	2023
001		Котел марки Сатурн Navien 735GTD	1	3840	Дымовая труба	0103	4	0.15	2.05	0.0362151	180	771405	-1009873							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	211.684	0.0628	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	34.364	0.0102	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	850.401	0.2526	2023
001		Дизельгенератор "AKSA" APD-200C	1	1500	Выхлопная труба	0104	2.1	0.1	100.43	0.7887754	450	771452	-1009877							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.341333333	1146.043	1.5552	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.055466667	186.232	0.25272	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.022222222	74.612	0.0972	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.053333333	179.069	0.243	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.275555556	925.191	1.2636	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					газ) (584)				
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000533	0.002	0.000002673	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005333333	17.907	0.0243	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.128888889	432.751	0.5832	2023
002		Дизельгенератор "ЯМЗ-238" (АД150С-Т400-1Р)	1	2160	Выхлопная труба	0105	2	0.1	66.09	0.5190709	450	787776	-999918							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	1632.672	1.5424	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	265.309	0.25064	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020833333	106.294	0.0964	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	255.105	0.241	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.258333333	1318.043	1.2532	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.003	0.000002651	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005	25.511	0.0241	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.120833333	616.504	0.5784	2023
001		Дизельный	1	510	Выхлопная труба	0106	2	0.1	16.09	0.1263706	450	771440	-							0301	Азота (IV) диоксид (	0.104373333	2187.354	0.0912288	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		сварочный агрегат											1009860							0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016960667	355.445	0.01482468	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008866667	185.819	0.007956	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.013933333	292.001	0.011934	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0912	1911.281	0.07956	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000165	0.003	0.000000146	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0019	39.818	0.0015912	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0456	955.640	0.03978	2023
001		Котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)	1	2720	Дымовая труба	0107	2.2	0.15	2.26	0.04	180	771460	- 1009872							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00501	207.832	0.0485	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000814	33.768	0.00788	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02017	836.723	0.1954	2023
001		Дизельгенератор "AKSA" APD-200C	1	1000	Выхлопная труба	0108	2.1	0.1	100.43	0.7887837	450	771465	- 1009880							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.341333333	1146.031	1.0368	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.055466667	186.230	0.16848	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.022222222	74.611	0.0648	2023
																				0330	Сера диоксид (	0.053333333	179.067	0.162	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275555556	925.181	0.8424	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000533	0.002	0.000001782	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005333333	17.907	0.0162	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.128888889	432.746	0.3888	2023
001		Компрессор передвижной	1	360	Компрессор передвижной	0222	1	0.1	0.65	0.0064982	127	771475	-1009881							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.137333333	30965.652	0.15136	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.022316667	5031.919	0.024596	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666667	2630.577	0.0132	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.018333333	4133.764	0.0198	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	27057.366	0.132	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000217	0.049	0.000000242	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	563.695	0.00264	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.06	13528.683	0.066	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Агрегат сварочный дизельный	1	360	Агрегат сварочный дизельный	0223	1	0.1	0.07	0.0007286	127	771480	-1009865							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002288889	4602.915	0.012384	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000371944	747.973	0.0020124	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000194444	391.023	0.00108	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000305556	614.468	0.00162	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	4021.964	0.0108	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4e-9	0.008	2e-8	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000041667	83.792	0.000216	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	2010.982	0.0054	2023
001		Дизельная электростанция (4 кВт)	1	720	Дизельная электростанция (4 кВт)	0224	1	0.1	3.65	0.0286671	127	771583	-1009246							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.009155556	467.949	0.000344	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001487778	76.042	0.0000559	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000777778	39.753	0.00003	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.001222222	62.469	0.000045	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.008	408.887	0.0003	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1.4e-8	0.0007	5.5e-10	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000166667	8.519	0.000006	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004	204.444	0.00015	2023
001		Котел битумный	1	360	Котел битумный	0225	1	0.1	1	0.01		771550	- 1009838							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00298	298.000	0.019	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000484	48.400	0.003085	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00647	647.000	0.0412	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0153	1530.000	0.0974	2023
001		Дизельные двигатель Volvo Penta с мощностью 484 кВт	1	648	Дизельные двигатель Volvo Penta с мощностью 484 кВт	0226	7	0.2	31.22	0.9980807	400	771590	- 1009246							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.413	1020.086	0.3525	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0671	165.733	0.0573	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0192	47.423	0.0157	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1613	398.402	0.1377	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.4168	1029.472	0.358	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					углерода, Угарный газ) (584)				
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.001	0.0000004	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0046	11.362	0.0039	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1114	275.152	0.0944	2023
001		Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт	1	648	Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт	0227	7	0.2	14.36	0.4511338	400	771560	-1009250							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4864	2657.912	0.1622	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.079	431.692	0.0264	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0226	123.497	0.0072	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.19	1038.247	0.0634	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4908	2681.956	0.1647	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.003	0.0000002	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	29.508	0.0018	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1312	716.937	0.0434	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт	1	648	Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт	0228	7	0.2	14.36	0.4511338	400	771565	-1009247							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4864	2657.912	0.1622	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.079	431.692	0.0264	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0226	123.497	0.0072	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.19	1038.247	0.0634	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4908	2681.956	0.1647	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.003	0.0000002	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	29.508	0.0018	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1312	716.937	0.0434	2023
001		Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт	1	648	Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт	0229	7	0.2	14.36	0.4511338	400	771577	-1009280							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5705	3117.473	0.3578	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0927	506.555	0.0581	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0212	115.846	0.0137	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2971	1623.490	0.1917	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5624	3073.211	0.3514	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.004	0.0000004	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0061	33.333	0.0037	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1455	795.079	0.0913	2023
001		Дизельный двигатель САТ-3512 с мощностью 764 кВт	1	648	Дизельный двигатель САТ-3512 с мощностью 764 кВт	0230	7	0.2	14.36	0.4511338	400	771572	-1009254							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5705	3117.473	0.3578	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0927	506.555	0.0581	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0212	115.846	0.0137	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2971	1623.490	0.1917	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5624	3073.211	0.3514	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.004	0.0000004	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0061	33.333	0.0037	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1455	795.079	0.0913	2023
001		Паровой котел - Бойлер	1	323.1	Паровой котел - Бойлер	0231	10	0.38	6.69	0.7587247	400	771569	-1009245							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1756	570.549	0.2043	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0285	92.600	0.0332	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.016	51.986	0.0187	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3774	1226.225	0.439	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.8918	2897.582	1.0373	2023
001		Емкость для дизельного топлива 30м3	1	648	Емкость для дизельного топлива 30м3	0232	2	0.25	0.07	0.0034361	30	771563	-1009235							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00004	12.920	0.000004	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01357	4383.228	0.001298	2023
001		Емкость для дизельного топлива 4м3 (для котла)	1	648	Емкость для дизельного топлива 4м3 (для котла)	0233	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771569	-1009236							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000006	13.566	0.000002	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00217	4906.216	0.00079	2023
001		Емкость для масла	1	648	Емкость для масла	0234	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771576	-1009838							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00016	361.749	0.00007	2023
001		Емкость для отработанного масла	1	648	Емкость для отработанного масла	0235	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771639	-1009848							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00016	361.749	0.00007	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	1	1.9	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	0236	4	0.2	19.37	0.6085279	400	771452	-1009858							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1529.692	0.0016	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	248.737	0.00026	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	99.657	0.0001	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	239.014	0.00025	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1234.772	0.0013	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	2.75e-9	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	23.901	0.000025	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	577.685	0.0006	2023
001		Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	1	1.9	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	0237	4	0.2	19.37	0.6085279	400	771638	-1009836							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1529.692	0.0016	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	248.737	0.00026	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	99.657	0.0001	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	239.014	0.00025	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1234.772	0.0013	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	2.75e-9	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	23.901	0.000025	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	577.685	0.0006	2023
001		Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	1	1.9	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т	0238	4	0.2	19.37	0.6085279	400	771646	-1009755							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1529.692	0.0016	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	248.737	0.00026	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	99.657	0.0001	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	239.014	0.00025	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1234.772	0.0013	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	2.75e-9	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	23.901	0.000025	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	577.685	0.0006	2023
001		Цементировочны	1	1.9	Цементировочный агрегат с	0239	4	0.2	19.37	0.6085279	400	771546	-1009755							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1529.692	0.0016	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		й агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т			мощностью ЦА-320М с мощностью 177т															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	248.737	0.00026	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	99.657	0.0001	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	239.014	0.00025	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1234.772	0.0013	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	2.75e-9	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	23.901	0.000025	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	577.685	0.0006	2023
001		Дизельный двигатель - ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт (Испытание)	1	794.4	Дизельный двигатель - ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт (Испытание)	0240	7	0.2	18.77	0.5896783	400	771555	- 1009850							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2816	1177.253	0.6496	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0458	191.471	0.1056	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0183	76.505	0.0406	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.044	183.946	0.1015	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2273	950.247	0.5278	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.002	0.0000011	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0044	18.395	0.0102	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1063	444.396	0.2436	2023
001		Дизельный двигатель - ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт (Испытание скважин)	1	5834	Дизельный двигатель - ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт (Испытание скважин)	0241	7	0.2	48.81	1.533415	400	771560	-1009245							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6357	1021.986	12.4064	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1033	166.071	2.016	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0414	66.557	0.7754	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0993	159.640	1.9385	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5132	825.048	10.0802	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001	0.002	0.0000213	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0099	15.916	0.1939	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2401	385.998	4.6524	2023
001		Паровой котел бойлер	1	2909	Паровой котел бойлер	0242	10	0.38	3.45	0.3912706	400	771565	-1009873							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0904	569.565	0.9472	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0147	92.617	0.1539	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0083	52.294	0.0866	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1944	1224.818	2.0357	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4593	2893.821	4.81	2023
001		Цементировочный агрегат с мощностью ЦА- 320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин)	1	147.1	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин)	0243	4	0.2	17.62	0.5535499	400	771555	-1009872							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1681.619	0.1536	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	273.441	0.025	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	109.555	0.0096	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	262.753	0.024	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1357.409	0.1248	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.003	0.00000026	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	26.275	0.0024	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	635.061	0.0576	2023
001		Цементировочный агрегат с мощностью ЦА- 320 с	1	147.1	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320 с мощностью 177	0244	4	0.2	17.62	0.5535499	400	771569	-1009860							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	1681.619	0.1536	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0614	273.441	0.025	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		мощностью 177 кВт (Испытание скважин)			кВт (Испытание скважин)															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0246	109.555	0.0096	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	262.753	0.024	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3048	1357.409	0.1248	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.003	0.00000026	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	26.275	0.0024	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1426	635.061	0.0576	2023
001		Емкость для дизельного топлива 6м3	1	5834	Емкость для дизельного топлива 6м3	0245	2	0.25	0.02	0.0009818	30	771559	-1009669							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001	11.305	0.000007	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00348	3934.017	0.002495	2023
001		Емкость для масла	1	5834	Емкость для масла	0246	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771549	-1009854							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00009	203.484	0.00007	2023
001		Емкость для отработанного масла	1	5834	Емкость для отработанного масла	0247	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771568	-1009863							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00009	203.484	0.00007	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Емкость для сбора нефти	1	5040	Емкость для сбора нефти	0248	2	0.25	0.01	0.0004909	30	771593	-1009875							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00365	8252.391	0.0543	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00135	3052.254	0.0201	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0000176	39.792	0.000262	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000055	12.435	0.000082	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000111	25.096	0.000165	2023
001		Факельная установка (Испытание скважин	1	5040	Факельная установка (Испытание скважин	0249	2	0.581	0.41	0.1086994	1699.5	771640	-1009835							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003	199.411	0.05436	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00049	32.570	0.00883	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0025	166.176	0.0453	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02497	1659.762	0.45303	2023
																				0410	Метан (727*)	0.00062	41.212	0.01133	2023
001		АГЗУ	1	8760	АГЗУ	6101	2					771542	-1009898	5	5					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.06454		2.04071	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.02385		0.75415	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00031		0.00985	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001		0.0031	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0002		0.00619	2023
001		Блок дозирования химреагента	1	8760	Блок дозирования химреагента Насос	6102	2					771550	-1009878	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.0027803		0.02201	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Нефтегазосепаратор	1	8760	Нефтегазосепаратор	6103	2					771560	-1009857	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008		0.31945	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.11805	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000049		0.00154	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000015		0.00049	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000031		0.00097	2023
001		Теплообменник	1	8760	Теплообменник	6104	2					771555	-1009873	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01958		0.6215	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00724		0.22968	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00009		0.003	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003		0.00094	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00006		0.00188	2023
001		Отстойник нефти	1	8760	Отстойник нефти	6105	2					771756	-1009872	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.06092		1.92903	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.02251		0.71288	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00029		0.00931	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00009		0.00293	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00019		0.00585	2023
001		Резервуар сбора и	1	8760	Дыхательный клапан	6106	2					771755	-1009241	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (	0.02976		0.0458	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		хранения нефти №1																			1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.01694	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000221	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0000695	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.000139	2023
001		Насос НБ-50	1	208	Насос НБ-50	6107	2					771566	-1009236	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.00754	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00372		0.00279	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00005		0.00004	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.00001	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00003		0.00002	2023
001		Устройство верхнего налива АСН-100	1	83	Устройство верхнего налива АСН-100	6108	2					771742	-1009238	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01668		0.00498	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00616		0.00184	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00008		0.00002	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003		0.00001	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00005		0.00002	2023
001		Сварочный пост	1	510	Сварочные электроды	6109	2					771746	-1009236	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0019		0.00332	2023
																				0143	Марганец и его	0.0003364		0.000588	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000778		0.000136	2023
001		Газосварочный пост (Газосварка)	1	540	Газосварка Газорезка	6110	2					771569	-1009265	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025		0.0394	2023
		Газосварочный пост (Газорезка)	1	540																0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056		0.000594	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01254		0.02437	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002037		0.003963	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375		0.02673	2023
001		АЗС - Емкость дизтоплива (об. 22,211 м3)	1	730	Емкость дизтоплива (22, 211 м3)	6111	2					771669	-1009255	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.026773		0.013374	2023
		АЗС - Емкость дизтоплива (об. 5 м3)	1	730																					
001		АЗС - ТРК Эксплуатационная скважина	1 1	730 8760	ФС и ЗРА	6112	2					771545	-1009245	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6113	2					771646	-1009868	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6114	2					771636	-1009838	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6115	2					771542	-1009365	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6116	2					771552	-1009858	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6117	2					771731	-1009863	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6118	2					771751	-1009595	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6119	2					771631	-1009696	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6120	2					771665	-1009845	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6121	2					771652	-1009777	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Эксплуатационная скважина	1	8760	ФС и ЗРА	6122	2					771565	-1009775	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00387		0.12212	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00143		0.04513	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00002		0.00059	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001		0.00019	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001		0.00037	2023
001		Резервуар сбора и хранения нефти №2	1	8760	Дыхательный клапан	6123	2					771455	-1009756	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976		0.0458	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.01694	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000221	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0000695	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.000139	2023
001		Резервуар сбора и хранения нефти №3	1	8760	Дыхательный клапан	6124	2					771456	-1009752	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976		0.0458	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.01694	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000221	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0000695	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.000139	2023
001		Резервуар сбора и хранения нефти №4	1	8760	Дыхательный клапан	6125	2					771583	-1009763	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976		0.0458	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.01694	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000221	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0000695	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.000139	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Резервуар сбора и хранения нефти №5	1	8760	Дыхательный клапан	6126	2					771550	-1009785	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976		0.0783	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.02894	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000378	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0001188	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.0002376	2023
001		Резервуар сбора и хранения нефти №6	1	8760	Дыхательный клапан	6127	2					771452	-1009752	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976		0.0783	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011		0.02894	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0001436		0.000378	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451		0.0001188	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000903		0.0002376	2023
001		Насос НБ-50	1	209	Насос НБ-50	6128	2					771639	-1009797	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.00758	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00372		0.0028	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00005		0.00004	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.00001	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00003		0.00002	2023
001		Устройство верхнего налива	1	334	Устройство верхнего налива	6129	2					771645	-1009696	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0667329		0.08024	2023
																				0416	Смесь углеводородов	0.0246614		0.02965	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельных С6-С10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.0003221		0.00039	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001012		0.00012	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0002024		0.00024	2023
001		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	6130	2					771582	-1009652	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.003481		0.10878	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001286		0.0402	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000017		0.000525	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000005		0.000165	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000011		0.00033	2023
001		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	6131	2					771583	-1009665	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.003481		0.10878	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001286		0.0402	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000017		0.000525	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000005		0.000165	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000011		0.00033	2023
001		Дренажная емкость	1	192	Дренажная емкость	6132	2					771588	-1009468	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000362		0.0002611	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000134		0.0000965	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000002		0.000001	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000001		0.0000004	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					о-, м-, п- изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000001		0.000001	2023
001		Дренажная емкость	1	100	Дренажная емкость	6133	2					771586	-1009865	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0000218		0.00000725	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000008		0.00000268	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0000001		4e-8	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3e-8		1e-8	2023
																				0621	Метилбензол (349)	7e-8		2e-8	2023
002		Резервуар хранения нефти №1	1	8760	Дыхательный клапан	6201	2					787776	-999915	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0864	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.03195	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.000417	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000131	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000262	2023
002		Насос для перекачки нефти НБ-50	1	417	Насос НБ-50	6202	2					787775	-999920	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.01512	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00372		0.00559	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00005		0.00007	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.00002	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00003		0.00005	2023
002		Насос для	1	277	Насос 9МГР	6203	2					787772	-999925	1	1					0415	Смесь углеводородов	0.01007		0.01004	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		перекачки нефти 9МГР																			предельных С1-С5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00372		0.00371	2023
																				0602	Бензол (64)	0.00005		0.00005	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.00002	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.00003		0.00003	2023
002		Приемная емкость	1	417	Приемная емкость	6204	2					787765	-999923	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.312	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.1152	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.001505	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000473	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000946	2023
002		Резервуар хранения нефти №2	1	8760	Дыхательный клапан	6205	2					787756	-999917	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0864	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.03195	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.000417	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000131	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000262	2023
002		Резервуар хранения нефти №3	1	8760	Дыхательный клапан	6206	2					787763	-999922	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0864	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (	0.0779		0.03195	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.000417	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000131	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000262	2023
002		Резервуар хранения нефти №4	1	8760	Дыхательный клапан	6207	2					787777	-999934	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0864	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.03195	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.000417	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000131	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000262	2023
002		Резервуар хранения нефти №5	1	8760	Дыхательный клапан	6208	2					787779	-999942	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0864	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.03195	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.000417	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196		0.000131	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.000262	2023
002		Резервуар хранения нефти №6	1	8760	Дыхательный клапан	6209	2					787769	-999940	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107		0.0865	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779		0.032	2023
																				0602	Бензол (64)	0.001017		0.0004176	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0003196		0.0001312	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000639		0.0002625	2023
002		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	6210	2					787764	-999936	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00058		0.017405	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000214		0.006432	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000003		0.000084	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001		0.000026	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.000002		0.000053	2023
002		Устройство верхнего налива	1	13	Устройство верхнего налива	6211	2					787770	-999918	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0025019		0.000116	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0009246		0.0000429	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0000121		0.0000006	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000038		0.0000002	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000076		0.0000003	2023
001		Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)	1	8760	Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)	6312	2					771586	-1009778	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002213		0.0698	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000819		0.0258	2023
																				0602	Бензол (64)	0.0000107		0.000337	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000336		0.000106	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000067		0.000212	2023
001		Выемка грунта	1	360	Выемка грунта	6319	2					771559	-1009777	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.000317		0.0904	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Засыпка грунта	1	360	Засыпка грунта	6320	2					771450	-1009898	1	1					2908	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.027		0.234	2023
001		Земляные работы	1	360	Земляные работы	6321	2					771445	-1009875	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0486		0.385	2023
001		Буровые работы	1	200	Буровые работы	6322	2					771463	-1009790	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.0846		0.0609	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Сварочные работы	1	360	Сварочные работы	6323	2					771485	- 1009865	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00297		0.000908	2023
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002556		0.0000782	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333		0.000102	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542		0.00001657	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694		0.00113	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083		0.0000637	2023
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (	0.000917		0.0002804	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000389		0.000119	2023
001		Покрасочные работы	1	360	Покрасочные работы	6324	2					771452	-1009636	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5679		0.081155	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0.0465		0.0004034	2023
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0286		0.001306	
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.001925		0.000088	
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.009		0.0000781	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0195		0.0001692	
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0.0793		0.003626	
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.62962		0.009356	
																				2902	Взвешенные частицы (	0.3354		0.0248812	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Движение спецтехники	1	720	Движение спецтехники	6325	2					771435	-1009864	1	1					2908	116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0185		0.4555	2023
001		Пыление при разгрузке сыпучих материалов	1	360	Пыление при разгрузке сыпучих материалов	6326	2					771455	-1009757	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01216		0.01542	2023
001		Битумные работы	1	360	Битумные работы	6327	2					771436	-1009457	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019542		0.025327	2023
001		Бульдозер (Подготовительные работы)	1	60	Бульдозер (Подготовительные работы)	6328	2					771458	-1009696	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	1.9787		0.4274	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Экскаватор (Подготовительные работы)	1	8	Экскаватор (Подготовительные работы)	6329	2					771628	- 1009845	1	1					2908	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4058		0.0117	2023
001		Автосамосвал (подготовительные работы)	1	7.1	Автосамосвал (подготовительные работы)	6330	2					771548	- 1009035	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.765		0.0195	2023
001		Автосамосвал (подготовительные работы)	1	1.1	Автосамосвал (подготовительные работы)	6331	2					771550	- 1009036	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.0003		0.0077	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Спецтехника на дизельном топливе	1	76.13	Спецтехника на дизельном топливе	6332	2					771539	-1008963	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0276		0.0076	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0427		0.0117	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0552		0.0151	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2758		0.0756	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001		0.00000024	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0827		0.0227	2023
001		Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС)	1	8760	Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС)	6400	2					771528	-1009635	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Площадки устьев скважин	1	8760	Площадки устьев скважин №113 (ЗРА	6401	2					771567	-1008963	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		№113 (ЗРА и ФС)			и ФС)															0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС)	1	8760	Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС)	6402	2					771562	-1009774	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС)	1	8760	Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС)	6403	2					771560	-1009755	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС)	1	8760	Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС)	6404	2					771550	-1009838	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС)	1	8760	Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС)	6405	2					771563	-1009840	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС)	1	8760	Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС)	6406	2					771570	- 1009843	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС)	1	8760	Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС)	6407	2					771555	- 1009845	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044686	2023
																				0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044244	2023
																				0410	Метан (727*)	0.000744		0.023558	2023
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.0063765	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334		0.10574	2023
001		Электросварочный аппарат	1	133.8	Электросварочный аппарат	6408	2					771625	- 1009850	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0023		0.0011	2023
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002		0.0001	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003		0.0002	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.0029		0.0014	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					газ) (584)				
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002		0.0001	2023
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0007		0.0003	2023
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00031		0.00015	2023
001		Буровой насос	1	648	Буровой насос	6409	2				771785	- 1009858	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0056		0.013	2023
001		Буровой насос	1	648	Буровой насос	6410	2				771789	- 1009855	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0056		0.013	2023
001		Емкость для	1	648	Емкость для	6411	2				771780	-	1	1						0415	Смесь углеводородов	0.0264		0.0616	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		бурового раствора			бурового раствора								1009857								предельных С1-С5 (1502*)				
001		Дегазатор бурового раствора	1	648	Дегазатор бурового раствора	6412	2					771775	- 1009753	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0062		0.0145	2023
001		Узел приготовления цементного раствора	1	1.9	Узел приготовления цементного раствора	6413	2					771750	- 1009742	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.025		0.00017	2023
001		Насос подачи диз топлива	1	648	Насос подачи диз топлива	6414	2					771565	- 1009736	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001		0.00002	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00277		0.00646	2023
001		Емкость для отходов бурения	1	648	Емкость для отходов бурения	6415	2					771780	- 1009715	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0146		0.034	2023
001		Агрегат насосный (Испытание скважин)	1	147.1	Агрегат насосный (Испытание скважин)	6416	2					771760	- 1009735	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0056		0.0029	2023
001		Емкость для бурового раствора	1	5834	Емкость для бурового раствора	6417	2					771765	- 1009739	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0222		0.4668	2023
001		Насос подачи	1	5834	Насос подачи ГСМ	6418	2					771745	-	1	1					0333	Сероводород (	0.00001		0.00016	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		ГСМ											1009740								Дигидросульфид) (518)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00277		0.05818	2023
001		Нефтегазосепаратор высокого давления	1	5040	Нефтегазосепаратор высокого давления	6419	2					771756	-1009755	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0254		0.4615	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0094		0.1707	2023
																				0602	Бензол (64)	0.000123		0.002229	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000039		0.000701	2023
001		Узел приготовления цементного раствора	1	147.1	Узел приготовления цементного раствора	6420	2					771556	-1009842	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00003		0.000017	2023
001		Бульдозер (Рекультивация)	1	48	Бульдозер (Рекультивация)	6421	2					771765	-1009843	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	2.4733		0.4274	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Экскаватор (Рекультивация)	1	24	Экскаватор (Рекультивация)	6422	2					771640	- 1009646	1	1					2908	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	1.855		0.1603	2023
001		Автосамосвал (Рекультивация)	1	8.83	Автосамосвал (Рекультивация)	6423	2					771540	- 1009775	1	1					2908	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0.612		0.195	2023
001		Автосамосвал (Рекультивация)	1	1.1	Автосамосвал (Рекультивация)	6424	2					771569	- 1009876	1	1					2908	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0.0003		0.0077	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Спецтехника на дизельном топливе (Рекультивация)	1	81.9	Спецтехника на дизельном топливе (Рекультивация)	6425	2					771581	- 1009645	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0255		0.0075	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0395		0.0116	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.051		0.015	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2548		0.0751	2023
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001		0.00000024	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0764		0.0225	2023

2.4. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Источники аварийных и залповых выбросов отсутствуют.

2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия на перспективу развития, представлены в таблицах 1, 2, 3, 4.

Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту с использованием методик, действующих на территории Республики Казахстан.

2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/г) принятых для расчета НДВ

В результате обследования, проведенного на площадках ТОО «СветландОйл», определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Количество выделяющихся вредных веществ рассчитывалось, по утвержденным методикам МООС РК, представленным в:

- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», РНД 211.2.02.03-2004, Астана-2004г.;
- «Методика определения выбросов автотранспорта для сводных расчетов загрязнения атмосферы городов», РНД 211.2.02.11-2004, Астана-2004г.;
- «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров», РНД 211.2.02.09-2004, Астана-2005г.;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы-1996г.;
- Справочник «Охрана атмосферного воздуха. Расчет содержания вредных веществ и их распределения в воздухе».
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными Приказом Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к Приказу МООС №100-п от 18 апреля 2008 года;

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Расчётные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты согласно справке ДГП «Атырауский центр гидрометеорологии РГП «Казгидромет».

Таблица 3.1– Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

1	Средняя месячная температура воздуха ◦С	12,4
2	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август) ◦С	37,3
3	Абсолютная максимальная температура воздуха ◦С	42,8
4	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль) ◦С	-8,1
5	Абсолютная минимальная температура воздуха ◦С	-24,7
6	Средняя месячная относительная влажность воздуха %	53
7	Среднегодовая скорость ветра, м/сек	4,45
8	Скорость ветра превышения которой составляет 5%, с/сек	7
9	Средняя высота снежного покрова	2

Критерием оценки степени загрязнения атмосферного воздуха, расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчеты уровня загрязнения атмосферы проведены по Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө с использованием программного комплекса «ЭРА», версия 3.0, разработанного фирмой «Логос-Плюс».

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по источникам неорганизованных выбросов, расположенных на территории площадки, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ согласно данным РГП «Казгидромет» по Атырауской области, без учета фоновых концентраций (в связи с отсутствием постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха). Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы и ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций представлены в приложении.

Для анализа рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на площадке и в зоне влияния выбирается определённый шаг расчётных точек по осям координат X и Y. За центр расчётного прямоугольника принимается определённая точка на карте-схеме с местной системой координат. При проведении расчетов учитывались одновременно работающие источники.

В расчётах рассеивания критериями качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК М.Р.).

Расчет рассеивания проведен на 2023 год в связи с максимальными выбросами ЗВ.

Месторождение Октябрьское

Размер расчетного прямоугольника на мр Октябрьское составляет 9000х9000 м, шаг расчетной сетки – 500 м.

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в атмосферу 1 ПДК достигается:

- по диоксиду азота 1 ПДК достигается на расстоянии 193 м.
- по неорганической пыли 1 ПДК достигается на расстоянии 420 м.
- по группе суммации 0301+0330 1 ПДК достигается на расстоянии 230 м.

По результатам расчетов рассеивания максимальные концентрации на границе СЗЗ по группе суммации 0301+0330 составят 0,36418 долей ПДК.

ПСН Забурунье

Размер расчетного прямоугольника на ПСН Забурунье составляет 5000х5000 м, шаг расчетной сетки – 500 м.

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в атмосферу 1 ПДК достигается:

- по диоксиду азота 1 ПДК достигается на расстоянии 270 м.
- по группе суммации 0301+0330 1 ПДК достигается на расстоянии 285 м.

По результатам расчетов рассеивания максимальные концентрации на границе СЗЗ по группе суммации 0301+0330 составят 0,512978 долей ПДК.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы по 2ум месторождениям со значениями максимальных приземных концентраций на границе СЗЗ представлены в таблицах 3.2.1., 3.2.2.

Таблица 3.2.1.Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на 2023 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		0,02742	2	0,0686	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		0,0010976	2	0,1098	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		1,1806496	5,3	29 516	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,5098833	4,6	33 992	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		8,1227484	5,8	16 245	Да
0405	Пентан (450)	100	25		0,0011176	2	0,000011176	Нет
041	Метан (727*)			50	0,00657	2	0,0001	Нет

0					2			
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0,0016104	2	0,0001	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	2,1294536	2	0,0426	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,745478	2	0,0248	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,0097442	2	0,0325	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,5710277	2	28 551	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0525287	2	0,0875	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1,187E-05	4,43	11 866	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,0286	2	0,286	Да
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	0,001925	2	0,0028	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,009	2	0,090	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,0195	2	0,0557	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05	0,0005	2	0,010	Нет
2750	Сольвент нафта (1149*)			0,2	0,0793	2	0,3965	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,62962	2	0,6296	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2,5889664	4,62	2 589	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,3354	2	0,6708	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	0,3	0,1		8,307306	2	27 691	Да

	месторождений) (494)							
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		7,3180208	5,27	365 901	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		2,5077311	6,66	50 155	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0012056	2	0,1507	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,0004861	2	0,0243	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,001617	2	0,0081	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,097575	4,88	19 515	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

Таблица 3.2.2. Сводная таблица расчета рассеивания мр Октябрьское

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	ПДКсг мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6,729	0,278263	0,01046	3	0.4*	0,04		3
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	9,6177	0,211121	0,01111	3	0,01	0,001		2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	94,8042	1,158156	0,343507	7	0,2	0,04		2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,7028	0,0941	0,027911	7	0,4	0,06		3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	31,4829	0,079864	0,017479	3	0,15	0,05		3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,3187	0,081703	0,02071	3	0,5	0,05		3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,675	0,046044	0,006651	2	0,008	0.0008*		2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,6071	0,045237	0,05176	7	5	3		4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,5109	0,021882	0,004118	2	0,02	0,005		2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо	0,4913	0,007275	0,000911	1	0,2	0,03		2

	растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0405	Пентан (450)	0	Cm<0.05	Cm<0.05	1	100	25		4
0410	Метан (727*)	0,0007	Cm<0.05	Cm<0.05	2	50	5.0*		-
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0005	Cm<0.05	Cm<0.05	1	15	1.5*		4
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0079	Cm<0.05	Cm<0.05	3	50	5.0*		-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0034	Cm<0.05	Cm<0.05	2	30	3.0*		-
0602	Бензол (64)	0,0048	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,3	0,1		2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0036	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2	0.02*		3
0621	Метилбензол (349)	0,0012	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,6	0.06*		3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,6414	0,019066	0,004875	2	0.00001*	0,000001		1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	6,6225	0,082554	0,023973	2	0,05	0,01		2
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,1143	0,008973	0,001134	1	0,05	0.005*		-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8,1453	0,099296	0,030019	4	1	0.1*		4

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	228,4807	7,861986	0,32788	4	0,3	0,1		3
6007	0301 + 0330	100,1229	1,237719	0,364181	7				
6037	0333 + 1325	7,2976	0,090278	0,028246	4				
6041	0330 + 0342	5,8296	0,096347	0,024012	5				
6044	0330 + 0333	5,9937	0,100216	0,025158	5				
6359	0342 + 0344	1,0022	0,023517	0,004995	3				

Таблица 3.2.3 Сводная таблица расчета рассеивания ПСН Забурунье

Код ЗВ	**Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций**	**Cm**	**РП**	**СЗЗ**	**Колич.ИЗА**	**ПДКмр (ОБУВ) мг/м3**	**ПДКсс мг/м3**	**ПДКсг мг/м3**	**Класс опасн.**
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,0582	1,08711	0,482802	1	0,2	0,04		2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2485	0,088328	0,039228	1	0,4	0,06		3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,7964	0,12788	0,052502	1	0,15	0,05		3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1911	0,067944	0,030175	1	0,5	0,05		3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0988	0,035105	0,01559	1	5	3		4
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0072	Cm<0.05	Cm<0.05	1	50	5.0*		-
0416	Смесь	0,0044	Cm<0.05	Cm<0.05	1	30	3.0*		-

	углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
0602	Бензол (64)	0,006	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,3	0,1		2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0036	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,2	0.02*		3
0621	Метилбензол (349)	0,0018	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,6	0.06*		3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,2867	0,046037	0,018901	1	0.00001*	0,000001		1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1911	0,067944	0,030175	1	0,05	0,01		2
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,231	0,082099	0,036462	1	1	0.1*		4
6007	0301 + 0330	3,2493	1,155054	0,512978	1				

Таблица 3.2.5. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения мр Октябрьское

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
							% вклада		
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2023 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,3435066/0,0687013		771486/ -1010396	0222 6110		94,2 2	Месторождение Октябрьское Месторождение Октябрьское
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0517603/0,2588015		771800/ -100983	0101		100	Месторождение Октябрьское
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3278801/0,098364		770952/ -1009660	6423		99,7	Месторождение Октябрьское
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,3641808		771486/- 1010396	02226110		93,6 1,9	Месторождение ОктябрьскоеМесторождение Октябрьское
2. Перспектива (НДВ)									

З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,3435066/0,0687013		771486/ -1010396	0222 6110		94,2 2	Месторождение Октябрьское Месторождение Октябрьское
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0517603/0,2588015		771800/ -100983	0101		100	Месторождение Октябрьское
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3278801/0,098364		770952/ -1009660	6423		99,7	Месторождение Октябрьское
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,3641808		771486/ -1010396	0222 6110		93,6 1,9	Месторождение Октябрьское Месторождение Октябрьское

Таблица 3.2.5. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения ПСН Забурунье

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
							% вклада		
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1. Существующее положение (2023 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,482802/0,0965604		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0525015/0,0078752		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5129771		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье
2. Перспектива (НДВ)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,482802/0,0965604		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0525015/0,0078752		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5129771		788273/ -999868	0105		100	Пункт сбора нефти Забурунье

4. Предложения по нормативам НДВ

Согласно п. 8 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды».

В проекте выполнено моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2023 год от источников выбросов мр Октябрьское и ПСН Забурунье, при этом согласно требованиям указанной выше Методики, общая нагрузка на атмосферный воздух на границе жилой зоны не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в табл. 4.1.

Критерием оценки степени загрязнения атмосферного воздуха, расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками.

Карты расчета рассеивания загрязняющих веществ представлены в Приложении.

Таблица 4.1 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2023-2026гг.

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ												год достижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6							7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6109	0,0019	0,00332	0,0019	0,00332	0,0019	0,00332	0,0019	0,00332	0,0019	0,00332	0,0019	0,00332	2023
Месторождение Октябрьское	6110	0,02025	0,0394	0,02025	0,0394	0,02025	0,0394	0,02025	0,0394	0,02025	0,0394	0,02025	0,0394	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,00297	0,000908	0,00297	0,000908							0,00297	0,000908	2023
Месторождение Октябрьское	6408	0,0023	0,0011	0,0023	0,0011							0,0023	0,0011	2023
Итого:		0,02742	0,044728	0,02742	0,044728	0,02215	0,04272	0,02215	0,04272	0,02215	0,04272	0,02742	0,044728	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02742	0,044728	0,02742	0,044728	0,02215	0,04272	0,02215	0,04272	0,02215	0,04272	0,02742	0,044728	2023
0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6109	0,0003364	0,000588	0,0003364	0,000588	0,0003364	0,000588	0,0003364	0,000588	0,0003364	0,000588	0,0003364	0,000588	2023
Месторождение Октябрьское	6110	0,0003056	0,000594	0,0003056	0,000594	0,0003056	0,000594	0,0003056	0,000594	0,0003056	0,000594	0,0003056	0,000594	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,0002556	0,0000782	0,0002556	0,0000782							0,0002556	0,0000782	2023
Месторождение Октябрьское	6408	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001							0,0002	0,0001	2023
Итого:		0,0010976	0,0013602	0,0010976	0,0013602	0,000642	0,001182	0,000642	0,001182	0,000642	0,001182	0,0010976	0,0013602	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0010976	0,0013602	0,0010976	0,0013602	0,000642	0,001182	0,000642	0,001182	0,000642	0,001182	0,0010976	0,0013602	2023
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0101	0,00462	0,0936	0,00462	0,0936	0,00462	0,0659	0,00462	0,03656	0,00462	0,02364	0,00462	0,0936	2023
Месторождение Октябрьское	0103	0,00462	0,0628	0,00462	0,0628	0,00462	0,0624	0,00462	0,0628	0,00462	0,0624	0,00462	0,0628	2023
Месторождение Октябрьское	0104	0,341333333	1,5552	0,341333333	1,5552	0,341333333	1,5552	0,341333333	1,5552	0,341333333	1,5552	0,341333333	1,5552	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,104373333	0,0912288	0,104373333	0,0912288	0,104373333	0,0912288	0,104373333	0,0912288	0,104373333	0,0912288	0,104373333	0,0912288	2023
Месторождение Октябрьское	0107	0,00501	0,0485	0,00501	0,0485	0,00501	0,03416	0,00501	0,01896	0,00501	0,01224	0,00501	0,0485	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,341333333	1,0368	0,341333333	1,0368	0,341333333	1,0368	0,341333333	1,0368	0,341333333	1,0368	0,341333333	1,0368	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,137333333	0,15136	0,137333333	0,15136							0,137333333	0,15136	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,002288889	0,012384	0,002288889	0,012384							0,002288889	0,012384	2023

Месторождение Октябрьское	0224	0,009155556	0,000344	0,009155556	0,000344							0,009155556	0,000344	2023
Месторождение Октябрьское	0225	0,00298	0,019	0,00298	0,019							0,00298	0,019	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,413	0,3525	0,413	0,3525							0,413	0,3525	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,4864	0,1622	0,4864	0,1622							0,4864	0,1622	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,4864	0,1622	0,4864	0,1622							0,4864	0,1622	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,5705	0,3578	0,5705	0,3578							0,5705	0,3578	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,5705	0,3578	0,5705	0,3578							0,5705	0,3578	2023
Месторождение Октябрьское	0231	0,1756	0,2043	0,1756	0,2043							0,1756	0,2043	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,3776	0,0016	0,3776	0,0016							0,3776	0,0016	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,3776	0,0016	0,3776	0,0016							0,3776	0,0016	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,3776	0,0016	0,3776	0,0016							0,3776	0,0016	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,3776	0,0016	0,3776	0,0016							0,3776	0,0016	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,2816	0,6496	0,2816	0,6496							0,2816	0,6496	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,6357	12,4064	0,6357	12,4064							0,6357	12,4064	2023
Месторождение Октябрьское	0242	0,0904	0,9472	0,0904	0,9472							0,0904	0,9472	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,3776	0,1536	0,3776	0,1536							0,3776	0,1536	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,3776	0,1536	0,3776	0,1536							0,3776	0,1536	2023
Месторождение Октябрьское	0249	0,003	0,05436	0,003	0,05436							0,003	0,05436	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,32	1,5424	0,32	1,5424	0,32	1,5424	0,32	1,5424	0,32	1,5424	0,32	1,5424	2023
Итого:		7,251747777	20,5815768	7,251747777	20,5815768	1,121289999	4,3880888	1,121289999	4,3439488	1,121289999	4,3239088	7,251747777	20,5815768	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6110	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,000333	0,000102	0,000333	0,000102							0,000333	0,000102	2023
Месторождение Октябрьское	6408	0,0003	0,0002	0,0003	0,0002							0,0003	0,0002	2023
Итого:		0,013173	0,024672	0,013173	0,024672	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,01254	0,02437	0,066273	0,039772	
Всего по загрязняющему веществу:		7,264920777	20,6062488	7,264920777	20,6062488	1,133829999	4,4124588	1,133829999	4,3683188	1,133829999	4,3683188	7,318020777	20,6213488	2023
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0101	0,00075	0,0152	0,00075	0,0152	0,00075	0,01071	0,00075	0,00594	0,00075	0,00594	0,00075	0,0152	2023

Месторождение Октябрьское	0103	0,00075	0,0102	0,00075	0,0102	0,00075	0,01014	0,00075	0,0102	0,00075	0,0102	0,00075	0,0102	2023
Месторождение Октябрьское	0104	0,055466667	0,25272	0,055466667	0,25272	0,055466667	0,25272	0,055466667	0,25272	0,055466667	0,25272	0,055466667	0,25272	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,016960667	0,01482468	0,016960667	0,01482468	0,016960667	0,01482468	0,016960667	0,01482468	0,016960667	0,01482468	0,016960667	0,01482468	2023
Месторождение Октябрьское	0107	0,000814	0,00788	0,000814	0,00788	0,000814	0,00555	0,000814	0,00308	0,000814	0,00308	0,000814	0,00788	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,055466667	0,16848	0,055466667	0,16848	0,055466667	0,16848	0,055466667	0,16848	0,055466667	0,16848	0,055466667	0,16848	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,022316667	0,024596	0,022316667	0,024596							0,022316667	0,024596	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,000371944	0,0020124	0,000371944	0,0020124							0,000371944	0,0020124	2023
Месторождение Октябрьское	0224	0,001487778	0,0000559	0,001487778	0,0000559							0,001487778	0,0000559	2023
Месторождение Октябрьское	0225	0,000484	0,003085	0,000484	0,003085							0,000484	0,003085	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,0671	0,0573	0,0671	0,0573							0,0671	0,0573	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,079	0,0264	0,079	0,0264							0,079	0,0264	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,079	0,0264	0,079	0,0264							0,079	0,0264	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,0927	0,0581	0,0927	0,0581							0,0927	0,0581	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,0927	0,0581	0,0927	0,0581							0,0927	0,0581	2023
Месторождение Октябрьское	0231	0,0285	0,0332	0,0285	0,0332							0,0285	0,0332	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,0614	0,00026	0,0614	0,00026							0,0614	0,00026	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,0614	0,00026	0,0614	0,00026							0,0614	0,00026	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,0614	0,00026	0,0614	0,00026							0,0614	0,00026	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,0614	0,00026	0,0614	0,00026							0,0614	0,00026	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,0458	0,1056	0,0458	0,1056							0,0458	0,1056	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,1033	2,016	0,1033	2,016							0,1033	2,016	2023
Месторождение Октябрьское	0242	0,0147	0,1539	0,0147	0,1539							0,0147	0,1539	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,0614	0,025	0,0614	0,025							0,0614	0,025	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,0614	0,025	0,0614	0,025							0,0614	0,025	2023
Месторождение Октябрьское	0249	0,00049	0,00883	0,00049	0,00883							0,00049	0,00883	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,052	0,25064	0,052	0,25064	0,052	0,25064	0,052	0,25064	0,052	0,25064	0,052	0,25064	2023
Итого:		1,17855839	3,34456398	1,17855839	3,34456398	0,182208001	0,71306468	0,182208001	0,70588468	0,182208001	0,70588468	1,17855839	3,34456398	
Неорганизованные источники														

Месторождение Октябрьское	6110	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,0000542	0,00001657	0,0000542	0,00001657							0,0000542	0,00001657	2023
Итого:		0,0020912	0,00397957	0,0020912	0,00397957	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,002037	0,003963	0,0020912	0,00397957	
Всего по загрязняющему веществу:		1,18064959	3,34854355	1,18064959	3,34854355	0,184245001	0,71702768	0,184245001	0,70984768	0,184245001	0,70984768	1,18064959	3,34854355	2023
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Месторождение Октябрьское	0104	0,022222222	0,0972	0,022222222	0,0972	0,022222222	0,0972	0,022222222	0,0972	0,022222222	0,0972	0,022222222	0,0972	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,008866667	0,007956	0,008866667	0,007956	0,008866667	0,007956	0,008866667	0,007956	0,008866667	0,007956	0,008866667	0,007956	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,022222222	0,0648	0,022222222	0,0648	0,022222222	0,0648	0,022222222	0,0648	0,022222222	0,0648	0,022222222	0,0648	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,011666667	0,0132	0,011666667	0,0132							0,011666667	0,0132	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,000194444	0,00108	0,000194444	0,00108							0,000194444	0,00108	2023
Месторождение Октябрьское	0224	0,000777778	0,00003	0,000777778	0,00003							0,000777778	0,00003	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,0192	0,0157	0,0192	0,0157							0,0192	0,0157	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,0226	0,0072	0,0226	0,0072							0,0226	0,0072	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,0226	0,0072	0,0226	0,0072							0,0226	0,0072	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,0212	0,0137	0,0212	0,0137							0,0212	0,0137	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,0212	0,0137	0,0212	0,0137							0,0212	0,0137	2023
Месторождение Октябрьское	0231	0,016	0,0187	0,016	0,0187							0,016	0,0187	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,0246	0,0001	0,0246	0,0001							0,0246	0,0001	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,0246	0,0001	0,0246	0,0001							0,0246	0,0001	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,0246	0,0001	0,0246	0,0001							0,0246	0,0001	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,0246	0,0001	0,0246	0,0001							0,0246	0,0001	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,0183	0,0406	0,0183	0,0406							0,0183	0,0406	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,0414	0,7754	0,0414	0,7754							0,0414	0,7754	2023
Месторождение Октябрьское	0242	0,0083	0,0866	0,0083	0,0866							0,0083	0,0866	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,0246	0,0096	0,0246	0,0096							0,0246	0,0096	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,0246	0,0096	0,0246	0,0096							0,0246	0,0096	2023
Месторождение Октябрьское	0249	0,0025	0,0453	0,0025	0,0453							0,0025	0,0453	2023

Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,020833333	0,0964	0,020833333	0,0964	0,020833333	0,0964	0,020833333	0,0964	0,020833333	0,0964	0,020833333	0,0964	2023
Итого:		0,427683333	1,324366	0,427683333	1,324366	0,074144444	0,266356	0,074144444	0,266356	0,074144444	0,266356	0,427683333	1,324366	
Всего по загрязняющему веществу:		0,509883333	1,347666	0,427683333	1,324366	0,074144444	0,266356	0,074144444	0,266356	0,074144444	0,266356	0,509883333	1,347666	2023
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Месторождение Октябрьское	0104	0,053333333	0,243	0,053333333	0,243	0,053333333	0,243	0,053333333	0,243	0,053333333	0,243	0,053333333	0,243	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,013933333	0,011934	0,013933333	0,011934	0,013933333	0,011934	0,013933333	0,011934	0,013933333	0,011934	0,013933333	0,011934	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,053333333	0,162	0,053333333	0,162	0,053333333	0,162	0,053333333	0,162	0,053333333	0,162	0,053333333	0,162	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,018333333	0,0198	0,018333333	0,0198							0,018333333	0,0198	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,000305556	0,00162	0,000305556	0,00162							0,000305556	0,00162	2023
Месторождение Октябрьское	0224	0,001222222	0,000045	0,001222222	0,000045							0,001222222	0,000045	2023
Месторождение Октябрьское	0225	0,00647	0,0412	0,00647	0,0412							0,00647	0,0412	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,1613	0,1377	0,1613	0,1377							0,1613	0,1377	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,19	0,0634	0,19	0,0634							0,19	0,0634	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,19	0,0634	0,19	0,0634							0,19	0,0634	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,2971	0,1917	0,2971	0,1917							0,2971	0,1917	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,2971	0,1917	0,2971	0,1917							0,2971	0,1917	2023
Месторождение Октябрьское	0231	0,3774	0,439	0,3774	0,439							0,3774	0,439	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,059	0,00025	0,059	0,00025							0,059	0,00025	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,059	0,00025	0,059	0,00025							0,059	0,00025	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,059	0,00025	0,059	0,00025							0,059	0,00025	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,059	0,00025	0,059	0,00025							0,059	0,00025	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,044	0,1015	0,044	0,1015							0,044	0,1015	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,0993	1,9385	0,0993	1,9385							0,0993	1,9385	2023
Месторождение Октябрьское	0242	0,1944	2,0357	0,1944	2,0357							0,1944	2,0357	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,059	0,024	0,059	0,024							0,059	0,024	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,059	0,024	0,059	0,024							0,059	0,024	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,05	0,241	0,05	0,241	0,05	0,241	0,05	0,241	0,05	0,241	0,05	0,241	2023
Итого:		2,40153111	5,932199	2,40153111	5,932199	0,170599999	0,657934	0,170599999	0,657934	0,170599999	0,657934	2,40153111	5,932199	

0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0232	0,00004	0,000004	0,00004	0,000004							0,00004	0,000004	2023
Месторождение Октябрьское	0233	0,000006	0,000002	0,000006	0,000002							0,000006	0,000002	2023
Месторождение Октябрьское	0245	0,00001	0,000007	0,00001	0,000007							0,00001	0,000007	2023
Итого:		0,000056	0,000013	0,000056	0,000013							0,000056	0,000013	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6400	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6401	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6402	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6403	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6404	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6405	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6406	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6407	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	0,0001412	0,0044686	2023
Месторождение Октябрьское	6414	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002							0,00001	0,00002	2023
Месторождение Октябрьское	6418	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016							0,00001	0,00016	2023
Итого:		0,0011496	0,0359288	0,0011496	0,0359288	0,0011296	0,0357488	0,0011296	0,0357488	0,0011296	0,0357488	0,0011496	0,0359288	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0012056	0,0359418	0,0012056	0,0359418	0,0011296	0,0357488	0,0011296	0,0357488	0,0011296	0,0357488	0,0012056	0,0359418	2023
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0101	0,01856	0,377	0,01856	0,377	0,01856	0,265	0,01856	0,1472	0,01856	0,1472	0,01856	0,377	2023
Месторождение Октябрьское	0103	0,01856	0,2526	0,01856	0,2526	0,01856	0,251	0,01856	0,2526	0,01856	0,2526	0,01856	0,2526	2023
Месторождение Октябрьское	0104	0,275555556	1,2636	0,275555556	1,2636	0,275555556	1,2636	0,275555556	1,2636	0,275555556	1,2636	0,275555556	1,2636	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,0912	0,07956	0,0912	0,07956	0,0912	0,07956	0,0912	0,07956	0,0912	0,07956	0,0912	0,07956	2023
Месторождение Октябрьское	0107	0,02017	0,1954	0,02017	0,1954	0,02017	0,1375	0,02017	0,0763	0,02017	0,0763	0,02017	0,1954	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,275555556	0,8424	0,275555556	0,8424	0,275555556	0,8424	0,275555556	0,8424	0,275555556	0,8424	0,275555556	0,8424	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,12	0,132	0,12	0,132							0,12	0,132	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,002	0,0108	0,002	0,0108							0,002	0,0108	2023
Месторождение Октябрьское	0224	0,008	0,0003	0,008	0,0003							0,008	0,0003	2023

Месторождение Октябрьское	0225	0,0153	0,0974	0,0153	0,0974							0,0153	0,0974	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,4168	0,358	0,4168	0,358							0,4168	0,358	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,4908	0,1647	0,4908	0,1647							0,4908	0,1647	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,4908	0,1647	0,4908	0,1647							0,4908	0,1647	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,5624	0,3514	0,5624	0,3514							0,5624	0,3514	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,5624	0,3514	0,5624	0,3514							0,5624	0,3514	2023
Месторождение Октябрьское	0231	0,8918	1,0373	0,8918	1,0373							0,8918	1,0373	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,3048	0,0013	0,3048	0,0013							0,3048	0,0013	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,3048	0,0013	0,3048	0,0013							0,3048	0,0013	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,3048	0,0013	0,3048	0,0013							0,3048	0,0013	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,3048	0,0013	0,3048	0,0013							0,3048	0,0013	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,2273	0,5278	0,2273	0,5278							0,2273	0,5278	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,5132	10,0802	0,5132	10,0802							0,5132	10,0802	2023
Месторождение Октябрьское	0242	0,4593	4,81	0,4593	4,81							0,4593	4,81	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,3048	0,1248	0,3048	0,1248							0,3048	0,1248	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,3048	0,1248	0,3048	0,1248							0,3048	0,1248	2023
Месторождение Октябрьское	0249	0,02497	0,45303	0,02497	0,45303							0,02497	0,45303	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,258333333	1,2532	0,258333333	1,2532	0,258333333	1,2532	0,258333333	1,2532	0,258333333	1,2532	0,258333333	1,2532	2023
Итого:		7,571804445	23,05759	7,571804445	23,05759	0,957934445	4,09226	0,957934445	3,91486	0,957934445	3,91486	7,571804445	23,05759	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6110	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,003694	0,00113	0,003694	0,00113							0,003694	0,00113	2023
Месторождение Октябрьское	6408	0,0029	0,0014	0,0029	0,0014							0,0029	0,0014	2023
Итого:		0,0004861	0,0002997	0,020344	0,02926	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,01375	0,02673	0,020344	0,02926	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004861	0,0002997	7,592148445	23,08685	0,971684445	4,11899	0,971684445	3,94159	0,971684445	3,86089	7,592148445	23,08685	2023
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6109	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,0002083	0,0000637	0,0002083	0,0000637							0,0002083	0,0000637	2023

Месторождение Октябрьское	6408	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001							0,0002	0,0001	2023
Итого:		0,0004861	0,0002997	0,0004861	0,0002997	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0004861	0,0002997	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004861	0,0002997	0,0004861	0,0002997	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0000778	0,000136	0,0004861	0,0002997	2023
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6323	0,000917	0,0002804	0,000917	0,0002804									
Месторождение Октябрьское	6408	0,0007	0,0003	0,0007	0,0003									
Итого:		0,001617	0,0005804	0,001617	0,0005804									
Всего по загрязняющему веществу:		0,001617	0,0005804	0,001617	0,0005804									
0405, Пентан (450)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6400	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6401	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6402	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6403	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6404	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6405	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6406	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Месторождение Октябрьское	6407	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244	0,0001397	0,0044244			
Итого:		0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952			
Всего по загрязняющему веществу:		0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952	0,0011176	0,0353952			
0410, Метан (727*)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0249	0,00062	0,01133	0,00062	0,01133							0,00062	0,01133	2023
Итого:		0,00062	0,01133	0,00062	0,01133							0,00062	0,01133	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6400	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6401	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6402	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6403	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6404	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023

Месторождение Октябрьское	6405	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6406	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Месторождение Октябрьское	6407	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	0,000744	0,023558	2023
Итого:		0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006572	0,199794	0,006572	0,199794	0,006572	0,199794	0,005952	0,188464	0,005952	0,188464	0,006572	0,199794	2023
0412, Изобутан (2-Метилпропан) (279)															
Неорганизованные источники															
Месторождение Октябрьское	6400	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6401	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6402	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6403	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6404	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6405	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6406	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Месторождение Октябрьское	6407	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765	0,0002013	0,0063765			
Итого:		0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012			
Всего по загрязняющему веществу:		0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012	0,0016104	0,051012			
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)															
Организованные источники															
Месторождение Октябрьское	0248	0,00365	0,0543	0,00365	0,0543							0,00365	0,0543	2023
Итого:		0,00365	0,0543	0,00365	0,0543							0,00365	0,0543	
Неорганизованные источники															
Месторождение Октябрьское	6101	0,06454	2,04071	0,06454	2,04071	0,06454	2,04071	0,06454	2,04071	0,06454	2,04071	0,06454	2,04071	2023
Месторождение Октябрьское	6103	0,01008	0,31945	0,01008	0,31945	0,01008	0,31945	0,01008	0,31945	0,01008	0,31945	0,01008	0,31945	2023
Месторождение Октябрьское	6104	0,01958	0,6215	0,01958	0,6215	0,01958	0,6215	0,01958	0,6215	0,01958	0,6215	0,01958	0,6215	2023
Месторождение Октябрьское	6105	0,06092	1,92903	0,06092	1,92903	0,06092	1,92903	0,06092	1,92903	0,06092	1,92903	0,06092	1,92903	2023
Месторождение Октябрьское	6106	0,02976	0,0458	0,02976	0,0458	0,02976	0,03974	0,02976	0,0345	0,02976	0,02886	0,02976	0,0458	2023
Месторождение Октябрьское	6107	0,01007	0,00754	0,01007	0,00754	0,01007	0,00605	0,01007	0,00439	0,01007	0,00366	0,01007	0,00754	2023
Месторождение Октябрьское	6108	0,01668	0,00498	0,01668	0,00498	0,013344	0,00322	0,00972	0,00171	0,008108	0,001196	0,01668	0,00498	2023
Месторождение Октябрьское	6112	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023

Месторождение Октябрьское	6113	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6114	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6115	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6116	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6117	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6118	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6119	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6120	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6121	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6122	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	0,00387	0,12212	2023
Месторождение Октябрьское	6123	0,02976	0,0458	0,02976	0,0458	0,02976	0,03974	0,02976	0,0345	0,02976	0,0288	0,02976	0,0458	2023
Месторождение Октябрьское	6124	0,02976	0,0458	0,02976	0,0458	0,02976	0,03974	0,02976	0,0345	0,02976	0,0288	0,02976	0,0458	2023
Месторождение Октябрьское	6125	0,02976	0,0458	0,02976	0,0458	0,02976	0,03974	0,02976	0,0345	0,02976	0,0288	0,02976	0,0458	2023
Месторождение Октябрьское	6126	0,02976	0,0783	0,02976	0,0783	0,02976	0,0691	0,02976	0,0556	0,02976	0,0501	0,02976	0,0783	2023
Месторождение Октябрьское	6127	0,02976	0,0783	0,02976	0,0783	0,02976	0,0691	0,02976	0,0556	0,02976	0,0501	0,02976	0,0783	2023
Месторождение Октябрьское	6128	0,01007	0,00758	0,01007	0,00758	0,01007	0,00605	0,01007	0,00442	0,01007	0,003698	0,01007	0,00758	2023
Месторождение Октябрьское	6129	0,0667329	0,08024	0,0667329	0,08024	0,053375	0,051308	0,038878	0,027151	0,032453	0,018928	0,0667329	0,08024	2023
Месторождение Октябрьское	6130	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	2023
Месторождение Октябрьское	6131	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	0,003481	0,10878	2023
Месторождение Октябрьское	6132	0,000362	0,0002611	0,000362	0,0002611	0,000362	0,0002611	0,000362	0,0002611	0,000362	0,0002611	0,000362	0,0002611	2023
Месторождение Октябрьское	6133	0,0000218	0,00000725	0,0000218	0,00000725	0,0000218	0,00000725	0,0000218	0,00000725	0,0000218	0,00000725	0,0000218	0,00000725	2023
Месторождение Октябрьское	6312	0,002213	0,0698	0,002213	0,0698	0,002213	0,0698	0,002213	0,0698	0,002213	0,0698	0,002213	0,0698	2023
Месторождение Октябрьское	6400	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6401	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6402	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6403	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6404	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023

Месторождение Октябрьское	6405	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6406	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6407	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	0,00334	0,10574	2023
Месторождение Октябрьское	6409	0,0056	0,013	0,0056	0,013							0,0056	0,013	2023
Месторождение Октябрьское	6410	0,0056	0,013	0,0056	0,013							0,0056	0,013	2023
Месторождение Октябрьское	6411	0,0264	0,0616	0,0264	0,0616							0,0264	0,0616	2023
Месторождение Октябрьское	6412	0,0062	0,0145	0,0062	0,0145							0,0062	0,0145	2023
Месторождение Октябрьское	6415	0,0146	0,034	0,0146	0,034							0,0146	0,034	2023
Месторождение Октябрьское	6416	0,0056	0,0029	0,0056	0,0029							0,0056	0,0029	2023
Месторождение Октябрьское	6417	0,0222	0,4668	0,0222	0,4668							0,0222	0,4668	2023
Месторождение Октябрьское	6419	0,0254	0,4615	0,0254	0,4615							0,0254	0,4615	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	0,2107	0,0864	0,2107	0,0864	0,2107	0,0769	0,2107	0,0561	0,2107	0,0468	0,2107	0,0864	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	0,01007	0,01512	0,01007	0,01512	0,01007	0,012111	0,01007	0,00881	0,01007	0,00736	0,01007	0,01512	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	0,01007	0,01004	0,01007	0,01004	0,01007	0,00805	0,01007	0,00584	0,01007	0,0049	0,01007	0,01004	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	0,2107	0,312	0,2107	0,312	0,2107	0,2495	0,2107	0,1817	0,2107	0,1617	0,2107	0,312	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	0,2107	0,0864	0,2107	0,0864	0,2107	0,0769	0,2107	0,0561	0,2107	0,0468	0,2107	0,0864	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	0,2107	0,0864	0,2107	0,0864	0,2107	0,0769	0,2107	0,0561	0,2107	0,0468	0,2107	0,0864	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	0,2107	0,0864	0,2107	0,0864	0,2107	0,0769	0,2107	0,0561	0,2107	0,0468	0,2107	0,0864	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	0,2107	0,0864	0,2107	0,0864	0,2107	0,0769	0,2107	0,0561	0,2107	0,0468	0,2107	0,0864	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	0,2107	0,0865	0,2107	0,0865	0,2107	0,0771	0,2107	0,0563	0,2107	0,0468	0,2107	0,0865	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	0,00058	0,017405	0,00058	0,017405	0,00058	0,017405	0,00058	0,017405	0,00058	0,017405	0,00058	0,017405	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	0,0025019	0,000116	0,0025019	0,000116	0,0020016	0,0000725	0,0014577	0,0000363	0,0012256	0,000029	0,0025019	0,000116	2023
Итого:		2,1258036	9,76817935	2,1258036	9,76817935	1,9970094	8,50008485	1,9783445	8,22502065	1,9700754	8,10269435	2,1258036	9,76817935	
Всего по загрязняющему веществу:		2,1294536	9,82247935	2,1294536	9,82247935	1,9970094	8,50008485	1,9783445	8,22502065	1,9700754	8,10269435	2,1294536	9,82247935	2023
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Месторождение Октябрьское	0248	0,00135	0,0201	0,00135	0,0201							0,00135	0,0201	2023
Итого:		0,00135	0,0201	0,00135	0,0201							0,00135	0,0201	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														

Месторождение Октябрьское	6101	0,02385	0,75415	0,02385	0,75415	0,02385	0,75415	0,02385	0,75415	0,02385	0,75415	0,02385	0,75415	2023
Месторождение Октябрьское	6103	0,003725	0,11805	0,003725	0,11805	0,003725	0,11805	0,003725	0,11805	0,003725	0,11805	0,003725	0,11805	2023
Месторождение Октябрьское	6104	0,00724	0,22968	0,00724	0,22968	0,00724	0,22968	0,00724	0,22968	0,00724	0,22968	0,00724	0,22968	2023
Месторождение Октябрьское	6105	0,02251	0,71288	0,02251	0,71288	0,02251	0,71288	0,02251	0,71288	0,02251	0,71288	0,02251	0,71288	2023
Месторождение Октябрьское	6106	0,011	0,01694	0,011	0,01694	0,011	0,0147	0,011	0,01276	0,011	0,01067	0,011	0,01694	2023
Месторождение Октябрьское	6107	0,00372	0,00279	0,00372	0,00279	0,00372	0,00224	0,00372	0,00162	0,00372	0,00135	0,00372	0,00279	2023
Месторождение Октябрьское	6108	0,00616	0,00184	0,00616	0,00184	0,004931	0,00119	0,00359	0,000632	0,002996	0,000442	0,00616	0,00184	2023
Месторождение Октябрьское	6112	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6113	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6114	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6115	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6116	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6117	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6118	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6119	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6120	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6121	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6122	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	0,00143	0,04513	2023
Месторождение Октябрьское	6123	0,011	0,01694	0,011	0,01694	0,011	0,0147	0,011	0,01276	0,011	0,01064	0,011	0,01694	2023
Месторождение Октябрьское	6124	0,011	0,01694	0,011	0,01694	0,011	0,0147	0,011	0,01276	0,011	0,01064	0,011	0,01694	2023
Месторождение Октябрьское	6125	0,011	0,01694	0,011	0,01694	0,011	0,0147	0,011	0,01276	0,011	0,01064	0,011	0,01694	2023
Месторождение Октябрьское	6126	0,011	0,02894	0,011	0,02894	0,011	0,02554	0,011	0,02053	0,011	0,01852	0,011	0,02894	2023
Месторождение Октябрьское	6127	0,011	0,02894	0,011	0,02894	0,011	0,02554	0,011	0,02053	0,011	0,01852	0,011	0,02894	2023
Месторождение Октябрьское	6128	0,00372	0,0028	0,00372	0,0028	0,00372	0,00224	0,00372	0,00164	0,00372	0,001367	0,00372	0,0028	2023
Месторождение Октябрьское	6129	0,0246614	0,02965	0,0246614	0,02965	0,019725	0,01896	0,014367	0,010034	0,011993	0,006995	0,0246614	0,02965	2023
Месторождение Октябрьское	6130	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	2023
Месторождение Октябрьское	6131	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	0,001286	0,0402	2023

Месторождение Октябрьское	6132	0,000134	0,0000965	0,000134	0,0000965	0,000134	0,0000965	0,000134	0,0000965	0,000134	0,0000965	0,000134	0,0000965	2023
Месторождение Октябрьское	6133	0,000008	0,00000268	0,000008	0,00000268	0,000008	0,00000268	0,000008	0,00000268	0,000008	0,00000268	0,000008	0,00000268	2023
Месторождение Октябрьское	6312	0,000819	0,0258	0,000819	0,0258	0,000819	0,0258	0,000819	0,0258	0,000819	0,0258	0,000819	0,0258	2023
Месторождение Октябрьское	6419	0,0094	0,1707	0,0094	0,1707							0,0094	0,1707	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	0,0779	0,03195	0,0779	0,03195	0,0779	0,0284	0,0779	0,0207	0,0779	0,0173	0,0779	0,03195	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	0,00372	0,00559	0,00372	0,00559	0,00372	0,004476	0,00372	0,00326	0,00372	0,00272	0,00372	0,00559	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	0,00372	0,00371	0,00372	0,00371	0,00372	0,00298	0,00372	0,00215	0,00372	0,00181	0,00372	0,00371	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	0,0779	0,1152	0,0779	0,1152	0,0779	0,0922	0,0779	0,0671	0,0779	0,0598	0,0779	0,1152	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	0,0779	0,03195	0,0779	0,03195	0,0779	0,0284	0,0779	0,0207	0,0779	0,0173	0,0779	0,03195	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	0,0779	0,03195	0,0779	0,03195	0,0779	0,0284	0,0779	0,0207	0,0779	0,0173	0,0779	0,03195	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	0,0779	0,03195	0,0779	0,03195	0,0779	0,0284	0,0779	0,0207	0,0779	0,0173	0,0779	0,03195	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	0,0779	0,03195	0,0779	0,03195	0,0779	0,0284	0,0779	0,0207	0,0779	0,0173	0,0779	0,03195	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	0,0779	0,032	0,0779	0,032	0,0779	0,0285	0,0779	0,0208	0,0779	0,0173	0,0779	0,032	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	0,000214	0,006432	0,000214	0,006432	0,000214	0,006432	0,000214	0,006432	0,000214	0,006432	0,000214	0,006432	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	0,0009246	0,0000429	0,0009246	0,0000429	0,0007397	0,0000268	0,0005387	0,0000134	0,0004529	0,00001072	0,0009246	0,0000429	2023
Итого:		0,744128	3,07363408	0,744128	3,07363408	0,7283777	2,82861398	0,7214777	2,72677058	0,7184239	2,6818459	0,744128	3,07363408	
Всего по загрязняющему веществу:		0,745478	3,09373408	0,745478	3,09373408	0,7283777	2,82861398	0,7214777	2,72677058	0,7184239	2,6818459	0,745478	3,09373408	2023
0602, Бензол (64)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0248	0,0000176	0,000262	0,0000176	0,000262							0,0000176	0,000262	2023
Итого:		0,0000176	0,000262	0,0000176	0,000262							0,0000176	0,000262	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6101	0,00031	0,00985	0,00031	0,00985	0,00031	0,00985	0,00031	0,00985	0,00031	0,00985	0,00031	0,00985	2023
Месторождение Октябрьское	6103	0,000049	0,00154	0,000049	0,00154	0,000049	0,00154	0,000049	0,00154	0,000049	0,00154	0,000049	0,00154	2023
Месторождение Октябрьское	6104	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	2023
Месторождение Октябрьское	6105	0,00029	0,00931	0,00029	0,00931	0,00029	0,00931	0,00029	0,00931	0,00029	0,00931	0,00029	0,00931	2023
Месторождение Октябрьское	6106	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,0001918	0,0001436	0,0001666	0,0001436	0,0001393	0,0001436	0,000221	2023
Месторождение Октябрьское	6107	0,00005	0,00004	0,00005	0,00004	0,00005	0,00003	0,00005	0,00002	0,00005	0,00002	0,00005	0,00004	2023
Месторождение Октябрьское	6108	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,000064	0,000015	0,00005	0,00001	0,000039	0,000006	0,00008	0,00002	2023

Месторождение Октябрьское	6112	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6113	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6114	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6115	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6116	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6117	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6118	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6119	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6120	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6121	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6122	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2023
Месторождение Октябрьское	6123	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,0001918	0,0001436	0,0001666	0,0001436	0,000139	0,0001436	0,000221	2023
Месторождение Октябрьское	6124	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,0001918	0,0001436	0,0001666	0,0001436	0,000139	0,0001436	0,000221	2023
Месторождение Октябрьское	6125	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,000221	0,0001436	0,0001918	0,0001436	0,0001666	0,0001436	0,000139	0,0001436	0,000221	2023
Месторождение Октябрьское	6126	0,0001436	0,000378	0,0001436	0,000378	0,0001436	0,0003336	0,0001436	0,000268	0,0001436	0,000242	0,0001436	0,000378	2023
Месторождение Октябрьское	6127	0,0001436	0,000378	0,0001436	0,000378	0,0001436	0,0003336	0,0001436	0,000268	0,0001436	0,000242	0,0001436	0,000378	2023
Месторождение Октябрьское	6128	0,00005	0,00004	0,00005	0,00004	0,00005	0,00003	0,00005	0,00002	0,00005	0,000018	0,00005	0,00004	2023
Месторождение Октябрьское	6129	0,0003221	0,00039	0,0003221	0,00039	0,000258	0,000248	0,000188	0,000131	0,000157	0,000091	0,0003221	0,00039	2023
Месторождение Октябрьское	6130	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	2023
Месторождение Октябрьское	6131	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	0,000017	0,000525	2023
Месторождение Октябрьское	6132	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	2023
Месторождение Октябрьское	6133	0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	2023
Месторождение Октябрьское	6312	0,0000107	0,000337	0,0000107	0,000337	0,0000107	0,000337	0,0000107	0,000337	1,07E-05	3,37E-04	0,0000107	0,000337	
Месторождение Октябрьское	6419	0,000123	0,002229	0,000123	0,002229							0,000123	0,002229	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	0,001017	0,000417	0,001017	0,000417	0,001017	0,000371	0,001017	0,0002706	0,001017	0,0002258	0,001017	0,000417	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	0,00005	0,00007	0,00005	0,00007	0,00005	0,000058	0,00005	0,00004	0,00005	0,00004	0,00005	0,00007	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00005	0,00003	0,00005	0,00002	0,00005	0,00005	2023

Пункт сбора нефти Забурунье	6204	0,001017	0,001505	0,001017	0,001505	0,001017	0,001204	0,001017	0,000877	0,001017	0,00078	0,001017	0,001505	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	0,001017	0,000417	0,001017	0,000417	0,001017	0,000371	0,001017	0,0002706	0,001017	0,0002258	0,001017	0,000417	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	0,001017	0,000417	0,001017	0,000417	0,001017	0,000371	0,001017	0,0002706	0,001017	0,0002258	0,001017	0,000417	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	0,001017	0,000417	0,001017	0,000417	0,001017	0,000371	0,001017	0,0002706	0,001017	0,0002258	0,001017	0,000417	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	0,001017	0,000417	0,001017	0,000417	0,001017	0,000371	0,001017	0,0002706	0,001017	0,0002258	0,001017	0,000417	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	0,001017	0,0004176	0,001017	0,0004176	0,001017	0,000372	0,001017	0,0002716	0,001017	0,0002258	0,001017	0,0004176	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	0,000003	0,000084	0,000003	0,000084	0,000003	0,000084	0,000003	0,000084	0,000003	0,000084	0,000003	0,000084	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	0,0000121	0,0000006	0,0000121	0,0000006	0,0000097	0,0000004	0,000007	0,0000002	0,0000059	0,00000014	0,0000121	0,0000006	2023
Итого:		0,0097266	0,04014924	0,0097266	0,04014924	0,0095211	0,03694884	0,0094344	0,03561724	0,0093913	0,03503228	0,0097266	0,04014924	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0097442	0,04041124	0,0097442	0,04041124	0,0095211	0,03694884	0,0094344	0,03561724	0,0093913	0,03503228	0,0097442	0,04041124	2023
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0248	0,0000055	0,000082	0,0000055	0,000082							0,0000055	0,000082	2023
Итого:		0,0000055	0,000082	0,0000055	0,000082							0,0000055	0,000082	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6101	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	2023
Месторождение Октябрьское	6103	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	2023
Месторождение Октябрьское	6104	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	2023
Месторождение Октябрьское	6105	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	2023
Месторождение Октябрьское	6106	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000603	0,0000451	0,0000524	0,0000451	0,0000438	0,0000451	0,0000695	2023
Месторождение Октябрьское	6107	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2023
Месторождение Октябрьское	6108	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00002	0,000005	0,00001	0,000003	0,000012	0,000002	0,00003	0,00001	2023
Месторождение Октябрьское	6112	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6113	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6114	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6115	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6116	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6117	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6118	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023

Месторождение Октябрьское	6119	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6120	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6121	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6122	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2023
Месторождение Октябрьское	6123	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000603	0,0000451	0,0000524	0,0000451	0,0000437	0,0000451	0,0000695	2023
Месторождение Октябрьское	6124	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000603	0,0000451	0,0000524	0,0000451	0,0000437	0,0000451	0,0000695	2023
Месторождение Октябрьское	6125	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000695	0,0000451	0,0000603	0,0000451	0,0000524	0,0000451	0,0000437	0,0000451	0,0000695	2023
Месторождение Октябрьское	6126	0,0000451	0,0001188	0,0000451	0,0001188	0,0000451	0,0001048	0,0000451	0,0000843	0,0000451	0,000076	0,0000451	0,0001188	2023
Месторождение Октябрьское	6127	0,0000451	0,0001188	0,0000451	0,0001188	0,0000451	0,0001048	0,0000451	0,0000843	0,0000451	0,000076	0,0000451	0,0001188	2023
Месторождение Октябрьское	6128	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,000006	0,00002	0,00001	2023
Месторождение Октябрьское	6129	0,0001012	0,00012	0,0001012	0,00012	0,00008	0,000078	0,000059	0,000041	0,000049	0,000029	0,0001012	0,00012	2023
Месторождение Октябрьское	6130	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	2023
Месторождение Октябрьское	6131	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	2023
Месторождение Октябрьское	6132	0,000001	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001	0,0000004	2023
Месторождение Октябрьское	6133	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	2023
Месторождение Октябрьское	6312	0,00000336	0,000106	0,00000336	0,000106	0,00000336	0,000106	0,00000336	0,000106	0,00000336	0,000106	0,00000336	0,000106	2023
Месторождение Октябрьское	6324	0,5679	0,081155	0,5679	0,081155							0,5679	0,081155	2023
Месторождение Октябрьское	6419	0,000039	0,000701	0,000039	0,000701							0,000039	0,000701	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,0001166	0,0003196	0,000085	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,000131	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,000018	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00002	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00002	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	0,0003196	0,000473	0,0003196	0,000473	0,0003196	0,0003784	0,0003196	0,0002756	0,0003196	0,0002453	0,0003196	0,000473	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,0001166	0,0003196	0,000085	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,000131	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,0001166	0,0003196	0,000085	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,000131	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,0001166	0,0003196	0,000085	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,000131	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,000131	0,0003196	0,0001166	0,0003196	0,000085	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,000131	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	0,0003196	0,0001312	0,0003196	0,0001312	0,0003196	0,000117	0,0003196	0,0000854	0,0003196	0,000071	0,0003196	0,0001312	2023

Пункт сбора нефти Забурунье	6210	0,000001	0,000026	0,000001	0,000026	0,000001	0,000026	0,000001	0,000026	0,000001	0,000026	0,000001	0,000026	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	0,0000038	0,0000002	0,0000038	0,0000002	0,000003	0,0000001	0,0000022	0,0000001	0,0000019	4,00E-08	0,0000038	0,0000002	2023
Итого:		0,57102219	0,09383341	0,57102219	0,09383341	0,00305119	0,01167271	0,00301939	0,01126071	0,00301109	0,01107765	0,57102219	0,09383341	
Всего по загрязняющему веществу:		0,57102769	0,09391541	0,57102769	0,09391541	0,00305119	0,01167271	0,00301939	0,01126071	0,00301109	0,01107765	0,57102769	0,09391541	2023
0621, Метилбензол (349)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0248	0,0000111	0,000165	0,0000111	0,000165							0,0000111	0,000165	2023
Итого:		0,0000111	0,000165	0,0000111	0,000165							0,0000111	0,000165	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6101	0,0002	0,00619	0,0002	0,00619	0,0002	0,00619	0,0002	0,00619	0,0002	0,00619	0,0002	0,00619	2023
Месторождение Октябрьское	6103	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	2023
Месторождение Октябрьское	6104	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	2023
Месторождение Октябрьское	6105	0,00019	0,00585	0,00019	0,00585	0,00019	0,00585	0,00019	0,00585	0,00019	0,00585	0,00019	0,00585	2023
Месторождение Октябрьское	6106	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,0001206	0,0000903	0,0001047	0,0000903	0,0000876	0,0000903	0,000139	2023
Месторождение Октябрьское	6107	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	0,00002	2023
Месторождение Октябрьское	6108	0,00005	0,00002	0,00005	0,00002	0,000041	0,00001	0,00003	0,000005	0,000025	0,000004	0,00005	0,00002	2023
Месторождение Октябрьское	6112	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6113	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6114	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6115	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6116	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6117	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6118	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6119	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6120	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6121	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6122	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2023
Месторождение Октябрьское	6123	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,0001206	0,0000903	0,0001047	0,0000903	0,0000873	0,0000903	0,000139	2023
Месторождение Октябрьское	6124	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,0001206	0,0000903	0,0001047	0,0000903	0,0000873	0,0000903	0,000139	2023

Месторождение Октябрьское	6125	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,000139	0,0000903	0,0001206	0,0000903	0,0001047	0,0000903	0,0000873	0,0000903	0,000139	2023
Месторождение Октябрьское	6126	0,0000903	0,0002376	0,0000903	0,0002376	0,0000903	0,0002097	0,0000903	0,0001685	0,0000903	0,000152	0,0000903	0,0002376	2023
Месторождение Октябрьское	6127	0,0000903	0,0002376	0,0000903	0,0002376	0,0000903	0,0002097	0,0000903	0,0001685	0,0000903	0,000152	0,0000903	0,0002376	2023
Месторождение Октябрьское	6128	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00001	0,00003	0,000011	0,00003	0,00002	2023
Месторождение Октябрьское	6129	0,0002024	0,00024	0,0002024	0,00024	0,000162	0,000156	0,000118	0,000082	0,000098	0,000057	0,0002024	0,00024	2023
Месторождение Октябрьское	6130	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	2023
Месторождение Октябрьское	6131	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	0,000011	0,00033	2023
Месторождение Октябрьское	6132	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2023
Месторождение Октябрьское	6133	7,00E-08	2,00E-08	7,00E-08	2,00E-08	7,00E-08	2,00E-08	7,00E-08	2,00E-08	7,00E-08	2,00E-08	7,00E-08	2,00E-08	2023
Месторождение Октябрьское	6312	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	2023
Месторождение Октябрьское	6324	0,0465	0,0004034	0,0465	0,0004034							0,0465	0,0004034	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	0,000639	0,000262	0,000639	0,000262	0,000639	0,000233	0,000639	0,00017	0,000639	0,000142	0,000639	0,000262	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	0,00003	0,00005	0,00003	0,00005	0,00003	0,000037	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00005	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00001	0,00003	0,00003	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	0,000639	0,000946	0,000639	0,000946	0,000639	0,000757	0,000639	0,000551	0,000639	0,000491	0,000639	0,000946	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	0,000639	0,000262	0,000639	0,000262	0,000639	0,000233	0,000639	0,00017	0,000639	0,000142	0,000639	0,000262	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	0,000639	0,000262	0,000639	0,000262	0,000639	0,000233	0,000639	0,00017	0,000639	0,000142	0,000639	0,000262	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	0,000639	0,000262	0,000639	0,000262	0,000639	0,000233	0,000639	0,00017	0,000639	0,000142	0,000639	0,000262	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	0,000639	0,000262	0,000639	0,000262	0,000639	0,000233	0,000639	0,00017	0,000639	0,000142	0,000639	0,000262	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	0,000639	0,0002625	0,000639	0,0002625	0,000639	0,000234	0,000639	0,0001707	0,000639	0,000142	0,000639	0,0002625	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	0,000002	0,000053	0,000002	0,000053	0,000002	0,000053	0,000002	0,000053	0,000002	0,000053	0,000002	0,000053	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	0,0000076	0,0000003	0,0000076	0,0000003	0,000006	0,0000002	0,0000044	0,0000001	0,0000037	0,0000001	0,0000076	0,0000003	2023
Итого:		0,05251757	0,02421942	0,05251757	0,02421942	0,00596657	0,02320702	0,00590997	0,02237062	0,00588427	0,02199462	0,05251757	0,02421942	
Всего по загрязняющему веществу:		0,05252867	0,02438442	0,05252867	0,02438442	0,00596657	0,02320702	0,00590997	0,02237062	0,00588427	0,02199462	0,05252867	0,02438442	2023
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Месторождение Октябрьское	0104	0,000000533	0,000002673	0,000000533	0,000002673	0,000000533	0,000002673	0,000000533	0,000002673	0,000000533	0,000002673	0,000000533	0,000002673	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,000000165	0,000000146	0,000000165	0,000000146	0,000000165	0,000000146	0,000000165	0,000000146	0,000000165	0,000000146	0,000000165	0,000000146	2023

Месторождение Октябрьское	0108	0,000000533	0,000001782	0,000000533	0,000001782	0,000000533	0,000001782	0,000000533	0,000001782	0,000000533	0,000001782	0,000000533	0,000001782	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,000000217	0,000000242	0,000000217	0,000000242							0,000000217	0,000000242	2023
Месторождение Октябрьское	0223	4,00E-09	2,00E-08	4,00E-09	2,00E-08							4,00E-09	2,00E-08	2023
Месторождение Октябрьское	0224	1,40E-08	5,50E-10	1,40E-08	5,50E-10							1,40E-08	5,50E-10	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,0000005	0,0000004	0,0000005	0,0000004							0,0000005	0,0000004	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,0000005	0,0000002	0,0000005	0,0000002							0,0000005	0,0000002	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,0000005	0,0000002	0,0000005	0,0000002							0,0000005	0,0000002	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,0000007	0,0000004	0,0000007	0,0000004							0,0000007	0,0000004	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,0000007	0,0000004	0,0000007	0,0000004							0,0000007	0,0000004	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,0000006	2,75E-09	0,0000006	2,75E-09							0,0000006	2,75E-09	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,0000006	2,75E-09	0,0000006	2,75E-09							0,0000006	2,75E-09	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,0000006	2,75E-09	0,0000006	2,75E-09							0,0000006	2,75E-09	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,0000006	2,75E-09	0,0000006	2,75E-09							0,0000006	2,75E-09	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,0000004	0,0000011	0,0000004	0,0000011							0,0000004	0,0000011	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,000001	0,0000213	0,000001	0,0000213							0,000001	0,0000213	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,0000006	0,00000026	0,0000006	0,00000026							0,0000006	0,00000026	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,0000006	0,00000026	0,0000006	0,00000026							0,0000006	0,00000026	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,0000005	0,000002651	0,0000005	0,000002651	0,0000005	0,000002651	0,0000005	0,000002651	0,0000005	0,000002651	0,0000005	0,000002651	2023
Итого:		0,000009866	3,20456E-05	0,000009866	3,20456E-05	0,000001731	0,000007252	0,000001731	0,000007252	0,000001731	0,000007252	0,000009866	3,20456E-05	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000011866	3,25256E-05	0,000009866	3,20456E-05	0,000001731	0,000007252	0,000001731	0,000007252	0,000001731	0,000007252	0,000009866	3,20456E-05	2023
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6324	0,0286	0,001306	0,0286	0,001306									
Итого:		0,0286	0,001306	0,0286	0,001306									
Всего по загрязняющему веществу:		0,0286	0,001306	0,0286	0,001306									
1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6324	0,001925	0,000088	0,001925	0,000088									
Итого:		0,001925	0,000088	0,001925	0,000088									
Всего по загрязняющему		0,001925	0,000088	0,001925	0,000088									

веществу:														
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6324	0,009	0,0000781	0,009	0,0000781									
Итого:		0,009	0,0000781	0,009	0,0000781									
Всего по загрязняющему веществу:		0,009	0,0000781	0,009	0,0000781									
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)														
Организованные источники														
Месторождение Октябрьское	0104	0,005333333	0,0243	0,005333333	0,0243	0,005333333	0,0243	0,005333333	0,0243			0,005333333	0,0243	2023
Месторождение Октябрьское	0106	0,0019	0,0015912	0,0019	0,0015912	0,0019	0,0015912	0,0019	0,0015912			0,0019	0,0015912	2023
Месторождение Октябрьское	0108	0,005333333	0,0162	0,005333333	0,0162	0,005333333	0,0162	0,005333333	0,0162			0,005333333	0,0162	2023
Месторождение Октябрьское	0222	0,0025	0,00264	0,0025	0,00264							0,0025	0,00264	2023
Месторождение Октябрьское	0223	0,000041667	0,000216	0,000041667	0,000216							0,000041667	0,000216	2023
Месторождение Октябрьское	0224	0,000166667	0,000006	0,000166667	0,000006							0,000166667	0,000006	2023
Месторождение Октябрьское	0226	0,0046	0,0039	0,0046	0,0039							0,0046	0,0039	2023
Месторождение Октябрьское	0227	0,0054	0,0018	0,0054	0,0018							0,0054	0,0018	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,0054	0,0018	0,0054	0,0018							0,0054	0,0018	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,0061	0,0037	0,0061	0,0037							0,0061	0,0037	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,0061	0,0037	0,0061	0,0037							0,0061	0,0037	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,0059	0,000025	0,0059	0,000025							0,0059	0,000025	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,0059	0,000025	0,0059	0,000025							0,0059	0,000025	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,0059	0,000025	0,0059	0,000025							0,0059	0,000025	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,0059	0,000025	0,0059	0,000025							0,0059	0,000025	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,0044	0,0102	0,0044	0,0102							0,0044	0,0102	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,0099	0,1939	0,0099	0,1939							0,0099	0,1939	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,0059	0,0024	0,0059	0,0024							0,0059	0,0024	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,0059	0,0024	0,0059	0,0024							0,0059	0,0024	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,005	0,0241	0,005	0,0241	0,005	0,0241	0,005	0,0241			0,005	0,0241	2023
Итого:		0,097575	0,2929532	0,097575	0,2929532	0,017566666	0,0661912	0,017566666	0,0661912			0,097575	0,2929532	
Всего по загрязняющему		0,097575	0,2929532	0,097575	0,2929532	0,017566666	0,0661912	0,017566666	0,0661912			0,097575	0,2929532	2023

веществу:															
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)															
Неорганизованные источники															
Месторождение Октябрьское	6324	0,0195	0,0001692	0,0195	0,0001692										
Итого:		0,0195	0,0001692	0,0195	0,0001692										
Всего по загрязняющему веществу:		0,0195	0,0001692	0,0195	0,0001692										
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)															
Организованные источники															
Месторождение Октябрьское	0234	0,00016	0,00007	0,00016	0,00007							0,00016	0,00007	2023	
Месторождение Октябрьское	0235	0,00016	0,00007	0,00016	0,00007							0,00016	0,00007	2023	
Месторождение Октябрьское	0246	0,00009	0,00007	0,00009	0,00007							0,00009	0,00007	2023	
Месторождение Октябрьское	0247	0,00009	0,00007	0,00009	0,00007							0,00009	0,00007	2023	
Итого:		0,0005	0,00028	0,0005	0,00028							0,0005	0,00028		
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005	0,00028	0,0005	0,00028							0,0005	0,00028	2023	
2750, Сольвент нафта (1149*)															
Неорганизованные источники															
Месторождение Октябрьское	6324	0,0793	0,003626	0,0793	0,003626										
Итого:		0,0793	0,003626	0,0793	0,003626										
Всего по загрязняющему веществу:		0,0793	0,003626	0,0793	0,003626										
2752, Уайт-спирит (1294*)															
Неорганизованные источники															
Месторождение Октябрьское	6324	0,62962	0,009356	0,62962	0,009356										
Итого:		0,62962	0,009356	0,62962	0,009356										
Всего по загрязняющему веществу:		0,62962	0,009356	0,62962	0,009356										
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)															
Организованные источники															
Месторождение Октябрьское	0104	0,128888889	0,5832	0,128888889	0,5832	0,128888889	0,5832	0,128888889	0,5832	0,128888889	0,5832	0,128888889	0,5832	2023	
Месторождение Октябрьское	0106	0,0456	0,03978	0,0456	0,03978	0,0456	0,03978	0,0456	0,03978	0,0456	0,03978	0,0456	0,03978	2023	
Месторождение Октябрьское	0108	0,128888889	0,3888	0,128888889	0,3888	0,128888889	0,3888	0,128888889	0,3888	0,128888889	0,3888	0,128888889	0,3888	2023	
Месторождение Октябрьское	0222	0,06	0,066	0,06	0,066							0,06	0,066	2023	
Месторождение Октябрьское	0223	0,001	0,0054	0,001	0,0054							0,001	0,0054	2023	
Месторождение Октябрьское	0224	0,004	0,00015	0,004	0,00015							0,004	0,00015	2023	
Месторождение Октябрьское	0226	0,1114	0,0944	0,1114	0,0944							0,1114	0,0944	2023	

Месторождение Октябрьское	0227	0,1312	0,0434	0,1312	0,0434							0,1312	0,0434	2023
Месторождение Октябрьское	0228	0,1312	0,0434	0,1312	0,0434							0,1312	0,0434	2023
Месторождение Октябрьское	0229	0,1455	0,0913	0,1455	0,0913							0,1455	0,0913	2023
Месторождение Октябрьское	0230	0,1455	0,0913	0,1455	0,0913							0,1455	0,0913	2023
Месторождение Октябрьское	0232	0,01357	0,001298	0,01357	0,001298							0,01357	0,001298	2023
Месторождение Октябрьское	0233	0,00217	0,00079	0,00217	0,00079							0,00217	0,00079	2023
Месторождение Октябрьское	0236	0,1426	0,0006	0,1426	0,0006							0,1426	0,0006	2023
Месторождение Октябрьское	0237	0,1426	0,0006	0,1426	0,0006							0,1426	0,0006	2023
Месторождение Октябрьское	0238	0,1426	0,0006	0,1426	0,0006							0,1426	0,0006	2023
Месторождение Октябрьское	0239	0,1426	0,0006	0,1426	0,0006							0,1426	0,0006	2023
Месторождение Октябрьское	0240	0,1063	0,2436	0,1063	0,2436							0,1063	0,2436	2023
Месторождение Октябрьское	0241	0,2401	4,6524	0,2401	4,6524							0,2401	4,6524	2023
Месторождение Октябрьское	0243	0,1426	0,0576	0,1426	0,0576							0,1426	0,0576	2023
Месторождение Октябрьское	0244	0,1426	0,0576	0,1426	0,0576							0,1426	0,0576	2023
Месторождение Октябрьское	0245	0,00348	0,002495	0,00348	0,002495							0,00348	0,002495	2023
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0,120833333	0,5784	0,120833333	0,5784	0,120833333	0,5784	0,120833333	0,5784	0,120833333	0,5784	0,120833333	0,5784	2023
Итого:		2,375231111	7,043713	2,375231111	7,043713	0,424211111	1,59018	0,424211111	1,59018	0,424211111	1,59018	2,375231111	7,043713	
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6102	0,0027803	0,02201	0,0027803	0,02201	0,0027802	0,018008	0,0027802	0,013005	0,0027802	0,011005	0,0027803	0,02201	2023
Месторождение Октябрьское	6111	0,026773	0,013374	0,026773	0,013374	0,026773	0,013374	0,026773	0,013374	0,026773	0,013374	0,026773	0,013374	2023
Месторождение Октябрьское	6327	0,019542	0,025327	0,019542	0,025327							0,019542	0,025327	2023
Месторождение Октябрьское	6414	0,00277	0,00646	0,00277	0,00646							0,00277	0,00646	2023
Месторождение Октябрьское	6418	0,00277	0,05818	0,00277	0,05818							0,00277	0,05818	2023
Итого:		0,2137353	0,170551	0,0546353	0,125351	0,0295532	0,031382	0,0295532	0,026379	0,0295532	0,024379	0,0546353	0,125351	
Всего по загрязняющему веществу:		2,588966411	7,214264	2,429866411	7,169064	0,453764311	1,621562	0,453764311	1,616559	0,453764311	1,614559	2,429866411	7,169064	2023
2902, Взвешенные частицы (116)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6324	0,3354	0,0248812	0,3354	0,0248812									
Итого:		0,3354	0,0248812	0,3354	0,0248812									
Всего по загрязняющему		0,3354	0,0248812	0,3354	0,0248812									

веществу:														
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)														
Неорганизованные источники														
Месторождение Октябрьское	6319	0,000317	0,0904	0,000317	0,0904							0,000317	0,0904	2023
Месторождение Октябрьское	6320	0,027	0,234	0,027	0,234							0,027	0,234	2023
Месторождение Октябрьское	6321	0,0486	0,385	0,0486	0,385							0,0486	0,385	2023
Месторождение Октябрьское	6322	0,0846	0,0609	0,0846	0,0609							0,0846	0,0609	2023
Месторождение Октябрьское	6323	0,000389	0,000119	0,000389	0,000119							0,000389	0,000119	2023
Месторождение Октябрьское	6325	0,0185	0,4555	0,0185	0,4555							0,0185	0,4555	2023
Месторождение Октябрьское	6326	0,01216	0,01542	0,01216	0,01542							0,01216	0,01542	2023
Месторождение Октябрьское	6328	1,9787	0,4274	1,9787	0,4274							1,9787	0,4274	2023
Месторождение Октябрьское	6329	0,4058	0,0117	0,4058	0,0117							0,4058	0,0117	2023
Месторождение Октябрьское	6330	0,765	0,0195	0,765	0,0195							0,765	0,0195	2023
Месторождение Октябрьское	6331	0,0003	0,0077	0,0003	0,0077							0,0003	0,0077	2023
Месторождение Октябрьское	6408	0,00031	0,00015	0,00031	0,00015							0,00031	0,00015	2023
Месторождение Октябрьское	6413	0,025	0,00017	0,025	0,00017							0,025	0,00017	2023
Месторождение Октябрьское	6420	0,00003	0,000017	0,00003	0,000017							0,00003	0,000017	2023
Месторождение Октябрьское	6421	2,4733	0,4274	2,4733	0,4274							2,4733	0,4274	2023
Месторождение Октябрьское	6422	1,855	0,1603	1,855	0,1603							1,855	0,1603	2023
Месторождение Октябрьское	6423	0,612	0,195	0,612	0,195							0,612	0,195	2023
Месторождение Октябрьское	6424	0,0003	0,0077	0,0003	0,0077							0,0003	0,0077	2023
Итого:		8,307306	2,498376	8,307306	2,498376							8,307306	2,498376	
Всего по загрязняющему веществу:		8,307306	2,498376	8,307306	2,498376							8,307306	2,498376	2023
Всего по объекту:		**34,35489399**	**77,7424529**	**34,35489399**	**77,7424529**	**5,782441956**	**23,61571233**	**5,756701956**	**23,00250173**	**5,745301956**	**22,72811673**	**34,35489399**	**77,7424529**	
Из них:														
Итого по организованным источникам:		**21,31035123**	**61,66352603**	**21,31035123**	**61,66352603**	**2,947956396**	**11,77408193**	**2,947956396**	**11,54536193**	**2,947956396**	**11,44137193**	**21,31035123**	**61,66352603**	
Итого по неорганизованным источникам:		**13,04454276**	**16,07892687**	**13,04454276**	**16,07892687**	**2,83448556**	**11,8416304**	**2,80874556**	**11,4571398**	**2,79734556**	**11,2867448**	**13,04454276**	**16,07892687**	

4.1. Обоснование возможности достижения нормативов предельно допустимых выбросов с учётом использования малоотходной технологии

Обоснование возможности достижения нормативов предельно допустимых выбросов с учётом использования малоотходных технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объёма производства не предусматривается.

4.2. Обоснование границ СЗЗ

Размер санитарно-защитной зоны для месторождения «Октябрьское» составляет 500 м, в соответствии с Приложением 1, раздел 3, пункт 12, подпункт 3 как производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 тонны в сутки с малым содержанием летучих углеводородов и относиться к 2 классу опасности.

Размер санитарно-защитной зоны для Пункта сбора нефти Забурунье составляет 500 м, как места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов, и химических грузов в соответствии с Приложением 1 п.52 п.п.4 вышеуказанных Санитарных правил.

Критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально-разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия для атмосферного воздуха населенных мест или ПДУ физического воздействия.Анализ расчетов показал, что по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны не превышают критериев качества атмосферного воздуха.

Рисунок 4.2.1. СЗЗ для мр Октябрьское

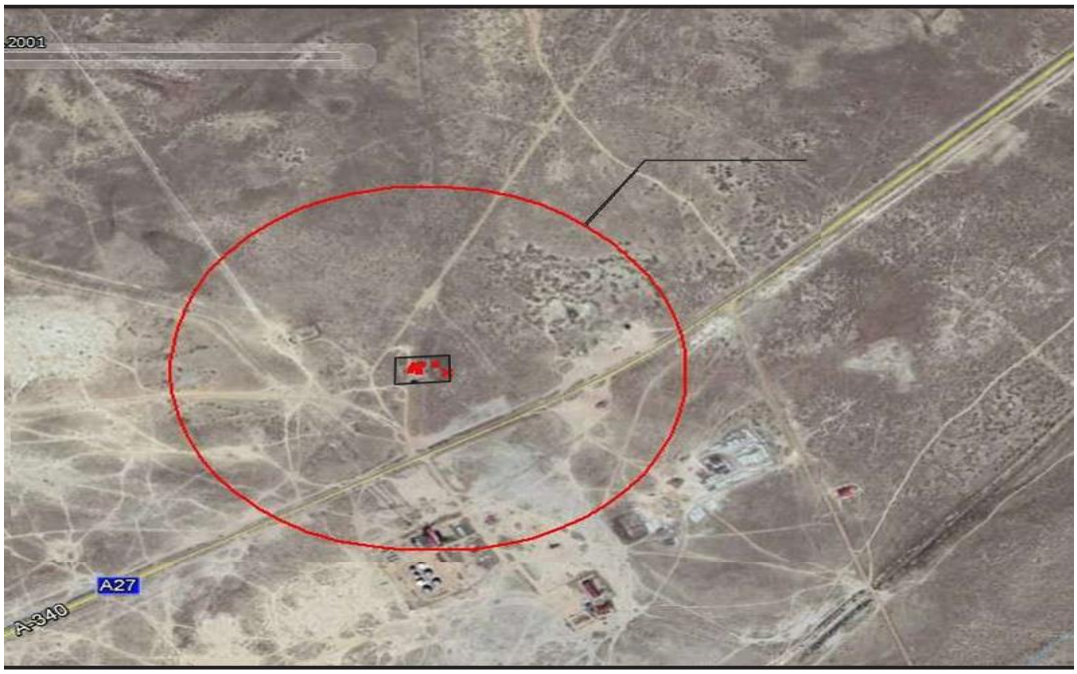


Рисунок 4.2.2 СЗЗ для ПСН Забурунье

4.3. Уточнение размеров области воздействия объекта

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г., областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух (Ciпр/Cizв≤1). Размер рассчитанной области воздействия площадок ТОО «Светланд-Ойл» составляет:

Месторождение Октябрьское:

- Площадь -687927 км2;

Месторождение Забурунье:

- Площадь -52655 м2

4.4. Данные о пределах области воздействия объекта

Область воздействия на атмосферный воздух объектов ТОО «Светланд-Ойл» представлена на рисунках 4.5.1 и 4.5.2.

Рисунок 4.5.1 Область воздействия на атмосферный воздух объектов ТОО «Светланд-Ойл» мр Октябрьское

Рисунок 4.5.2 Область воздействия на атмосферный воздух объектов ТОО «Светланд-Ойл» ПСН Забурунье

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

В соответствии с п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом от 10.03.2021 г. № 63: «При установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы». Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов РГП «Казгидромет». В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно РД 52.04.52.-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму – на 15-20 %, по второму – на 20-40%, по третьему – на 40-60%.

Главное условие при выборе мероприятий в период НМУ – намечаемые мероприятия не должны приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут являться аварийные ситуации.

5.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ представлены в табл 5.1.1

.

Таблица 5.1.1. М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
					Координаты на карте-схеме		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка 1														
22 д/год 12 ч/сут	Месторождение Октябрьское (1)	Сокращение выбросов на 20%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0019	0,00152	20
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02025	0,0162	20

			/в пересчете на железо/ (274)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00297	0,002376	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0023	0,00184	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003364	0,00026912	20
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003056	0,00024448	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002556	0,00020448	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00016	20

241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,003696	20
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,003696	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,341333333	0,273066666	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,104373333	0,083498666	20
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,00501	0,004008	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,341333333	0,273066666	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,137333333	0,109866666	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,002288889	0,001831111	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,009155556	0,007324445	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00298	0,002384	20

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,413	0,3304	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,38912	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,38912	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,4564	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,4564	20
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,1756	0,14048	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,30208	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,30208	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,30208	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,30208	20

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2816	0,22528	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,6357	0,50856	20
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0904	0,07232	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,30208	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,30208	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,003	0,0024	20
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01254	0,010032	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000333	0,0002664	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0276	0,02208	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00024	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0255	0,0204	20

241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,0006	20
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,0006	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,0554666 67	0,0443733 34	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0169606 67	0,0135685 34	20
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,000814	0,0006512	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,0554666 67	0,0443733 34	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0223166 67	0,0178533 34	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,0003719 44	0,0002975 55	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,0014877 78	0,0011902 22	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,000484	0,0003872	20

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0671	0,05368	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0632	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0632	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,07416	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,07416	20
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,0285	0,0228	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,04912	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,04912	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,04912	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,04912	20

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0458	0,03664	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,1033	0,08264	20
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0147	0,01176	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,04912	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,04912	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00049	0,000392	20
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002037	0,0016296	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000542	0,0000436	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,022222222	0,017777778	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,008866667	0,007093334	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837	450 /450	0,022222222	0,017777778	20

		20%	черный) (583)							/0,7887837				
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,011666667	0,009333334	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000194444	0,000155555	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,000777778	0,000622222	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0192	0,01536	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0226	0,01808	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0226	0,01808	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,01696	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,01696	20
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,016	0,0128	20
1 д/год 1.9		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279	400 /400	0,0246	0,01968	20

ч/сут		20%	черный) (583)							/0,6085279				
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01968	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01968	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01968	20
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0183	0,01464	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0414	0,03312	20
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0083	0,00664	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,01968	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,01968	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,0025	0,002	20
4 д/год 8		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0427	0,03416	20

ч/сут		20%	черный) (583)											
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0395	0,0316	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,053333333	0,042666666	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,013933333	0,011146666	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,053333333	0,042666666	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,018333333	0,014666666	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000305556	0,000244445	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,001222222	0,000977778	20

			оксид) (516)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00647	0,005176	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1613	0,12904	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,152	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,152	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,23768	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,23768	20

14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,3774	0,30192	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0472	20
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,044	0,0352	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0993	0,07944	20

			Сера (IV) оксид) (516)											
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,1944	0,15552	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0472	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0472	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0552	0,04416	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,051	0,0408	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0232	771563 /-1,0E+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,00004	0,000032	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0233	771569 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,00049	30/30	0,000006	0,0000048	20

										09				
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0001296	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на	Сероводород (Дигидросульф	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20

		20%	ид) (518)											
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сероводород (Дигидросульф ид) (518)	6418	771745 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,014848	20
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,014848	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,2755556	0,2204445	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0912	0,07296	20
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,02017	0,016136	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,2755556	0,2204445	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,12	0,096	20

			(584)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,002	0,0016	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,008	0,0064	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,0153	0,01224	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,4168	0,33344	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,39264	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,39264	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,44992	20

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,44992	20
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,8918	0,71344	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,24384	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,24384	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,24384	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,24384	20
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2273	0,18184	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,5132	0,41056	20

122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,4593	0,36744	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,24384	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,24384	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,02497	0,019976	20
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01375	0,011	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003694	0,0029552	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2758	0,22064	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0029	0,00232	20

4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2548	0,20384	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000778	0,0000624	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002083	0,0001664	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00016	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000917	0,0007336	20

6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0007	0,00056	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пентан (450)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,00011176	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00062	0,000496	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метан (727*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0005952	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00016104	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00365	0,00292	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,06454	0,051632	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01008	0,008064	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01958	0,015664	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,06092	0,048736	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,008056	20
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01668	0,013344	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,003096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,023808	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,008056	20
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,066732 9	0,053386 32	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,002784 8	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,002784 8	20
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000362	0,000289 6	20
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000021 8	0,000017 44	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002213	0,001770 4	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002672	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6409	771785 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00448	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6410	771789 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00448	20

27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6411	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0264	0,02112	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6412	771775 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0062	0,00496	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6415	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0146	0,01168	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6416	771760 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00448	20
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6417	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0222	0,01776	20
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0254	0,02032	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00135	0,00108	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,02385	0,01908	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003725	0,00298	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00724	0,005792	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02251	0,018008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,002976	20
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00616	0,004928	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,001144	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0088	20

9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,002976	20
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0246614	0,0197291 2	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0010288	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0010288	20
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000134	0,0001072	20
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000008	0,0000064	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000819	0,0006552	20
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0094	0,00752	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000176	0,0000140 8	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,00031	0,000248	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000049	0,0000392	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000072	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00029	0,000232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00004	20
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00008	0,000064	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20

ч/сут														
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20
365 д/год		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20

24 ч/сут		20%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0001148	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00004	20
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003221	0,00025768	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000136	20
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000016	20
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000001	8,00E-08	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000107	0,0000856	20
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000123	0,0000984	20
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000055	0,0000044	20
365 д/год		Сокращение выбросов на	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0001	0,00008	20

24 ч/сут		20%	изомеров) (203)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6103	771560 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000015	0,000012	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6104	771555 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6105	771756 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000072	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6106	771755 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,0000360 8	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6107	771566 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6108	771742 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6112	771545 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6113	771646 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6114	771636 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6115	771542 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00003608	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00003608	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00003608	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00003608	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00003608	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001012	0,00008096	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000004	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000004	20
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000008	20
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			3,00E-08	2,40E-08	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000036	0,000002688	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,5679	0,45432	20
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000039	0,0000312	20

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000111	0,0000088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0002	0,00016	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000031	0,0000248	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00006	0,000048	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00019	0,000152	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,0000724	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00004	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20

24 ч/сут		20%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000008	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00007224	20
365 д/год		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00007224	20

24 ч/сут		20%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00007224	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00007224	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00007224	20
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002024	0,00016192	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000088	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000088	20
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000008	20
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			7,00E-08	5,60E-08	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000067	0,00000536	20
15 д/год 10		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0465	0,0372	20

ч/сут		20%												
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,0000000533	4,264E-07	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0000000165	0,0000000132	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,0000000533	4,264E-07	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0000000217	1,736E-07	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	4,00E-09	3,20E-09	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	1,40E-08	1,12E-08	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0000005	0,0000004	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000004	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000004	20
27 д/год 10		Сокращение выбросов на	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338	400 /400	0,0000007	0,0000056	20

ч/сут		20%	(54)							/0,4511338				
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000007	0,0000056	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0000004	0,0000032	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,000001	0,0000008	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,0000048	20
4 д/год 8		Сокращение выбросов на	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000008	20

ч/сут		20%	(54)											
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000008	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0286	0,02288	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,001925	0,00154	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,009	0,0072	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,005333333	0,004266666	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0019	0,00152	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,005333333	0,004266666	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0025	0,002	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000041667	3,33336E-05	20

30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,0001666667	0,0001333334	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0046	0,00368	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00432	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00432	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00488	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00488	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00472	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00472	20

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0044	0,00352	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0099	0,00792	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00472	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00472	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0195	0,0156	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0234	771576 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000128	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0235	771639 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000128	20
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0246	771549 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000072	20

244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0247	771568 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000072	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Сольвент нафта (1149*)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0793	0,06344	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,62962	0,503696	20
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,128888889	0,103111111	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0456	0,03648	20
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,128888889	0,103111111	20

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0222	771475 /-1,0Е+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,06	0,048	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0223	771480 /-1,0Е+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,001	0,0008	20
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	771583 /-1,0Е+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,004	0,0032	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	771590 /-1,0Е+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1114	0,08912	20

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,10496	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,10496	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,1164	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,1164	20

27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0232	771563 /-1,0E+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,01357	0,010856	20
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0233	771569 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00217	0,001736	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,11408	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,11408	20

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,11408	20
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,11408	20
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,1063	0,08504	20
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,2401	0,19208	20

7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,11408	20
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,11408	20
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00348	0,002784	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6102	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0027803	0,0022224	20

31 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6111	771669 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,026773	0,0214184	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6327	771436 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,019542	0,0156336	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0827	0,06616	20
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,002216	20

244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6418	771745 /-1,0Е+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,002216	20
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6425	771581 /-1,0Е+6	1/1	2		1,5			0,0764	0,06112	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Взвешенные частицы (116)	6324	771452 /-1,0Е+6	1/1	2		1,5			0,3354	0,26832	20
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений	6319	771559 /-1,0Е+6	1/1	2		1,5			0,000317	0,0002536	20

			) (494)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6320	771450 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,027	0,0216	20

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6321	771445 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0486	0,03888	20
9 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6322	771463 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0846	0,06768	20

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000389	0,0003112	20
30 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6325	771435 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0185	0,0148	20

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6326	771455 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01216	0,009728	20
3 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6328	771458 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			1,9787	1,58296	20

1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6329	771628 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,4058	0,32464	20
1 д/год 7.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6330	771548 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,765	0,612	20

1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6331	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00024	20
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00031	0,000248	20

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6413	771750 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,025	0,02	20
7 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6420	771556 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20

2 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6421	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			2,4733	1,97864	20
1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6422	771640 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			1,855	1,484	20

1 д/год 8.83 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6423	771540 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,612	0,4896	20
1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6424	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00024	20

90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,32	0,256	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,052	0,0416	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,020833333	0,01666666	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05	0,04	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,258333333	0,20666666	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,01007	0,008056	20
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,01007	0,008056	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,2107	0,16856	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,00058	0,000464	20
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0025019	0,0020052	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00372	0,002976	20
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00372	0,002976	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0779	0,06232	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000214	0,0001712	20
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0009246	0,0007368	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00005	0,00004	20
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00005	0,00004	20
18 д/год 12		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20

ч/сут		20%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,001017	0,0008136	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000003	0,0000024	20
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бензол (64)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000121	0,0000968	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0003196	0,0002556 8	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00002	0,000016	20

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00025568	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000008	20
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000038	0,00000304	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00003	0,000024	20

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,000639	0,0005112	20
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000016	20
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Метилбензол (349)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000076	0,0000608	20
90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,0000005	0,0000004	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,005	0,004	20

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,120833333	0,096666666	20
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0019	0,00114	40
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02025	0,01215	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00297	0,001782	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0023	0,00138	40

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003364	0,0002084	40
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003056	0,0001836	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002556	0,0001536	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00012	40
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,002772	40
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,002772	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,341333333	0,2048	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,104373333	0,062624	40
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,00501	0,003006	40

42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,34133333	0,2048	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,13733333	0,0824	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,00228889	0,00137333	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,00915556	0,00549334	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00298	0,001788	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,413	0,2478	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,29184	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,29184	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,3423	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,3423	40

14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,1756	0,10536	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,22656	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,22656	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,22656	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,22656	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2816	0,16896	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,6357	0,38142	40
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0904	0,05424	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,22656	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,22656	40

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,003	0,0018	40
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01254	0,007524	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000333	0,0001998	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0276	0,01656	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00018	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0255	0,0153	40
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,00045	40
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,00045	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,055466667	0,03328	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,016960667	0,0101764	40
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,000814	0,0004884	40

42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,05546667	0,03328	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,02231667	0,01339	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000371944	0,000223166	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,001487778	0,000892667	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,000484	0,0002904	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0671	0,04026	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0474	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0474	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,05562	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,05562	40

14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,0285	0,0171	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,03684	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,03684	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,03684	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,03684	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0458	0,02748	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,1033	0,06198	40
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0147	0,00882	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,03684	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,03684	40

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00049	0,000294	40
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002037	0,0012222	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000542	0,0000325 2	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,022222222	0,013333333	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,008866667	0,00532	40
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,022222222	0,013333333	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,011666667	0,007	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000194444	0,000116666	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,000777778	0,000466667	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0192	0,01152	40
27 д/год 10		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338	400 /400	0,0226	0,01356	40

ч/сут		40%	черный) (583)							/0,4511338				
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0226	0,01356	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,01272	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,01272	40
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,016	0,0096	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01476	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01476	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01476	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,01476	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0183	0,01098	40
244 д/год		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415	400 /400	0,0414	0,02484	40

10 ч/сут		40%	черный) (583)							/1,533415				
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0083	0,00498	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,01476	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,01476	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,0025	0,0015	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0427	0,02562	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0395	0,0237	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,0533333	0,032	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0139333	0,00836	40
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,0533333	0,032	40

			Сера (IV) оксид) (516)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0183333	0,011	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000305556	0,000183334	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,0012222	0,000733333	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00647	0,003882	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1613	0,09678	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,114	40

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,114	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,17826	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,17826	40
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,3774	0,22644	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0354	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0354	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0354	40

			Сера (IV) оксид) (516)											
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0354	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,044	0,0264	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0993	0,05958	40
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,1944	0,11664	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0354	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0354	40

4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0552	0,03312	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,051	0,0306	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0232	771563 /-1,0E+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,00004	0,000024	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0233	771569 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,000006	0,0000036	40
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000872	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6418	771745 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,011136	40
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,011136	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,275555556	0,165333334	40

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0912	0,05472	40
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,02017	0,012102	40
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,275555556	0,165333334	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,12	0,072	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,002	0,0012	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,008	0,0048	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,0153	0,00918	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,4168	0,25008	40

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,29448	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,29448	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,33744	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,33744	40
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,8918	0,53508	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,18288	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,18288	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,18288	40

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,18288	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2273	0,13638	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,5132	0,30792	40
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,4593	0,27558	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,18288	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,18288	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,02497	0,014982	40
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01375	0,00825	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003694	0,0022164	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2758	0,16548	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0029	0,00174	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2548	0,15288	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000778	0,0000468	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002083	0,0001249 8	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00012	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000917	0,0005502	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0007	0,00042	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000838 2	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000838 2	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Пентан (450)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000838 2	40

24 ч/сут		40%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000832	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000832	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000832	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000832	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пентан (450)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000832	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00062	0,000372	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Метан (727*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40

24 ч/сут		40%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метан (727*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0004464	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0001278	40

ч/сут														
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00012078	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00012078	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00365	0,00219	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,06454	0,038724	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01008	0,006048	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01958	0,011748	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,06092	0,036552	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,006042	40
4 д/год 12		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01668	0,010008	40

ч/сут		40%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40

24 ч/сут		40%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,002322	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,017856	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,006042	40
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0667329	0,0400397 4	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,0020886	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,0020886	40

24 ч/сут		40%	предельных С1-С5 (1502*)											
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000362	0,0002172	40
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000218	0,0000130 8	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002213	0,0013278	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40

24 ч/сут		40%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,002004	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6409	771785 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00336	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6410	771789 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00336	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6411	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0264	0,01584	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6412	771775 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0062	0,00372	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6415	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0146	0,00876	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6416	771760 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00336	40
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6417	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0222	0,01332	40
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0254	0,01524	40

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00135	0,00081	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,02385	0,01431	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003725	0,002235	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00724	0,004344	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02251	0,013506	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,002232	40
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00616	0,003696	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000858	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0066	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,002232	40
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0246614	0,0147984	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0007716	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0007716	40
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000134	0,0000804	40
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000008	0,0000048	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000819	0,0004914	40
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0094	0,00564	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000176	0,00001056	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,00031	0,000186	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000049	0,0000294	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000054	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00029	0,000174	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0000861 6	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00003	40
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00008	0,000048	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40

24 ч/сут		40%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40

24 ч/сут		40%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00008616	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00008616	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00008616	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00008616	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00008616	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00003	40
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003221	0,00019326	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000102	40
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000012	40

5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000001	6,00E-08	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000107	0,00000642	40
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000123	0,0000738	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000055	0,0000033	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0001	0,00006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000015	0,000009	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000054	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6112	771545 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6113	771646 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6114	771636 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6115	771542 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6116	771552 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6117	771731 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6118	771751 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6119	771631 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6120	771665 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6121	771652 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00002706	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001012	0,00006072	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000003	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000003	40
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000006	40

5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			3,00E-08	1,80E-08	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00000336	0,000002016	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,5679	0,34074	40
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000039	0,0000234	40
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000111	0,0000066	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0002	0,00012	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000031	0,0000186	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00006	0,000036	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00019	0,000114	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,0000541 8	40
9 д/год 12		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40

ч/сут		40%												
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00003	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000006	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00005418	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00005418	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00005418	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00005418	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00005418	40
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002024	0,00012144	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000066	40
365 д/год		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000066	40

24 ч/сут		40%												
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000006	40
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			7,00E-08	4,20E-08	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000067	0,00000402	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0465	0,0279	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,000000533	3,198E-07	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,000000165	9,90E-08	40
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,000000533	3,198E-07	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,000000217	1,302E-07	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	4,00E-09	2,40E-09	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	1,40E-08	8,40E-09	40

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0000005	0,0000003	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000003	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000003	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000007	0,0000042	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000007	0,0000042	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000036	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000036	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000036	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,0000036	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0000004	0,0000024	40

244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,000001	0,0000006	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,00000036	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,00000036	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000006	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000006	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0286	0,01716	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,001925	0,001155	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,009	0,0054	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,005333333	0,0032	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0019	0,00114	40

42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,00533333	0,0032	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0025	0,0015	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000041667	2,50002E-05	40
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,000166667	0,0001	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0046	0,00276	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00324	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00324	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00366	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00366	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00354	40

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00354	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00354	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00354	40
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0044	0,00264	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0099	0,00594	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00354	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00354	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0195	0,0117	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0234	771576 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000096	40

27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0235	771639 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000096	40
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0246	771549 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000054	40
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0247	771568 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000054	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Сольвент нафта (1149*)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0793	0,04758	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,62962	0,377772	40
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,128888889	0,077333333	40

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0106	771440 /-1,0Е+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0456	0,02736	40
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0108	771465 /-1,0Е+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,128888889	0,077333333	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0222	771475 /-1,0Е+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,06	0,036	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0223	771480 /-1,0Е+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,001	0,0006	40

30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,004	0,0024	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1114	0,06684	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,07872	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,07872	40

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	771577 /-1,0Е+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,0873	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	771572 /-1,0Е+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,0873	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0232	771563 /-1,0Е+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,01357	0,008142	40
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0233	771569 /-1,0Е+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00217	0,001302	40

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0236	771452 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,08556	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0237	771638 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,08556	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0238	771646 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,08556	40
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0239	771546 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,08556	40

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,1063	0,06378	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,2401	0,14406	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,08556	40
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,08556	40

244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00348	0,002088	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6102	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0027803	0,0016618	40
31 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6111	771669 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,026773	0,0160638	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6327	771436 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,019542	0,0117252	40

4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0827	0,04962	40
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,001662	40
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6418	771745 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,001662	40
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0764	0,04584	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Взвешенные частицы (116)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,3354	0,20124	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6319	771559 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000317	0,0001902	40
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6320	771450 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,027	0,0162	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6321	771445 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0486	0,02916	40
9 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6322	771463 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0846	0,05076	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000389	0,0002334	40
30 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6325	771435 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0185	0,0111	40

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6326	771455 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01216	0,007296	40
3 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6328	771458 /- 1,0E+6	1/1	2		1,5			1,9787	1,18722	40

1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6329	771628 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,4058	0,24348	40
1 д/год 7.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6330	771548 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,765	0,459	40

1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6331	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00018	40
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00031	0,000186	40

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6413	771750 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,025	0,015	40
7 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6420	771556 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40

2 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6421	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			2,4733	1,48398	40
1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6422	771640 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			1,855	1,113	40

1 д/год 8.83 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6423	771540 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,612	0,3672	40
1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6424	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00018	40

90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,32	0,192	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,052	0,0312	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,020833333	0,0125	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05	0,03	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,258333333	0,155	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,01007	0,006042	40
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,01007	0,006042	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,2107	0,12642	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,00058	0,000348	40
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0025019	0,0015014	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00372	0,002232	40
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00372	0,002232	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0779	0,04674	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000214	0,0001284	40
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0009246	0,0005576	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00005	0,00003	40
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00005	0,00003	40
18 д/год 12		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40

ч/сут		40%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,001017	0,0006102	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000003	0,0000018	40
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бензол (64)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000121	0,0000072 6	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0003196	0,0001917 6	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00002	0,000012	40

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00019176	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000006	40
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000038	0,0000228	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00003	0,000018	40

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,000639	0,0003834	40
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000012	40
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Метилбензол (349)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000076	0,0000456	40
90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,0000005	0,0000003	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,005	0,003	40

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,120833333	0,0725	40
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0019	0,00076	60
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02025	0,0081	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00297	0,001188	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0023	0,00092	60

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003364	0,00013456	60
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003056	0,00012224	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002556	0,00010224	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00008	60
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,001848	60
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00462	0,001848	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,341333333	0,136533333	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,104373333	0,041749333	60
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,00501	0,002004	60

42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,341333333	0,136533333	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,137333333	0,054933333	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,002288889	0,000915556	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,009155556	0,003662222	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00298	0,001192	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,413	0,1652	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,19456	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4864	0,19456	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,2282	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5705	0,2282	60

14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,1756	0,07024	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,15104	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,15104	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,15104	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3776	0,15104	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2816	0,11264	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,6357	0,25428	60
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0904	0,03616	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,15104	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3776	0,15104	60

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,003	0,0012	60
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01254	0,005016	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000333	0,0001332	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0276	0,01104	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00012	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0255	0,0102	60
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,0003	60
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,00075	0,0003	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,055466667	0,022186667	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,016960667	0,006784267	60
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,000814	0,0003256	60

42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,055466667	0,022186667	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,022316667	0,008926667	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000371944	0,000148778	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,001487778	0,000595111	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,000484	0,0001936	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0671	0,02684	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0316	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,079	0,0316	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,03708	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0927	0,03708	60

14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,0285	0,0114	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,02456	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,02456	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,02456	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0614	0,02456	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0458	0,01832	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,1033	0,04132	60
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0147	0,00588	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,02456	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0614	0,02456	60

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00049	0,000196	60
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002037	0,0008148	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000542	0,00002168	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,02222222	0,00888889	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,00886667	0,00354667	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,02222222	0,00888889	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,01166667	0,00466667	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,00019444	7,77776E-05	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,00077778	0,00031111	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0192	0,00768	60
27 д/год 10		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338	400 /400	0,0226	0,00904	60

ч/сут		60%	черный) (583)							/0,4511338				
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0226	0,00904	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,00848	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0212	0,00848	60
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,016	0,0064	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,00984	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,00984	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,00984	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0246	0,00984	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0183	0,00732	60
244 д/год		Сокращение выбросов на	Углерод (Сажа, Углерод	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415	400 /400	0,0414	0,01656	60

10 ч/сут		60%	черный) (583)							/1,533415				
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,0083	0,00332	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,00984	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0246	0,00984	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,0025	0,001	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0427	0,01708	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0395	0,0158	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,0533333	0,0213333	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0139333	0,0055733	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,0533333	0,0213333	60

			Сера (IV) оксид) (516)											
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0183333	0,0073333	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,0003056	0,0001222	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,0012222	0,0004889	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,00647	0,002588	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1613	0,06452	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,076	60

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,19	0,076	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,11884	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,2971	0,11884	60
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,3774	0,15096	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0236	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0236	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0236	60

			Сера (IV) оксид) (516)											
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,059	0,0236	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,044	0,0176	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0993	0,03972	60
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,1944	0,07776	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0236	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,059	0,0236	60

4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0552	0,02208	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,051	0,0204	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0232	771563 /-1,0E+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,00004	0,000016	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0233	771569 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,000006	0,0000024	60
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000564 8	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000564 8	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000564 8	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,0000564 8	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,00005648	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,00005648	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,00005648	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001412	0,00005648	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6418	771745 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
241 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	771751 /-100977		2,2	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,007424	60
160 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0103	771405 /-1,0E+6		4	0,15	2,05	0,0362151 /0,0362151	180 /180	0,01856	0,007424	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,275555556	0,110222222	60

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0912	0,03648	60
114 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0107	771460 /-1,0E+6		2,2	0,15	2,26	0,04/0,04	180 /180	0,02017	0,008068	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,275555556	0,110222222	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,12	0,048	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,002	0,0008	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,008	0,0032	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	771550 /-1,0E+6		1	0,1	1	0,01/0,01		0,0153	0,00612	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,4168	0,16672	60

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,19632	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,4908	0,19632	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,22496	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,5624	0,22496	60
14 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0231	771569 /-1,0E+6		10	0,38	6,69	0,7587247 /0,7587247	400 /400	0,8918	0,35672	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,12192	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,12192	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,12192	60

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,3048	0,12192	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,2273	0,09092	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,5132	0,20528	60
122 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0242	771565 /-1,0E+6		10	0,38	3,45	0,3912706 /0,3912706	400 /400	0,4593	0,18372	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,12192	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,3048	0,12192	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,02497	0,009988	60
23 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6110	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01375	0,0055	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003694	0,0014776	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2758	0,11032	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0029	0,00116	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,2548	0,10192	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6109	771746 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000778	0,00003112	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002083	0,00008332	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002	0,00008	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000917	0,0003668	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0007	0,00028	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000558	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000558	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Пентан (450)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000558	60

24 ч/сут		60%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000588	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000588	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000588	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000588	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пентан (450)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001397	0,0000588	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	0249	771640 /-1,0E+6		2	0,581	0,41	0,1086994 /0,1086994	1699,5/1699,5	0,00062	0,000248	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60

ч/сут														
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метан (727*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000744	0,0002976	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Изобутан (2-Метилпропан)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,0000852	60

24 ч/сут		60%	(279)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00008052	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002013	0,00008052	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00365	0,00146	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,06454	0,025816	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01008	0,004032	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01958	0,007832	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,06092	0,024368	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,004028	60
4 д/год 12		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01668	0,006672	60

ч/сут		60%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60

24 ч/сут		60%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00387	0,001548	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02976	0,011904	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01007	0,004028	60
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0667329	0,0266931 6	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,0013924	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003481	0,0013924	60

24 ч/сут		60%	предельных С1-С5 (1502*)											
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000362	0,0001448	60
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000218	0,0000872	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,002213	0,0008852	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6400	771528 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6401	771567 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6402	771562 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6403	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6404	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6405	771563 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Смесь углеводородов	6406	771570 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60

24 ч/сут		60%	предельных С1-С5 (1502*)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6407	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00334	0,001336	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6409	771785 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00224	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6410	771789 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00224	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6411	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0264	0,01056	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6412	771775 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0062	0,00248	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6415	771780 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0146	0,00584	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6416	771760 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0056	0,00224	60
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6417	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0222	0,00888	60
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0254	0,01016	60

210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00135	0,00054	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,02385	0,00954	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,003725	0,00149	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00724	0,002896	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,02251	0,009004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,001488	60
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00616	0,002464	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00143	0,000572	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,011	0,0044	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00372	0,001488	60
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0246614	0,0098656	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0005144	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,001286	0,0005144	60
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000134	0,0000536	60
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000008	0,0000032	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000819	0,0003276	60
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0094	0,00376	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000176	0,0000704	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,00031	0,000124	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000049	0,0000196	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000036	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00029	0,000116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,0000574	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00002	60
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00008	0,000032	60
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60

ч/сут														
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60

24 ч/сут		60%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00005744	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00005744	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00005744	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00005744	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001436	0,00005744	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00002	60
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003221	0,00012884	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000017	0,0000068	60
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000008	60

5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000001	4,00E-08	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000107	0,00000428	60
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000123	0,0000492	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000055	0,0000022	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0001	0,00004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000015	0,000006	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00009	0,000036	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
4 д/год 12		Сокращение выбросов на	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60

ч/сут		60%	изомеров) (203)											
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60

ч/сут														
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000451	0,00001804	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0001012	0,00004048	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000002	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000005	0,000002	60

8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000004	60
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			3,00E-08	1,20E-08	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00000336	0,000001344	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,5679	0,22716	60
210 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6419	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000039	0,0000156	60
210 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	0248	771593 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,0000111	0,0000044	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6101	771542 /-1,0E+6	5/5	2		1,5			0,0002	0,00008	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6103	771560 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000031	0,0000124	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6104	771555 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00006	0,000024	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6105	771756 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00019	0,000076	60
365 д/год 24		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6106	771755 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,0000312	60

ч/сут														
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6107	771566 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60
4 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6108	771742 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00005	0,00002	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6112	771545 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6113	771646 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6114	771636 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6115	771542 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6116	771552 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6117	771731 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6118	771751 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6119	771631 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6120	771665 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6121	771652 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6122	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00001	0,000004	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6123	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00003612	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6124	771456 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00003612	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6125	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00003612	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6126	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00003612	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6127	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000903	0,00003612	60
9 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6128	771639 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60
14 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6129	771645 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0002024	0,00008096	60
365 д/год		Сокращение выбросов на	Метилбензол (349)	6130	771582 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000044	60

24 ч/сут		60%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6131	771583 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000044	60
8 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6132	771588 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000004	60
5 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6133	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			7,00E-08	2,80E-08	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6312	771586 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0000067	0,00000268	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0465	0,0186	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,000000533	2,132E-07	60
22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,000000165	6,60E-08	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,000000533	2,132E-07	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,000000217	8,68E-08	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	4,00E-09	1,60E-09	60

30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	1,40E-08	5,60E-09	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0000005	0,0000002	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000002	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000005	0,0000002	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000007	0,00000028	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0000007	0,00000028	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,00000024	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,00000024	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,00000024	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0000006	0,00000024	60

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0000004	0,00000016	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,000001	0,0000004	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,00000024	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0000006	0,00000024	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000004	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000004	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0286	0,01144	60
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,001925	0,00077	60
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,009	0,0036	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,00533333	0,00213333	60

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0019	0,00076	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,005333333	0,002133333	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,0025	0,001	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,000041667	1,66668E-05	60
30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,000166667	6,66668E-05	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,0046	0,00184	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00216	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0054	0,00216	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	771577 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00244	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	771572 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,0061	0,00244	60

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0236	771452 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00236	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0237	771638 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00236	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0238	771646 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00236	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0239	771546 /-1,0E+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,0059	0,00236	60
34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,0044	0,00176	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,0099	0,00396	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00236	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,0059	0,00236	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0195	0,0078	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное,	0234	771576 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000064	60

			цилиндровое и др.) (716*)											
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0235	771639 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00016	0,000064	60
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0246	771549 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000036	60
244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0247	771568 /-1,0E+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00009	0,000036	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Сольвент нафта (1149*)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0793	0,03172	60
			Уайт-спирит (1294*)									0,62962	0,251848	60
63 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0104	771452 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887754 /0,7887754	450 /450	0,128888889	0,051555556	60

22 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0106	771440 /-1,0E+6		2	0,1	16,09	0,1263706 /0,1263706	450 /450	0,0456	0,01824	60
42 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0108	771465 /-1,0E+6		2,1	0,1	100,4	0,7887837 /0,7887837	450 /450	0,128888889	0,051555556	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0222	771475 /-1,0E+6		1	0,1	0,65	0,0064982 /0,0064982	127 /127	0,06	0,024	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0223	771480 /-1,0E+6		1	0,1	0,07	0,0007286 /0,0007286	127 /127	0,001	0,0004	60

30 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	771583 /-1,0E+6		1	0,1	3,65	0,0286671 /0,0286671	127 /127	0,004	0,0016	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	771590 /-1,0E+6		7	0,2	31,22	0,9980807 /0,9980807	400 /400	0,1114	0,04456	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0227	771560 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,05248	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	771565 /-1,0E+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1312	0,05248	60

27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	771577 /-1,0Е+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,0582	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	771572 /-1,0Е+6		7	0,2	14,36	0,4511338 /0,4511338	400 /400	0,1455	0,0582	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0232	771563 /-1,0Е+6		2	0,25	0,07	0,0034361 /0,0034361	30/30	0,01357	0,005428	60
27 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0233	771569 /-1,0Е+6		2	0,25	0,01	0,0004909 /0,0004909	30/30	0,00217	0,000868	60

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0236	771452 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,05704	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0237	771638 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,05704	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0238	771646 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,05704	60
1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0239	771546 /-1,0Е+6		4	0,2	19,37	0,6085279 /0,6085279	400 /400	0,1426	0,05704	60

34 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	771555 /-1,0E+6		7	0,2	18,77	0,5896783 /0,5896783	400 /400	0,1063	0,04252	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0241	771560 /-1,0E+6		7	0,2	48,81	1,533415 /1,533415	400 /400	0,2401	0,09604	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	771555 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,05704	60
7 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0244	771569 /-1,0E+6		4	0,2	17,62	0,5535499 /0,5535499	400 /400	0,1426	0,05704	60

244 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	771559 /-1,0E+6		2	0,25	0,02	0,0009818 /0,0009818	30/30	0,00348	0,001392	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6102	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0027803	0,0011112	60
31 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6111	771669 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,026773	0,0107092	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6327	771436 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,019542	0,0078168	60

4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6332	771539 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0827	0,03308	60
27 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6414	771565 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,001108	60
244 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6418	771745 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00277	0,001108	60
4 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6425	771581 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0764	0,03056	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Взвешенные частицы (116)	6324	771452 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,3354	0,13416	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6319	771559 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000317	0,0001268	60
15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6320	771450 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,027	0,0108	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6321	771445 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0486	0,01944	60
9 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6322	771463 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0846	0,03384	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6323	771485 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,000389	0,0001556	60
30 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6325	771435 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0185	0,0074	60

15 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6326	771455 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,01216	0,004864	60
3 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6328	771458 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			1,9787	0,79148	60

1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6329	771628 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,4058	0,16232	60
1 д/год 7.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6330	771548 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,765	0,306	60

1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6331	771550 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00012	60
6 д/год 10 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6408	771625 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00031	0,000124	60

1 д/год 1.9 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6413	771750 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,025	0,01	60
7 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6420	771556 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60

2 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6421	771765 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			2,4733	0,98932	60
1 д/год 8 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6422	771640 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			1,855	0,742	60

1 д/год 8.83 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6423	771540 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,612	0,2448	60
1 д/год 1.1 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6424	771569 /-1,0E+6	1/1	2		1,5			0,0003	0,00012	60

90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,32	0,128	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,052	0,0208	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,020833333	0,008333333	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05	0,02	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,258333333	0,103333333	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,01007	0,004028	60
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,01007	0,004028	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,2107	0,08428	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,00058	0,000232	60
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0025019	0,00100076	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00372	0,001488	60
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00372	0,001488	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60

365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0779	0,03116	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000214	0,0000856	60
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0009246	0,0003684	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00005	0,00002	60
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00005	0,00002	60
18 д/год 12		Сокращение выбросов на	Бензол (64)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60

ч/сут		60%												
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,001017	0,0004068	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000003	0,0000012	60
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бензол (64)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000121	0,00000484	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00002	0,000008	60

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,0003196	0,00012784	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000004	60
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000038	0,00000152	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6201	787776 /-999915	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6202	787775 /-999920	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60
12 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6203	787772 /-999925	1/1	2		1,5			0,00003	0,000012	60

18 д/год 12 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6204	787765 /-999923	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6205	787756 /-999917	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6206	787763 /-999922	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6207	787777 /-999934	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6208	787779 /-999942	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6209	787769 /-999940	1/1	2		1,5			0,000639	0,0002556	60
365 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6210	787764 /-999936	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000008	60
1 д/год 2 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Метилбензол (349)	6211	787770 /-999918	1/1	2		1,5			0,0000076	0,0000304	60
90 д/год 24 ч/сут		Сокращение выбросов на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0105	787776 /-999918		2	0,1	66,09	0,5190709 /0,5190709	450 /450	0,0000005	0,0000002	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,005	0,002	60

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,120833333	0,048333333	60

5.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ представлена в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
Площадка 1																	
*****Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)(0123)**																	
Месторождение Октябрьское	6109	2	0,0019	0,00332	6,9		0,00152	20		0,00114	40		0,00076	60			
Месторождение Октябрьское	6110	2	0,02025	0,0394	73,9		0,0162	20		0,01215	40		0,0081	60			
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,00297	0,000908	10,8		0,002376	20		0,001782	40		0,001188	60			
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0023	0,0011	8,4		0,00184	20		0,00138	40		0,00092	60			
	ВСЕГО:		0,02742	0,044728			0,021936			0,016452			0,010968				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,02742	0,044728	100		0,021936			0,016452			0,010968				
*****Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)(0143)**																	
Месторождение Октябрьское	6109	2	0,0003364	0,000588	30,7		0,00026912	20		0,00020184	40		0,00013456	60			
Месторождение Октябрьское	6110	2	0,0003056	0,000594	27,8		0,00024448	20		0,00018336	40		0,00012224	60			
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,0002556	0,0000782	23,3		0,00020448	20		0,00015336	40		0,00010224	60			
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0002	0,0001	18,2	9,16380548081	0,00016	20	7,33104438465	0,00012	40	5,49828328849	0,00008	60	3,66552219232		
	ВСЕГО:		0,0010976	0,0013602			0,00087808			0,00065856			0,00043904				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0010976	0,0013602	100		0,00087808			0,00065856			0,00043904				
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																	
Месторождение Октябрьское	0101	2,2	0,00462	0,0936	0,1	211,683906607	0,003696	20	169,347125285	0,002772	40	127,010343964	0,001848	60	84,6735626427		
Месторождение Октябрьское	0103	4	0,00462	0,0628	0,1	15,5118739953	0,003696	20	12,4094991962	0,002772	40	9,30712439717	0,001848	60	6,20474959812		
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,341333333	1,5552	4,7	7153,33072002	0,2730666664	20	5722,66457602	0,2047999998	40	4291,99843201	0,1365333332	60	2861,33228801		
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,104373333	0,0912288	1,4	4329,77287995	0,0834986664	20	3463,81830396	0,0626239998	40	2597,86372797	0,0417493332	60	1731,90915198		
Месторождение Октябрьское	0107	2,2	0,00501	0,0485	0,1	16,8211409012	0,004008	20	13,4569127209	0,003006	40	10,0926845407	0,002004	60	6,72845636047		
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,341333333	1,0368	4,7	76963,1743612	0,2730666664	20	61570,5394889	0,2047999998	40	46177,9046167	0,1365333332	60	30785,2697445		
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,137333333	0,15136	1,9	276174,8568930	0,1098666664	20	220939,8855150	0,0823999998	40	165704,9141360	0,0549333332	60	110469,9427570		
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,002288889	0,012384		116,987191466	0,0018311112	20	93,589753173	0,0013733334	40	70,1923148798	0,0009155556	60	46,7948765865		
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,009155556	0,000344	0,1	915,5556	0,0073244448	20	732,44448	0,0054933336	40	549,33336	0,0036622224	60	366,22224		

Месторождение Октябрьское	0225	1	0,00298	0,019		7,36042723429	0,002384	20	5,88834178743	0,001788	40	4,41625634057	0,001192	60	2,94417089372	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,413	0,3525	5,6	2256,82093678	0,3304	20	1805,45674942	0,2478	40	1354,09256207	0,1652	60	902,728374711	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,4864	0,1622	6,6	2657,91211537	0,38912	20	2126,3296923	0,29184	40	1594,74726922	0,19456	60	1063,16484615	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,4864	0,1622	6,6	2657,91211537	0,38912	20	2126,3296923	0,29184	40	1594,74726922	0,19456	60	1063,16484615	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,5705	0,3578	7,8	3117,47298894	0,4564	20	2493,97839115	0,3423	40	1870,48379336	0,2282	60	1246,98919558	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,5705	0,3578	7,8	1853,63338757	0,4564	20	1482,90671006	0,3423	40	1112,18003254	0,2282	60	741,45335503	
Месторождение Октябрьское	0231	10	0,1756	0,2043	2,4	711,371454438	0,14048	20	569,097163551	0,10536	40	426,822872663	0,07024	60	284,548581775	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,3776	0,0016	5,2	1529,69169246	0,30208	20	1223,75335397	0,22656	40	917,815015476	0,15104	60	611,876676984	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,3776	0,0016	5,2	1529,69169246	0,30208	20	1223,75335397	0,22656	40	917,815015476	0,15104	60	611,876676984	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,3776	0,0016	5,2	1529,69169246	0,30208	20	1223,75335397	0,22656	40	917,815015476	0,15104	60	611,876676984	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,3776	0,0016	5,2	1578,58967044	0,30208	20	1262,87173635	0,22656	40	947,153802261	0,15104	60	631,435868174	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,2816	0,6496	3,8	452,715496197	0,22528	20	362,172396958	0,16896	40	271,629297718	0,11264	60	181,086198479	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,6357	12,4064	8,6	4005,22955578	0,50856	20	3204,18364463	0,38142	40	2403,13773347	0,25428	60	1602,09182231	
Месторождение Октябрьское	0242	10	0,0904	0,9472	1,2	402,591008424	0,07232	20	322,07280674	0,05424	40	241,554605055	0,03616	60	161,03640337	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,3776	0,1536	5,2	1681,61907944	0,30208	20	1345,29526355	0,22656	40	1008,97144766	0,15104	60	672,647631775	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,3776	0,1536	5,2	25099,1609546	0,30208	20	20079,3287636	0,22656	40	15059,4965727	0,15104	60	10039,6643818	
Месторождение Октябрьское	0249	2	0,003	0,05436			0,0024	20		0,0018	40		0,0012	60		
Месторождение Октябрьское	6110	2	0,01254	0,02437	0,2		0,010032	20		0,007524	40		0,005016	60		
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,000333	0,000102			0,0002664	20		0,0001998	40		0,0001332	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,0276	0,0076	0,4		0,02208	20		0,01656	40		0,01104	60		
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0003	0,0002			0,00024	20		0,00018	40		0,00012	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,0255	0,0075	0,3	130,103550465	0,0204	20	104,082840372	0,0153	40	78,0621302789	0,0102	60	52,0414201859	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,32	1,5424	4,4	14662,0887693	0,256	20	11729,6710154	0,192	40	8797,25326158	0,128	60	5864,83550772	
	ВСЕГО:		7,318020777	20,6213488			5,8544166216			4,3908124662			2,9272083108			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,318020777	20,6213488	100		5,8544166216			4,3908124662			2,9272083108			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
Месторождение Октябрьское	0101	2,2	0,00075	0,0152	0,1	34,364270553	0,0006	20	27,4914164424	0,00045	40	20,6185623318	0,0003	60	13,7457082212	
Месторождение Октябрьское	0103	4	0,00075	0,0102	0,1	2,51816136287	0,0006	20	2,0145290903	0,00045	40	1,51089681772	0,0003	60	1,00726454515	

Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,055466667	0,25272	4,7	1162,41625012	0,0443733336	20	929,9330001	0,0332800002	40	697,449750075	0,0221866668	60	464,96650005	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,016960667	0,01482468	1,4	703,588109066	0,0135685336	20	562,870487253	0,0101764002	40	422,15286544	0,0067842668	60	281,435243626	
Месторождение Октябрьское	0107	2,2	0,000814	0,00788	0,1	2,73301570729	0,0006512	20	2,18641256584	0,0004884	40	1,63980942438	0,0003256	60	1,09320628292	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,055466667	0,16848	4,7	12506,5159211	0,0443733336	20	10005,2127368	0,0332800002	40	7503,90955264	0,0221866668	60	5002,60636842	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,022316667	0,024596	1,9	44878,4150244	0,0178533336	20	35902,7320196	0,0133900002	40	26927,0490147	0,0089266668	60	17951,3660098	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,000371944	0,0020124		19,0103949745	0,0002975552	20	15,2083159796	0,0002231664	40	11,4062369847	0,0001487776	60	7,60415798979	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,001487778	0,0000559	0,1	148,7778	0,0011902224	20	119,02224	0,0008926668	40	89,26668	0,0005951112	60	59,51112	
Месторождение Октябрьское	0225	1	0,000484	0,003085		1,19545194007	0,0003872	20	0,95636155205	0,0002904	40	0,71727116404	0,0001936	60	0,47818077603	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,0671	0,0573	5,7	366,665096508	0,05368	20	293,332077206	0,04026	40	219,999057905	0,02684	60	146,666038603	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,079	0,0264	6,7	431,692140449	0,0632	20	345,353712359	0,0474	40	259,015284269	0,0316	60	172,67685618	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,079	0,0264	6,7	431,692140449	0,0632	20	345,353712359	0,0474	40	259,015284269	0,0316	60	172,67685618	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,0927	0,0581	7,9	506,555207843	0,07416	20	405,244166275	0,05562	40	303,933124706	0,03708	60	202,622083137	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,0927	0,0581	7,9	301,195118367	0,07416	20	240,956094693	0,05562	40	180,71707102	0,03708	60	120,478047347	
Месторождение Октябрьское	0231	10	0,0285	0,0332	2,4	115,456073186	0,0228	20	92,364858549	0,0171	40	69,2736439117	0,0114	60	46,1824292745	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,0614	0,00026	5,2	248,736943636	0,04912	20	198,989554909	0,03684	40	149,242166182	0,02456	60	99,4947774545	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,0614	0,00026	5,2	248,736943636	0,04912	20	198,989554909	0,03684	40	149,242166182	0,02456	60	99,4947774545	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,0614	0,00026	5,2	248,736943636	0,04912	20	198,989554909	0,03684	40	149,242166182	0,02456	60	99,4947774545	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,0614	0,00026	5,2	256,688044928	0,04912	20	205,350435942	0,03684	40	154,012826957	0,02456	60	102,675217971	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,0458	0,1056	3,9	73,6305743104	0,03664	20	58,9044594483	0,02748	40	44,1783445863	0,01832	60	29,4522297242	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,1033	2,016	8,7	650,841927186	0,08264	20	520,673541749	0,06198	40	390,505156312	0,04132	60	260,336770874	
Месторождение Октябрьское	0242	10	0,0147	0,1539	1,2	65,4655732725	0,01176	20	52,372458618	0,00882	40	39,2793439635	0,00588	60	26,186229309	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,0614	0,025	5,2	273,441238023	0,04912	20	218,752990418	0,03684	40	164,064742814	0,02456	60	109,376495209	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,0614	0,025	5,2	4081,27246454	0,04912	20	3265,01797163	0,03684	40	2448,76347872	0,02456	60	1632,50898582	
Месторождение Октябрьское	0249	2	0,00049	0,00883			0,000392	20		0,000294	40		0,000196	60		
Месторождение Октябрьское	6110	2	0,002037	0,003963	0,2		0,0016296	20		0,0012222	40		0,0008148	60		
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,0000542	0,00001657		0,27653382099	0,00004336	20	0,22122705679	0,00003252	40	0,16592029259	0,00002168	60	0,1106135284	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,052	0,25064	4,4	174,592521159	0,0416	20	139,674016927	0,0312	40	104,755512695	0,0208	60	69,8370084636	
	ВСЕГО:		1,18064959	3,34854355			0,944519672			0,708389754			0,472259836			

В том числе по градациям высот																
	0-10		1,18064959	3,34854355	100		0,944519672			0,708389754			0,472259836			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,022222222	0,0972	4,4	465,711631216	0,0177777776	20	372,569304973	0,0133333332	40	279,42697873	0,0088888888	60	186,284652486	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,008866667	0,007956	1,7	29,769951084	0,0070933336	20	23,8159608672	0,0053200002	40	17,8619706504	0,0035466668	60	11,9079804336	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,022222222	0,0648	4,4	5010,62328559	0,0177777776	20	4008,49862847	0,0133333332	40	3006,37397136	0,0088888888	60	2004,24931424	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,011666667	0,0132	2,3	23461,4570168	0,0093333336	20	18769,1656134	0,0070000002	40	14076,8742101	0,0046666668	60	9384,58280671	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,000194444	0,00108		9,9382090864	0,0001555552	20	7,95056726909	0,0001166664	40	5,96292545182	0,0000777776	60	3,97528363454	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,000777778	0,00003	0,2	1,92106656827	0,0006222224	20	1,53685325461	0,0004666668	40	1,15263994096	0,0003111112	60	0,76842662731	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,0192	0,0157	3,8	104,917583502	0,01536	20	83,9340668012	0,01152	40	62,9505501009	0,00768	60	41,9670334006	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,0226	0,0072	4,4	123,496738913	0,01808	20	98,7973911306	0,01356	40	74,098043348	0,00904	60	49,3986955653	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,0226	0,0072	4,4	123,496738913	0,01808	20	98,7973911306	0,01356	40	74,098043348	0,00904	60	49,3986955653	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,0212	0,0137	4,2	115,84649845	0,01696	20	92,6771987597	0,01272	40	69,5078990698	0,00848	60	46,3385993798	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,0212	0,0137	4,2	68,8817314927	0,01696	20	55,1053851942	0,01272	40	41,3290388956	0,00848	60	27,5526925971	
Месторождение Октябрьское	0231	10	0,016	0,0187	3,1	64,8174445958	0,0128	20	51,8539556766	0,0096	40	38,8904667575	0,0064	60	25,9269778383	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,0246	0,0001	4,8	99,656821066	0,01968	20	79,7254568528	0,01476	40	59,7940926396	0,00984	60	39,8627284264	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,0246	0,0001	4,8	99,656821066	0,01968	20	79,7254568528	0,01476	40	59,7940926396	0,00984	60	39,8627284264	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,0246	0,0001	4,8	99,656821066	0,01968	20	79,7254568528	0,01476	40	59,7940926396	0,00984	60	39,8627284264	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,0246	0,0001	4,8	102,842441453	0,01968	20	82,2739531625	0,01476	40	61,7054648719	0,00984	60	41,1369765813	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,0183	0,0406	3,6	29,420076635	0,01464	20	23,536061308	0,01098	40	17,652045981	0,00732	60	11,768030654	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,0414	0,7754	8,1	260,840811089	0,03312	20	208,672648871	0,02484	40	156,504486653	0,01656	60	104,336324436	
Месторождение Октябрьское	0242	10	0,0083	0,0866	1,6	36,963554977	0,00664	20	29,5708439816	0,00498	40	22,1781329862	0,00332	60	14,7854219908	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,0246	0,0096	4,8	109,554632823	0,01968	20	87,6437062588	0,01476	40	65,7327796941	0,00984	60	43,8218531294	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,0246	0,0096	4,8	1635,16779524	0,01968	20	1308,13423619	0,01476	40	981,100677143	0,00984	60	654,067118095	
Месторождение Октябрьское	0249	2	0,0025	0,0453	0,5		0,002	20		0,0015	40		0,001	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,0427	0,0117	8,5		0,03416	20		0,02562	40		0,01708	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,0395	0,0116	7,7	201,53295072	0,0316	20	161,226360576	0,0237	40	120,919770432	0,0158	60	80,613180288	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,020833333	0,0964	4,1	69,9489256273	0,0166666664	20	55,9591405018	0,0124999998	40	41,9693553764	0,0083333332	60	27,9795702509	
	ВСЕГО:		0,509883333	1,347666			0,4079066664			0,3059299998			0,2039533332			
В том числе по градациям высот																

	0-10		0,509883333	1,347666	100		0,4079066664			0,3059299998			0,2039533332			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,053333333	0,243	2,1	1117,70791911	0,0426666664	20	894,166335288	0,0319999998	40	670,624751466	0,0213333332	60	447,083167644	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,013933333	0,011934	0,6	46,7813488255	0,0111466664	20	37,4250790604	0,0083599998	40	28,0688092953	0,0055733332	60	18,7125395302	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,053333333	0,162	2,1	12025,4959305	0,0426666664	20	9620,39674441	0,0319999998	40	7215,29755831	0,0213333332	60	4810,19837221	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,018333333	0,0198	0,7	36868,0021598	0,0146666664	20	29494,4017278	0,0109999998	40	22120,8012959	0,0073333332	60	14747,2008639	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,000305556	0,00162		15,6172441196	0,0002444448	20	12,4937952957	0,0001833336	40	9,37034647176	0,0001222224	60	6,24689764784	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,001222222	0,000045		122,2222	0,0009777776	20	97,77776	0,0007333332	40	73,33332	0,0004888888	60	48,88888	
Месторождение Октябрьское	0225	1	0,00647	0,0412	0,3	15,9805249013	0,005176	20	12,784419921	0,003882	40	9,5883149408	0,002588	60	6,39220996052	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,1613	0,1377	6,4	881,416990562	0,12904	20	705,13359245	0,09678	40	528,850194337	0,06452	60	352,566796225	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,19	0,0634	7,6	1038,24692007	0,152	20	830,597536054	0,114	40	622,94815204	0,076	60	415,298768027	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,19	0,0634	7,6	1038,24692007	0,152	20	830,597536054	0,114	40	622,94815204	0,076	60	415,298768027	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,2971	0,1917	11,8	1623,49031554	0,23768	20	1298,79225243	0,17826	40	974,094189322	0,11884	60	649,396126215	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,2971	0,1917	11,8	965,318982381	0,23768	20	772,255185905	0,17826	40	579,191389429	0,11884	60	386,127592952	
Месторождение Октябрьское	0231	10	0,3774	0,439	14,8	1528,8814744	0,30192	20	1223,10517952	0,22644	40	917,328884641	0,15096	60	611,552589761	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,059	0,00025	2,4	239,014326947	0,0472	20	191,211461557	0,0354	40	143,408596168	0,0236	60	95,6057307787	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,059	0,00025	2,4	239,014326947	0,0472	20	191,211461557	0,0354	40	143,408596168	0,0236	60	95,6057307787	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,059	0,00025	2,4	239,014326947	0,0472	20	191,211461557	0,0354	40	143,408596168	0,0236	60	95,6057307787	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,059	0,00025	2,4	246,654636006	0,0472	20	197,323708804	0,0354	40	147,992781603	0,0236	60	98,6618544022	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,044	0,1015	1,8	70,7367962808	0,0352	20	56,5894370246	0,0264	40	42,4420777685	0,0176	60	28,2947185123	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,0993	1,9385	4	625,639916453	0,07944	20	500,511933162	0,05958	40	375,383949872	0,03972	60	250,255966581	
Месторождение Октябрьское	0242	10	0,1944	2,0357	7,8	865,748805727	0,15552	20	692,599044581	0,11664	40	519,449283436	0,07776	60	346,299522291	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,059	0,024	2,4	262,752981162	0,0472	20	210,20238493	0,0354	40	157,651788697	0,0236	60	105,101192465	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,059	0,024	2,4		0,0472	20		0,0354	40		0,0236	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,0552	0,0151	2,2		0,04416	20		0,03312	40		0,02208	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,051	0,015	2	260,20710093	0,0408	20	208,165680744	0,0306	40	156,124260558	0,0204	60	104,082840372	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,05	0,241	2	16150,4337751	0,04	20	12920,3470201	0,03	40	9690,26026504	0,02	60	6460,17351003	
	ВСЕГО:		2,50773111	5,962299			2,006184888			1,504638666			1,003092444			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,50773111	5,962299	100		2,006184888			1,504638666			1,003092444			

***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Месторождение Октябрьское	0232	2	0,00004	0,000004	3,3	90,4371651978	0,000032	20	72,3497321582	0,000024	40	54,2622991187	0,000016	60	36,1748660791	
Месторождение Октябрьское	0233	2	0,000006	0,000002	0,5	6,78278738984	0,0000048	20	5,42622991187	0,0000036	40	4,0696724339	0,0000024	60	2,71311495593	
Месторождение Октябрьское	0245	2	0,00001	0,000007	0,8		0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6400	2	0,0001412	0,0044686	11,9		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6401	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6402	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6403	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6404	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6405	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6406	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6407	2	0,0001412	0,0044686	11,7		0,00011296	20		0,00008472	40		0,00005648	60		
Месторождение Октябрьское	6414	2	0,00001	0,00002	0,8		0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6418	2	0,00001	0,00016	0,8	0,45819027404	0,000008	20	0,36655221923	0,000006	40	0,27491416442	0,000004	60	0,18327610962	
	ВСЕГО:		0,0012056	0,0359418			0,00096448			0,00072336			0,00048224			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0012056	0,0359418	100		0,00096448			0,00072336			0,00048224			
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
Месторождение Октябрьское	0101	2,2	0,01856	0,377	0,2	850,401148619	0,014848	20	680,320918895	0,011136	40	510,240689172	0,007424	60	340,160459448	
Месторождение Октябрьское	0103	4	0,01856	0,2526	0,2	62,3160998599	0,014848	20	49,8528798879	0,011136	40	37,3896599159	0,007424	60	24,9264399439	
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,275555556	1,2636	3,4	5774,82429414	0,2204444448	20	4619,85943531	0,1653333336	40	3464,89457648	0,1102222224	60	2309,92971766	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,0912	0,07956	1,1	3783,2967033	0,07296	20	3026,63736264	0,05472	40	2269,97802198	0,03648	60	1513,31868132	
Месторождение Октябрьское	0107	2,2	0,02017	0,1954	0,2	67,7210403147	0,016136	20	54,1768322517	0,012102	40	40,6326241888	0,008068	60	27,0884161259	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,275555556	0,8424	3,4	62131,7294629	0,2204444448	20	49705,3835703	0,1653333336	40	37279,0376777	0,1102222224	60	24852,6917851	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,12	0,132	1,5	241317,8367060	0,096	20	193054,2693650	0,072	40	144790,7020240	0,048	60	96527,1346825	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,002	0,0108		102,221812824	0,0016	20	81,7774502591	0,0012	40	61,3330876943	0,0008	60	40,8887251295	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,008	0,0003	0,1	800	0,0064	20	640	0,0048	40	480	0,0032	60	320	
Месторождение Октябрьское	0225	1	0,0153	0,0974	0,2	37,7901129814	0,01224	20	30,2320903851	0,00918	40	22,6740677889	0,00612	60	15,1160451926	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,4168	0,358	5,1	2277,58587518	0,33344	20	1822,06870014	0,25008	40	1366,55152511	0,16672	60	911,034350072	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,4908	0,1647	6	2681,95572826	0,39264	20	2145,56458261	0,29448	40	1609,17343695	0,19632	60	1072,7822913	

Месторождение Октябрьское	0228	7	0,4908	0,1647	6	2681,95572826	0,39264	20	2145,56458261	0,29448	40	1609,17343695	0,19632	60	1072,7822913	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,5624	0,3514	6,9	3073,2108834	0,44992	20	2458,56870672	0,33744	40	1843,92653004	0,22496	60	1229,28435336	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,5624	0,3514	6,9	1827,31536752	0,44992	20	1461,85229402	0,33744	40	1096,38922051	0,22496	60	730,926147009	
Месторождение Октябрьское	0231	10	0,8918	1,0373	11	3612,76231816	0,71344	20	2890,20985452	0,53508	40	2167,65739089	0,35672	60	1445,10492726	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,3048	0,0013	3,8	1234,77231955	0,24384	20	987,817855639	0,18288	40	740,86339173	0,12192	60	493,90892782	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,3048	0,0013	3,8	1234,77231955	0,24384	20	987,817855639	0,18288	40	740,86339173	0,12192	60	493,90892782	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,3048	0,0013	3,8	1234,77231955	0,24384	20	987,817855639	0,18288	40	740,86339173	0,12192	60	493,90892782	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,3048	0,0013	3,8	1274,24293313	0,24384	20	1019,3943465	0,18288	40	764,545759876	0,12192	60	509,697173251	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,2273	0,5278	2,8	365,419858969	0,18184	20	292,335887175	0,13638	40	219,251915381	0,09092	60	146,167943587	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,5132	10,0802	6,3	3233,41797708	0,41056	20	2586,73438166	0,30792	40	1940,05078625	0,20528	60	1293,36719083	
Месторождение Октябрьское	0242	10	0,4593	4,81	5,7	2045,46515674	0,36744	20	1636,37212539	0,27558	40	1227,27909404	0,18372	60	818,186062696	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,3048	0,1248	3,8	1357,40862132	0,24384	20	1085,92689706	0,18288	40	814,445172795	0,12192	60	542,96344853	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,3048	0,1248	3,8	20260,1278044	0,24384	20	16208,1022435	0,18288	40	12156,0766827	0,12192	60	8104,05112177	
Месторождение Октябрьское	0249	2	0,02497	0,45303	0,3		0,019976	20		0,014982	40		0,009988	60		
Месторождение Октябрьское	6110	2	0,01375	0,02673	0,2		0,011	20		0,00825	40		0,0055	60		
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,003694	0,00113			0,0029552	20		0,0022164	40		0,0014776	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,2758	0,0756	3,4		0,22064	20		0,16548	40		0,11032	60		
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0029	0,0014			0,00232	20		0,00174	40		0,00116	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,2548	0,0751	3,1	1300,01508464	0,20384	20	1040,01206772	0,15288	40	780,009050787	0,10192	60	520,006033858	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,258333333	1,2532	3,2		0,2066666664	20		0,1549999998	40		0,1033333332	60		
	ВСЕГО:		8,122748445	23,23755			6,498198756			4,873649067			3,249099378			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,122748445	23,23755	100		6,498198756			4,873649067			3,249099378			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Месторождение Октябрьское	6109	2	0,0000778	0,000136	16		0,00006224	20		0,00004668	40		0,00003112	60		
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,0002083	0,0000637	42,9		0,00016664	20		0,00012498	40		0,00008332	60		
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0002	0,0001	41,1		0,00016	20		0,00012	40		0,00008	60		
	ВСЕГО:		0,0004861	0,0002997			0,00038888			0,00029166			0,00019444			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0004861	0,0002997	100		0,00038888			0,00029166			0,00019444			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																

Месторождение Октябрьское	6323	2	0,000917	0,0002804	56,7		0,0007336	20		0,0005502	40		0,0003668	60		
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,0007	0,0003	43,3		0,00056	20		0,00042	40		0,00028	60		
	ВСЕГО:		0,001617	0,0005804			0,0012936			0,0009702			0,0006468			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,001617	0,0005804	100		0,0012936			0,0009702			0,0006468			
*****Пентан (450)(0405)**																
Месторождение Октябрьское	6400	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6401	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6402	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6403	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6404	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6405	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6406	2	0,0001397	0,0044244	12,5		0,00011176	20		0,00008382	40		0,00005588	60		
Месторождение Октябрьское	6407	2	0,0001397	0,0044244	12,5	9,28589191036	0,00011176	20	7,42871352829	0,00008382	40	5,57153514622	0,00005588	60	3,71435676414	
	ВСЕГО:		0,0011176	0,0353952			0,00089408			0,00067056			0,00044704			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0011176	0,0353952	100		0,00089408			0,00067056			0,00044704			
*****Метан (727*)(0410)**																
Месторождение Октябрьское	0249	2	0,00062	0,01133	9,4		0,000496	20		0,000372	40		0,000248	60		
Месторождение Октябрьское	6400	2	0,000744	0,023558	11,5		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6401	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6402	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6403	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6404	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6405	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6406	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
Месторождение Октябрьское	6407	2	0,000744	0,023558	11,3		0,0005952	20		0,0004464	40		0,0002976	60		
	ВСЕГО:		0,006572	0,199794			0,0052576			0,0039432			0,0026288			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,006572	0,199794	100		0,0052576			0,0039432			0,0026288			
*****Изобутан (2-Метилпропан) (279)(0412)**																
Месторождение Октябрьское	6400	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6401	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		

Месторождение Октябрьское	6402	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6403	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6404	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6405	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6406	2	0,0002013	0,0063765	12,5		0,00016104	20		0,00012078	40		0,00008052	60		
Месторождение Октябрьское	6407	2	0,0002013	0,0063765	12,5	455,125033858	0,00016104	20	364,100027086	0,00012078	40	273,075020315	0,00008052	60	182,050013543	
	ВСЕГО:		0,0016104	0,051012			0,00128832			0,00096624			0,00064416			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0016104	0,051012	100		0,00128832			0,00096624			0,00064416			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Месторождение Октябрьское	0248	2	0,00365	0,0543	0,2		0,00292	20		0,00219	40		0,00146	60		
Месторождение Октябрьское	6101	2	0,06454	2,04071	3		0,051632	20		0,038724	40		0,025816	60		
Месторождение Октябрьское	6103	2	0,01008	0,31945	0,5		0,008064	20		0,006048	40		0,004032	60		
Месторождение Октябрьское	6104	2	0,01958	0,6215	0,9		0,015664	20		0,011748	40		0,007832	60		
Месторождение Октябрьское	6105	2	0,06092	1,92903	2,9		0,048736	20		0,036552	40		0,024368	60		
Месторождение Октябрьское	6106	2	0,02976	0,0458	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6107	2	0,01007	0,00754	0,5		0,008056	20		0,006042	40		0,004028	60		
Месторождение Октябрьское	6108	2	0,01668	0,00498	0,8		0,013344	20		0,010008	40		0,006672	60		
Месторождение Октябрьское	6112	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6113	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6114	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6115	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6116	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6117	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6118	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6119	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6120	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6121	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		
Месторождение Октябрьское	6122	2	0,00387	0,12212	0,2		0,003096	20		0,002322	40		0,001548	60		

Месторождение Октябрьское	6123	2	0,02976	0,0458	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6124	2	0,02976	0,0458	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6125	2	0,02976	0,0458	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6126	2	0,02976	0,0783	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6127	2	0,02976	0,0783	1,4		0,023808	20		0,017856	40		0,011904	60		
Месторождение Октябрьское	6128	2	0,01007	0,00758	0,5		0,008056	20		0,006042	40		0,004028	60		
Месторождение Октябрьское	6129	2	0,0667329	0,08024	3,1		0,05338632	20		0,04003974	40		0,02669316	60		
Месторождение Октябрьское	6130	2	0,003481	0,10878	0,2		0,0027848	20		0,0020886	40		0,0013924	60		
Месторождение Октябрьское	6131	2	0,003481	0,10878	0,2		0,0027848	20		0,0020886	40		0,0013924	60		
Месторождение Октябрьское	6132	2	0,000362	0,0002611			0,0002896	20		0,0002172	40		0,0001448	60		
Месторождение Октябрьское	6133	2	0,0000218	0,00000725			0,00001744	20		0,00001308	40		0,00000872	60		
Месторождение Октябрьское	6312	2	0,002213	0,0698	0,1		0,0017704	20		0,0013278	40		0,0008852	60		
Месторождение Октябрьское	6400	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6401	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6402	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6403	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6404	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6405	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6406	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6407	2	0,00334	0,10574	0,2		0,002672	20		0,002004	40		0,001336	60		
Месторождение Октябрьское	6409	2	0,0056	0,013	0,3		0,00448	20		0,00336	40		0,00224	60		
Месторождение Октябрьское	6410	2	0,0056	0,013	0,3		0,00448	20		0,00336	40		0,00224	60		
Месторождение Октябрьское	6411	2	0,0264	0,0616	1,2		0,02112	20		0,01584	40		0,01056	60		
Месторождение Октябрьское	6412	2	0,0062	0,0145	0,3		0,00496	20		0,00372	40		0,00248	60		
Месторождение Октябрьское	6415	2	0,0146	0,034	0,7		0,01168	20		0,00876	40		0,00584	60		
Месторождение Октябрьское	6416	2	0,0056	0,0029	0,3		0,00448	20		0,00336	40		0,00224	60		
Месторождение Октябрьское	6417	2	0,0222	0,4668	1		0,01776	20		0,01332	40		0,00888	60		

Месторождение Октябрьское	6419	2	0,0254	0,4615	1,2		0,02032	20		0,01524	40		0,01016	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	2	0,2107	0,0864	9,1		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	2	0,01007	0,01512	0,5		0,008056	20		0,006042	40		0,004028	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	2	0,01007	0,01004	0,5		0,008056	20		0,006042	40		0,004028	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	2	0,2107	0,312	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	2	0,2107	0,0864	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	2	0,2107	0,0864	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	2	0,2107	0,0864	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	2	0,2107	0,0864	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	2	0,2107	0,0865	9,9		0,16856	20		0,12642	40		0,08428	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	2	0,00058	0,017405			0,000464	20		0,000348	40		0,000232	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	2	0,0025019	0,000116	0,1	5656,61859021	0,00200152	20	4525,29487217	0,00150114	40	3393,97115413	0,00100076	60	2262,64743608	
	ВСЕГО:		2,1294536	9,82247935			1,70356288			1,27767216			0,85178144			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,1294536	9,82247935	100		1,70356288			1,27767216			0,85178144			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Месторождение Октябрьское	0248	2	0,00135	0,0201	0,2		0,00108	20		0,00081	40		0,00054	60		
Месторождение Октябрьское	6101	2	0,02385	0,75415	3,2		0,01908	20		0,01431	40		0,00954	60		
Месторождение Октябрьское	6103	2	0,003725	0,11805	0,5		0,00298	20		0,002235	40		0,00149	60		
Месторождение Октябрьское	6104	2	0,00724	0,22968	1		0,005792	20		0,004344	40		0,002896	60		
Месторождение Октябрьское	6105	2	0,02251	0,71288	3		0,018008	20		0,013506	40		0,009004	60		
Месторождение Октябрьское	6106	2	0,011	0,01694	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6107	2	0,00372	0,00279	0,5		0,002976	20		0,002232	40		0,001488	60		
Месторождение Октябрьское	6108	2	0,00616	0,00184	0,8		0,004928	20		0,003696	40		0,002464	60		
Месторождение Октябрьское	6112	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6113	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6114	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6115	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6116	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		

Месторождение Октябрьское	6117	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6118	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6119	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6120	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6121	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6122	2	0,00143	0,04513	0,2		0,001144	20		0,000858	40		0,000572	60		
Месторождение Октябрьское	6123	2	0,011	0,01694	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6124	2	0,011	0,01694	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6125	2	0,011	0,01694	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6126	2	0,011	0,02894	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6127	2	0,011	0,02894	1,5		0,0088	20		0,0066	40		0,0044	60		
Месторождение Октябрьское	6128	2	0,00372	0,0028	0,5		0,002976	20		0,002232	40		0,001488	60		
Месторождение Октябрьское	6129	2	0,0246614	0,02965	3,3		0,01972912	20		0,01479684	40		0,00986456	60		
Месторождение Октябрьское	6130	2	0,001286	0,0402	0,2		0,0010288	20		0,0007716	40		0,0005144	60		
Месторождение Октябрьское	6131	2	0,001286	0,0402	0,2		0,0010288	20		0,0007716	40		0,0005144	60		
Месторождение Октябрьское	6132	2	0,000134	0,0000965			0,0001072	20		0,0000804	40		0,0000536	60		
Месторождение Октябрьское	6133	2	0,000008	0,00000268			0,0000064	20		0,0000048	40		0,0000032	60		
Месторождение Октябрьское	6312	2	0,000819	0,0258	0,1		0,0006552	20		0,0004914	40		0,0003276	60		
Месторождение Октябрьское	6419	2	0,0094	0,1707	1,3		0,00752	20		0,00564	40		0,00376	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	2	0,0779	0,03195	10,5		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	2	0,00372	0,00559	0,5		0,002976	20		0,002232	40		0,001488	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	2	0,00372	0,00371	0,5		0,002976	20		0,002232	40		0,001488	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	2	0,0779	0,1152	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	2	0,0779	0,03195	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	2	0,0779	0,03195	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	2	0,0779	0,03195	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	2	0,0779	0,03195	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		

Пункт сбора нефти Забурунье	6209	2	0,0779	0,032	10,4		0,06232	20		0,04674	40		0,03116	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	2	0,000214	0,006432			0,0001712	20		0,0001284	40		0,0000856	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	2	0,0009246	0,0000429	0,1	2090,45507355	0,00073968	20	1672,36405884	0,00055476	40	1254,27304413	0,00036984	60	836,182029419	
	ВСЕГО:		0,745478	3,09373408			0,5963824			0,4472868			0,2981912			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,745478	3,09373408	100		0,5963824			0,4472868			0,2981912			
*****Бензол (64)(0602)**																
Месторождение Октябрьское	0248	2	0,0000176	0,000262	0,2		0,00001408	20		0,00001056	40		0,00000704	60		
Месторождение Октябрьское	6101	2	0,00031	0,00985	3,2		0,000248	20		0,000186	40		0,000124	60		
Месторождение Октябрьское	6103	2	0,000049	0,00154	0,5		0,0000392	20		0,0000294	40		0,0000196	60		
Месторождение Октябрьское	6104	2	0,00009	0,003	0,9		0,000072	20		0,000054	40		0,000036	60		
Месторождение Октябрьское	6105	2	0,00029	0,00931	3		0,000232	20		0,000174	40		0,000116	60		
Месторождение Октябрьское	6106	2	0,0001436	0,000221	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		
Месторождение Октябрьское	6107	2	0,00005	0,00004	0,5		0,00004	20		0,00003	40		0,00002	60		
Месторождение Октябрьское	6108	2	0,00008	0,00002	0,8		0,000064	20		0,000048	40		0,000032	60		
Месторождение Октябрьское	6112	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6113	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6114	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6115	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6116	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6117	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6118	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6119	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6120	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6121	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6122	2	0,00002	0,00059	0,2		0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6123	2	0,0001436	0,000221	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		
Месторождение Октябрьское	6124	2	0,0001436	0,000221	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		
Месторождение Октябрьское	6125	2	0,0001436	0,000221	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		

Месторождение Октябрьское	6126	2	0,0001436	0,000378	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		
Месторождение Октябрьское	6127	2	0,0001436	0,000378	1,5		0,00011488	20		0,00008616	40		0,00005744	60		
Месторождение Октябрьское	6128	2	0,00005	0,00004	0,5		0,00004	20		0,00003	40		0,00002	60		
Месторождение Октябрьское	6129	2	0,0003221	0,00039	3,3		0,00025768	20		0,00019326	40		0,00012884	60		
Месторождение Октябрьское	6130	2	0,000017	0,000525	0,2		0,0000136	20		0,0000102	40		0,0000068	60		
Месторождение Октябрьское	6131	2	0,000017	0,000525	0,2		0,0000136	20		0,0000102	40		0,0000068	60		
Месторождение Октябрьское	6132	2	0,000002	0,000001			0,0000016	20		0,0000012	40		0,0000008	60		
Месторождение Октябрьское	6133	2	0,0000001	0,00000004			0,00000008	20		0,00000006	40		0,00000004	60		
Месторождение Октябрьское	6312	2	0,0000107	0,000337	0,1		0,00000856	20		0,00000642	40		0,00000428	60		
Месторождение Октябрьское	6419	2	0,000123	0,002229	1,3		0,0000984	20		0,0000738	40		0,0000492	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	2	0,001017	0,000417	10,6		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	2	0,00005	0,00007	0,5		0,00004	20		0,00003	40		0,00002	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	2	0,00005	0,00005	0,5		0,00004	20		0,00003	40		0,00002	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	2	0,001017	0,001505	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	2	0,001017	0,000417	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	2	0,001017	0,000417	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	2	0,001017	0,000417	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	2	0,001017	0,000417	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	2	0,001017	0,0004176	10,4		0,0008136	20		0,0006102	40		0,0004068	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	2	0,000003	0,000084			0,0000024	20		0,0000018	40		0,0000012	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	2	0,0000121	0,0000006	0,1	27,3572424723	0,00000968	20	21,8857939779	0,00000726	40	16,4143454834	0,00000484	60	10,9428969889	
	ВСЕГО:		0,0097442	0,04041124			0,00779536			0,00584652			0,00389768			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0097442	0,04041124	100		0,00779536			0,00584652			0,00389768			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Месторождение Октябрьское	0248	2	0,0000055	0,000082			0,0000044	20		0,0000033	40		0,0000022	60		
Месторождение Октябрьское	6101	2	0,0001	0,0031			0,00008	20		0,00006	40		0,00004	60		
Месторождение Октябрьское	6103	2	0,000015	0,00049			0,000012	20		0,000009	40		0,000006	60		
Месторождение Октябрьское	6104	2	0,00003	0,00094			0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		

Месторождение Октябрьское	6105	2	0,00009	0,00293			0,000072	20		0,000054	40		0,000036	60		
Месторождение Октябрьское	6106	2	0,0000451	0,0000695			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6107	2	0,00002	0,00001			0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6108	2	0,00003	0,00001			0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Месторождение Октябрьское	6112	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6113	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6114	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6115	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6116	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6117	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6118	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6119	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6120	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6121	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6122	2	0,00001	0,00019			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6123	2	0,0000451	0,0000695			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6124	2	0,0000451	0,0000695			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6125	2	0,0000451	0,0000695			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6126	2	0,0000451	0,0001188			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6127	2	0,0000451	0,0001188			0,00003608	20		0,00002706	40		0,00001804	60		
Месторождение Октябрьское	6128	2	0,00002	0,00001			0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Месторождение Октябрьское	6129	2	0,0001012	0,00012			0,00008096	20		0,00006072	40		0,00004048	60		
Месторождение Октябрьское	6130	2	0,000005	0,000165			0,000004	20		0,000003	40		0,000002	60		
Месторождение Октябрьское	6131	2	0,000005	0,000165			0,000004	20		0,000003	40		0,000002	60		
Месторождение Октябрьское	6132	2	0,000001	0,0000004			0,0000008	20		0,0000006	40		0,0000004	60		
Месторождение Октябрьское	6133	2	0,00000003	0,00000001			0,000000024	20		0,000000018	40		0,000000012	60		
Месторождение Октябрьское	6312	2	0,00000336	0,000106			0,000002688	20		0,000002016	40		0,000001344	60		

Месторождение Октябрьское	6324	2	0,5679	0,081155	99,3		0,45432	20		0,34074	40		0,22716	60		
Месторождение Октябрьское	6419	2	0,000039	0,000701			0,0000312	20		0,0000234	40		0,0000156	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	2	0,0003196	0,000131	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	2	0,00002	0,00002			0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	2	0,00002	0,00002			0,000016	20		0,000012	40		0,000008	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	2	0,0003196	0,000473	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	2	0,0003196	0,000131	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	2	0,0003196	0,000131	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	2	0,0003196	0,000131	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6208	2	0,0003196	0,000131	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	2	0,0003196	0,0001312	0,1		0,00025568	20		0,00019176	40		0,00012784	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	2	0,000001	0,000026			0,0000008	20		0,0000006	40		0,0000004	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	2	0,0000038	0,0000002		8,59153069379	0,00000304	20	6,87322455503	0,00000228	40	5,15491841628	0,00000152	60	3,43661227752	
	ВСЕГО:		0,57102769	0,09391541			0,456822152			0,342616614			0,228411076			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,57102769	0,09391541	100		0,456822152			0,342616614			0,228411076			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Месторождение Октябрьское	0248	2	0,0000111	0,000165			0,00000888	20		0,00000666	40		0,00000444	60		
Месторождение Октябрьское	6101	2	0,0002	0,00619	0,4		0,00016	20		0,00012	40		0,00008	60		
Месторождение Октябрьское	6103	2	0,000031	0,00097	0,1		0,0000248	20		0,0000186	40		0,0000124	60		
Месторождение Октябрьское	6104	2	0,00006	0,00188	0,1		0,000048	20		0,000036	40		0,000024	60		
Месторождение Октябрьское	6105	2	0,00019	0,00585	0,4		0,000152	20		0,000114	40		0,000076	60		
Месторождение Октябрьское	6106	2	0,0000903	0,000139	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6107	2	0,00003	0,00002	0,1		0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Месторождение Октябрьское	6108	2	0,00005	0,00002	0,1		0,00004	20		0,00003	40		0,00002	60		
Месторождение Октябрьское	6112	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6113	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6114	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6115	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		

Месторождение Октябрьское	6116	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6117	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6118	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6119	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6120	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6121	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6122	2	0,00001	0,00037			0,000008	20		0,000006	40		0,000004	60		
Месторождение Октябрьское	6123	2	0,0000903	0,000139	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6124	2	0,0000903	0,000139	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6125	2	0,0000903	0,000139	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6126	2	0,0000903	0,0002376	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6127	2	0,0000903	0,0002376	0,2		0,00007224	20		0,00005418	40		0,00003612	60		
Месторождение Октябрьское	6128	2	0,00003	0,00002	0,1		0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Месторождение Октябрьское	6129	2	0,0002024	0,00024	0,4		0,00016192	20		0,00012144	40		0,00008096	60		
Месторождение Октябрьское	6130	2	0,000011	0,00033			0,0000088	20		0,0000066	40		0,0000044	60		
Месторождение Октябрьское	6131	2	0,000011	0,00033			0,0000088	20		0,0000066	40		0,0000044	60		
Месторождение Октябрьское	6132	2	0,000001	0,000001			0,0000008	20		0,0000006	40		0,0000004	60		
Месторождение Октябрьское	6133	2	0,00000007	0,00000002			0,000000056	20		0,000000042	40		0,000000028	60		
Месторождение Октябрьское	6312	2	0,0000067	0,000212			0,00000536	20		0,00000402	40		0,00000268	60		
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,0465	0,0004034	88,5		0,0372	20		0,0279	40		0,0186	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6201	2	0,000639	0,000262	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6202	2	0,00003	0,00005	0,1		0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6203	2	0,00003	0,00003	0,1		0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6204	2	0,000639	0,000946	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6205	2	0,000639	0,000262	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6206	2	0,000639	0,000262	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6207	2	0,000639	0,000262	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		

Пункт сбора нефти Забурунье	6208	2	0,000639	0,000262	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6209	2	0,000639	0,0002625	1,2		0,0005112	20		0,0003834	40		0,0002556	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6210	2	0,000002	0,000053			0,0000016	20		0,0000012	40		0,0000008	60		
Пункт сбора нефти Забурунье	6211	2	0,0000076	0,0000003		0,02551736848	0,00000608	20	0,02041389478	0,00000456	40	0,01531042109	0,00000304	60	0,01020694739	
	ВСЕГО:		0,05252867	0,02438442			0,042022936			0,031517202			0,021011468			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,05252867	0,02438442	100		0,042022936			0,031517202			0,021011468			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,000000533	0,000002673	4,5	0,01117009359	0,0000004264	20	0,00893607487	0,0000003198	40	0,00670205615	0,0000002132	60	0,00446803743	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,000000165	0,000000146	1,4	0,00055398967	0,000000132	20	0,00044319174	0,000000099	40	0,0003323938	0,000000066	60	0,00022159587	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,000000533	0,000001782	4,5	0,12017980071	0,0000004264	20	0,09614384057	0,0000003198	40	0,07210788042	0,0000002132	60	0,04807192028	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,000000217	0,000000242	1,8	0,43638308804	0,0000001736	20	0,34910647044	0,0000001302	40	0,26182985283	8,68E-08	60	0,17455323522	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,000000004	0,00000002		0,00020444363	3,2E-09	20	0,0001635549	2,4E-09	40	0,00012266618	1,6E-09	60	0,00008177745	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,000000014	5,5E-10	0,1	0,00003457919	1,12E-08	20	0,00002766335	8,4E-09	40	0,00002074751	5,6E-09	60	0,00001383168	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,0000005	0,0000004	4,2	0,00273222874	0,0000004	20	0,00218578299	0,0000003	40	0,00163933724	0,0000002	60	0,00109289149	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,0000005	0,0000002	4,2	0,00273222874	0,0000004	20	0,00218578299	0,0000003	40	0,00163933724	0,0000002	60	0,00109289149	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,0000005	0,0000002	4,2	0,00273222874	0,0000004	20	0,00218578299	0,0000003	40	0,00163933724	0,0000002	60	0,00109289149	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,0000007	0,0000004	5,9	0,00382512023	0,00000056	20	0,00306009619	0,00000042	40	0,00229507214	0,00000028	60	0,00153004809	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,0000007	0,0000004	5,9	0,0028357632	0,00000056	20	0,00226861056	0,00000042	40	0,00170145792	0,00000028	60	0,00113430528	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,0000006	2,75E-09	5,1	0,00243065417	0,00000048	20	0,00194452334	0,00000036	40	0,0014583925	0,00000024	60	0,00097226167	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,0000006	2,75E-09	5,1	0,00243065417	0,00000048	20	0,00194452334	0,00000036	40	0,0014583925	0,00000024	60	0,00097226167	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,0000006	2,75E-09	5,1	0,00243065417	0,00000048	20	0,00194452334	0,00000036	40	0,0014583925	0,00000024	60	0,00097226167	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,0000006	2,75E-09	5,1	0,00250835223	0,00000048	20	0,00200668178	0,00000036	40	0,00150501134	0,00000024	60	0,00100334089	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,0000004	0,0000011	3,4	0,00064306178	0,00000032	20	0,00051444943	0,00000024	40	0,00038583707	0,00000016	60	0,00025722471	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,000001	0,0000213	8,3	0,00445344036	0,0000008	20	0,00356275229	0,0000006	40	0,00267206422	0,0000004	60	0,00178137614	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,0000006	0,00000026	5,1	0,00267206422	0,00000048	20	0,00213765137	0,00000036	40	0,00160323853	0,00000024	60	0,00106882569	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,0000006	0,00000026	5,1		0,00000048	20		0,00000036	40		0,00000024	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,000001	0,00000024	8,4		0,0000008	20		0,0000006	40		0,0000004	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,000001	0,00000024	8,4	0,00510210002	0,0000008	20	0,00408168001	0,0000006	40	0,00306126001	0,0000004	60	0,00204084001	

Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,0000005	0,000002651	4,2		0,0000004	20		0,0000003	40		0,0000002	60		
	ВСЕГО:		0,000011866	0,00003252555			0,0000094928			0,0000071196			0,0000047464			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000011866	0,00003252555	100		0,0000094928			0,0000071196			0,0000047464			
*****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,0286	0,001306	100		0,02288	20		0,01716	40		0,01144	60		
	ВСЕГО:		0,0286	0,001306			0,02288			0,01716			0,01144			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0286	0,001306	100		0,02288			0,01716			0,01144			
*****2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,001925	0,000088	100		0,00154	20		0,001155	40		0,00077	60		
	ВСЕГО:		0,001925	0,000088			0,00154			0,001155			0,00077			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,001925	0,000088	100		0,00154			0,001155			0,00077			
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,009	0,0000781	100	30,2179363545	0,0072	20	24,1743490836	0,0054	40	18,1307618127	0,0036	60	12,0871745418	
	ВСЕГО:		0,009	0,0000781			0,0072			0,0054			0,0036			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,009	0,0000781	100		0,0072			0,0054			0,0036			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,005333333	0,0243	5,5	111,770785624	0,0042666664	20	89,4166284991	0,0031999998	40	67,0624713743	0,0021333332	60	44,7083142495	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,0019	0,0015912	1,9	6,37927499246	0,00152	20	5,10341999397	0,00114	40	3,82756499547	0,00076	60	2,55170999698	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,005333333	0,0162	5,5	1202,54952541	0,0042666664	20	962,039620327	0,0031999998	40	721,529715245	0,0021333332	60	481,019810163	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,0025	0,00264	2,6	5027,45493138	0,002	20	4021,9639451	0,0015	40	3016,47295883	0,001	60	2010,98197255	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,000041667	0,000216		2,12963813747	0,0000333336	20	1,70371050997	0,0000250002	40	1,27778288248	0,0000166668	60	0,85185525499	
Месторождение Октябрьское	0224	1	0,000166667	0,000006	0,2	0,41165782747	0,0001333336	20	0,32932626198	0,0001000002	40	0,24699469648	0,0000666668	60	0,16466313099	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,0046	0,0039	4,7	25,1365043806	0,00368	20	20,1092035045	0,00276	40	15,0819026283	0,00184	60	10,0546017522	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,0054	0,0018	5,5	29,5080703598	0,00432	20	23,6064562878	0,00324	40	17,7048422159	0,00216	60	11,8032281439	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,0054	0,0018	5,5	29,5080703598	0,00432	20	23,6064562878	0,00324	40	17,7048422159	0,00216	60	11,8032281439	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,0061	0,0037	6,3	33,3331905916	0,00488	20	26,6665524733	0,00366	40	19,999914355	0,00244	60	13,3332762367	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,0061	0,0037	6,3	24,7116507521	0,00488	20	19,7693206017	0,00366	40	14,8269904513	0,00244	60	9,8846603009	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,0059	0,000025	6	23,9014326947	0,00472	20	19,1211461557	0,00354	40	14,3408596168	0,00236	60	9,5605730779	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,0059	0,000025	6	23,9014326947	0,00472	20	19,1211461557	0,00354	40	14,3408596168	0,00236	60	9,5605730779	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,0059	0,000025	6	23,9014326947	0,00472	20	19,1211461557	0,00354	40	14,3408596168	0,00236	60	9,5605730779	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,0059	0,000025	6	24,6654636006	0,00472	20	19,7323708804	0,00354	40	14,7992781603	0,00236	60	9,8661854402	

Месторождение Октябрьское	0240	7	0,0044	0,0102	4,5	7,07367962808	0,00352	20	5,65894370246	0,00264	40	4,24420777685	0,00176	60	2,82947185123	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,0099	0,1939	10,4	44,0890595509	0,00792	20	35,2712476407	0,00594	40	26,4534357305	0,00396	60	17,6356238204	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,0059	0,0024	6	26,2752981162	0,00472	20	21,020238493	0,00354	40	15,7651788697	0,00236	60	10,5101192465	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,0059	0,0024	6	30,1023901075	0,00472	20	24,081912086	0,00354	40	18,0614340645	0,00236	60	12,040956043	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,005	0,0241	5,1		0,004	20		0,003	40		0,002	60		
	ВСЕГО:		0,097575	0,2929532			0,07806			0,058545			0,03903			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,097575	0,2929532	100		0,07806			0,058545			0,03903			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,0195	0,0001692	100	44088,1180339	0,0156	20	35270,4944271	0,0117	40	26452,8708204	0,0078	60	17635,2472136	
	ВСЕГО:		0,0195	0,0001692			0,0156			0,0117			0,0078			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0195	0,0001692	100		0,0156			0,0117			0,0078			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
Месторождение Октябрьское	0234	2	0,00016	0,00007	32	361,748660791	0,000128	20	289,398928633	0,000096	40	217,049196475	0,000064	60	144,699464316	
Месторождение Октябрьское	0235	2	0,00016	0,00007	32	361,748660791	0,000128	20	289,398928633	0,000096	40	217,049196475	0,000064	60	144,699464316	
Месторождение Октябрьское	0246	2	0,00009	0,00007	18	203,483621695	0,000072	20	162,786897356	0,000054	40	122,090173017	0,000036	60	81,393448678	
Месторождение Октябрьское	0247	2	0,00009	0,00007	18		0,000072	20		0,000054	40		0,000036	60		
	ВСЕГО:		0,0005	0,00028			0,0004			0,0003			0,0002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0005	0,00028	100		0,0004			0,0003			0,0002			
*****Сольвент нафта (1149*)(2750)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,0793	0,003626	100		0,06344	20		0,04758	40		0,03172	60		
	ВСЕГО:		0,0793	0,003626			0,06344			0,04758			0,03172			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0793	0,003626	100		0,06344			0,04758			0,03172			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Месторождение Октябрьское	6324	2	0,62962	0,009356	100	2113,97967639	0,503696	20	1691,18374111	0,377772	40	1268,38780583	0,251848	60	845,591870555	
	ВСЕГО:		0,62962	0,009356			0,503696			0,377772			0,251848			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,62962	0,009356	100		0,503696			0,377772			0,251848			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Месторождение Октябрьское	0104	2,1	0,128888889	0,5832	5	2701,12749039	0,1031111112	20	2160,90199231	0,0773333334	40	1620,67649424	0,0515555556	60	1080,45099616	
Месторождение Октябрьское	0106	2	0,0456	0,03978	1,8	153,102599819	0,03648	20	122,482079855	0,02736	40	91,8615598914	0,01824	60	61,2410399276	
Месторождение Октябрьское	0108	2,1	0,128888889	0,3888	5	29061,6153721	0,1031111112	20	23249,2922977	0,0773333334	40	17436,9692233	0,0515555556	60	11624,6461488	
Месторождение Октябрьское	0222	1	0,06	0,066	2,3	120658,9183530	0,048	20	96527,1346825	0,036	40	72395,3510119	0,024	60	48263,5673413	
Месторождение Октябрьское	0223	1	0,001	0,0054		51,1109064119	0,0008	20	40,8887251295	0,0006	40	30,6665438472	0,0004	60	20,4443625648	

Месторождение Октябрьское	0224	1	0,004	0,00015	0,2	9,8797680997	0,0032	20	7,90381447978	0,0024	40	5,92786085983	0,0016	60	3,95190723989	
Месторождение Октябрьское	0226	7	0,1114	0,0944	4,3	608,740562608	0,08912	20	486,992450086	0,06684	40	365,244337565	0,04456	60	243,496225043	
Месторождение Октябрьское	0227	7	0,1312	0,0434	5,1	716,936820594	0,10496	20	573,549456475	0,07872	40	430,162092356	0,05248	60	286,774728238	
Месторождение Октябрьское	0228	7	0,1312	0,0434	5,1	716,936820594	0,10496	20	573,549456475	0,07872	40	430,162092356	0,05248	60	286,774728238	
Месторождение Октябрьское	0229	7	0,1455	0,0913	5,6	795,078562473	0,1164	20	636,062849978	0,0873	40	477,047137484	0,0582	60	318,031424989	
Месторождение Октябрьское	0230	7	0,1455	0,0913	5,6	46997,7622854	0,1164	20	37598,2098284	0,0873	40	28198,6573713	0,0582	60	18799,1049142	
Месторождение Октябрьское	0232	2	0,01357	0,001298	0,5	30680,8082934	0,010856	20	24544,6466347	0,008142	40	18408,4849760	0,005428	60	12272,3233173	
Месторождение Октябрьское	0233	2	0,00217	0,00079	0,1	8,7908659233	0,001736	20	7,03269273864	0,001302	40	5,27451955398	0,000868	60	3,51634636932	
Месторождение Октябрьское	0236	4	0,1426	0,0006	5,5	577,68547496	0,11408	20	462,148379968	0,08556	40	346,611284976	0,05704	60	231,074189984	
Месторождение Октябрьское	0237	4	0,1426	0,0006	5,5	577,68547496	0,11408	20	462,148379968	0,08556	40	346,611284976	0,05704	60	231,074189984	
Месторождение Октябрьское	0238	4	0,1426	0,0006	5,5	577,68547496	0,11408	20	462,148379968	0,08556	40	346,611284976	0,05704	60	231,074189984	
Месторождение Октябрьское	0239	4	0,1426	0,0006	5,5	596,151713464	0,11408	20	476,921370771	0,08556	40	357,691028079	0,05704	60	238,460685386	
Месторождение Октябрьское	0240	7	0,1063	0,2436	4,1	170,893669196	0,08504	20	136,714935357	0,06378	40	102,536201518	0,04252	60	68,3574676786	
Месторождение Октябрьское	0241	7	0,2401	4,6524	9,2	1069,27103012	0,19208	20	855,416824095	0,14406	40	641,562618071	0,09604	60	427,708412047	
Месторождение Октябрьское	0243	4	0,1426	0,0576	5,5	635,060595147	0,11408	20	508,048476118	0,08556	40	381,036357088	0,05704	60	254,024238059	
Месторождение Октябрьское	0244	4	0,1426	0,0576	5,5	161204,2469650	0,11408	20	128963,3975720	0,08556	40	96722,5481791	0,05704	60	64481,6987860	
Месторождение Октябрьское	0245	2	0,00348	0,002495	0,1		0,002784	20		0,002088	40		0,001392	60		
Месторождение Октябрьское	6102	2	0,0027803	0,02201	0,1		0,00222424	20		0,00166818	40		0,00111212	60		
Месторождение Октябрьское	6111	2	0,026773	0,013374	1		0,0214184	20		0,0160638	40		0,0107092	60		
Месторождение Октябрьское	6327	2	0,019542	0,025327	0,8		0,0156336	20		0,0117252	40		0,0078168	60		
Месторождение Октябрьское	6332	2	0,0827	0,0227	3,2		0,06616	20		0,04962	40		0,03308	60		
Месторождение Октябрьское	6414	2	0,00277	0,00646	0,1		0,002216	20		0,001662	40		0,001108	60		
Месторождение Октябрьское	6418	2	0,00277	0,05818	0,1		0,002216	20		0,001662	40		0,001108	60		
Месторождение Октябрьское	6425	2	0,0764	0,0225	3	389,800441393	0,06112	20	311,840353114	0,04584	40	233,880264836	0,03056	60	155,920176557	
Пункт сбора нефти Забурунье	0105	2	0,120833333	0,5784	4,7		0,0966666664	20		0,0724999998	40		0,0483333332	60		
	ВСЕГО:		2,588966411	7,214264			2,0711731288			1,5533798466			1,0355865644			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,588966411	7,214264	100		2,0711731288			1,5533798466			1,0355865644			
***Взвешенные частицы (116)(2902)**																

Месторождение Октябрьское	6324	2	0,3354	0,0248812	100		0,26832	20		0,20124	40		0,13416	60		
	ВСЕГО:		0,3354	0,0248812			0,26832			0,20124			0,13416			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,3354	0,0248812	100		0,26832			0,20124			0,13416			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Месторождение Октябрьское	6319	2	0,000317	0,0904			0,0002536	20		0,0001902	40		0,0001268	60		
Месторождение Октябрьское	6320	2	0,027	0,234	0,3		0,0216	20		0,0162	40		0,0108	60		
Месторождение Октябрьское	6321	2	0,0486	0,385	0,6		0,03888	20		0,02916	40		0,01944	60		
Месторождение Октябрьское	6322	2	0,0846	0,0609	1		0,06768	20		0,05076	40		0,03384	60		
Месторождение Октябрьское	6323	2	0,000389	0,000119			0,0003112	20		0,0002334	40		0,0001556	60		
Месторождение Октябрьское	6325	2	0,0185	0,4555	0,2		0,0148	20		0,0111	40		0,0074	60		
Месторождение Октябрьское	6326	2	0,01216	0,01542	0,1		0,009728	20		0,007296	40		0,004864	60		
Месторождение Октябрьское	6328	2	1,9787	0,4274	23,8		1,58296	20		1,18722	40		0,79148	60		
Месторождение Октябрьское	6329	2	0,4058	0,0117	4,9		0,32464	20		0,24348	40		0,16232	60		
Месторождение Октябрьское	6330	2	0,765	0,0195	9,2		0,612	20		0,459	40		0,306	60		
Месторождение Октябрьское	6331	2	0,0003	0,0077			0,00024	20		0,00018	40		0,00012	60		
Месторождение Октябрьское	6408	2	0,00031	0,00015			0,000248	20		0,000186	40		0,000124	60		
Месторождение Октябрьское	6413	2	0,025	0,00017	0,3		0,02	20		0,015	40		0,01	60		
Месторождение Октябрьское	6420	2	0,00003	0,000017			0,000024	20		0,000018	40		0,000012	60		
Месторождение Октябрьское	6421	2	2,4733	0,4274	29,8		1,97864	20		1,48398	40		0,98932	60		
Месторождение Октябрьское	6422	2	1,855	0,1603	22,3		1,484	20		1,113	40		0,742	60		
Месторождение Октябрьское	6423	2	0,612	0,195	7,4		0,4896	20		0,3672	40		0,2448	60		
Месторождение Октябрьское	6424	2	0,0003	0,0077			0,00024	20		0,00018	40		0,00012	60		
	ВСЕГО:		8,307306	2,498376			6,6458448			4,9843836			3,3229224			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,307306	2,498376	99,9		6,6458448			4,9843836			3,3229224			
Всего по предприятию:																
			35,286095992	78,0068533755			28,2288767936	20		21,1716575952	40		14,1144383968	60		

5.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ

При разработке мероприятий по сокращению выбросов при первом режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усилить контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- усилить контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения;
- обеспечить бесперебойную работу всех пылеочистных систем и сооружений и их отдельных элементов, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- использовать запас высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;

При разработке мероприятий по сокращению выбросов при втором режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;
- уменьшить интенсивность технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу на тех предприятиях, где за счет интенсификации и использования более качественного сырья возможна компенсация отставания в периоды НМУ;
- перевести котельные и ТЭЦ, где это возможно, на природный газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которыми обеспечивается снижение выбросов вредных веществ в атмосферу;
- ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;
- прекратить обкатку двигателей на испытательных стендах;
- принять меры по предотвращению испарения топлива;
- запретить работы на холодильных и других установках, связанные с утечкой загрязняющих веществ.

При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

- снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;

- отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;
- запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;
- перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;
- остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;
- запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно допустимые выбросы вредных веществ, указанных в ГОСТ 17.2.2.02-77, ГОСТ 21393-75, ОСТ 37.001.234-81, ОСТ 37.001.054-74/

5.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов

Предложенные мероприятия позволят снизитm объем выбросов при возникновении НМУ и позволит снизить нагрузку на атмосферный воздух.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом №63 от 10.03.2021 г.: Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии в период рекультивации будет осуществляться в рамках Программы производственного экологического контроля ТОО «Светланд-Ойл».

Таблица 6.1 – План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2023

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	211,683907	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	34,3642706	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	850,401149	сторонн.орган.	инст.
0103	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	211,683907	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	34,3642706	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	850,401149	сторонн.орган.	инст.
0104	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,04321	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,232024	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6121878	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,069251	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,191139	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178957	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9069241	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,750694	сторонн.орган.	инст.

0105	Пункт сбора нефти Забурунье	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,32	1632,67201	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,052	265,309201	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,020833333	106,293749	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,05	255,105001	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,258333333	1318,0425	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00255105	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005	25,5105001	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,120833333	616,503751	сторонн.орган.	инст.
0106	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,104373333	2187,3544	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,016960667	355,445099	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,008866667	185,81895	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,013933333	292,001189	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0912	1911,28055	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000165	0,00345791	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0019	39,8183449	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0456	955,640277	сторонн.орган.	инст.
0107	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00501	207,832418	сторонн.орган.	инст.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000814	33,7675824	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,02017	836,722527	сторонн.орган.	инст.
0108	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,03116	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,230064	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6114027	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,067367	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,181404	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178955	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9067357	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,74614	сторонн.орган.	инст.
0222	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,137333333	30965,6521	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,022316667	5031,91856	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,011666667	2630,57733	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,018333333	4133,76418	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,12	27057,366	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000217	0,04892874	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0025	563,695125	сторонн.орган.	инст.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,06	13528,683	сторонн.орган.	инст.
0223	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,002288889	4602,91452	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000371944	747,972679	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,000194444	391,023379	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,000305556	614,467608	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,002	4021,96395	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000004	0,00804393	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,000041667	83,7915859	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,001	2010,98197	сторонн.орган.	инст.
0224	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,009155556	467,948766	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,001487778	76,0416821	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,000777778	39,7529386	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,001222222	62,4688743	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,008	408,887251	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000014	0,00071555	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,000166667	8,51850144	сторонн.орган.	инст.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,004	204,443626	сторонн.орган.	инст.
0225	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00298	298	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000484	48,4	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,00647	647	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0153	1530	сторонн.орган.	инст.
0226	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,413	1020,08606	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0671	165,73311	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0192	47,4228869	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,1613	398,401649	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,4168	1029,47184	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00123497	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0046	11,3617333	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1114	275,151542	сторонн.орган.	инст.
0227	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,4864	2657,91212	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,079	431,69214	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0226	123,496739	сторонн.орган.	инст.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,19	1038,24692	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,4908	2681,95573	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00273223	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0054	29,5080704	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1312	716,936821	сторонн.орган.	инст.
0228	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,4864	2657,91212	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,079	431,69214	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0226	123,496739	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,19	1038,24692	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,4908	2681,95573	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00273223	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0054	29,5080704	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1312	716,936821	сторонн.орган.	инст.
0229	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,5705	3117,47299	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0927	506,555208	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0212	115,846498	сторонн.орган.	инст.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,2971	1623,49032	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,5624	3073,21088	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000007	0,00382512	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0061	33,3331906	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1455	795,078562	сторонн.орган.	инст.
0230	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,5705	3117,47299	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0927	506,555208	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0212	115,846498	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,2971	1623,49032	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,5624	3073,21088	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000007	0,00382512	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0061	33,3331906	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1455	795,078562	сторонн.орган.	инст.
0231	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,1756	570,548682	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0285	92,6004409	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,016	51,9862124	сторонн.орган.	инст.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,3774	1226,22479	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,8918	2897,58152	сторонн.орган.	инст.
0232	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,00004	12,920347	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,01357	4383,22773	сторонн.орган.	инст.
0233	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,000006	13,5655748	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,00217	4906,21621	сторонн.орган.	инст.
0234	Месторождение Октябрьское	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1раз/квар	0,00016	361,748661	сторонн.орган.	инст.
0235	Месторождение Октябрьское	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1раз/квар	0,00016	361,748661	сторонн.орган.	инст.
0236	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1529,69169	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	248,736944	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	99,6568211	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	239,014327	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1234,77232	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00243065	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	23,9014327	сторонн.орган.	инст.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	577,685475	сторонн.орган.	инст.
0237	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1529,69169	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	248,736944	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	99,6568211	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	239,014327	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1234,77232	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00243065	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	23,9014327	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	577,685475	сторонн.орган.	инст.
0238	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1529,69169	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	248,736944	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	99,6568211	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	239,014327	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1234,77232	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00243065	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	23,9014327	сторонн.орган.	инст.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	577,685475	сторонн.орган.	инст.
0239	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1529,69169	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	248,736944	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	99,6568211	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	239,014327	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1234,77232	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00243065	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	23,9014327	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	577,685475	сторонн.орган.	инст.
0240	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,2816	1177,25331	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0458	191,470887	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0183	76,504743	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,044	183,94583	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,2273	950,247437	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000004	0,00167223	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0044	18,394583	сторонн.орган.	инст.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1063	444,396404	сторонн.орган.	инст.
0241	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,6357	1021,98594	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,1033	166,070706	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0414	66,5568947	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,0993	159,640088	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,5132	825,048269	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000001	0,00160765	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0099	15,9157792	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,2401	385,997836	сторонн.орган.	инст.
0242	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,0904	569,565443	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0147	92,6173894	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0083	52,2941723	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,1944	1224,81772	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,4593	2893,82088	сторонн.орган.	инст.
0243	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1681,61908	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	273,441238	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	109,554633	сторонн.орган.	инст.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	262,752981	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1357,40862	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00267206	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	26,2752981	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	635,060595	сторонн.орган.	инст.
0244	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,3776	1681,61908	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0614	273,441238	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0246	109,554633	сторонн.орган.	инст.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,059	262,752981	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,3048	1357,40862	сторонн.орган.	инст.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000006	0,00267206	сторонн.орган.	инст.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0059	26,2752981	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,1426	635,060595	сторонн.орган.	инст.
0245	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,00001	11,3046456	сторонн.орган.	инст.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,00348	3934,01669	сторонн.орган.	инст.

0246	Месторождение Октябрьское	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1раз/квар	0,00009	203,483622	сторонн.орган.	инст.
0247	Месторождение Октябрьское	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1раз/квар	0,00009	203,483622	сторонн.орган.	инст.
0248	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00365	8252,39132	сторонн.орган.	инст.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00135	3052,25433	сторонн.орган.	инст.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000176	39,7923527	сторонн.орган.	инст.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000055	12,4351102	сторонн.орган.	инст.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000111	25,0963133	сторонн.орган.	инст.
0249	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,003	199,410707	сторонн.орган.	инст.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00049	32,5704154	сторонн.орган.	инст.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0025	166,175589	сторонн.орган.	инст.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,02497	1659,76178	сторонн.орган.	инст.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,00062	41,2115461	сторонн.орган.	инст.
6101	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06454		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02385		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00031		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0002		сторонн.орган.	расч.
6102	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0027803		сторонн.орган.	расч.
6103	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01008		сторонн.орган.	расч.

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,003725		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000049		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000015		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000031		сторонн.орган.	расч.
6104	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01958		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00724		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00009		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00006		сторонн.орган.	расч.
6105	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06092		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02251		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00029		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00009		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00019		сторонн.орган.	расч.
6106	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.
6107	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторонн.орган.	расч.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
6108	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01668		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00616		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00008		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00005		сторонн.орган.	расч.
6109	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,0019		сторонн.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003364		сторонн.орган.	расч.
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0000778		сторонн.орган.	расч.
6110	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,02025		сторонн.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003056		сторонн.орган.	расч.
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,01254		сторонн.орган.	расч.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,002037		сторонн.орган.	расч.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01375		сторонн.орган.	расч.

6111	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,026773		сторонн.орган.	расч.
6112	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6113	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6114	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6115	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.

6116	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6117	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6118	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6119	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6120	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6121	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6122	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
6123	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.
6124	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.

6125	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.
6126	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.
6127	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторонн.орган.	расч.
6128	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
6129	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0667329		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0246614		сторонн.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0003221		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0001012		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0002024		сторонн.орган.	расч.
6130	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторонн.орган.	расч.
6131	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторонн.орган.	расч.
6132	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,000362		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000134		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000002		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000001		сторонн.орган.	расч.
6133	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0000218		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000008		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000001		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000003		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00000007		сторонн.орган.	расч.

6201	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6202	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
6203	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
6204	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6205	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6206	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6207	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6208	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.
6209	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторонн.орган.	расч.

6210	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00058		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000214		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000003		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000002		сторонн.орган.	расч.
6211	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0025019		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0009246		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000121		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000038		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000076		сторонн.орган.	расч.
6312	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,002213		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000819		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000107		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000336		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000067		сторонн.орган.	расч.
6319	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,000317		сторонн.орган.	расч.

6320	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,027		сторонн.орган.	расч.
6321	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,0486		сторонн.орган.	расч.
6322	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,0846		сторонн.орган.	расч.
6323	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,00297		сторонн.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0002556		сторонн.орган.	расч.
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,000333		сторонн.орган.	расч.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,0000542		сторонн.орган.	расч.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,003694		сторонн.орган.	расч.
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0002083		сторонн.орган.	расч.
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1раз/квар	0,000917		сторонн.орган.	расч.
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,000389		сторонн.орган.	расч.
6324	Месторождение Октябрьское	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,5679		сторонн.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0465		сторонн.орган.	расч.
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1раз/квар	0,0286		сторонн.орган.	расч.
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1раз/квар	0,001925		сторонн.орган.	расч.
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1раз/квар	0,009		сторонн.орган.	расч.
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1раз/квар	0,0195		сторонн.орган.	расч.
		Сольвент нафта (1149*)	1раз/квар	0,0793		сторонн.орган.	расч.
		Уайт-спирит (1294*)	1раз/квар	0,62962		сторонн.орган.	расч.
		Взвешенные частицы (116)	1раз/квар	0,3354		сторонн.орган.	расч.

6325	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,0185		сторонн.орган.	расч.
6326	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,01216		сторонн.орган.	расч.
6327	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,019542		сторонн.орган.	расч.
6328	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	1,9787		сторонн.орган.	расч.

6329	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,4058		сторонн.орган.	расч.
6330	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,765		сторонн.орган.	расч.
6331	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,0003		сторонн.орган.	расч.
6332	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,0276		сторонн.орган.	расч.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0427		сторонн.орган.	расч.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,0552		сторонн.орган.	расч.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,2758		сторонн.орган.	расч.

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000001		сторонн.орган.	расч.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0827		сторонн.орган.	расч.
6400	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6401	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6402	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6403	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6404	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.

		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6405	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6406	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6407	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторонн.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторонн.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторонн.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторонн.орган.	расч.
6408	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,0023		сторонн.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0002		сторонн.орган.	расч.
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,0003		сторонн.орган.	расч.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0029		сторонн.орган.	расч.
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0002		сторонн.орган.	расч.
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1раз/квар	0,0007		сторонн.орган.	расч.
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,00031		сторонн.орган.	расч.
6409	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0056		сторонн.орган.	расч.
6410	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0056		сторонн.орган.	расч.
6411	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0264		сторонн.орган.	расч.
6412	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0062		сторонн.орган.	расч.

6413	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,025		сторонн.орган.	расч.
6414	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,00277		сторонн.орган.	расч.
6415	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0146		сторонн.орган.	расч.
6416	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0056		сторонн.орган.	расч.
6417	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0222		сторонн.орган.	расч.
6418	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,00001		сторонн.орган.	расч.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,00277		сторонн.орган.	расч.
6419	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0254		сторонн.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0094		сторонн.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000123		сторонн.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000039		сторонн.орган.	расч.

6420	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,00003		сторонн.орган.	расч.
6421	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	2,4733		сторонн.орган.	расч.
6422	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	1,855		сторонн.орган.	расч.
6423	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,612		сторонн.орган.	расч.

6424	Месторождение Октябрьское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квар	0,0003		сторонн.орган.	расч.
6425	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,0255		сторонн.орган.	расч.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,0395		сторонн.орган.	расч.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,051		сторонн.орган.	расч.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,2548		сторонн.орган.	расч.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000001		сторонн.орган.	расч.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0764		сторонн.орган.	расч.

Таблица 6.2 – План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2024

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторн.орг	инстр.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторн.орг	инстр.
0103	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторн.орг	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторн.орг	инстр.
0104	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,04321	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,232024	сторн.орг	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6121878	сторн.орг	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,069251	сторн.орг	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,191139	сторн.орг	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178957	сторн.орг	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9069241	сторн.орг	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,750694	сторн.орг	инстр.
0105	Пункт сбора нефти Забурунье	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,32	616,487654	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,052	100,179244	сторн.орг	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,020833333	40,1359143	сторн.орг	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,05	96,3261959	сторн.орг	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,258333333	497,685345	сторн.орг	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00096326	сторн.орг	инстр.

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005	9,6326196	сторн.орг	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,120833333	232,788306	сторн.орг	инстр.
0106	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,104373333	2187,3544	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,016960667	355,445099	сторн.орг	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,008866667	185,81895	сторн.орг	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,013933333	292,001189	сторн.орг	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0912	1911,28055	сторн.орг	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000165	0,00345791	сторн.орг	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0019	39,8183449	сторн.орг	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0456	955,640277	сторн.орг	инстр.
0107	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00501	125,25	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000814	20,35	сторн.орг	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,02017	504,25	сторн.орг	инстр.
0108	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,03116	сторн.орг	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,230064	сторн.орг	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6114027	сторн.орг	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,067367	сторн.орг	инстр.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,181404	сторн.орг	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178955	сторн.орг	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9067357	сторн.орг	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,74614	сторн.орг	инстр.
6101	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06454		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02385		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00031		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0002		сторн.орг	расч.
6102	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0027802		сторн.орг	расч.
6103	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01008		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,003725		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000049		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000015		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000031		сторн.орг	расч.
6104	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01958		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00724		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00009		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00003		сторн.орг	расч.

		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00006		сторн.орг	расч.
6105	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06092		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02251		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00029		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00009		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00019		сторн.орг	расч.
6106	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6107	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орг	расч.
6108	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,013344		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,004931		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000064		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000041		сторн.орг	расч.

6109	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,0019		сторн.орг	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003364		сторн.орг	расч.
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0000778		сторн.орг	расч.
6110	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,02025		сторн.орг	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003056		сторн.орг	расч.
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,01254		сторн.орг	расч.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,002037		сторн.орг	расч.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01375		сторн.орг	расч.
6111	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,026773		сторн.орг	расч.
6112	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6113	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6114	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6115	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6116	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6117	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6118	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6119	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6120	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6121	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.

6122	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орг	расч.
6123	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6124	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6125	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6126	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6127	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орг	расч.
6128	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орг	расч.
6129	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,053375		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,019725		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000258		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00008		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000162		сторн.орг	расч.
6130	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторн.орг	расч.

6131	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторн.орг	расч.
6132	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,000362		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000134		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000002		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000001		сторн.орг	расч.
6133	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0000218		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000008		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000001		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000003		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00000007		сторн.орг	расч.
6201	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6202	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орг	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орг	расч.
6203	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орг	расч.
6204	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6205	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6206	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.

6207	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6208	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6209	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орг	расч.
6210	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00058		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000214		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000003		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000002		сторн.орг	расч.
6211	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0020016		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0007397		сторн.орг	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000097		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000003		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000006		сторн.орг	расч.
6312	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,002213		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000819		сторн.орг	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000107		сторн.орг	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000336		сторн.орг	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000067		сторн.орг	расч.
6400	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6401	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6402	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6403	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.

		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6404	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6405	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6406	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.
6407	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орг	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орг	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орг	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орг	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орг	расч.

Таблица 6.3 – План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2025

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторн.орган.	инстр.
0103	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторн.орган.	инстр.
0104	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,04321	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,232024	сторн.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6121878	сторн.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,069251	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,191139	сторн.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178957	сторн.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9069241	сторн.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,750694	сторн.орган.	инстр.
0105	Пункт сбора нефти Забурунье	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,32	616,487654	сторн.орган.	инстр.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,052	100,179244	сторн.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,020833333	40,1359143	сторн.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,05	96,3261959	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,258333333	497,685345	сторн.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00096326	сторн.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005	9,6326196	сторн.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,120833333	232,788306	сторн.орган.	инстр.
0106	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,104373333	2187,3544	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,016960667	355,445099	сторн.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,008866667	185,81895	сторн.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,013933333	292,001189	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0912	1911,28055	сторн.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000165	0,00345791	сторн.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0019	39,8183449	сторн.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0456	955,640277	сторн.орган.	инстр.
0107	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00501	125,25	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000814	20,35	сторн.орган.	инстр.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,02017	504,25	сторн.орган.	инстр.
0108	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,03116	сторн.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,230064	сторн.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6114027	сторн.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,067367	сторн.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,181404	сторн.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178955	сторн.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9067357	сторн.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,74614	сторн.орган.	инстр.
6101	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06454		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02385		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00031		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0002		сторн.орган.	расч
6102	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0027802		сторн.орган.	расч
6103	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01008		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,003725		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000049		сторн.орган.	расч

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000015		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000031		сторн.орган.	расч
6104	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01958		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00724		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00009		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00006		сторн.орган.	расч
6105	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06092		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02251		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00029		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00009		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00019		сторн.орган.	расч
6106	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6107	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч

6108	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00972		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00359		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч
6109	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,0019		сторн.орган.	расч
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003364		сторн.орган.	расч
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0000778		сторн.орган.	расч
6110	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,02025		сторн.орган.	расч
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003056		сторн.орган.	расч
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,01254		сторн.орган.	расч
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,002037		сторн.орган.	расч
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01375		сторн.орган.	расч
6111	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,026773		сторн.орган.	расч
6112	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6113	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6114	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6115	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6116	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6117	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6118	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6119	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6120	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч

6121	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6122	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторн.орган.	расч
6123	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6124	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6125	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6126	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6127	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторн.орган.	расч
6128	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч
6129	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,038878		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,014367		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000188		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000059		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000118		сторн.орган.	расч

6130	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторн.орган.	расч
6131	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторн.орган.	расч
6132	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,000362		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000134		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000002		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000001		сторн.орган.	расч
6133	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0000218		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000008		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000001		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000003		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00000007		сторн.орган.	расч
6201	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч

		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6202	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч
6203	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторн.орган.	расч
6204	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6205	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч

6206	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6207	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6208	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6209	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторн.орган.	расч
6210	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00058		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000214		сторн.орган.	расч

		Бензол (64)	1раз/квар	0,000003		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000002		сторн.орган.	расч
6211	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0014577		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0005387		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000007		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000022		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000044		сторн.орган.	расч
6312	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,002213		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000819		сторн.орган.	расч
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000107		сторн.орган.	расч
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000336		сторн.орган.	расч
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000067		сторн.орган.	расч
6400	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6401	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6402	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч

		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6403	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6404	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6405	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6406	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч
6407	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторн.орган.	расч
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторн.орган.	расч

		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторн.орган.	расч
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторн.орган.	расч
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторн.орган.	расч

Таблица 6.4 – План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторон.орган.	инстр.
0103	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00462	127,571096	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,00075	20,7095935	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01856	512,493407	сторон.орган.	инстр.
0104	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,04321	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,232024	сторон.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6121878	сторон.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,069251	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,191139	сторон.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178957	сторон.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9069241	сторон.орган.	инстр.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,750694	сторон.орган.	инстр.
0105	Пункт сбора нефти Забурунье	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,32	616,487654	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,052	100,179244	сторон.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,020833333	40,1359143	сторон.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,05	96,3261959	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,258333333	497,685345	сторон.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,0000005	0,00096326	сторон.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005	9,6326196	сторон.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,120833333	232,788306	сторон.орган.	инстр.
0106	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,104373333	2187,3544	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,016960667	355,445099	сторон.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,008866667	185,81895	сторон.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,013933333	292,001189	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,0912	1911,28055	сторон.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000165	0,00345791	сторон.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,0019	39,8183449	сторон.орган.	инстр.

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0456	955,640277	сторон.орган.	инстр.
0107	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,00501	125,25	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,000814	20,35	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,02017	504,25	сторон.орган.	инстр.
0108	Месторождение Октябрьское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,341333333	1146,03116	сторон.орган.	инстр.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,055466667	186,230064	сторон.орган.	инстр.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квар	0,022222222	74,6114027	сторон.орган.	инстр.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1раз/квар	0,053333333	179,067367	сторон.орган.	инстр.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,275555556	925,181404	сторон.орган.	инстр.
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1раз/квар	0,000000533	0,00178955	сторон.орган.	инстр.
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1раз/квар	0,005333333	17,9067357	сторон.орган.	инстр.
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,128888889	432,74614	сторон.орган.	инстр.
6101	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06454		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02385		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00031		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0002		сторон.орган.	расч.

6102	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,0027802		сторон.орган.	расч.
6103	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01008		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,003725		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000049		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000015		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000031		сторон.орган.	расч.
6104	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01958		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00724		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00009		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00003		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00006		сторон.орган.	расч.
6105	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,06092		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,02251		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00029		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00009		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00019		сторон.орган.	расч.
6106	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.

6107	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторон.орган.	расч.
6108	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,008108		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,002996		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000039		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000012		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000025		сторон.орган.	расч.
6109	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,0019		сторон.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003364		сторон.орган.	расч.
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/квар	0,0000778		сторон.орган.	расч.
6110	Месторождение Октябрьское	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/квар	0,02025		сторон.орган.	расч.
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/квар	0,0003056		сторон.орган.	расч.
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/квар	0,01254		сторон.орган.	расч.
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/квар	0,002037		сторон.орган.	расч.

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/квар	0,01375		сторон.орган.	расч.
6111	Месторождение Октябрьское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квар	0,026773		сторон.орган.	расч.
6112	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6113	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6114	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6115	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6116	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6117	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6118	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6119	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.

6120	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6121	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6122	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00387		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00143		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00001		сторон.орган.	расч.
6123	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.
6124	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.
6125	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.
6126	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.
6127	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,02976		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0001436		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000451		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000903		сторон.орган.	расч.
6128	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторон.орган.	расч.

6129	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,032453		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,011993		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000157		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000049		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000098		сторон.орган.	расч.
6130	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторон.орган.	расч.
6131	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,003481		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,001286		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000005		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000011		сторон.орган.	расч.
6132	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,000362		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000134		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000002		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000001		сторон.орган.	расч.
6133	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0000218		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000008		сторон.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000001		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000003		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00000007		сторон.орган.	расч.
6201	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6202	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторон.орган.	расч.
6203	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,01007		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,00372		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,00005		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00002		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,00003		сторон.орган.	расч.
6204	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.

6205	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6206	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6207	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6208	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6209	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,2107		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0779		сторон.орган.	расч.

		Бензол (64)	1раз/квар	0,001017		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0003196		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000639		сторон.орган.	расч.
6210	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00058		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000214		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,000003		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,000001		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,000002		сторон.орган.	расч.
6211	Пункт сбора нефти Забурунье	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,0012256		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,0004529		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000059		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,0000019		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000037		сторон.орган.	расч.
6312	Месторождение Октябрьское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,002213		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1раз/квар	0,000819		сторон.орган.	расч.
		Бензол (64)	1раз/квар	0,0000107		сторон.орган.	расч.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1раз/квар	0,00000336		сторон.орган.	расч.
		Метилбензол (349)	1раз/квар	0,0000067		сторон.орган.	расч.
6400	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.

6401	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.
6402	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.
6403	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.
6404	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.
6405	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.

6406	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.
6407	Месторождение Октябрьское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/квар	0,0001412		сторон.орган.	расч.
		Пентан (450)	1раз/квар	0,0001397		сторон.орган.	расч.
		Метан (727*)	1раз/квар	0,000744		сторон.орган.	расч.
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1раз/квар	0,0002013		сторон.орган.	расч.
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1раз/квар	0,00334		сторон.орган.	расч.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс РК о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
3. РНД 211.02.02.97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно- допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий РК;
4. РНД 211.2.02.05-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов. Астана, 2004 г.;
5. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г..
6. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
7. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;
8. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15;
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденное приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49;
10. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» № 209, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года
11. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» г. Астана, 18.04.2008 г.;
12. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий по производству строительных материалов» г. Астана, 18.04.2008 г.;
13. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1.

Утверждено:
Генеральный директор
ТОО «Светланд-Ойл»
_____Абілкарес Ж.А.
«___»_____2023 г.

БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «СВЕТЛАНД-ОЙЛ»

Глава 1. Источники выделения загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Месторождение Октябрьское	0101	0101 01	Котел марки Сатурн Navien 735GTD	газ	24	5764	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0936
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0152
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,377
	0103	0103 01	Котел марки Сатурн Navien 735GTD	газ	24	3840	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0628
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0102
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2526
	0104	0104 01	Дизельгенератор "AKSA" APD-200C	дизель	24	1500	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,5552
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,25272
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0972

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,243
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,2636
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000002673
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0243
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,5832
	0106	0106 01	Дизельный сварочный агрегат	дизель	12	510	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0912288
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01482468
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,007956
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,011934
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,07956
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000146
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0015912

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,03978
	0107	0107 01	Котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)	газ	24	2720	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0485
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00788
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1954
	0108	0108 01	Дизельгенератор "AKSA" APD-200C	дизель	24	1000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,0368
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,16848
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0648
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,162
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,8424
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000001782
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0162

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,3888
	0222	0222 01	Компрессор передвижной	дизель	10	360	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,15136
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,024596
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0132
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0198
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,132
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000242
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00264
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,066
	0223	0223 01	Агрегат сварочный дизельный	дизель	10	360	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,012384
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0020124

							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00162
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0108
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000216
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0054
	0224	0224 01	Дизельная электростанция (4 кВт)	дизель	12	720	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000344
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000559
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00003
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000045
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0003

							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	5,5E-10
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000006
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00015
	0225	0225 01	Котел битумный	дизель	10	360	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003085
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0412
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0974
	0226	0226 01	Дизельные двигатель Volvo Penta с мощностью 484 кВт		10	648	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3525
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0573
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0157
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1377

							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,358
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0039
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0944
	0227	0227 01	Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт		10	648	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1622
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0264
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0072
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0634
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1647
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0018

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0434
	0228	0228 01	Дизельный двигатель CAT C-18 с мощностью 570 кВт		10	648	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1622
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0264
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0072
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0634
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1647
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0434

	0229	0229 01	Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт		10	648	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3578
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0581
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0137
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1917
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3514
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0037
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0913
	0230	0230 01	Дизельный двигатель CAT-3512 с мощностью 764 кВт		10	648	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3578
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0581
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0137

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1917
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3514
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0037
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0913
	0231	0231 01	Паровой котел - Бойлер		10	323,1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,2043
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0332
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0187
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,439
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,0373
	0232	0232 01	Емкость для дизельного топлива 30м3		24	648	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001298
	0233	0233 01	Емкость для дизельного топлива 4м3 (для котла)		24	648	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00079
	0234	0234 01	Емкость для масла		24	648	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00007
	0235	0235 01	Емкость для отработанного масла		24	648	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00007
	0236	0236 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т		1,9	1,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00026
							Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328 (583)	0,0001

							(583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00025
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	2,75E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000025
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0006
	0237	0237 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т		1,9	1,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00026
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00025
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013

							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	2,75E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000025
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0006
	0238	0238 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т		1,9	1,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00026
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00025
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	2,75E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000025

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0006
	0239	0239 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177т		1,9	1,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00026
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00025
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	2,75E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000025
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0006

	0240	0240 01	Дизельный двигатель - ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт (Испытание)		10	794,4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,6496
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1056
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0406
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1015
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,5278
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000011
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0102
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,2436
	0241	0241 01	Дизельный двигатель - ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт (Испытание скважин)		10	5834	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	12,4064
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,016

							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,7754
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,9385
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	10,0802
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000213
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,1939
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	4,6524
	0242	0242 01	Паровой котел бойлер		10	2909	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,9472
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1539
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0866
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,0357
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	4,81

	0243	0243 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин)		10	147,1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1536
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,025
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0096
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,024
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1248
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000026
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0024
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0576
	0244	0244 01	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320 с мощностью 177 кВт (Испытание скважин)		10	147,1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1536

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,025
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0096
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,024
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1248
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000026
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0024
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0576
	0245	0245 01	Емкость для дизельного топлива 6м3		24	5834	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000007
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,002495

	0246	0246 01	Емкость для масла		24	5834	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00007
	0247	0247 01	Емкость для отработанного масла		24	5834	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00007
	0248	0248 01	Емкость для сбора нефти		24	5040	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0543
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0201
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000262
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000082
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000165
	0249	0249 01	Факельная установка (Испытание скважин		24	5040	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,05436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00883
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0453
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,45303
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,01133

	6101	6101 01	АГЗУ	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,04071
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,75415
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00985
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0031
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00619
	6102	6102 01	Блок дозирования химреагента	химреагент	24	8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,02201
	6103	6103 01	Нефтегазосепаратор	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,31945
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,11805
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00154
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00049
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00097
	6104	6104 01	Теплообменник	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,6215

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,22968
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00094
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00188
	6105	6105 01	Отстойник нефти	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,92903
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,71288
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00931
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00293
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00585
	6106	6106 01	Резервуар сбора и хранения нефти №1	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0458
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01694
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000221
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000695
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000139
	6107	6107 01	Насос НБ-50	углеводороды	12	208	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00754

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00279
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00002
	6108	6108 01	Устройство верхнего налива АСН-100	углеводороды	12	83	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00498
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00184
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00002
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00002
	6109	6109 01	Сварочный пост	огарки	12	510	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,00332
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,000588
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000136
	6110	6110 01	Газосварочный пост (Газосварка)	огарки	12	540	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00752

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001223
	6110	6110 02	Газосварочный пост (Газорезка)	огарки	12	540	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,0394
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,000594
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01685
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00274
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,02673
	6111	6111 01	АЗС - Емкость дизтоплива (об. 22,211 м3)	углеводороды	2	730	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00589
	6111	6111 02	АЗС - Емкость дизтоплива (об. 5 м3)	углеводороды	2	730	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000654

	6111	6111 03	АЗС - ТРК	углеводороды	2	730	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00683
	6112	6112 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6113	6113 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6114	6114 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6115	6115 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6116	6116 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6117	6117 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6118	6118 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6119	6119 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6120	6120 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6121	6121 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6122	6122 01	Эксплуатационная скважина	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04513
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	6123	6123 02	Резервуар сбора и хранения нефти №2	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0458

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01694
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000221
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000695
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000139
	6124	6124 01	Резервуар сбора и хранения нефти №3	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0458
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01694
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000221
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000695
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000139
	6125	6125 02	Резервуар сбора и хранения нефти №4	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0458
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01694
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000221
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000695
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000139
	6126	6126 01	Резервуар сбора и хранения нефти №5	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0783

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02894
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000378
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0001188
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002376
	6127	6127 01	Резервуар сбора и хранения нефти №6	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0783
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02894
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000378
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0001188
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002376
	6128	6128 01	Насос НБ-50	углеводороды	12	209	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00758
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0028
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00002
	6129	6129 01	Устройство верхнего налива	углеводороды	12	334	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,08024

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02965
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00039
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00012
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00024
	6130	6130 01	Дренажная емкость	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10878
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0402
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000525
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000165
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00033
	6131	6131 01	Дренажная емкость	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10878
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0402
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000525
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000165
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00033
	6132	6132 01	Дренажная емкость	углеводороды	12	192	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002611

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000965
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000004
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
	6133	6133 01	Дренажная емкость	углеводороды	12	100	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000268
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00000004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000002
	6312	6312 01	Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0698
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0258
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000106
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000212

	6319	6319 01	Выемка грунта	неорганическая пыль	10	360	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0904
	6320	6320 01	Засыпка грунта	неорганическая пыль	10	360	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,234

	6321	6321 01	Земляные работы	неорганическая пыль	10	360	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,385
	6322	6322 01	Буровые работы	неорганическая пыль	10	200	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0609
	6323	6323 01	Сварочные работы	огарки	10	360	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,000908
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,0000782

							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000102
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00001657
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00113
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0000637
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0002804
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000119

	6324	6324 01	Покрасочные работы	углеводороды	10	360	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,081155
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0004034
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,001306
							2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,000088
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,0000781
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,0001692
							Сольвент нафта (1149*)	2750 (1149*)	0,003626
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,009356
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,0248812
	6325	6325 01	Движение спецтехники	неорганическая пыль	10	720	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,4555

	6326	6326 01	Пыление при разгрузке сыпучих материалов	неорганическая пыль	10	360	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,01542
	6327	6327 01	Битумные работы	углеводороды	10	360	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,025327
	6328	6328 01	Бульдозер (Подготовительные работы)	дизель	8	60	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,4274

	6329	6329 01	Экскаватор (Подготовительные работы)		8	8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0117
	6330	6330 01	Автосамосвал (подготовительные работы)		7,1	7,1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0195

	6331	6331 01	Автосамосвал (подготовительные работы)		1,1	1,1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0077
	6332	6332 01	Спецтехника на дизельном топливе		8	76,13	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0076
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0117
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0151
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0756
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000024
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0227

	6400	6400 01	Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6401	6401 01	Площадки устьев скважин №113 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6402	6402 01	Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6403	6403 01	Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558

							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6404	6404 01	Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6405	6405 02	Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6406	6406 01	Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574

	6407	6407 02	Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС)	углеводороды	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044686
							Пентан (450)	0405 (450)	0,0044244
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023558
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (279)	0,0063765
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10574
	6408	6408 01	Электросварочный аппарат		10	133,8	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,0011
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,0001
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0002
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0014
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0001

							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0003
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00015
	6409	6409 01	Буровой насос		10	648	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013
	6410	6410 01	Буровой насос		10	648	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013
	6411	6411 01	Емкость для бурового раствора		24	648	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0616

	6412	6412 01	Дегазатор бурового раствора		24	648	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0145
	6413	6413 01	Узел приготовления цементного раствора		1,9	1,9	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00017
	6414	6414 01	Насос подачи диз топлива		10	648	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00646
	6415	6415 01	Емкость для отходов бурения		24	648	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,034
	6416	6416 01	Агрегат насосный (Испытание скважин)		10	147,1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0029
	6417	6417 01	Емкость для бурового раствора		24	5834	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4668

	6418	6418 01	Насос подачи ГСМ		10	5834	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00016
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,05818
	6419	6419 01	Нефтегазосепаратор высокого давления		10	5040	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4615
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1707
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002229
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000701
	6420	6420 01	Узел приготовления цементного раствора		8	147,1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000017

	6421	6421 01	Бульдозер (Рекультивация)		8	48	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,4274
	6422	6422 01	Экскаватор (Рекультивация)		8	24	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,1603

	6423	6423 01	Автосамосвал (Рекультивация)		8,83	8,83	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,195
	6424	6424 01	Автосамосвал (Рекультивация)		1,1	1,1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0077
	6425	6425 01	Спецтехника на дизельном топливе (Рекультивация)		8	81,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0075
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0116

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,015
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0751
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000024
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0225
(002) Пункт сбора нефти Забурунье	0105	0105 01	Дизельгенератор "ЯМЗ-238" (АД150С-Т400-1Р)	дизель	24	2160	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,5424
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,25064
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0964
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,241
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,2532
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000002651
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0241

							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,5784
	6201	6201 01	Резервуар хранения нефти №1	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0864
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000417
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000131
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000262
	6202	6202 01	Насос для перекачки нефти НБ-50	углеводороды	12	417	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00559
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00007
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00005
	6203	6203 01	Насос для перекачки нефти 9МГР	углеводороды	12	277	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01004

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00371
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00005
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00003
	6204	6204 01	Приемная емкость	углеводороды	12	417	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,312
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1152
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001505
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000473
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000946
	6205	6205 01	Резервуар хранения нефти №2	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0864
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000417
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000131
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000262
	6206	6206 01	Резервуар хранения нефти №3	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0864

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000417
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000131
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000262
	6207	6207 01	Резервуар хранения нефти №4	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0864
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000417
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000131
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000262
	6208	6208 01	Резервуар хранения нефти №5	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0864
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000417
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000131
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000262
	6209	6209 01	Резервуар хранения нефти №6	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0865

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,032
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0004176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0001312
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002625
	6210	6210 01	Дренажная емкость	углеводороды	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,017405
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,006432
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000084
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000026
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000053
	6211	6211 01	Устройство верхнего налива	углеводороды	2	13	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000116
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000429
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0000006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000003

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Глава 2. Характеристика источников загрязнения атмосферы

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Месторождение Октябрьское									
0101	2,2	0,15	2,05	0,0362151	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00462	0,0936
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00075	0,0152
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01856	0,377
0103	4	0,15	2,05	0,0362151	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00462	0,0628
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00075	0,0102
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01856	0,2526
0104	2,1	0,1	100,43	0,7887754	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341333333	1,5552
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055466667	0,25272
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022222222	0,0972

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053333333	0,243
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275555556	1,2636
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000533	0,000002673
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005333333	0,0243
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,128888889	0,5832
0106	2	0,1	16,09	0,1263706	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,104373333	0,0912288
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016960667	0,01482468
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008866667	0,007956
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013933333	0,011934
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0912	0,07956
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000165	0,000000146
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0019	0,0015912

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0456	0,03978
0107	2,2	0,15	2,26	0,04	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00501	0,0485
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000814	0,00788
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02017	0,1954
0108	2,1	0,1	100,43	0,7887837	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341333333	1,0368
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055466667	0,16848
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022222222	0,0648
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053333333	0,162
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275555556	0,8424
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000533	0,000001782
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005333333	0,0162
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,128888889	0,3888

0222	1	0,1	0,65	0,0064982	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,137333333	0,15136
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,022316667	0,024596
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011666667	0,0132
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018333333	0,0198
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12	0,132
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000217	0,000000242
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	0,00264
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,066
0223	1	0,1	0,07	0,0007286	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002288889	0,012384
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000371944	0,0020124
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000194444	0,00108
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000305556	0,00162
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	0,0108

						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000004	0,00000002
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000041667	0,000216
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	0,0054
0224	1	0,1	3,65	0,0286671	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009155556	0,000344
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001487778	0,0000559
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000777778	0,00003
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001222222	0,000045
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,008	0,0003
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000014	5,5E-10
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000166667	0,000006
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004	0,00015
0225	1	0,1	1	0,01		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00298	0,019
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000484	0,003085

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00647	0,0412
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0153	0,0974
0226	7	0,2	31,22	0,9980807	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,413	0,3525
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0671	0,0573
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0192	0,0157
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1613	0,1377
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4168	0,358
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,0000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0046	0,0039
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1114	0,0944
0227	7	0,2	14,36	0,4511338	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4864	0,1622
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,079	0,0264
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0226	0,0072

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,19	0,0634
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4908	0,1647
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,0000002
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054	0,0018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1312	0,0434
0228	7	0,2	14,36	0,4511338	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4864	0,1622
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,079	0,0264
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0226	0,0072
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,19	0,0634
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4908	0,1647
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,0000002
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054	0,0018

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1312	0,0434
0229	7	0,2	14,36	0,4511338	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5705	0,3578
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0927	0,0581
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0212	0,0137
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2971	0,1917
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5624	0,3514
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,0000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0061	0,0037
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1455	0,0913
0230	7	0,2	14,36	0,4511338	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5705	0,3578
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0927	0,0581
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0212	0,0137

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2971	0,1917
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5624	0,3514
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,0000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0061	0,0037
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1455	0,0913
0231	10	0,38	6,69	0,7587247	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1756	0,2043
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0285	0,0332
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016	0,0187
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3774	0,439
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8918	1,0373
0232	2	0,25	0,07	0,0034361	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00004	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0,01357	0,001298

							265П) (10)		
0233	2	0,25	0,01	0,0004909	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00217	0,00079
0234	2	0,25	0,01	0,0004909	30	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00016	0,00007
0235	2	0,25	0,01	0,0004909	30	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00016	0,00007
0236	4	0,2	19,37	0,6085279	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,0016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,00026
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,00025
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,0013
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	2,75E-09

						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,000025
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0006
0237	4	0,2	19,37	0,6085279	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,0016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,00026
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,00025
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,0013
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	2,75E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,000025
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0006
0238	4	0,2	19,37	0,6085279	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,0016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,00026
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0001

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,00025
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,0013
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	2,75E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,000025
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0006
0239	4	0,2	19,37	0,6085279	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,0016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,00026
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,00025
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,0013
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	2,75E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,000025

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0006
0240	7	0,2	18,77	0,5896783	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2816	0,6496
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0458	0,1056
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0183	0,0406
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,044	0,1015
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2273	0,5278
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,0000011
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0044	0,0102
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1063	0,2436
0241	7	0,2	48,81	1,533415	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,6357	12,4064
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1033	2,016
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0414	0,7754

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0993	1,9385
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5132	10,0802
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,0000213
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0099	0,1939
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2401	4,6524
0242	10	0,38	3,45	0,3912706	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0904	0,9472
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0147	0,1539
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0083	0,0866
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1944	2,0357
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4593	4,81
0243	4	0,2	17,62	0,5535499	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,1536
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,025
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0096

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,024
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,1248
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,00000026
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,0024
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0576
0244	4	0,2	17,62	0,5535499	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	0,1536
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,025
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0096
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,024
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,1248
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,00000026
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,0024

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	0,0576
0245	2	0,25	0,02	0,0009818	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,000007
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00348	0,002495
0246	2	0,25	0,01	0,0004909	30	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00009	0,00007
0247	2	0,25	0,01	0,0004909	30	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00009	0,00007
0248	2	0,25	0,01	0,0004909	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00365	0,0543
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00135	0,0201
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000176	0,000262
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000055	0,000082
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000111	0,000165
0249	2	0,581	0,41	0,1086994	1700	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003	0,05436

						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00049	0,00883
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0025	0,0453
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02497	0,45303
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00062	0,01133
6101	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,06454	2,04071
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02385	0,75415
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00031	0,00985
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0031
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,00619
6102	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0027803	0,02201
6103	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008	0,31945
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725	0,11805
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000049	0,00154
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00049
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,00097

6104	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01958	0,6215
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00724	0,22968
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00009	0,003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00003	0,00094
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00006	0,00188
6105	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,06092	1,92903
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02251	0,71288
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00029	0,00931
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00009	0,00293
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00019	0,00585
6106	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0458
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011	0,01694
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000221
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0000695
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,000139
6107	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01007	0,00754
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00372	0,00279

							(1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00002
6108	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01668	0,00498
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00616	0,00184
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00008	0,00002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00003	0,00001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00005	0,00002
6109	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0019	0,00332
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003364	0,000588
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000778	0,000136
6110	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,02025	0,0394

						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003056	0,000594
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01254	0,02437
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002037	0,003963
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	0,02673
6111	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,026773	0,013374
6112	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6113	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019

						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6114	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6115	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6116	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6117	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6118	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6119	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6120	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6121	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6122	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00387	0,12212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00143	0,04513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6123	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0458
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011	0,01694
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000221
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0000695
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,000139

6124	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0458
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011	0,01694
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000221
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0000695
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,000139
6125	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0458
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011	0,01694
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000221
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0000695
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,000139
6126	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0783
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011	0,02894
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000378
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0001188
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,0002376
6127	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02976	0,0783
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,011	0,02894

							(1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001436	0,000378
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000451	0,0001188
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000903	0,0002376
6128	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01007	0,00758
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00372	0,0028
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00002
6129	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0667329	0,08024
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0246614	0,02965
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0003221	0,00039
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001012	0,00012
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002024	0,00024
6130	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003481	0,10878
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001286	0,0402
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000017	0,000525

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005	0,000165
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000011	0,00033
6131	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003481	0,10878
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001286	0,0402
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000017	0,000525
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005	0,000165
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000011	0,00033
6132	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000362	0,0002611
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000134	0,0000965
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000002	0,000001
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,0000004
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000001	0,000001
6133	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000218	0,00000725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000008	0,00000268
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000001	0,00000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000003	0,00000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00000007	0,00000002

6312	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002213	0,0698
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000819	0,0258
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000107	0,000337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000336	0,000106
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000067	0,000212
6319	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000317	0,0904
6320	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,027	0,234

6321	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0486	0,385
6322	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0846	0,0609
6323	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00297	0,000908
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0002556	0,0000782
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000333	0,000102
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000542	0,00001657
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003694	0,00113

						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002083	0,0000637
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000917	0,0002804
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000389	0,000119
6324	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,5679	0,081155
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0465	0,0004034
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0286	0,001306
						1119 (1497*)	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,001925	0,000088

						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,009	0,0000781
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0195	0,0001692
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0,0793	0,003626
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,62962	0,009356
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,3354	0,0248812
6325	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0185	0,4555
6326	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01216	0,01542
6327	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,019542	0,025327

6328	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,9787	0,4274
6329	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4058	0,0117
6330	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,765	0,0195

6331	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0003	0,0077
6332	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0276	0,0076
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0427	0,0117
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0552	0,0151
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2758	0,0756
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,00000024
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0827	0,0227
6400	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6401	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6402	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6403	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6404	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244

						(450)			
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6405	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6406	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6407	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001412	0,0044686
						0405 (450)	Пентан (450)	0,0001397	0,0044244
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000744	0,023558
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0002013	0,0063765

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00334	0,10574
6408	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0023	0,0011
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0002	0,0001
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0002
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	0,0014
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002	0,0001
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0007	0,0003

						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00031	0,00015
6409	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0056	0,013
6410	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0056	0,013
6411	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0264	0,0616
6412	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0062	0,0145
6413	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,025	0,00017
6414	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,00002

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00277	0,00646
6415	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0146	0,034
6416	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0056	0,0029
6417	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0222	0,4668
6418	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,00016
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00277	0,05818
6419	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0254	0,4615
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0094	0,1707
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,002229
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000701

6420	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00003	0,000017
6421	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2,4733	0,4274
6422	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,855	0,1603

6423	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,612	0,195
6424	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0003	0,0077
6425	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0255	0,0075
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0395	0,0116
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,051	0,015
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2548	0,0751
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,00000024

						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0764	0,0225
Пункт сбора нефти Забурунье									
0105	2	0,1	66,09	0,5190709	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,32	1,5424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052	0,25064
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,020833333	0,0964
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05	0,241
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,258333333	1,2532
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,000002651
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005	0,0241
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,120833333	0,5784
6201	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0864
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,03195
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,000417

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000262
6202	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01007	0,01512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00372	0,00559
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00005
6203	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01007	0,01004
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00372	0,00371
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00005
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00003
6204	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,312
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,1152
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,001505
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000473
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000946

6205	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0864
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,03195
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,000417
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000262
6206	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0864
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,03195
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,000417
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000262
6207	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0864
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,03195
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,000417
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000262
6208	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0864
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0779	0,03195

							(1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,000417
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,000262
6209	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2107	0,0865
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0779	0,032
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001017	0,0004176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003196	0,0001312
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000639	0,0002625
6210	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00058	0,017405
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000214	0,006432
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000084
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000026
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000053
6211	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0025019	0,000116
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0009246	0,0000429
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000121	0,0000006

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000038	0,0000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000076	0,0000003

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Глава 3. Показатели работы пыле газоочистного оборудования

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

Глава 4. Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация (в целом по предприятию), т/г

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
	В С Е Г О по площадке: 01 в том числе:	78.0068533756	78.0068533756	0	0	0	0	78.0068533756
	Т в е р д ы е:	3.91762432555	3.91762432555	0	0	0	0	3.91762432555
	из них:							
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.044728	0.044728	0	0	0	0	0.044728
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0013602	0.0013602	0	0	0	0	0.0013602
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.347666	1.347666	0	0	0	0	1.347666
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0005804	0.0005804	0	0	0	0	0.0005804
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00003252555	0.00003252555	0	0	0	0	0.00003252555

2902	Взвешенные частицы (116)	0.0248812	0.0248812	0	0	0	0	0.0248812
2908	Пыль неорганическая,	2.498376	2.498376	0	0	0	0	2.498376

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Газообразные, жидкие:		74.08922905	74.08922905	0	0	0	0	74.08922905
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	20.6213488	20.6213488	0	0	0	0	20.6213488
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.34854355	3.34854355	0	0	0	0	3.34854355
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5.962299	5.962299	0	0	0	0	5.962299
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0359418	0.0359418	0	0	0	0	0.0359418
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	23.23755	23.23755	0	0	0	0	23.23755
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002997	0.0002997	0	0	0	0	0.0002997
0405	Пентан (450)	0.0353952	0.0353952	0	0	0	0	0.0353952
0410	Метан (727*)	0.199794	0.199794	0	0	0	0	0.199794
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.051012	0.051012	0	0	0	0	0.051012
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9.82247935	9.82247935	0	0	0	0	9.82247935
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3.09373408	3.09373408	0	0	0	0	3.09373408
0602	Бензол (64)	0.04041124	0.04041124	0	0	0	0	0.04041124
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.09391541	0.09391541	0	0	0	0	0.09391541

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	п- изомеров) (203)							
0621	Метилбензол (349)	0.02438442	0.02438442	0	0	0	0	0.02438442
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.001306	0.001306	0	0	0	0	0.001306
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.000088	0.000088	0	0	0	0	0.000088
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0000781	0.0000781	0	0	0	0	0.0000781
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.2929532	0.2929532	0	0	0	0	0.2929532
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0001692	0.0001692	0	0	0	0	0.0001692
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00028	0.00028	0	0	0	0	0.00028
2750	Сольвент нафта (1149*)	0.003626	0.003626	0	0	0	0	0.003626
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.009356	0.009356	0	0	0	0	0.009356
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	7.214264	7.214264	0	0	0	0	7.214264

Приложение 2.
Государственная лицензия

21019458

ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2021 года **02283Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "НурЭкоАлем"**

E01M5G4, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Самал Проезд №7, дом № 7
БИН: 210240034609

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Абдуалиев Айдар Сейсенбекович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Нур-Султан**

21019458

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02283Р

Дата выдачи лицензии 02.06.2021 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат	**Товарищество с ограниченной ответственностью "НурЭкоАлем"** E01M5G4, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау , Микрорайон Самал Проезд №7, дом № 7, БИН: 210240034609 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Производственная база	**Атырау, мкр Самал, пр. 7, дом 7** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**Абдуалиев Айдар Сейсенбекович** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	02.06.2021
Место выдачи	г.Нур-Султан

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 3. Климатические данные

Приложение 2

Метеорологические данные за 2020 год по данным МС Атырау города Атырау

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, ˚С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-1,3	1,1	7,3	10,5	20,7	27,8	30,5	23,9	18,6	11,6	1,4	-8,4

2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца: 37,0˚С (июль);

3. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца: -12,2˚С (декабрь);

4. Средняя месячная относительная влажность воздуха, %:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
41	35	25	25	22	13	12	20	18	21	31	73

5. Средняя месячная скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
3,1	3,2	3,8	4,0	4,0	3,5	3,0	3,2	3,4	3,3	3,8	3,2

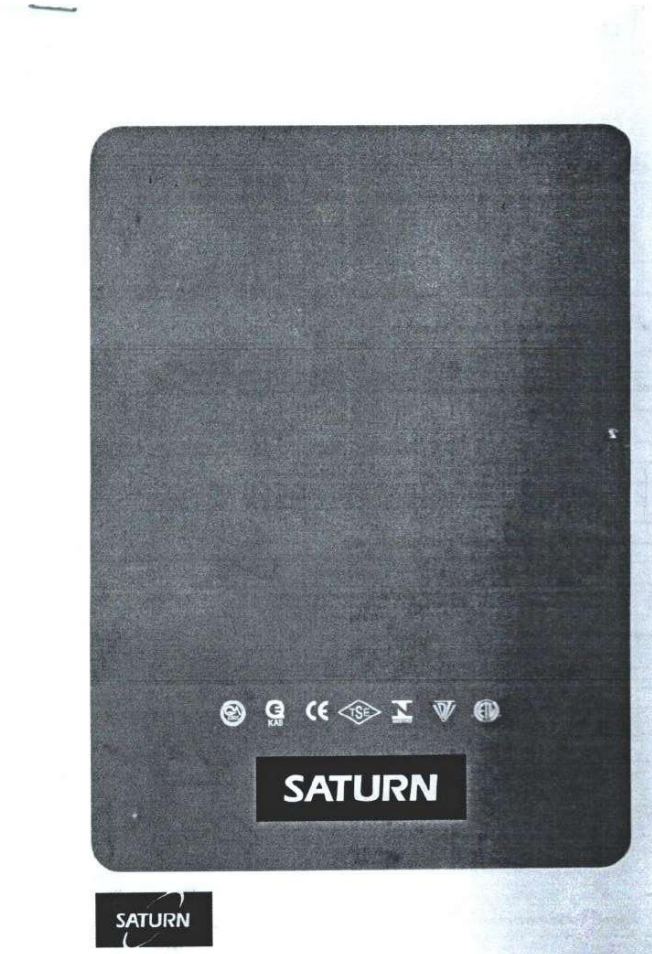
6. Скорость ветра, повышаемая в среднем многолетнем режиме в 5% случаев: 10 м/с:

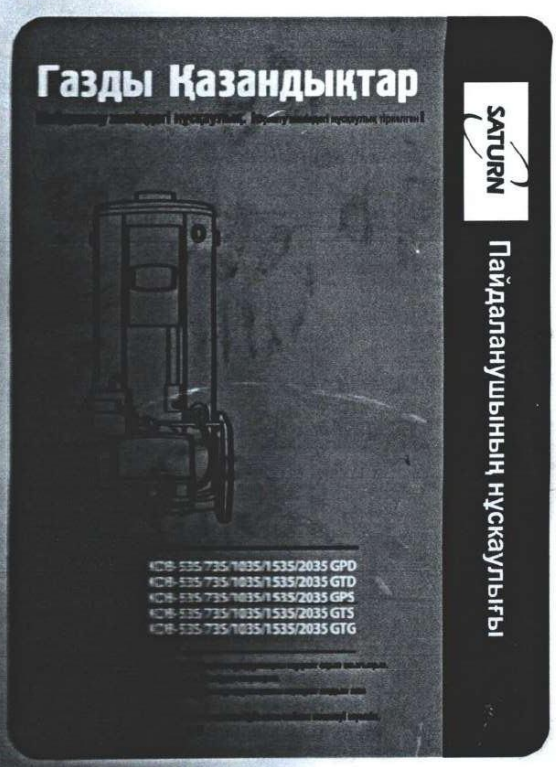
7. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	18	13	20	12	12	12	13	2

Исп.: Дюсекенова А.Е.
тел.: 87122262768

Приложение 4
Паспортные данные оборудований





Техникалық сипаттамалары

1) Тот баспайтын болаттан жасалған қазан

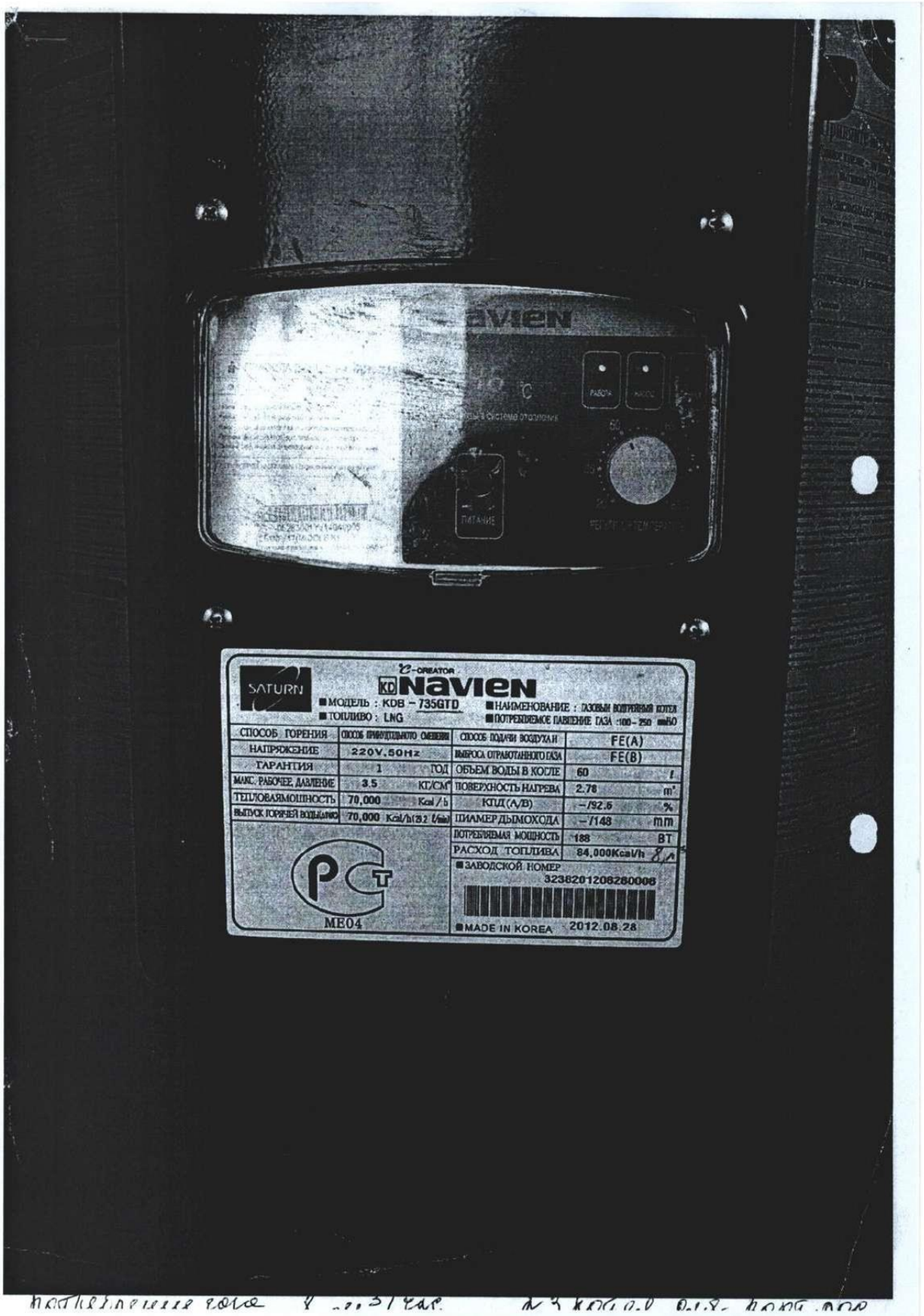
Тарау / Үлгі			535GTD	535GTS	535GTG	735GTD	735GTS	735GTG
Жылу жүйесінің жылыту қуаты		Ккал/с. (кВт)	50,000 (58.1)	50,000 (58.1)	-	70,000 (81.4)	70,000 (81.4)	-
Ыстық сумен қамтамасыз ету жүйесінің жылыту қуаты		Ккал/с. (кВт)	50,000 (58.1)	-	50,000 (58.1)	70,000 (81.4)	-	70,000 (81.4)
Ыстық сумен қамтамасыз ету жүйесінің өнімділігі (40°C)		л/мин.	21	-	21	29	-	29
Қызметі			Жылу және ыстық су беру	Жылу үшін	Ыстық су беру үшін	Жылу және ыстық су беру	Жылу үшін	Ыстық су беру үшін
КПД (жалпы)	Табиғи газ	%	82.0	82.0	82.0	82.2	82.6	82.6
	Сұйытылған газ	%	81.8	82.0	82.0	81.8	82.2	82.2
Отын түрі			коммуналды-тұрмыстық газ, СМГ					
Максималды жұмыс қысымы		кгс/см2 (МПа)	3.5 (0.343)					
Электрлік ысыту алаңы		м2	1.96	2.78				
Жылытылатын алаң		м2	600	600	-	800	800	-
Құбырлардағы судың мөлшері		л	40	46	46	60	68	68
Салмағы		кг	100	93	93	110	102	102
Қорек көзі			1Ф, 220 В, 50Гц					
Жанарғының үлгілік атауы			KPG-50A			KPG-70A		
Отын тұтыну		кПа	СТГ : 2.3~3.3, СНГ : 1.0~2.5					
Пайдаланылатын газдың қысымы			СТГ : 61,000Ккал/с(70.9кВт) СТГ : 84,000Ккал/с(97.6кВт)			СМГ : 5.1кгс/с(70.9кВт) СМГ : 7.0кгс/с(97.6кВт)		
Габариттік өлшемдері	Ені	мм	547			547		
	Ұзындығы+ жанарғы	мм	848			837		
	Биіктігі	мм	1,032	1,240				
Құбыр диаметрі	Жылу беру	A	40	40	-	40	40	-
	Жылу жүйесінің кері қозғалысы	A	40	40	40	40	40	40
	Су ағызу тесігі	A	40	40	40	40	40	40
	Су ысытудың кіріс және шығыс тесіктері	A	20	-	40	20	-	40
	Ыстық судың кіріс/шығыс тесіктері	A	15					
Түтін мұржасы құбырының диаметрі		Ф	148					
Қалдық газдың температурасы		°C	250-ден төмен					

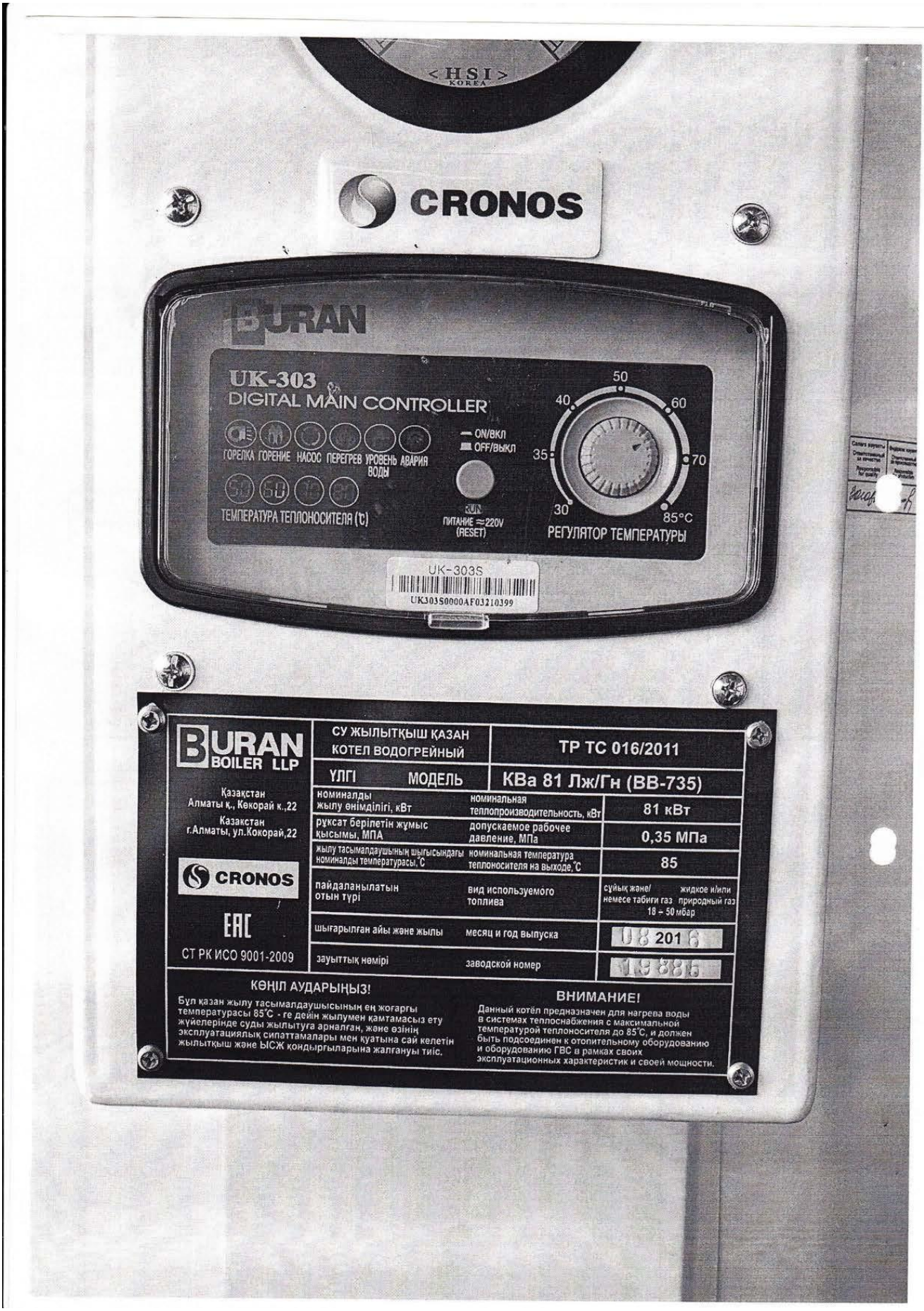
* Тауардың сапасын жақсарту мақсатында, аталған басшылықтың мазмұны ескертусіз өзгертілуі мүмкін.

2) Тот баспайтын болаттан жасалған қазан

Тарау / Үлгі			1035GTD	1035GTS	1035GTG	1535GTD
Жылу жүйесінің жылыту қуаты		Ккал/с. (кВт)	100,000 (116.2)	100,000 (116.2)	- -	150,000 (74,4)
Ыстық сумен қамтамасыз ету жүйесінің жылыту қуаты		Ккал/с. (кВт)	100,000 (116.2)	- -	100,000 (116.2)	150,000 (74,4)
Ыстық сумен қамтамасыз ету жүйесінің өнімділігі (40°C)		л/мин.	42	-	42	63
Қызметі			Жылу және ыстық су беру үшін	Жылу үшін	Ыстық су беру үшін	Жылу және ыстық су беру үшін
КПД (жалпы)	Табиғи газ	%	82.2	83.1	83.1	82.0
	Сұйытылған газ	%	83.1	83.3	83.3	82.9
Отын түрі			коммуналдық-тұрмыстық газ, СМГ			
Максималды жұмыс қысымы		кгс/см² (МПа)	3.5 (0.343)			
Электрлік ысыту алаңы		м²	4.20	5.33		
Жылытылатын алаң		м²	1,200	1,200	-	1,800
Құбырлардағы судың мөлшері		л	88	110	110	102
Салмағы	кг		173	158	196	176
Қорек көзі			1Ф, 220 В, 50Гц			
Жанарғының үлгілік атауы			KPG-100A			KPG-150A
Отын тұтыну		кПа	СТГ : 2.3~3.3, СНГ : 1.0~2.5			
Пайдаланылатын газдың қысымы			СТГ:124,000Ккал/с(144.1кВт) СМГ: 10.3кгс/с			СТГ:178,00 СМГ : 14,8
Габариттік көлем өлшемдері	Ені	мм	687			687
	Ұзындығы+ жанарғы	мм	1,016			1,016
	Биіктігі	мм	1,267			1,464
Құбыр диаметрі	Жылу беру	A	65	65	-	65
	Жылу жүйесінің кері қозғалысы	A	65	65	65	65
	Су ағызу тесігі	A	65	65	65	65
	Су ысытудың кіріс және шығыс тесіктері	A	25	-	65	25
	Ыстық судың кіріс/шығыс тесіктері	A	20			25
Түтін мұржасы құбырының диаметрі		Ф	200			
Қалдық газдың температурасы		°C	250-ден төмен			

* Тауардың сапасын жақсарту мақсатында, аталған басшылықтың мазмұны ескертусіз өзгертіл


SATURN
KD-CREATOR
KD Navien
■ МОДЕЛЬ : KDB – 735GTD
■ ТОПЛИВО : LNG
■ НАИМЕНОВАНИЕ : ГАЗОВЫЙ ВОДЯНОЙ КОТЕЛ
■ ПОТРЕБЛЯЕМОЕ ДАВЛЕНИЕ ГАЗА :100 – 250 mmBO
СПОСОБ ГОРЕНИЯ | СПОСОБ ПРИНУДИТЕЛЬНОГО СМЕШЕНИЯ
НАПРЯЖЕНИЕ | 220V,50Hz
ГАРАНТИЯ | 1 ГОД
МАКС. РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ | 3.5 КГ/СМ²
ТЕПЛОВАЯМОЩНОСТЬ | 70,000 Kcal/h
ВЫПУСК ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ&ПРО | 70,000 Kcal/h(82 l/min)
СПОСОБ ПОДАЧИ ВОЗДУХА И | FE(A)
ВЫБРОСА ОТРАБОТАННОГО ГАЗА | FE(B)
ОБЪЕМ ВОДЫ В КОТЛЕ | 60 l
ПОВЕРХНОСТЬ НАГРЕВА | 2.76 m²
КПД (A/B) | –/92.6 %
ДИАМЕР ДЫМОХОДА | –/148 mm
ПОТРЕБЛЯЕМАЯ МОЩНОСТЬ | 188 ВТ
РАСХОД ТОПЛИВА | 84,000Kcal/h
■ ЗАВОДСКОЙ НОМЕР
3238201206280006
ME04
■ MADE IN KOREA 2012.08.28


HSI
KOREA
CRONOS
BURAN
UK-303
DIGITAL MAIN CONTROLLER
ГОРЕЛКА ГОРЕНИЕ НАСОС ПЕРЕГРЕВ УРОВЕНЬ ВОДЫ АВАРИЯ
ON/ВКЛ
OFF/ВЫКЛ
ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (t°C)
ПИТАНИЕ ≂220V (RESET)
30
35
40
50
60
70
85°C
РЕГУЛЯТОР ТЕМПЕРАТУРЫ
UK-303S
UK303S0000AF03210399
BURAN BOILER LLP
Қазақстан Алматы қ., Көкорай к.,22
Казахстан г.Алматы, ул.Кокорай,22
CRONOS
СТ РК ИСО 9001-2009
СУ ЖЫЛЫТҚЫШ ҚАЗАН
КОТЕЛ ВОДОГРЕЙНЫЙ
ТР ТС 016/2011
ҮЛГІ МОДЕЛЬ
КВа 81 Лж/Гн (ВВ-735)
номиналды жылу өнімділігі, кВт
номинальная теплопроизводительность, кВт
81 кВт
рұқсат берілетін жұмыс қысымы, МПА
допускаемое рабочее давление, МПа
0,35 МПа
жылу тасымалдаушының шығысындағы номиналды температурасы, °С
номинальная температура теплоносителя на выходе, °С
85
пайдаланылатын отын түрі
вид используемого топлива
сұйық және/немесе табиғи газ
жидкое и/или природный газ
18 ÷ 50 мбар
шығарылған айы және жылы
месяц и год выпуска
08 2016
зауыттық нөмірі
заводской номер
КӨҢІЛ АУДАРЫҢЫЗ!
Бұл қазан жылу тасымалдаушысының ең жоғарғы температурасы 85°С - ге дейін жылумен қамтамасыз ету жүйелерінде суды жылытуға арналған, және өзінің эксплуатациялық сипаттамалары мен қуатына сай келетін жылытқыш және ЫСЖ қондырғыларына жалғануы тиіс.
ВНИМАНИЕ!
Данный котёл предназначен для нагрева воды в системах теплоснабжения с максимальной температурой теплоносителя до 85°С, и должен быть подсоединен к отопительному оборудованию и оборудованию ГВС в рамках своих эксплуатационных характеристик и своей мощности.

19885

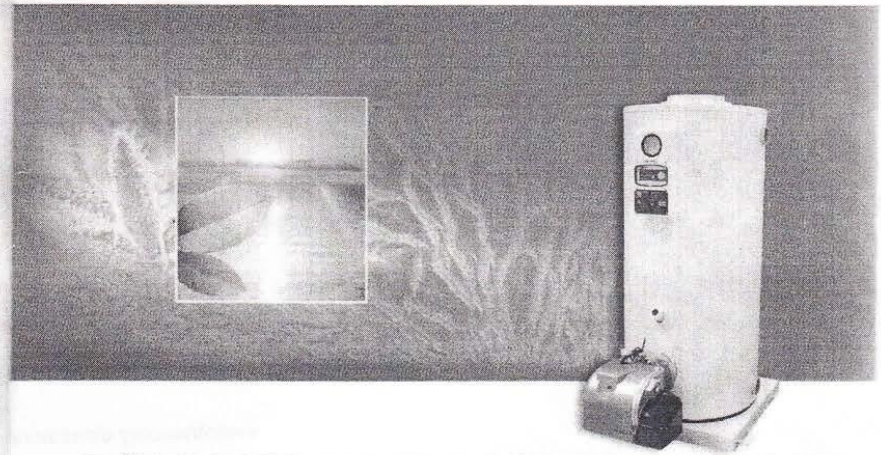
BURAN BOILER LLP

KZ

CRONOS

ДИСТАНЦИОНДЫ БАСҚАРЫЛАТЫН
"CRONOS" АВТОМАТТЫ СУҚЫЗДЫРҒЫШ ҚАЗАНДЫҚ (БОЙЛЕР)
(СҰЙЫҚ ЖӘНЕ/НЕМЕСЕ ГАЗТӘРІЗДІ ОТЫНМЕН)

КОТЕЛ ВОДОГРЕЙНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ "CRONOS"
НА ЖИДКОМ И/ИЛИ ГАЗООБРАЗНОМ ТОПЛИВЕ ТОПЛИВЕ
С ДИСТАНЦИОННЫМ УПРАВЛЕНИЕМ



ПАЙДАЛАНУ ЖӨНІНДЕГІ НҰСҚАУЛЫҚ ЖӘНЕ ТӨЛҚҰЖАТ
КЕЛЕСІ МОДЕЛЬДЕР ҮШІН:

ИНСТРУКЦИЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ И ПАСПОРТ
ДЛЯ МОДЕЛЕЙ:

КВА 58 ЛЖ/ГН (ВВ 535 RD/RG)
КВА 81 ЛЖ/ГН (ВВ 735 RD/RG)
КВА 116 ЛЖ/ГН (ВВ 1035 RD/RG)
КВА 174 ЛЖ/ГН (ВВ 1535 RD/RG)
КВА 233 ЛЖ/ГН (ВВ 2035 RD/RG)

EAC

Наименование показателя и единица измерения	МОДЕЛЬ КОТЛА				
	КВа 58 ДЖЦи (ВВ 535 RD RG)	КВа 81 ДЖЦи (ВВ 735 RD RG)	КВа 116 ДЖЦи (ВВ 1035 RD RG)	КВа 174 ДЖЦи (ВВ 1535 RD RG)	КВа 233 ДЖЦи (ВВ 2035 RD RG)
1	2	3	4	5	6
Теплопроизводительность, кВт (ккал/час)*	58 (50000) 27 (23000)	81 (70000) 51 (44000)	116 (100000) 70 (60000)	174 (150000) 116 (100000)	233 (200000) 140 (120000)
в том числе по ГВС					
Производительность ГВС при Δt =45°С, л/мин	9,5	18,3	25,0	41,6	50,0
КПД, %	91,3				
Теплоноситель	Вода, согласно ГОСТ 2874-82 и «Требований промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов»				
Температурный график, °С:					
• Система отопления	85/60				
• ГВС	10/55				
Максимальное рабочее давление, Mpa (кгс/см²)	0,35 (3,5) 0,6 (6,0)				
• газ, ГВС					
Температура удаляемых газов, °С	40÷220				
Вид топлива и теплотворная способность топлива**	Дизельное (0,2 – 0,05 вес.% S) или газообразное (с температурой воспламенения не ниже 61°С) и природный CH_4 – 8000 ккал/м³				
Давление газа, (в см вод.ст.), mbar	1800–36000 (180–3600) 18–360				
Расход топлива при 100% нагрузке:					
• дизельное, кг/час	5,4	7,5	10,7	16,1	21,5
• газ м³/час	6,0	8,9	11,9	17,9	24,4
Объем котла, л, не более	95	134	193	216	267
Параметры электросети	220В±10%, 50÷0,5 гц				
Максимальная потребляемая электрическая мощность с горелкой, Вт	260	270	300	434	434
Габаритные размеры ***, LxBxH (рис.1) (мм), не более, с жидкотопливной горелкой типа MAX или с газовой горелкой типа BLU, MAX GAS, MAXI	780x596x 1134	780x596x 1366	1105x736x 1386	1105x736x 1590	1151x736x 1675
Масса***, кг, не более, с жидкотопливной горелкой типа MAX или с газовой горелкой типа BLU, MAX GAS, MAXI	282	320	351	440	565

Корректировка проекта нормативов ПДВ вредных веществ в атмосферу для ТОО «Светланд-Ойл»

1		2	3	4	5	6
Условный диаметр присоединительных патрубков, мм **** (рис.1)	отопления (поз. 2,4)	40	40	50	65	65
	ГВС (поз.7,8)	20	20	20	20	20
Наружный диаметр газохода, мм (поз.1)		164	164	266	266	266
Размеры для проектирования, мм (рис.1)	А	475	558	655	660	765
	Б	460	580	515	695	700
	Г	145	163	172	172	177
	Д	825	1055	1020	1215	1305
Удельный выброс оксида углерода (CO) в сухих неразбавленных продуктах сгорания, мг/м³ (ГОСТ 20548-93, ГОСТ 30735-2001), не более		120 - для котлов, работающих на природном газе (дутьевые горелки); 115 - для котлов, работающих на легком жидком топливе;			130	
Удельный выброс оксидов азота (в пересчете на NO2 [NOx]) в сухих неразбавленных продуктах сгорания, мг/м³ (ГОСТ 20548-93, ГОСТ 30735-2001),не более		240 - для котлов, работающих на природном газе (дутьевые горелки; 230 - для котлов, работающих на легком жидком топливе;			300	

* Теплопроизводительность котла при подборе должна быть не менее суммы требуемых значений теплопроизводительности по отоплению и ГВС

** Использование других видов топлива, во избежание преждевременного выхода котла из строя, возможно после согласования с производителем котлов.

*** Масса сухого котла и размер L, при использовании горелки другого типа, может отличаться от указанных размеров в таблице.

**** Резьба для подключения трубопровода, трубная цилиндрическая.

Диаметр газохода (поз.1) указан с точностью ±3мм.

2.1 УСТРОЙСТВО КОТЛА

Котел, как агрегат, состоит из:

- собственно корпуса котла;
- горелочного устройства (см.п.1.2 паспорта котла);
- панели управления;
- пульта дистанционного управления

2.1.1 КОТЕЛ

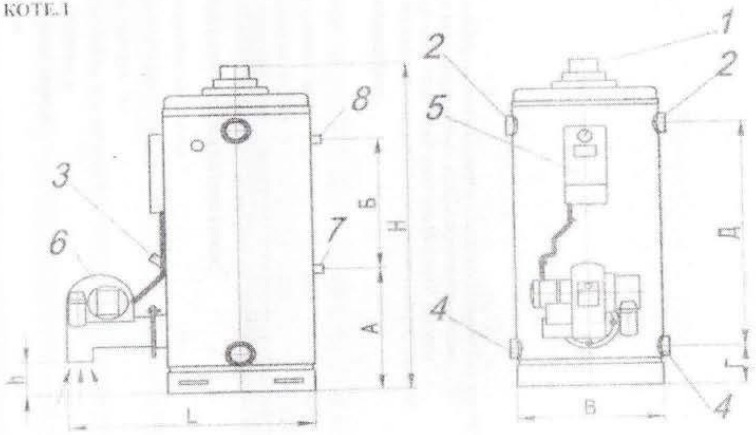


Рис. 1 Внешний вид котла

1. Патрубок газохода
2. Выходной патрубок системы отопления (подача)
3. Смотровое отверстие
4. Входной патрубок системы отопления (обратка)
5. Панель управления
6. Горелочное устройство
7. Патрубок для входа холодной воды на ГВС
8. Патрубок для выхода холодной воды на ГВС

2.1.2 ГОРЕЛОЧНОЕ УСТРОЙСТВО

Горелочное устройство предназначено для смешения топлива (газ или жидкое) с воздухом, в строго определенном соотношении, воспламенения полученной смеси и стабилизации процесса горения. Основными элементами, входящими в состав горелочного устройства являются: трансформатор розжига, электродвигатель привода вентилятора, устройство подачи и распыления топлива, датчики контроля процесса горения.

Внимание!

Горелочное устройство сложный технический узел, настройка и обслуживание которого должны выполняться квалифицированным персоналом.

Работа горелочного устройства:

В начале, в течение первых 15 секунд после запуска, осуществляется продувка котла вентилятором горелки (защита от взрыва), затем топливо встроенным насосом (в случае применения жидкотопливной горелки) или через редукционный клапан (в случае применения газовой горелки) подается на форсунку, где происходит его тонкое распыление и смешивание с потоком воздуха, подаваемого вентилятором горелки. Затем топливно-воздушная смесь воспламеняется.

При правильной регулировке соотношения топлива и воздуха происходит полное сгорание топлива, и дым практически отсутствует. Горелка запускается панелью управления, которая с помощью датчиков контролирует температуру, давление воды и наличие пламени в котле. После достижения заданной

APD 200

Модель генераторной установки	APD 200 C
Standby kVA	200
Prime kVA	180

Технический паспорт серийный номер 87743398

Дизельные генераторные установки 230/400 V - 50 Hz

			APD 200 C
Мощность Pf. 0,8	Резервный режим	кВа кВт	200 160
	Основной режим	кВа кВт	180 144
Производитель двигателей			Cummins
			6CTA 8.3 - G2
Максимальная мощность двигателя		kWm hp	180 241
Вентиляция и охлаждение			турбонадув
Объем цилиндров		Lt	8,3
Цилиндры и их расположение			6 в ряд
Обороты двигателя		Число оборотов в минуту	1500 rpm
Диаметр и ход поршня		mmxmm	114x135
Коэффициент сжатия			16.5:1
Регулятор			электронный

		1/2	3/4	Full
Расход топлива	Нагрузка L/час		40	
Емкость топливного бака	Lt		360	
Объем масла в картере двигателя	Lt		24	
Объем жидкости	Lt		45	
Объем подачи воздуха в двигатель	m3/min		12,5	
Объем выхлопных газов	m3/min		30	
Регулирование напряжения в генераторе переменного тока			? %1	

Модели Открытого типа

	m	2,4x1,11x1,7
	kg	1860

Модели с низким уровнем шума

		ASM 6
	m	3,27x1,16x1,9
	kg	2360

Производитель оставляет за собой право вносить изменения в модель, технические требования, цвет, оборудование и дополнительные приспособления без предварительного оповещения

ООО Завод сварочного оборудования «Искра»

ИСКРА
ЗАВОД ЭЛЕКТРОСВАРОЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

(9)

АГРЕГАТ

Универсальный прицепной

АДПР – 2 х 2502. 1 П И У1

ПАСПОРТ

Посетите наш сайт
www Iskra-svarka. Ru

120

Наименование завода – изготовителя:
ООО Завод сварочного оборудования «Искра»

Адрес завода – изготовителя:
623131, Свердловская обл.,
г. Первоуральск,
ул. Партизан, 23
Тел.: (3439) 29-52-62, 29-43-12
Факс: (3439) 29-52-02, 29-52-12
Тел., факс ОТК (3439) 29-53-61
В интернете: www. Iskra-svarka. ru
Электронная почта: zavod@jskra-svarka.ru

В Н И М А Н И Е !

До изучения паспорта агрегат не эксплуатировать !

В связи с систематически производимыми работами по совершенствованию конструкции и технологии изготовления возможны некоторые расхождения между описанием и поставляемым агрегатом, не влияющие на условия его монтажа и эксплуатации.

Перед запуском двигателя для удаления антикоррозийной смазки следует промыть внутреннюю поверхность топливного бака сварочного агрегата дизельным топливом.

1 НАЗНАЧЕНИЕ

1.1 Агрегат сварочный А Д П Р –2 х 2502.1 П И У1, именуемый в дальнейшем « агрегат», предназначен для питания двух независимых сварочных постов при ручной дуговой сварке, резке и наплавке металлов постоянным током плавящимся электродом и ручной воздушно-плазменной резке черных, цветных металлов и нержавеющих сталей толщиной от 0,5 до 20 мм.

Агрегат А Д П Р –2 х 2502.1 П И У1 имеет в своем составе вспомогательный трехфазный синхронный генератор, предназначенный для питания электроинструмента, дрели, шлифовальной машинки, освещения и подключения компрессора.

Сжатый воздух от компрессора давлением до 10Атм. позволяет использовать его для подключения пневмоинструмента, для накачивания автомобильных шин и т.д.

1.2 Агрегат предназначен для работы на открытом воздухе в полевых условиях.

Номинальные параметры агрегата относятся к его работе на высоте не более 1000 м над уровнем моря, относительной влажности воздуха (среднемесячное значение) до 75% при +15°С и температуре окружающего воздуха следующей:

– от минус 40°С до + 40°С при сварке и резке штучными электродами постоянным током;

– от плюс 5°С до + 40°С при воздушно-плазменной резке

(от минус 20°С до + 40°С при применении масла марки KOMRESSOREN-OI VDL100 фирмы RIMOL при работе с компрессором).

Примечание:

Эксплуатация компрессора при отрицательных температурах даже при наличии синтетических масел не желательна:

1. Вследствие конденсата влаги на обмотках электродвигателя может произойти пробой.
2. Конденсат влаги может вывести из строя предохранительный клапан.

* Резка металлов толщиной более 20 мм обеспечивается при рабочем давлении компрессора не менее 2,5 бар.

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Основные параметры агрегата приведены в таблице 1

Таблица 1

Технические характеристики

Параметр	Норма	
	Сварка	Плазменная резка
Номинальный сварочный ток, А	250	120
Номинальное рабочее напряжение, В	30	70
Пределы регулирования сварочного тока, А	35-250	50-100
Напряжение холостого хода, В	90	190
Модель двигателя	Д242-56	
Мощность двигателя, кВт (л.с.)	45,6 (60)	
Частота вращения, об/мин	1800	
Охлаждение двигателя	Закрытого типа с принудительной циркуляцией охлаждающей жидкости	
Топливо летнее зимнее	Дизельное ГОСТ 305-82 Л - 0,2 – 40 З - 0,2 минус 35	
Часовой расход топлива двигателя в номинальном режиме работы, кг/ч, не более	5,2	
Емкость топливного бака, л	60	
Компрессор - давление воздуха , Мпа, не более - мощность, кВт - производительность, м куб/ мин - обьем ресивера, л	0,6 3 0,25 60	
Номинальная мощность электрогенератора, кВт	7	
Частота электрогенератора, Гц	*50*	
Номинальное напряжение электрогенератора, В	1 х 230	3 х230/400

Продолжение таблицы 1

Частота вращения электрогенератора, об/мин	3000
Габаритные размеры агрегата, мм длина ширина высота	 2350 950 1380
Масса агрегата с шасси без комплектующих изделий, кг, не более**	1200
Наибольшая скорость перемещения агрегата на прямом горизонтальном участке шоссейной дороги, км/ч, не более **	25
Давление в шинах, кг/ см²**	3,5
Размер шин	7,5 – 20 (220 – 508)
Колея, мм**	1650
Наименьшее расстояние от дорожного полотна до нижней точки оси агрегата, мм **	300
Габаритные размеры агрегата прицепного, мм ** длина при горизонтальном положении ширина высота	 3200 1850 1980
Подвеска оси шасси**	На двух листовых рессорах
Масса шасси, кг, не более**	250

** По требованию заказчика может укомплектовываться шасси.

Шасси использовать в других целях **запрещается**

Примечание. Полная масса агрегата не должна превышать 65% снаряженной массы буксирующего транспортного средства.

2.2 Общий уровень звука не превышает 80 дБА.

2.3 Общий вид и габаритные размеры агрегата приведены на рис.1

3 КОМПЛЕКТНОСТЬ

3.1 Комплект поставки агрегата в соответствии с прилагаемым упаковочным листом. (Приложение А)

4 УСТРОЙСТВО АГРЕГАТА

4.1 Агрегат является автономным источником питания сварочной дуги, в котором сварочный генератор приводится во вращение дизельным двигателем.

Вращающий момент передается от двигателя к сварочному генератору посредством соединительной муфты 2 с эластичными элементами.

В качестве сварочного генератора применяется вентильный генератор сварки и резки. Дистанционное регулирование сварочного тока осуществляется реостатом.

4.2 В агрегате двигатель 6 (рис.1) и сварочный генератор 3 при помощи фланцевого сочленения соединены в единый блок, закрепленный на сварной раме агрегата.

Кроме того, на этой же раме агрегата крепится вспомогательный генератор электропитания 12, который приводится во вращение клиноременной передачей от шкива выходного конца сварочного генератора, тремя ремнями приводными типа А -1120Т.

Вращающий момент передается от двигателя к сварочному генератору посредством соединительной муфты 2 с эластичными элементами.

Для перемещения агрегат смонтирован на шасси с двумя колесами 15 , без тормозов.

4.3 Шасси представляет собой конструкцию, состоящую из рамы на оси с двумя односкатными колесами, сцепным устройством, электрооборудованием с вилкой штепсельной для подключения к электрооборудованию средства для транспортировки.

Переднее опорное устройство 16 служит опорой агрегату, когда он отсоединен от тягача.

Заднее опорное устройство 17 служит для поддержания агрегата в горизонтальном положении, а также для предохранения его от опрокидывания при погрузке и разгрузке, на стоянках при отсутствии автомобиля.

4.4 Батарея 9 установлена на раме агрегата. Поставляется батарея в незаряженном состоянии.

4.5 В качестве приводного двигателя в агрегате применен дизельный двигатель модели Д242. Описание конструкции двигателя, его технические характеристики, принцип действия и правила эксплуатации приведены в инструкции по эксплуатации двигателя.

4.6 Аппаратура управления и контрольно-измерительные приборы двигателя находятся на пульте управления 5 (рис.1), а ниже пульта управления расположены ручки управления топливным насосом и декомпрессором.

На панели пульта управления двигателем размещены:

1) контрольно-измерительные приборы: приемник указателя температуры воды, приемник указателя давления масла;

2) органы управления: выключатели питания стартера и свечей накаливания, выключатель питания приборов;

3) электрооборудование: реле включения стартера, предохранитель, индикатор (светодиод) разряда батареи, розетка для подключения переносного светильника 12 В.

4.7 Схема электрическая принципиальная агрегата представлена на рисунке 2. Перечень ее элементов приведен в таблице 3.

4.8 Схема электрическая двигательной части агрегата представлена на рисунке 3. Перечень элементов схемы подключения тележки приведен в таблице 4.

Таблица 3

Перечень элементов схемы электрической

Обозначение	Наименование	Тип прибора	Кол.
A1	Плата индикации разряда батареи		1
BK1	Датчик указателя температуры масла	ТМ-100В	1
BK2	Датчик к указателю давления масла	ММ-111Д	1
EK	Свеча накаливания	1602.3740	1
FU1	Блок предохранителей	ПР11М	1
G1	Генератор	46.3701-01	1
GB	Батарея аккумуляторная	6СТ-190	1
KV1	Реле стартера	73.3747	1
M	Стартер	241.3708	1
P1	Приемник указателя температуры воды	14.3807	1
P2	Приемник указателя давления масла	УК – 130А	1
SA1	Выключатель стартера и свечей подогрева	ВК-316Б	1
SA2	Выключатель цепи приборов	4602.3710	1
XS1	Розетка 12В		1
XP	Розетка	ШР20П2НШ6Н	1

ООО "Искра" ОТК

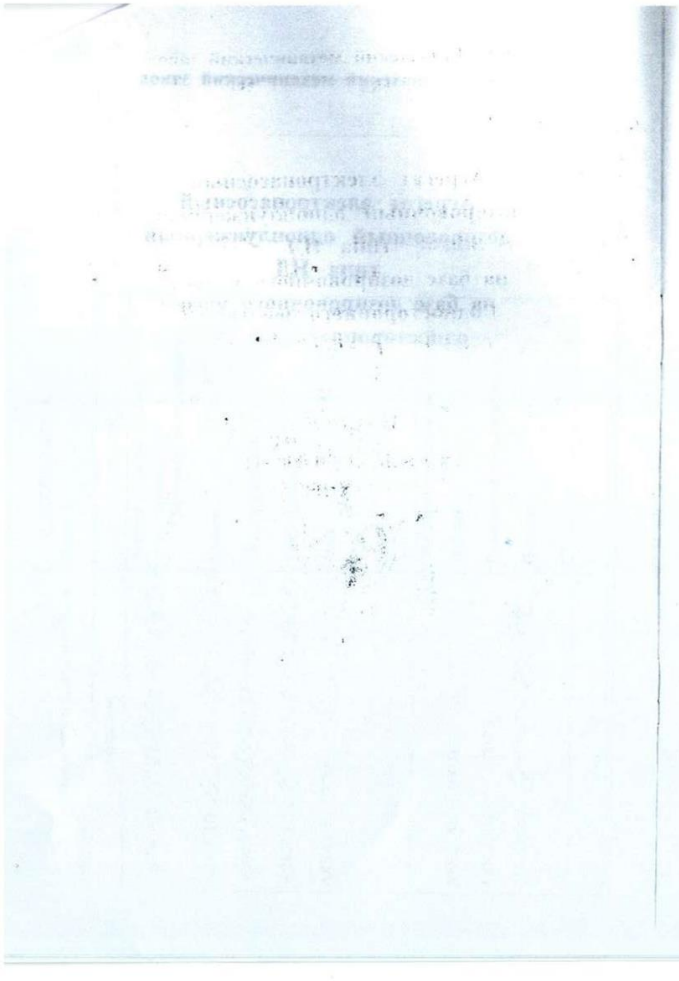
ИТОМ

ООО "ИТОМ - Прогресс"

БЛОК УЧЕТА УБ-30-4

(тип АГЗУ «Спутник»)

ПАСПОРТ
И ИНСТРУКЦИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ



1 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АГРЕГАТЕ

1.1 Агрегат электронасосный дозировочный плунжерный

НД Р 1.0/100 К-140 заводской номер Д 2164

изготовлен 21 СЕН 2011 (число, месяц, год) ООО «Галнахский механический завод»

в соответствии с обязательными требованиями ТУ 3632-001-52528615-2006.

Агрегат имеет сертификат соответствия № РОСС RU.НО01. В01000.

Орган по сертификации – «НЕФТЬСЕРТИКО».

Срок действия сертификата по 18.02.2012 г.

Разрешение на применение № РРС 00-39737 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ.

Срок действия разрешения до 17.08.2015 г.

Адрес:

- юридический – 300002, г. Тула, ул. Вяземская, д. 17
  ООО «Галнахский механический завод»;
- почтовый – 300002, г. Тула, ул. Октябрьская, п/о 2, а/я 2553;
- тел/факс (4872) 70-20-58; 70-20-59; 73-02-03; 39-31-08; e-mail: tmz@dosnasos.ru.

1.2 Агрегат ~~общего назначения~~ / взрывозащищённого исполнения,

маркировка взрывозащиты электродвигателя 1ExdIIBT4.

1.3 Агрегат укомплектован гидроцилиндром с клапанами всасывания и нагнетания К 01.05.200-00.

1.4 Детали проточной части изготовлены из 12Х13Н10Т,

затворы клапанов изготовлены из 12Х18Н10Т,

материал манжет фторопласт 4.

1.5 Климатическое исполнение агрегата УХЛ, категория размещения 3 по ГОСТ 15150-69.

1.6 Рабочая температура воздуха при эксплуатации:

от минус 15 до плюс 40 °С.

1.7 Температура перекачиваемой жидкости:

от минус 15 до плюс 40 °С.

Примечание: Сведения о комплектном электрическом управляющем устройстве агрегата исполнения «Э» изложены в индивидуальных эксплуатационных документах этого устройства.

Таблица 3

Параметры	Значения
Подача номинальная, л/ч	1,0
Давление на выходе насоса, МПа (кгс/см^2), не более	10(100)
Мощность электродвигателя, кВт	0,37
Синхронная частота вращения электродвигателя, об/мин	1500
Передаточное отношение редуктора, Z_2 / Z_1	58/1
Категория точности дозирования	—
Коэффициент подачи, %, не менее	80
Допускаемая вакуумметрическая высота всасывания, м	3
Диапазон регулирования длины хода плунжера, мм: максимальный / рабочий	0-16/4-16
Диаметр плунжера, мм	8
Условный проход присоединительных патрубков, мм	5
Диаметр шарика клапана, мм	6,35
Масса шарика / ~~приведенная масса тарельчатого затвора клапана~~, кг	0,001
Площадь проходного сечения клапана, мм^2	20
Поправочный коэффициент нониуса отсчётного устройства привода (Δ)	0
Динамическая вязкость воды при приёмо-сдаточных испытаниях, Па·с	0,001
Масса агрегата (без управляющего устройства), кг	39

Таблица 4

В миллиметрах

L	B	H	l_1	l_2	l_3	l_4	b_1
445	290...328	452	165	248	32	91	78

Продолжение таблицы 4

В миллиметрах

b_2	b_3	h_1	h_2	h_3	h_4	h_5	d_1	d_2	d_3
46	60	452	75	97	15	120	12	5	10/17

Примечания

1 d_2 – условный проход присоединительных патрубков.
2 d_3 – размер присоединительных трубопроводов.
3 d_4 – размер промывочных трубопроводов ∅10×1.
4 h_3 – расстояние между срезами нагнетательного и всасывающего трубопроводов.
5 h_5 – расстояние между срезами промывочных трубопроводов.
6 Для агрегатов, выполненных на раме – размеры с учётом рамы.

5 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1 Изготовитель гарантирует:

а) соответствие агрегата обязательным требованиям ТУ 3632-001-52528615-2006;

б) надёжную безаварийную работу агрегата при соответствующих параметрах назначения в течение гарантийного срока службы при соблюдении потребителем правил транспортирования, хранения, монтажа и использования по назначению;

в) безвозмездное устранение в возможно кратчайший срок дефектов, а также замену узлов и деталей агрегата, вышедших из строя в течение гарантийного срока службы по вине предприятия-изготовителя.

5.2 Гарантийный срок службы агрегата 12 месяцев со дня ввода агрегата в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня отгрузки предприятием – изготовителем.

5.3 Гарантия не распространяется на агрегаты, вышедшие из строя из-за несоблюдения потребителем правил транспортирования, хранения, монтажа, использования по назначению, технического обслуживания и ремонта, приведённых в руководствах по эксплуатации, которые перечислены в п.10.6, а также в индивидуальных эксплуатационных документах комплектующих изделий.

. Гарантия не распространяется на агрегаты, укомплектованные гидроцилиндрами с клапанами всасывания и нагнетания КШ05.200, если потребителем производилась разборка клапанов до первого текущего ремонта.

Гарантия не распространяется на агрегаты, неправильно подобранные под условия эксплуатации, изложенные в разделе 3 и п.10.18 настоящего паспорта, разделах «Назначение агрегата» и «Эксплуатационные ограничения и меры безопасности» руководств по эксплуатации, которые перечислены в п.10.6.

Гарантия также не распространяется на требующие периодической замены детали уплотнений гидроцилиндра, срок службы которых зависит от условий эксплуатации.

5.4 КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ БЕЗ УЧАСТИЯ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ-ИЗГОТОВИТЕЛЯ ПРОИЗВОДИТЬ РЕВИЗИЮ И РАЗБОРКУ АГРЕГАТА ПЕРЕД МОНТАЖОМ И ПУСКОМ, ЕСЛИ К ЭТОМУ МОМЕНТУ НЕ ИСТЁК ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК СЛУЖБЫ!

КГС

ПАСПОРТ

сосуда

Заводской № 8019

При передаче сосуда другому владельцу
вместе с сосудом передается настоящий паспорт

Техническая характеристика и параметры

Наименование частей сосуда		*Корпус котла (сосуда)*
Рабочее давление, МПа (кгс/см²)		*0,1 (1)*
Расчетное давление, МПа (кгс/см²)		*0,1 (1)*
Пробное давление испытания, МПа (кгс/см²)	Гидравлическое	*0,1 (1)*
	Пневматическое	-
Рабочая температура среды, °С		*от минус 30 до плюс 50*
Расчетная температура стенки, °С		*50*
Минимально допустимая отрицательная температура стенки, °С		*минус 50*
Наименование рабочей среды		*Газ*
Характеристика рабочей среды	Класс опасности ГОСТ 12.1.007-76	*4*
	Взрывоопасность	*Да*
	Пожароопасность	*Да*
Прибавка для компенсации коррозии (эрозия), мм		*1,6*
Вместимость, м³		*5,8*
Полезный объем, м³		*5,8+0,5%*
Масса пустого сосуда, кг		*1465*
Максимальная масса заливаемой среды, кг		*6000*
Расчетный срок службы сосуда, лет		*40*

П А С П О Р Т

Сосуда
Теплообменник

Заводской № 3543

При передаче сосуда другому владельцу
вместе с сосудом передается настоящий паспорт

УДОСТОВЕРЕНИЕ
о качестве изготовления сосуда

модель ***ПС (Теплообменник)***

(наименование сосуда)

Заводской № 3543 Изготовлен 1987 г.

ОАО «Первомайский механический завод г Тамбов

(наименование завода-изготовителя и его адрес)

Характеристика сосуда

Наименование частей сосуда	Давление (избыточное) кг/см²	Температура, °С	Рабочая среда и ее коррозийные свойства	Емкость в литрах
В корпусе	0,4	- 30° С + 50° С	Нефть	8700
В трубной части	---	---	---	---
В рубашке	---	---	---	---

Техническая характеристика и параметры

Наименование частей сосуда		*Корпус теплообменника (сосуда)*
Рабочее давление, МПа (кгс/см²)		*0,4(4)*
Расчетное давление, МПа (кгс/см²)		*0,4(4)*
Пробное давление испытания, МПа (кгс/см²)	Гидравлическое	*0,5(5)*
	Пневматическое	-
Рабочая температура среды, °С		*от минус 30 до плюс 50*
Расчетная температура стенки, °С		*50*
Минимально допустимая отрицательная температура стенки, °С		*минус 50*
Наименование рабочей среды		*Нефть*
Характеристика рабочей среды	Класс опасности ГОСТ 12.1.007-76	*4*
	Взрывоопасность	*Да*
	Пожароопасность	*Да*
Прибавка для компенсации коррозии (эрозия), мм		*1,6*
Вместимость, м³		*8,7*
Полезный объем, м³		*8,7+0,5%*
Масса пустого сосуда, кг		*9500*
Максимальная масса заливаемой среды, кг		*8700*
Расчетный срок службы сосуда, лет		*40*

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ

Наименование – резервуар-отстойник

Обозначение – РО-05-60

Дата изготовления – 1991 год

Заводской номер – 32

Заказ – 9172328

Номер резервуара – 4

Назначение – накопление и отстой продукции скважины

II. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Давление $P_{расч}$ – 10 МПа

$P_{раб}$ – 0,6 МПа

$P_{проб}$ – 13 МПа

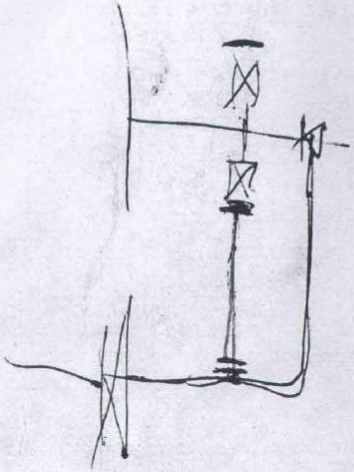
Температура $T_{раб\ max}$ – 30°С

Объем – 60 $м^3$

Масса – 8890 кг

Копия верна:

Корректировка проекта нормативов ПДВ вредных веществ в атмосферу для ТОО «Светланд-Ойл»



13598
м/р Октябрьское ЖКФ «Светланд-Ойл»

СССР

НАСОС ПОРШНЕВОЙ БУРОВОЙ НБ-50

ПАСПОРТ

НБ-50.00.000.ПС

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ

1.1. Наименование — насос поршневой буровой.
Обозначение — НБ-50 ТУ26—02—854—87.
Дата изготовления — 12.01
завод-изготовитель — АП «Нефтемаш», г. Ижевск
Заводской номер — 3508
Исполнение — 01
Назначение — нагнетание промывочной жидкости в скважину при геологоразведочном бурении на нефть и газ.

Вид климатического исполнения — У1 по ГОСТ 15150—69. Номинальные значения климатических факторов — по ГОСТ 15150—69.

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ И ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1.	Мощность насоса, кВт (пред. откл. ±5%)	50
2.2.	Полезная мощность насоса, кВт, не менее (расчетная)	40
2.3.	Наибольшая объемная подача л/с, (пред. откл. ±10%) (при диаметре цилиндровой втулки 120 мм, при частоте двойных ходов поршня в минуту 105)	11
2.4.	Предельное давление насоса (наибольшее), МПа, не менее (при диаметре цилиндровой втулки 90 мм, при частоте двойных ходов поршня в минуту 105)	6,3
2.5.	Диаметры цилиндровых втулок, мм	90, 100, 110, 120
2.6.	Длина хода прошня, мм	160

Корректировка проекта нормативов ПДВ вредных веществ в атмосферу для ТОО «Светланд-Ойл»

2.7. Частота двойных ходов поршня в минуту — 105

2.8. Степень неравномерности давления на выходе из насоса, %, не более — 12

2.9. Подача и давление на выходе из насоса для всех типоразмеров цилиндровых втулок

Диаметры цилиндровых втулок, мм	Qид., л/с / Qоб., л/с	Предельное давление насоса (наибольшее), МПа
90	6,4/5,8 (20,9)	6,3
100	8,1/7,3 (26,3)	5,0
110	9,9/8,9 (32,0)	4,1
120	11,9/11,0 (39,6)	3,4

Qид. — идеальная подача насоса
Qоб. — объемная подача насоса

2.10. Вакуумметрическая высота всасывания, м, не менее — 3

2.11. Угловая скорость вращения трансмиссионного вала, рад/с (об/мин) — 41,2 (394)

2.12. Диаметр всасывающего патрубка, мм — 113

2.13. Диаметр нагнетательного патрубка, мм — 50

2.14. Передаточное число зубчатой пары — 3,75

2.15. Модуль шестерни, мм — 6

2.16. Вид передачи — клиноременная

2.17. Диаметр шкива (расчетный), мм — 620

2.18. Тип ремня — С (В)

2.19. Типы подшипников основных опор

Место установки	Исполнение 01; 02; 07; 08	Исполнение 03; 04; 09; 10	Исполнение 05; 06; 11; 12
Трансмиссионный вал	Подшипник 7516 ГОСТ 333—79		
Эксцентриковый вал	Подшипник 7520 ГОСТ 333—79		
Мотылевые головки шатунов	Подшипник 2226 ГОСТ 8328—75		
Шкив	Подшипник 214 ГОСТ 8338—75		
Конус	Подшипник 208 ГОСТ 8338—75		

2.20. Уровень звука и уровни звукового давления на расстоянии 1 м от наружного контура насоса не должны превышать требований ГОСТ 12.1.003—83, приведенных в таблице.

Уровень звука и эквивалентный уровень звука, дБА	Уровень звукового давления (дБ) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц							
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
85	99	92	86	83	80	78	76	74

2.21. Габаритные размеры и масса насоса в зависимости от исполнения насоса.

Исполнение	Габаритные размеры, мм			Масса, кг, не более
	длина	ширина	высота	
Исполнение 01, 02	1860	740	1330	1040
Исполнение 03, 04	1860	1000	1330	1080
Исполнение 05, 06	1860	1000	1330	1180
Исполнение 07, 08	1860	740	1250	1040
Исполнение 09, 10	1860	1000	1250	1080
Исполнение 11, 12	1860	1000	1250	1180

Исполнения насоса:

01 — со шкивом с правой стороны;

02 — со шкивом с левой стороны;

03 — с пневмомуфтой и шкивом с правой стороны;

04 — с пневмомуфтой и шкивом с левой стороны;

05 — с фрикционной муфтой и шкивом с правой стороны;

06 — с фрикционной муфтой и шкивом с левой стороны;

07 — со шкивом с правой стороны и боковым расположением манометра;

08 — со шкивом с левой стороны и боковым расположением манометра;

09 — с пневмомуфтой, шкивом с правой стороны и боковым расположением манометра;

Корректировка проекта нормативов ПДВ вредных веществ в атмосферу для ТОО «Светланд-Ойл»

Приложение 4

Приложение 5
Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории

№: KZ16VCZ01787328

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Светланд - Ойл",060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Тарас Шевченко, дом № 2
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 920640000072

Наименование производственного объекта: месторождение Октябрьское, ПСН Забурунье.

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Атырауская область, Курмангазинский район, ,

Атырауская область, Атырауская область, Исатайский район, ,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022 году 27,00183 тонн
2023 году 22,960994032 тонн
2024 году 22,459172332 тонн
2025 году 21,845961732 тонн
2026 году 21,57156 тонн
2027 году _____ тонн
2028 году _____ тонн
2029 году _____ тонн
2030 году _____ тонн
2031 году _____ тонн
2032 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022 году _____ тонн
2023 году _____ тонн
2024 году _____ тонн
2025 году _____ тонн
2026 году _____ тонн
2027 году _____ тонн
2028 году _____ тонн
2029 году _____ тонн
2030 году _____ тонн
2031 году _____ тонн
2032 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2022 году 14,31859 тонн
2023 году 23,43627 тонн
2024 году 23,43627 тонн
2025 году 23,43627 тонн
2026 году 23,43627 тонн
2027 году _____ тонн
2028 году _____ тонн
2029 году _____ тонн
2030 году _____ тонн
2031 году _____ тонн
2032 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2022 году _____ тонн
2023 году _____ тонн
2024 году _____ тонн
2025 году _____ тонн
2026 году _____ тонн
2027 году _____ тонн
2028 году _____ тонн
2029 году _____ тонн
2030 году _____ тонн
2031 году _____ тонн
2032 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:
2022 году _____ тонн
2023 году _____ тонн
2024 году _____ тонн
2025 году _____ тонн
2026 году _____ тонн
2027 году _____ тонн
2028 году _____ тонн
2029 году _____ тонн
2030 году _____ тонн
2031 году _____ тонн
2032 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 23.05.2022 года по 31.12.2026 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Бекмухаметов Алибек Мурато**
подпись Фамилия.имя.отчество (отчество при на

Место выдачи: Атырау Г.А. **Дата выдачи:** 23.05.2022 г.

Приложение 6. Исходные данные

Месторождение «Октябрьское»

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735 GTD

Котел марки Сатурн Navien 735 GTD с горелкой KPG-70A в количестве – 1 ед. предназначен для нагрева рабочего агента теплообменника при подогреве нефти.

Марка котла и количество – 1 ед.
Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»
Время работы в год:
- в 2022г. – 8040 ч/год, 2023г. – 5764 ч/год, 2024г. – 4056 ч/год, 2025г. – 2252 ч/год, 2026 г.г. – 1455 ч/год
Расход топлива – 8,1 м3/час или по годам:
- на 2022г. – 65124 м3/год, 2023г. – 46688 м3/год, 2024г. – 32854 м3/год, 2025г. – 18241 м3/год, 2026 г.г. – 11786 м3/год
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт
Высота и диаметр дымовой трубы – h=2,20 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)

Котел марки «CRONOS» BURAN BOILER – в количестве 1 ед. предназначен для нагрева рабочего агента теплообменника при подогреве нефти.

Марка котла и количество – 1 ед., марка – CRONOS КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)
Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»
Время работы в год:
- в 2022г. – 3795 ч/год, 2023г. – 2720 ч/год, 2024г. – 1915 ч/год, 2025г. – 1063 ч/год, 2026 г.г. – 687 ч/год
Расход топлива – 8,9 м3/час или по годам:
- на 2022г. – 33772 м3/год, 2023г. – 24208 м3/год, 2024г. – 17042 м3/год, 2025г. – 9460 м3/год, 2026 г.г. – 6111 м3/год
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81
Высота и диаметр дымовой трубы – h=2,20 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735 GTD

Котел марки Сатурн Navien 735 GTD с горелкой KPG-70A в количестве – 1 ед. предназначен для подогрева воды и теплоснабжения Вахтового поселка месторождения.

Марка котла и количество – 1 ед.
Тип используемого топлива – попутный газ месторождения «Октябрьское»
Время работы в год:
- в 2022г. – 3840 ч/год, 2023г. – 3840 ч/год, 2024г. – 3840 ч/год, 2025г. – 3864 ч/год, 2026 г.г. – 3840 ч/год
Расход топлива – 8,1 м3/час или по годам:
- на 2022г. – 31104 м3/год, 2023г. – 31104 м3/год, 2024г. – 31104 м3/год, 2025г. – 31298 м3/год, 2026 г.г. – 31104 м3/год
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 81,4 кВт
Высота и диаметр дымовой трубы – h=4 м, d=0,15 м

Источник загрязнения №0104. Дизельгенератор AKSA APD-200C

Используется в качестве резервного источника электропитания.

Марка дизеля – AKSA APD-200C (резервная эл. станция)
Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность – 160 кВт
Время работы в год – 1500 ч/год
Расход топлива – 40 л/час*0,81 = 32,4 кг/час*1500/1000 = 48,6 т/год (60000 л/год)
Диаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,10 м

Источник загрязнения №0108. Дизельгенератор AKSA APD-200C
Используется в качестве резервного источника электропитания.
Марка дизеля – AKSA APD-200C (резервная эл. станция)
Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность – 160 кВт
Время работы в год – 1000 ч/год
Расход топлива – 40 л/час*0,81 = 32,4 кг/час*1000/1000 = 32,4 т/год (40000 л/год)
Диаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,10 м.

Источник загрязнения №0106. Дизельный сварочный агрегат
Передвижной дизельный сварочный агрегат АДПР-2×2502.1П И У1 «Искра» с двигателем Д242-56 предназначен для проведения сварочных работ.
Марка дизеля – АДПР-2×2502.1П И У1
Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность, кВт – двигатель Д242-56 мощностью 45,6 кВт
Время работы в год – 510 ч/год
Расход топлива в час, в год – 5,2 кг/час*510 ч/год/1000 = 2,652 тонн/год
Диаметр выхлопной трубы – 0,1 м
Высота выхлопной трубы – 2,0 м

Источник загрязнения №6101. Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)
Автоматизированная групповая замерная установка «Спутник» Блок учета УБ-30-4-10-400 предназначена для автоматического замера дебита нефтяных скважин по жидкости (нефть, вода) и газу.
Тип, марка установки – АГЗУ Спутник Блок учета УБ-30-4-10-400
Количество – 1 ед.
Время работы в течение года – 8760 ч/год
Давление нефтяного флюида в аппарате – 4МПа или 40000 гПа
Объем аппарата – 3,5 м3
Температура в аппарате – от 5°С до 70°С, средняя 30°С
Количество ФС и ЗРА – ЗРА 40 и ФС 120

Источник загрязнения №6133. Дренажная емкость
Для сбора нефти, при отключении АГЗУ на ремонт.
Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 1,5 м3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 100 ч/год
Площадь поверхности испарения, м2 – 0,01 м2

Источник загрязнения №6102. Блок дозирования химреагента
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора.
Количество – 1 ед.
Расход реагента на 1 тонну нефти, грамм – 210 гр/тн
Расход регента в год – 2022г. – 2,8 м3/год или 2,52 тонн/год, 2023г. – 2,2 м3/год или 1,98 тонн/год, 2024г. – 1,8 м3/год или 1,62 тонн/год, 2025г. – 1,3 м3/год или 1,2 тонн/год, 2026г. – 1,1 м3/год или 1,0 тонн/год
Плотность хим.реагента – 0,9 кг/м³ (средняя)
Давление насыщенных паров продукта – 55 гПа
Молекулярная масса паров продукта – 176
Абсолютное давление в линии отдува – 10 МПа или 100000 гПа
Время работы – 8760 ч/год
Насос дозатор – НД Р1,0/100 К14В
Производительность насоса, л/ч – 1, 0 л/ч
Время работы насоса - 2022г. – 2800 ч/год, 2023г. – 2200 ч/год, 2024г. – 1800 ч/год, 2025г. – 1300 ч/год, 2026г. – 1100 ч/год

Источник загрязнения №6103. Нефтегазосепаратор
Нефтегазосепаратор НГС-1,2 производительностью 100 м3/час предназначен для сепарации

газа и накопления дегазированной эмульсии.
Количество – 1 ед.
Максимальная производительность сепаратора, т/час – 100 м3/час
Время работы – 8760 ч/год__
Средняя температура в сепараторе – +40°С
Давление в аппарате – 0,1 МПа или 1000 гПа
Объем сепаратора – 5,8 м3 (по паспорту)
Количество ЗРА и ФС – 8 ЗРА и 16 ФС

Источник загрязнения №6104. Теплообменник
Для подогрева нефти предусмотрен теплообменник объемом 8,7 м3.
Количество – 1 ед.
Объем – 8,7 м3
Время работы оборудования – 8760 ч/год
Количество ФС и ЗРА – 5 ФС и 10 ЗРА

Источник загрязнения №6105. Отстойник нефти
Отстойник нефти предназначен для обезвоживания нефти путем отстаивания.
Количество – 1 ед.
Время работы – 8760 ч/год
Объем аппарата – 60 м3
Температура в аппарате – 30°С
Давление в аппарате – 0,6 МПа или 6000 гПа
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 6, ФС – 20

Источники загрязнения №6106, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127. Резервуары сбора и хранения нефти – 6 ед.
Для сбора и хранения нефти на месторождении установлено 6 наземных горизонтальных емкостей объемами 60 и 80 м3.
Объемы резервуаров – 4 ед. по 60 м3 и 2 ед. по 80 м3
Количество резервуаров – 6
Конструкция резервуаров – надземные, горизонтальные
Минимальная температура смеси (согл. характер-ки нефти) - +10°С
Максимальная температура смеси – +110°С
Плотность нефти – 0,87 т/м3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25 (5,5 кПа)
Температура начала кипения – +226°С
Высота и диаметр дыхательного клапана – h=6 м, d=0,6 м
Объем нефти, закачиваемой в резервуары по годам через каждый резервуар:

Год	Всего, т/год	Объем нефти					
		Через каждый резервуар					
		Резервуар №1 (6106) (60 м3)	**Резервуар №2 (6123) (60 м3)**	**Резервуар №3 (6124) (60 м3)**	**Резервуар №4 (6125) (60 м3)**	**Резервуар №5 (6126) (80 м3)**	**Резервуар №6 (6127) (80 м3)**
	т/год	т/год т/год	т/год	т/год т/год	т/год	т/год	т/год т/год
2022	11970	2994	2992	2992	2992	5985	5985
2023	9440	2360	2360	2360	2360	4720	4720
2024	7550	1889	1887	1887	1887	3775	3775
2025	5500	1375	1375	1375	1375	2750	2750
2026	4590	1149	1147	1147	1147	2295	2295
2027							
2028							
2029							
2030							

Источник загрязнения №6107, 6128. Насосы НБ-50
Насосы марки НБ-50 в количестве 2-ух ед. предназначены для перекачки нефти в резервуары и автоцистерны.
Марка насоса – НБ-50 – 2 ед. (1 резерв)

Количество – 2
Кол-во одновременно работающих насосов – 1
Производительность насосов – 26 м3/час

Год	**Объем нефти, перекачиваемой насосами,** м3/год	**Производительность насосов, м3/час**		**Время работы насосов, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год**	
		НБ-50 №6107	**НБ-50 №6128**	**НБ-50 №6107**	**НБ-50 №6128**
		т/год т/год	т/год	т/год т/год	т/год
2022	13759	26	26	264	265
2023	10850	26	26	208	209
2024	8678	26	26	167	167
2025	6322	26	26	121	122
2026	5276	26	26	101	102
2027					
2028					
2029					
2030					

Источник загрязнения №6108. Устройство верхнего налива АСН-100
Устройство верхнего налива АСН-100 предназначено для налива нефти в автоцистерны (нефтевозы). Резервный, используется при ремонте или отключении основного.
Количество – 1 ед., 1 рукав для налива
Давление насыщенных паров нефти, гПа – 55
Плотность нефти, т/м3 – 0,87

Год	**Годовой объем наливаемой нефти**		**Производительность насоса, м3/час**	**Время налива нефти в автоцистерны,ч/год**
	т/год	**м3/год**		
2022	2394	2752	26	106
2023	1888	2170	26	83
2024	1510	1736	26	67
2025	1100	1264	26	49
2026	918	1055	26	41
2027				
2028				
2029				
2030				

Источник загрязнения №6129. Устройство верхнего налива
Устройство верхнего налива предназначено для налива нефти в автоцистерны (нефтевозы).
Количество – 1 ед., 1 рукав для налива
Давление насыщенных паров нефти, гПа – 55
Плотность нефти, т/м3 – 0,87

Год	**Годовой объем наливаемой нефти**		**Производительность насоса, м3/час**	**Время налива нефти в автоцистерны,ч/год**
	т/год	**м3/год**		
2022	9576	11007	26	423

2023	7552	8680	26	334
2024	6040	6943	26	267
2025	4400	5057	26	194
2026	3672	4221	26	162
2027				
2028				
2029				
2030				

Источник загрязнения №6130. Дренажная емкость
Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 50 м3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, м2 – 0,3 м2 (диаметр люка емкости – 66 см)
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 3, ФС – 9

Источник загрязнения №6131. Дренажная емкость
Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 50 м3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, м2 – 0,3 м2 (диаметр люка емкости – 66 см)
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 3, ФС – 9

Источник загрязнения №6132. Дренажная емкость (с насосов)
Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 200 л
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 192 ч/год
Площадь поверхности испарения, м2 – 0,2 м2

Источник загрязнения №6109. Сварочный пост
На промплощадке месторождения имеется сварочный участок. Для электросварочных работ используют электроды марки МР-3.
Типы и марка используемых электродов – МР-3
Расход электродов – 340 кг/год
Время сжигания электродов – 510 ч/год

Источник загрязнения №6110 (001). Газосварочный пост
Количество постов – 1
Время работы, час/год – 3 ч/сут*180 сут = 540 ч/год
Расход сварочных материалов (пропана), кг/год - 627

Источник загрязнения №6110 (002). Газовая резка металла
Толщина металла – 2,0-5,0 мм
Время работы, час/год – 3 ч/сут*180 сут = 540 ч/год

Источник загрязнения №6111. АЗС
АЗС предназначена для хранения дизельного топлива и заправки транспортных средств. Для заправки предусмотрена одна топливораздаточная колонка с одним рукавом на дизельное топливо. Для хранения дизельного топлива (дизельгенераторов и нужд автотранспорта) предусмотрены 2 заглубленные горизонтальные емкости. Одна объемом 22,211 м3 и вторая, резервная, объемом 5 м3.
Количество топливораздаточных колонок – 1
Количество рукавов на ТРК - 1 рукав для дизтоплива
Производительность одного рукава ТРК, л/мин – 10 или 0,6 м3/час
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих каждый тип нефтепродукта – 1
Оборот дизельного топлива в год, тонн/год – 250 м3/год
Тип емкостей – заглубленные, горизонтальные
Количество емкостей – 2 (1 резервная)
Объём емкостей – 22,211 м3 и 5 м3
Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час – 25

Высота дыхательного клапана ёмкости – 0,5 м
Диаметр дыхательного клапана ёмкости – 0,3 м
Время работы в сутки – 2 часа; Время работы АЗС в год – 730 ч/год

Источник загрязнения №6112-6122. Эксплуатационные скважины – 11 скв.
Всего фонд скважин на месторождении «Октябрьское» - 12 скважин, из которых 1 – нагнетательная (№106), 11 – эксплуатационные (№110, 102, 100, 108, 109, 106, 105а, 101, 107, 103, 111)
Количество скважин на 2022-2026 г.г. – 11 скважин
Количество ФС и ЗРА на 1 скв. – 4 ЗРА и 12 ФС

Источник 6312. Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)
Время работы -5760
ФС-4
ЗРА -12

Месторождение «Забурунье»

Источник загрязнения №0105. Дизельгенератор ЯМЗ-238 (АД150С-Т400-1Р)
Используется в качестве резервного источника электропитания.
Марка дизеля – ЯМЗ-238Д (АД150С-Т400-1Р)
Количество дизелей – 1 ед.
Эксплуатационная мощность, кВт – 150 (фактическая мощность)
Время работы в год – 2160 ч/год
Расход топлива – 27,5 л/час*0,81 = 22,3 кг/час*2160/1000 = 48,2 тонн/год (59400 л/год)
Диаметр выхлопной трубы – 100 мм
Высота выхлопной трубы – 1,95 м

Источники загрязнения №6201, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209.
Резервуары хранения нефти – 6 ед.
Резервуары предназначены для временного хранения нефти и представляют собой 6 горизонтальных наземных емкостей объемом 60 м3 каждая.
Количество резервуаров – 6 ед.
Объемы резервуаров – 60 м3
Конструкция резервуара – надземный, горизонтальный
Минимальная температура смеси - +10°С
Максимальная температура смеси - +40°С
Плотность нефти – 0,87 т/м3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25 (5,5 кПа)
Температура начала кипения смеси – +226°С
Высота и диаметр дыхательного клапана – высота 6 м и диаметр 0,9 м
Объем нефти, закачиваемой в резервуары по годам через каждый резервуар:

Год	Всего, т/год	Объем нефти					
		Через каждый резервуар					
		Резервуар №1 (6201) (60 м3)	Резервуар №2 (6205) (60 м3)	Резервуар №3 (6206) (60 м3)	Резервуар №4 (6207) (60 м3)	Резервуар №5 (6208) (60 м3)	Резервуар №6 (6209) (60 м3
	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
2022	11970	1995	1995	1995	1995	1995	1995
2023	9440	1573	1573	1573	1573	1573	1575
2024	7550	1258	1258	1258	1258	1258	1260
2025	5500	916	916	916	916	916	920
2026	4590	765	765	765	765	765	765
2027							
2028							
2029							
2030							

Источник загрязнения №6202. Насос для перекачки нефти НБ-50
Насос марки НБ-50 предназначен для перекачки нефти с приемной емкости в резервуарный парк
Марка насоса – НБ-50
Количество – 1 ед.
Кол-во одновременно работающих насосов – 1 ед.
Производительность насоса – 26 м3/час

Год	**Объем нефти, перекачиваемой насосами,** м3/год	**Производительность насосов, м3/час**	**Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год**
2022	13759	26	529
2023	10850	26	417
2024	8678	26	334
2025	6322	26	243
2026	5276	26	203
2027			
2028			
2029			
2030			

Источник загрязнения №6203. Насос для перекачки нефти 9МГР
Насос марки 9МГР (НБ-125) предназначен для откачки нефти по трубопроводу для сдачи.
Марка насоса – 9МГР
Количество – 1 ед.
Производительность насоса – 38 м3/час

Год	**Объем нефти, перекачиваемой насосами,** м3/год	**Производительность насосов, м3/час**	**Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти, ч/год**
2022	13346	38	351
2023	10525	38	277
2024	841	38	222
2025	6132	38	161
2026	5117	38	135
2027			
2028			
2029			
2030			

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость
Приемная емкость предназначена для сбора нефти, транспортируемой автоцистернами с месторождения.
Количество – 1 ед.

Объем емкости – 60 м3
Конструкция – заглубленная, горизонтальная
Минимальная температура смеси - +10°С
Максимальная температура смеси - +40°С
Плотность нефти – 0,87 т/м3
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 41,25 (5,5 кПа)
Температура начала кипения смеси – +226°С
Производительность закачки – 26 м3/час
Объем нефти, закачиваемой в емкость по годам, тонн/год:
- в 2022 г. – 11970
- в 2023 г. – 9440
- в 2024 г. – 7550
- в 2025 г. – 5500
- в 2026 г. – 4590

Источник загрязнения №6210. Дренажная емкость
Кол-во и объем емкостей – 1 ед. объем 60 м3
Время сбора и хранения жидкости, ч/год – 8760 ч/год
Площадь поверхности испарения, м2 – 0,3 м2 (диаметр люка емкости – 60 см)

Источник загрязнения №6211. Устройство верхнего налива
Устройство верхнего налива предназначено для налива жидкости с дренажной емкости в автоцистерны.
Количество – 1 ед., 1 рукав для налива
Давление насыщенных паров, мм.рт.ст. или гПа – 55 гПа
Плотность, т/м3 – 0,87 т/м3

Год	**Годовой объем наливаемой нефти**		**Производительность насоса, м3/час**	**Время налива нефти в автоцистерны,ч/год**
	т/год	**м3/год**		
2022	359	413	26	16
2023	283	325	26	13
2024	226	260	26	10
2025	165	190	26	7
2026	138	159	26	6
2027				
2028				
2029				
2030				

Утверждено ТОО «СветландОйл» _____

Приложение 7. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников оператора

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнялся по формулам в соответствии с действующими методиками РК.

Площадка №1 – Месторождение Октябрьское

Организованные источники

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735GTDИсточник выделения №001. Дымовая труба

Расчет выбросов на 2023г.

Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 46.688**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.3**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25}$ **= 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 46.688 · 32.27 ·0.0777 · (1-0) = 0.117**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.3 · 32.27 ·0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.117 = 0.0936**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.117 = 0.0152**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 ·46.688 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 46.688 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)
(584) Потери тепла от механической неполноты сгорания,

%(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла,
кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные
котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO*** **=** ***QR*** **·** ***KCO*** **= 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_*** **=** ***0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 46.688 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.377**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_*** **=** ***0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.01856**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0936
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.0152
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.377

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735GTDИсточник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2024г.
Вид топлива, ***K3*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 32.854**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.3**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** **=** ***KNO*** **·** $(QF / QN)^{0.25}$ **= 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 32.854 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.0824**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.3 · 32.27 ·0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.0824 = 0.0659**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.0824 = 0.01071**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** **=** ***0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_*** **=** ***0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 ·32.854 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 32.854 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_*** **=** ***0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)
(584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4* = 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO* = 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO* = *QR* · *KCO* = 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_* = *0.001* · *BT* · *CCO* · *(1-Q4 / 100)* = 0.001 · 32.854 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.265**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_* = *0.001* · *BG* · *CCO* · *(1-Q4 / 100)* = 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.01856**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0659
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.01071
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.265

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735GTDИсточник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2025г.
Вид топлива, ***KЗ* = Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT* = 18.241**
Расход топлива, л/с, ***BG* = 2.3**
Месторождение, ***M* = Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR* = 7707**
Пересчет в МДж, ***QR* = *QR* · *0.004187* = 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR* = 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R* = 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR* = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R* = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO* = *KNO* · *(QF / QN)$^{0.25}$* = 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT* = *0.001* · *BT* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 18.241 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.0457**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG* = *0.001* · *BG* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 2.3 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_* = *0.8* · *MNOT* = 0.8 · 0.0457 = 0.03656**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_* = *0.8* · *MNOG* = 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_* = *0.13* · *MNOT* = 0.13 · 0.0457 = 0.00594**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_* = *0.13* · *MNOG* = 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2* = 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S* = 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_* = *0.02* · *BT* · *SR* · *(1-NSO2)* + *0.0188* · *H2S* ·**

***BT* = 0.02 ·18.241 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 18.241 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG* = 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4* = 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO* = 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO* = *QR* · *KCO* = 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 18.241 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.1472**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.01856**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.03656
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.00594
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.1472

Источник загрязнения №0101. Котел марки Сатурн Navien 735GTDИсточник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2026г.
Вид топлива, ***KЗ* = Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT* = 11.786**
Расход топлива, л/с, ***BG* = 2.3**
Месторождение, ***M* = Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR* = 7707**
Пересчет в МДж, ***QR* = *QR* · *0.004187* = 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR* = 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R* = 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR* = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R* = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO* = *KNO* · *(QF / QN)$^{0.25}$* = 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT* = *0.001* · *BT* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 11.786 · 32.27 ·0.0777 · (1-0) = 0.02955**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG* = *0.001* · *BG* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 2.3 · 32.27 ·0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = *0.8* · *MNOT* = 0.8 · 0.02955 = 0.02364**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = *0.8* · *MNOG* = 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = *0.13* · *MNOT* = 0.13 · 0.02955 = 0.00384**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = *0.13* · *MNOG* = 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 ·11.786 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 11.786 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 11.786 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.0951**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.01856**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.02364
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.00384
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.0951

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (BB-735)Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2023г.
Вид топлива, ***K3*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 24.208**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.5**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0776**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO = KNO · (QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0776 · (81 / 81)$^{0.25}$ =0.0776**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 24.208 · 32.27 ·0.0776 · (1-0) = 0.0606**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.5 · 32.27 ·0.0776 · (1-0) = 0.00626**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.0606 = 0.0485**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00626 = 0.00501**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT* = 0.13 · 0.0606 = 0.00788**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG* = 0.13 · 0.00626 = 0.000814**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2* = 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S* = 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT* = 0.02 ·24.208 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 24.208 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG* = 0.02 · 2.5 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.5 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4* = 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO* = 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO* = 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 24.208 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.1954**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 2.5 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.02017**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00501	0.0485
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000814	0.00788
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02017	0.1954

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2024г.
Вид топлива, ***KZ* = Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT* = 17.042**
Расход топлива, л/с, ***BG* = 2.5**
Месторождение, ***M* = Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR* = 7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187* = 7707 · 0.004187 = 32.27**

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR* = 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R* = 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR* = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R* = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 81**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 81**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0776**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO = KNO · (QF / QN)$^{0.25}$* = 0.0776 · (81 / 81)$^{0.25}$ =0.0776**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)* = 0.001 · 17.042 · 32.27 ·0.0776 · (1-0) = 0.0427**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)* = 0.001 · 2.5 · 32.27 ·0.0776 · (1-0) = 0.00626**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.0427 = 0.03416**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00626 = 0.00501**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.0427 = 0.00555**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00626 = 0.000814**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 ·17.042 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 17.042 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.5 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.5 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 17.042 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.1375**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.5 · 8.07 · (1-0 /100) = 0.02017**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00501	0.03416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000814	0.00555
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02017	0.1375

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)
Источник выделения №001. Дымовая труба

Расчет выбросов на 2025г.

Вид топлива, ***KЗ*** = **Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** = **9.460**
Расход топлива, л/с, ***BG*** = **2.5**
Месторождение, ***M*** = **Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** = **7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** = **7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** = **0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** = **0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** = **0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** = **0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** = **81**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** = **81**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** = **0.0776**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** = **0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0776 \cdot (81 / 81)^{0.25} = 0.0776$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 9.46 \cdot 32.27 \cdot 0.0776 \cdot (1-0) = 0.0237$
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.5 \cdot 32.27 \cdot 0.0776 \cdot (1-0) = 0.00626$
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0237 = 0.01896$
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00626 = 0.00501$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0237 = 0.00308$
Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00626 = 0.000814$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** = **0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** = **0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 9.46 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 9.46 = 0$
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G_ = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 2.5 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 2.5 = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** = **0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** = **0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', $CCO = QR \cdot KCO = 32.27 \cdot 0.25 = 8.07$
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 9.46 \cdot 8.07 \cdot (1-0 / 100) = 0.0763$
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.5 \cdot 8.07 \cdot (1-0 / 100) = 0.02017$

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00501	0.01896
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000814	0.00308
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02017	0.0763

Источник загрязнения №0107. Котел марки CRONOS KBa 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)
Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2026г.
Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 6.111**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.5**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0776**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0776 \cdot (81 / 81)^{0.25} = 0.0776$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.111 \cdot 32.27 \cdot 0.0776 \cdot (1-0) = 0.0153$
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.5 \cdot 32.27 \cdot 0.0776 \cdot (1-0) = 0.00626$
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0153 = 0.01224$
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00626 = 0.00501$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0153 = 0.00199$
Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00626 = 0.000814$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.111 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 6.111 = 0$
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G_ = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 2.5 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 2.5 = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', $CCO = QR \cdot KCO = 32.27 \cdot 0.25 = 8.07$
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.111 \cdot 8.07 \cdot (1-0 / 100) = 0.0493$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.5 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.02017**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00501	0.01224
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000814	0.00199
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02017	0.0493

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735GTD
Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2023г.
Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 31.104**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.3**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO = KNO · (QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 31.104 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.078**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.3 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.078 = 0.0624**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.078 = 0.01014**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 31.104 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 31.104 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO* = *QR* · *KCO* = 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_* = *0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 31.104 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.251**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_* = *0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.01856**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.01014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.251

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735GTD
Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2024г.
Вид топлива, ***KЗ* = Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT* = 31.104**
Расход топлива, л/с, ***BG* = 2.3**
Месторождение, ***M* = Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR* = 7707**
Пересчет в МДж, ***QR* = *QR* · *0.004187* = 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR* = 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R* = 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR* = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R* = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO* = *KNO* · *(QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT* = *0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 31.104 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.078**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG* = *0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.3 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_* = *0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.078 = 0.0624**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_* = *0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_* = *0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.078 = 0.01014**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_* = *0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2* = 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S* = 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_* = *0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 31.104 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 31.104 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_* = *0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери

тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во
окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки:
Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO*** **=** ***QR*** **·** ***KCO*** **= 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 31.104 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.251**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.01856**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.01014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.251

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735GTD
Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2025г.
Вид топлива, ***КЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 31.298**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 2.3**
Месторождение, ***M*** **= Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR*** **= 7707**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** **=** ***KNO*** **·** $(QF / QN)^{0.25}$ **= 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 31.298 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.0785**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 2.3 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.0785 = 0.0628**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.0785 = 0.0102**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 31.298 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 31.298 = 0**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4* = 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO* = 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO* = *QR* · *KCO* = 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_* = *0.001* · *BT* · *CCO* · *(1-Q4 / 100)* = 0.001 · 31.298 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.2526**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_* = *0.001* · *BG* · *CCO* · *(1-Q4 / 100)* = 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.01856**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0628
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.0102
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.2526

Источник загрязнения №0103. Котел марки Сатурн Navien 735GTD
Источник выделения №001. Дымовая труба
Расчет выбросов на 2026г.
Вид топлива, ***KЗ* = Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT* = 31.104**
Расход топлива, л/с, ***BG* = 2.3**
Месторождение, ***M* = Газ месторождения "Октябрьское"**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), ***QR* = 7707**
Пересчет в МДж, ***QR* = *QR* · *0.004187* = 7707 · 0.004187 = 32.27**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR* = 0**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R* = 0**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR* = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R* = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 81.4**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 81.4**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0777**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO* = *KNO* · *(QF / QN)*$^{0.25}$ = 0.0777 · (81.4 / 81.4)$^{0.25}$ = 0.0777**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT* = *0.001* · *BT* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 31.104 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.078**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG* = *0.001* · *BG* · *QR* · *KNO* · *(1-B)* = 0.001 · 2.3 · 32.27 · 0.0777 · (1-0) = 0.00577**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_* = *0.8* · *MNOT* = 0.8 · 0.078 = 0.0624**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_* = *0.8* · *MNOG* = 0.8 · 0.00577 = 0.00462**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_* = *0.13* · *MNOT* = 0.13 · 0.078 = 0.01014**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_* = *0.13* · *MNOG* = 0.13 · 0.00577 = 0.00075**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2* = 0**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S* = 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_* = *0.02* · *BT* · *SR* · *(1-NSO2)* + *0.0188* · *H2S* · *BT* = 0.02 ·**

31.104 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 31.104 = 0
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 2.3 ·0 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 2.3 = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u> Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25** Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 32.27 · 0.25 = 8.07**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 31.104 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.251**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 2.3 · 8.07 · (1-0 / 100) = 0.01856**
Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00462	0.0624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075	0.01014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01856	0.251

Источник загрязнения №0104. Дизельгенератор «AKSA» APD-200C
Источник выделения №001. Выхлопная труба
<u>Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.</u>
Список литературы: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 48.6
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 160
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 203Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э$ **= 8.72 * 10-6 * 203 * 160 = 0.2832256** (A.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273)$ **= 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265** (A.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог}$ **= 0.2832256 / 0.359066265 = 0.788783652** (A.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO
Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **6.2 * 160 / 3600 = 0.275555556**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **26 * 48.6 / 1000 = 1.2636**

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ = **(9.6 * 160 / 3600) * 0.8 = 0.341333333**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ = **(40 * 48.6 / 1000) * 0.8 = 1.5552**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчетена С); Растворитель РПК-265П) (10)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **2.9 * 160 / 3600 = 0.128888889**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **12 * 48.6 / 1000 = 0.5832**

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.5 * 160 / 3600 = 0.022222222**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **2 * 48.6 / 1000 = 0.0972**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **1.2 * 160 / 3600 = 0.053333333**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **5 * 48.6 / 1000 = 0.243**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.12 * 160 / 3600 = 0.005333333**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.5 * 48.6 / 1000 = 0.0243**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.000012 * 160 / 3600 = 0.000000533**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.000055 * 48.6 / 1000 = 0.000002673**

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ = **(9.6 * 160 / 3600) * 0.13 = 0.055466667**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ = **(40 * 48.6 / 1000) * 0.13 = 0.25272**

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек*	*т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.341333333	1.5552
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.055466667	0.25272
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.022222222	0.0972
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.053333333	0.243
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275555556	1.2636
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000533	0.000002673
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005333333	0.0243
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.128888889	0.5832

Источник загрязнения №0106. Дизельный сварочный агрегат
Источник выделения №001. Выхлопная труба
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 2.652
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 45.6

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 114Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э$ **= 8.72 * 10-6 * 114 * 45.6 = 0.045330048** (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273)$ **= 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265** (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог}$ **= 0.045330048 / 0.359066265 = 0.126244241** (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 7.2 * 45.6 / 3600 = 0.0912**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 30 * 2.652 / 1000 = 0.07956**

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (10.3 * 45.6 / 3600) * 0.8 = 0.104373333**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (43 * 2.652 / 1000) * 0.8 = 0.0912288**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчетена С); Растворитель РПК-265П) (10)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 3.6 * 45.6 / 3600 = 0.0456**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 15 * 2.652 / 1000 = 0.03978**

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.7 * 45.6 / 3600 = 0.008866667**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 3 * 2.652 / 1000 = 0.007956**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.1 * 45.6 / 3600 = 0.013933333**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 4.5 * 2.652 / 1000 = 0.011934**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.15 * 45.6 / 3600 = 0.0019**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.6 * 2.652 / 1000 = 0.0015912**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.000013 * 45.6 / 3600 = 0.000000165**

$W_i = q_{мi} * B_{год} = 0.000055 * 2.652 / 1000 = 0.000000146$

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13 = (10.3 * 45.6 / 3600) * 0.13 = 0.016960667$
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (43 * 2.652 / 1000) * 0.13 = 0.01482468$

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек*	*т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.104373333	0.0912288
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016960667	0.01482468
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008866667	0.007956
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.013933333	0.011934
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0912	0.07956
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000165	0.000000146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0019	0.0015912
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0456	0.03978

Источник загрязнения №0108. Дизельгенератор «AKSA» APD-200C
Источник выделения №001. Выхлопная труба
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 32.4
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 160
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 203Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 203 * 160 = 0.2832256$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.2832256 / 0.359066265 = 0.788783652$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600* = 6.2 * 160 / 3600 = 0.275555556**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ = 26 * 32.4 / 1000 = 0.8424

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
***M_i = ($e_{мi}$ * $P_э$ / 3600) * 0.8 = (9.6 * 160 / 3600) * 0.8 = 0.341333333**
W_i = ($q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000) * 0.8 = (40 * 32.4 / 1000) * 0.8 = 1.0368

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчетена С); Растворитель РПК-265П) (10)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 2.9 * 160 / 3600 = 0.128888889**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 12 * 32.4 / 1000 = 0.3888

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.5 * 160 / 3600 = 0.022222222**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 2 * 32.4 / 1000 = 0.0648

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 1.2 * 160 / 3600 = 0.053333333**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 5 * 32.4 / 1000 = 0.162

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.12 * 160 / 3600 = 0.005333333**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ = 0.5 * 32.4 / 1000 = 0.0162

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
***M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.000012 * 160 / 3600 = 0.000000533**
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ = 0.000055 * 32.4 / 1000 = 0.000001782

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
***M_i = ($e_{мi}$ * $P_э$ / 3600) * 0.13 = (9.6 * 160 / 3600) * 0.13 = 0.055466667**
W_i = ($q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000) * 0.13 = (40 * 32.4 / 1000) * 0.13 = 0.16848

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек*	*т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.341333333	1.0368
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.055466667	0.16848
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.022222222	0.0648
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.053333333	0.162
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275555556	0.8424
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000533	0.000001782
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005333333	0.0162
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.128888889	0.3888

Неорганизованные источники

Источник загрязнения №6101. АГЗУ
Источник выделения №001. ФС и ЗРА
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля

2011 года №196-п.

Исходные данные:

Автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ «Спутник» Блок учета УБ-30-4-10-400 – 1 ед.
Давление в аппарате – 4МПа или 40000 гПа
Объем аппарата – 3,5 м^3
Температура в аппарате – 30˚С
Количество ФС – 120, ЗРА – 40
Время работы – 8760 ч/год

Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе, определяется по формуле 5.30 расчетной методики (1):

$$\mathbf{П = 0,004 * (P*V/1011)^{0,8} / Кд,}$$

где: Р - давление в аппарате, гПа;
V - объем аппарата, м^3;
Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1,60 (табл. 5.3. (1)).

$П = 0,004 * (40000 * 3,5/1011)^{0,8} / 1,60 = 0,004 * 51,65371 /1,6 = 0,12913$ кг/ч
$П_{сек} = 0,12913 * 1000 / 3600 = 0,036$ г/с
$П_{год} = 0,12913 / 1000 * 8760 = 1,131$ т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$$\mathbf{M = g \times n \times x \times C_x,}\ \text{кг/ч}$$

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 120 ед.;
количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 40 ед.;
величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;
расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;
время работы оборудования = 8760 ч/год;

$М_{ФС\ и\ ЗРА} = (120×0,000396×0,05) + (40×0,012996×0,365) = 0,002376 + 0,1897416 = 0,19212$ кг/час*1000/3600 = 0,053 г/с или 0,19212 кг/час/1000*8760 = 1,683 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.} = 0,036 + 0,053 = 0,089$ г/с и $Q_{вал} = 1,131 + 1,683 = 2,814$ т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,089	2,814	0,7252	0,06454	2,04071
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,089	2,814	0,268	0,02385	0,75415
0602	Бензол	0,089	2,814	0,0035	0,00031	0,00985
0621	Метилбензол (Толуол)	0,089	2,814	0,0022	0,0002	0,00619
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,089	2,814	0,0011	0,0001	0,0031
	Итого:				**0,089**	**2,814**

Источник загрязнения №6133. Дренажная емкость
Источник выделения №001. Дренажная емкость **Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами», г. Алматы, 1996 г.

Количество выбросов углеводородов из емкостей определяется согласно методике поформуле 5.32:

$$\mathbf{П = F \times q \times K_{11},}$$

где: F - площадь поверхности испарения = 0,01 м^2;
q - удельный выброс загрязняющих веществ (табл. 5.6) – 0,093 кг/(м^2*ч);

K_{11} - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности (табл. 5.5) – 0,1;
Объем емкости – 1,5 м³
Время работы – 100 ч/год.

$П_{сек}$ = 0,01 × 0,093 × 0,1 = 0,000093 кг/час × 1000/3600 = 0,00003 г/с
$П_{год}$ = 0,01 × 0,093 × 0,1 = 0,000093/1000 × 100 ч/год = 0,00001 т/год

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массевыброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00003	0,00001	0,7252	0,0000218	0,00000725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00003	0,00001	0,268	0,000008	0,00000268
0602	Бензол	0,00003	0,00001	0,0035	0,0000001	0,00000004
0621	Метилбензол (Толуол)	0,00003	0,00001	0,0022	0,00000007	0,00000002
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,00003	0,00001	0,0011	0,00000003	0,00000001
	Итого:				**0,00003**	**0,00001**

Источник загрязнения №6102. Блок дозирования химреагента
Источник выделения №001. Блок дозирования химреагента
Список литературы: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами», г. Алматы, 1996 г.

Блок дозирования химреагента предназначен для дозированного ввода деэмульгатора сцелью обезвоживания и обессоливания сырой нефти.

Расчет выбросов углеводородов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха,насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15) расчетной методики:

Пi = V*((Ps*Mn)/(22,4*P)), кг/час

где V – объем химреагента = 0,0003 м³/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре = 55 гПа;Mn – молекулярная масса паров продукта = 176;
P – абсолютное давление в линии отдува (гПа) = 10 МПа или 100000 гПа.
Время работы – 8760 ч/год.
Плотность реагента (средняя) – 0,9 кг/м³.

Расчет выбросов на 2023 – 2026 г.г.

Исходя из объема добычи нефти *расход реагента по годам* составит: 2022г. – 2,8 м³ или 2,52 тонн (11970 тонн нефти*210 г реагента на 1 тонну нефти = 2513700 грамм реагента в год/1000000/0,9 т/м³ = 2,8 м³), 2023г. – 2,2 м³ или 1,98 тонн, 2024г. – 1,8 м³ или 1,62 тонн, 2025г. – 1,3 м³ или 1,2 тонн, 2026г. – 1,1 м³ или 1 тонна.

Объем расходуемого реагента в час (м³/час), исходя из времени работы источника 8760 часовв год, составит: 2022г. – 0,0003 м³/час (2,8 м³/8760 ч/год), 2023г. – 0,00025 м³/час, 2024г. – 0,0002 м³/час, 2025г. – 0,00015 м³/час, 2026г. – 0,00013 м³/час.

Выбросы углеводородов по годам составят:

Годы	V	Ps	Mn	P	Пi=V*(Ps*Mn)/(P*22,4), кг/час	Пi*1000/3600, г/с	Пi*8760/1000, т/год
2023	0,00025	55	176	100000	0,0000011	0,0000003	0,000010
2024	0,0002	55	176	100000	0,0000009	0,0000002	0,000008
2025	0,00015	55	176	100000	0,0000006	0,0000002	0,000005
2026	0,00013	55	176	100000	0,0000006	0,0000002	0,000005

Источник выделения №002. Насос
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчеты по п. 6-8.

Время работы насоса в год, исходя из фактической производительности насоса: 1,0 л/час и объема хим. реагента проходящего через блок дозирования составит 2023г. – 2,2 м³ или 2200 л/год/1,0 л/ч = 2200 ч/год, 2024г. – 1,8 м³ или 1800 л/год/1,0 л/ч = 1800 ч/год, 2025г. – 1,3 м³ или 1300 л/год/1,0 л/ч = 1300 ч/год, 2026г. – 1,1 м³ или 1100 л/год/1,0 л/ч = 1100 ч/год.

Расчет выбросов от насоса-дозатора выполняется по формулам 8.1, 8.2 расчетной методики:
Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), ***G = Q · NN1 / 3.6***
Валовый выброс, т/год (8.2), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000,***
где
Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), ***Q* = 0.01**
Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1* = 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1* = 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_***

Выбросы углеводородов по годам составят:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	*Q*	*N1*	*NN1*	*T, ч/год*					Сод-ние ЗВ	*G=Q*NN1/ 3.6, г/с*	*M=(Q*N1*_T_)/1000, т/год*				
						2023	*2024*	*2025*	*2026*				*2023*	*2024*	*2025*	*2026*
2754	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-19)	0,01	1	1		2200	1800	1300	1100	1	0,00278		0,022	0,018	0,013	0,011
	Всего:									**1**	**0,00278**		**0,022**	**0,018**	**0,013**	**0,011**

Общий объем выбросов по блоку дозирования составит:

Годы	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
			г/с	т/год
2023	2754	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-19)	0,0027803	0,022010
2024	2754	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-19)	0,0027802	0,018008
2025	2754	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-19)	0,0027802	0,013005
2026	2754	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-19)	0,0027802	0,011005

Источник загрязнения №6103. Нефтегазосепаратор
Источник выделения №001. Нефтегазосепаратор **Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.**

Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Исходные данные:
Количество – 1 ед. (состоящий из двух сосудов)
Давление в аппарате – 0,1 МПа = 1000 гПа Объем аппарата – 5,8 м^3 (общий, по паспорту) Время работы – 8760 ч/год
Температура в аппарате – 40°С
Количество ФС – 16, ЗРА – 8

Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкойфазе, определяется по формуле 5.30 расчетной методики (1):

$$\mathbf{П = 0,004*(PU/1011)^{0,8}/Кд\ ,\ кг/час}$$

где: Р - давление в аппарате, гПа;
V - объем аппарата, м^3;
Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1,35 (табл. 5.3.).

$П = 0,004 * (1000 * 5,8 / 1011)^{0,8} / 1,35 = 0,004 * 4,045214 / 1,35 = 0,012$ кг/ч
$П_{сек} = 0,012 * 1000/3600 = 0,0033$ г/с
$П_{год} = 0,012/1000 * 8760 = 0,105$ т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$$\mathbf{M = g \times n \times x \times C_x},\ кг/ч$$

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 16 ед.;
количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 8 ед.;
величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;

расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;

время работы оборудования = 8760 ч/год;

$М_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (16×0,000396×0,05) + (8×0,012996×0,365) = 0,0003168 + 0,03794832 = 0,0383 кг/час*1000/3600 = 0,0106 г/с или 0,0383 кг/час/1000*8760 = 0,3355 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.}$ = 0,0033 + 0,0106 = 0,0139 г/с и $Q_{вал}$ = 0,105 + 0,3355 = 0,4405 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0139	0,4405	0,7252	0,01008	0,31945
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0139	0,4405	0,268	0,003725	0,11805
0602	Бензол	0,0139	0,4405	0,0035	0,000049	0,00154
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0139	0,4405	0,0022	0,000031	0,00097
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0139	0,4405	0,0011	0,000015	0,00049
	Итого:				**0,0139**	**0,4405**

Источник загрязнения №6104. Теплообменник
***Источник выделения №001. Теплообменник* Расчет**
выбросов на 2023-2026 г.г.

Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Исходные данные:
Давление в аппарате – раб.давл. 0,4МПа или 4000 гПа
Объем аппарата – 8,7 м^3
Температура в аппарате – 40˚С
Количество ФС – 5, ЗРА – 10
Время работы – 8760 ч/год

Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкойфазе, определяется по формуле 5.30 расчетной методики (1):

$П = 0,004 * (P*V/1011)^{0,8} / Кд$,

где: Р - давление в аппарате, гПа;

V - объем аппарата, м^3;

Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1,35 (табл. 5.3. (1)).

$П = 0,004 * (4000 * 8,7/1011)^{0,8} / 1,35 = 0,004 * 16,96143 /1,35 = 0,050256$ кг/ч
$П_{сек} = 0,0503 * 1000 / 3600 = 0,014$ г/с
$П_{год} = 0,0503 / 1000 * 8760 = 0,441$ т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$М = g \times n \times x \times C_x$, кг/ч

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 5 ед.;

количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 10 ед.;

величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;

расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;

время работы оборудования = 8760 ч/год;

$М_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (5×0,000396×0,05) + (10×0,012996×0,365) = 0,000099 + 0,0474354 = 0,0475 кг/час*1000/3600 = 0,013 г/с или 0,0475 кг/час/1000*8760 = 0,416 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.}$ = 0,014 + 0,013 = 0,027 г/с и $Q_{вал}$ = 0,441 + 0,416 = 0,857 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,027	0,857	0,7252	0,01958	0,6215
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,027	0,857	0,268	0,00724	0,22968
0602	Бензол	0,027	0,857	0,0035	0,00009	0,003
0621	Метилбензол (Толуол)	0,027	0,857	0,0022	0,00006	0,00188
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,027	0,857	0,0011	0,00003	0,00094
	Итого:				**0,027**	**0,857**

Источник загрязнения №6105. Отстойник нефти
Источник выделения №001. Отстойник нефти
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.

Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Исходные данные:
Количество – 1 ед.
Давление в аппарате – 0,6 МПа = 6000 гПа
Объем аппарата – 60 м³
Время работы – 8760 ч/год
Температура в аппарате – 30°С
Количество ФС – 20, ЗРА – 6

Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкойфазе, определяется по формуле 5.30 расчетной методики (1):

$П = 0,004 * (P*V/1011)^{0,8}$ /Кд, кг/час

где: P – давление в аппарате, гПа;
V – объем аппарата, м³;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате – 1,60 (табл.5.3);

$П = 0,004 * (6000 * 60 /1011)^{0,8}$ / 1,6 = 0,004 * 109,9616 / 1,6 = 0,2749 кг/ч$П_{сек}$ = 0,2749 * 1000/3600 = 0,076 г/с
$П_{год}$ = 0,2749/1000 * 8760 = 2,408 т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$M = g \times n \times x \times C_x$, кг/ч

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 20 ед.;
количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 6 ед.;
величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;
расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;
время работы оборудования = 8760 ч/год;

$М_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (20×0,000396×0,05) + (6×0,012996×0,365) = 0,000396 + 0,02846124 = 0,0288 кг/час*1000/3600 = 0,008 г/с или 0,0288 кг/час/1000*8760 = 0,252 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.}$ = 0,076 + 0,008 = 0,084 г/с и $Q_{вал}$ = 2,408 + 0,252 = 2,66 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

КодЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,084	2,66	0,7252	0,06092	1,92903
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,084	2,66	0,268	0,02251	0,71288
0602	Бензол	0,084	2,66	0,0035	0,00029	0,00931
0621	Метилбензол (Толуол)	0,084	2,66	0,0022	0,00019	0,00585
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,084	2,66	0,0011	0,00009	0,00293
	Итого:				**0,084**	**2,66**

Источник загрязнения №6106. Резервуар сбора и хранения нефти №1Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2023 г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2360**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 2360 / (0.87 \cdot 60) = 45.2$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.935**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.13 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 1.935 \cdot 2360 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.0632$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.13 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.04104$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0632 / 100 = 0.0458**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0632 / 100 = 0.01694**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0632 / 100 = 0.000221**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0632 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0632 / 100 = 0.0000695**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0458
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01694
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000695
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000139

Источник загрязнения №6106. Резервуар сбора и хранения нефти №1Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024 г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**
***KTMAX* = 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1889**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 1889 / (0.87 · 60) = 36.2**

Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.095**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.095 · 1889 / (10⁷ · 0.87) = 0.0548**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0548 / 100 = 0.03974**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0548 / 100 = 0.0147**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0548 / 100 = 0.0001918**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0548 / 100 = 0.0001206**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0548 / 100 = 0.0000603**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.03974
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.0147
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001918
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000603
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001206

Источник загрязнения №6106. Резервуар сбора и хранения нефти №1Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2025 г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1375**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1375 / (0.87 · 60) = 26.34**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1375 / (10^7 · 0.87) = 0.0476**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0476 / 100 = 0.0345**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0476 / 100 = 0.01276**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0476 / 100 = 0.0001666**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0476 / 100 = 0.0001047**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0476 / 100 = 0.0000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0345
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01276
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001666
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000524
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001047

Источник загрязнения №6106. Резервуар сбора и хранения нефти №1Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2026 г.</u>

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.42**
KTMIN = **0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.13**
KTMAX = **0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** = **26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** = **26**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **1149**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **1149 / (0.87 · 60) = 22**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **41.25**, ***P*** = **41.25**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1149 / (10^7 · 0.87) = 0.0398**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52 · 0.0398 / 100 = 0.02886**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.0398 / 100 = 0.01067**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.0398 / 100 = 0.0001393**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.0398 / 100 = 0.0000876**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0398 / 100 = 0.0000438**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.02886
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01067
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001393
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000438
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0000876

Источник загрязнения №6123. Резервуар сбора и хранения нефти №2Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2023г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент **,** ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2360**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 2360 / (0.87 · 60) = 45.2**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.935**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.935 · 2360 / (10⁷ · 0.87) = 0.0632**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0632 / 100 = 0.0458**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0632 / 100 = 0.01694**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0632 / 100 = 0.000221**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0632 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0632 / 100 = 0.0000695**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0458
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01694
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000695
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000139

Источник загрязнения №6123. Резервуар сбора и хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**
***KTMAX* = 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1887**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 1887 / (0.87 · 60) = 36.15**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.096**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.096 · 1887 / (10^7 · 0.87) = 0.0548**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·***

***KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0548 / 100 = 0.03974**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0548 / 100 = 0.0147**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0548 / 100 = 0.0001918**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0548 / 100 = 0.0001206**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0548 / 100 = 0.0000603**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.03974
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.0147
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001918
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000603
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001206

Источник загрязнения №6123. Резервуар сбора и хранения нефти №2Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**
***KTMAX* = 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1375**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1375 / (0.87 · 60) = 26.34**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1375 / (10⁷ · 0.87) = 0.0476**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0476 / 100 = 0.0345**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0476 / 100 = 0.01276**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0476 / 100 = 0.0001666**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0476 / 100 = 0.0001047**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0476 / 100 = 0.0000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0345
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01276
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001666
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000524
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001047

Источник загрязнения №6123. Резервуар сбора и хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**

Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1147**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1147 / (0.87 · 60) = 21.97**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1147 / (10^7 · 0.87) = 0.0397**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0397 / 100 = 0.0288**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**
<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0397 / 100 = 0.01064**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0397 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0397 / 100 = 0.0000873**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0397 / 100 = 0.0000437**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0288
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01064
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000139
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000437
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0000873

Источник загрязнения №6124. Резервуар сбора и хранения нефти №3Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2023г.</u>

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2360**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 2360 / (0.87 · 60) = 45.2**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.935**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.935 · 2360 / (10^7 · 0.87) = 0.0632**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0632 / 100 = 0.0458**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0632 / 100 = 0.01694**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0632 / 100 = 0.000221**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0632 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0632 / 100 = 0.0000695**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0458
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01694
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000695
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000139

Источник загрязнения №6124. Резервуар сбора и хранения нефти №3 Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2024г.

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.42**
KTMIN = **0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.13**
KTMAX = **0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** = **26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** = **26**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **1887**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **1887 / (0.87 · 60) = 36.15**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **2.096**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **41.25**, ***P*** = **41.25**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.096 · 1887 / (10^7 · 0.87) = 0.0548**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52 · 0.0548 / 100 = 0.03974**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.0548 / 100 = 0.0147**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.0548 / 100 = 0.0001918**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.0548 / 100 = 0.0001206**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0548 / 100 = 0.0000603**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.03974
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.0147
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001918
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000603
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001206

Источник загрязнения №6124. Резервуар сбора и хранения нефти №3Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2025г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1375**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1375 / (0.87 · 60) = 26.34**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1375 / (10^7 · 0.87) = 0.0476**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0476 / 100 = 0.0345**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0476 / 100 = 0.01276**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0476 / 100 = 0.0001666**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0476 / 100 = 0.0001047**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0476 / 100 = 0.0000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0345
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01276
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001666
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000524
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001047

Источник загрязнения №6124. Резервуар сбора и хранения нефти №3Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1147**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1147 / (0.87 · 60) = 21.97**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**

Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1147 / (10^7 · 0.87) = 0.0397**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0397 / 100 = 0.0288**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0397 / 100 = 0.01064**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0397 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0397 / 100 = 0.0000873**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0397 / 100 = 0.0000437**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0288
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01064
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000139
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000437
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0000873

Источник загрязнения №6125. Резервуар сбора и хранения нефти №4Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2023г.

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.42**
KTMIN = **0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.13**
KTMAX = **0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** = **26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** = **26**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **2360**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **2360 / (0.87 · 60) = 45.2**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **1.935**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **41.25**, ***P*** = **41.25**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.935 · 2360 / (10^7 · 0.87) = 0.0632**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52 · 0.0632 / 100 = 0.0458**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.0632 / 100 = 0.01694**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.0632 / 100 = 0.000221**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.0632 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0632 / 100 = 0.0000695**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0458
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01694
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000695
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000139

Источник загрязнения №6125. Резервуар сбора и хранения нефти №4Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2024г.

Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**

Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**

***KTMIN* = 0.42**

Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**

Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**

***KTMAX* = 0.13**

Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**

Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**

Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**

ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**

Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**

Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**

Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**

Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**

Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1887**

Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 1887 / (0.87 · 60) = 36.15**

Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.096**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**

Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**

Коэффициент, ***KB* = 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.096 · 1887 / (10^7 · 0.87) = 0.0548**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0548 / 100 = 0.03974**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0548 / 100 = 0.0147**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0548 / 100 = 0.0001918**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0548 / 100 = 0.0001206**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0548 / 100 = 0.0000603**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.03974
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.0147
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001918
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000603
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001206

Источник загрязнения №6125. Резервуар сбора и хранения нефти №4Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2025г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент **,** ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1375**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1375 / (0.87 · 60) = 26.34**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +***

KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO) **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1375 / (10^7 · 0.87) = 0.0476**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0476 / 100 = 0.0345**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0476 / 100 = 0.01276**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0476 / 100 = 0.0001666**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0476 / 100 = 0.0001047**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0476 / 100 = 0.0000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0345
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01276
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0001666
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000524
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001047

Источник загрязнения №6125. Резервуар сбора и хранения нефти №4Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б, В**

Значение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1147**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1147 / (0.87 · 60) = 21.97**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +***
KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO) **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1147 / (10^7 · 0.87) = 0.0397**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·***
KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4 **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0397 / 100 = 0.0288**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0397 / 100 = 0.01064**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0397 / 100 = 0.000139**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0397 / 100 = 0.0000873**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0397 / 100 = 0.0000437**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0288
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01064
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000139
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000437
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0000873

Источник загрязнения №6126. Резервуар сбора и хранения нефти №5Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2023г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 4720**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 4720 / (0.87 \cdot 80) = 67.8$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.653**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.13 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 1.653 \cdot 4720 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.108$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.13 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.04104$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.108 / 100 = 0.0783**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.108 / 100 = 0.02894**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.108 / 100 = 0.000378**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.108 / 100 = 0.0002376**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.108 / 100 = 0.0001188**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0783
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02894
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000378
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0001188
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0002376

Источник загрязнения №6126. Резервуар сбора и хранения нефти №5Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**
***KTMAX* = 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент **, *KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 3775**

Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 3775 / (0.87 · 80) = 54.2**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.823**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.823 · 3775 / (10⁷ · 0.87) = 0.0953**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0953 / 100 = 0.0691**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0953 / 100 = 0.02554**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0953 / 100 = 0.0003336**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0953 / 100 = 0.0002097**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0953 / 100 = 0.0001048**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0691
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02554
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0003336
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0001048
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0002097

Источник загрязнения №6126. Резервуар сбора и хранения нефти №5Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**

KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2750**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 2750 / (0.87 · 80) = 39.5**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.013**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.013 · 2750 / (10^7 · 0.87) = 0.0766**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0766 / 100 = 0.0556**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0766 / 100 = 0.02053**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0766 / 100 = 0.000268**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0766 / 100 = 0.0001685**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0766 / 100 = 0.0000843**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0556

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02053
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000268
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000843
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001685

Источник загрязнения №6126. Резервуар сбора и хранения нефти №5Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2026г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент *,* ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2295**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 2295 / (0.87 · 80) = 33**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.175**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.175 · 2295 / (10^7 · 0.87) = 0.0691**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0691 / 100 = 0.0501**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0691 / 100 = 0.01852**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0691 / 100 = 0.000242**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0691 / 100 = 0.000152**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0691 / 100 = 0.000076**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0501
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01852
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000242
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.000076
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000152

Источник загрязнения №6127. Резервуар сбора и хранения нефти №6Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 4720**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 4720 / (0.87 · 80) = 67.8**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.653**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.653 · 4720 / (10^7 · 0.87) = 0.108**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.108 / 100 = 0.0783**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.108 / 100 = 0.02894**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.108 / 100 = 0.000378**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.108 / 100 = 0.0002376**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.108 / 100 = 0.0001188**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0783
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02894
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000378
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0001188
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0002376

Источник загрязнения №6127. Резервуар сбора и хранения нефти №6Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**

Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 3775**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 3775 / (0.87 · 80) = 54.2**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.823**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.823 · 3775 / (10⁷** **· 0.87) = 0.0953**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.04104**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0953 / 100 = 0.0691**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0953 / 100 = 0.02554**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0953 / 100 = 0.0003336**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0953 / 100 = 0.0002097**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0953 / 100 = 0.0001048**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0691
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02554
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.0003336
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0001048
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0002097

Источник загрязнения №6127. Резервуар сбора и хранения нефти №6Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2025г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**

***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.13**
***KTMAX* = 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 26**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 2750**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 2750 / (0.87 · 80) = 39.5**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.013**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.13 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.013 · 2750 / (10^7 · 0.87) = 0.0766**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.13 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.04104**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0766 / 100 = 0.0556**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.04104 / 100 = 0.02976**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0766 / 100 = 0.02053**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.04104 / 100 = 0.011**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0766 / 100 = 0.000268**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0766 / 100 = 0.0001685**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0766 / 100 = 0.0000843**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0556
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.02053
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000268
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.0000843
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.0001685

Источник загрязнения №6127. Резервуар сбора и хранения нефти №6Источник выделения №001. Дыхательный клапан

Расчет выбросов на 2026г.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 110**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.13**
KTMAX **= 0.13**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 80**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент, ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 26**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 80**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 2295**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 2295 / (0.87 \cdot 80) = 33$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.175**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.13 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 2.175 \cdot 2295 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.0691$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.13 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.04104$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 72.52 \cdot 0.0691 / 100 = 0.0501$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 72.52 \cdot 0.04104 / 100 = 0.02976$
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.0691 / 100 = 0.01852$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.04104 / 100 = 0.011$

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0691 / 100 = 0.000242**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.04104 / 100 = 0.0001436**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0691 / 100 = 0.000152**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.04104 / 100 = 0.0000903**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0691 / 100 = 0.000076**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.04104 / 100 = 0.0000451**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02976	0.0501
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.011	0.01852
0602	Бензол (64)	0.0001436	0.000242
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000451	0.000076
0621	Метилбензол (349)	0.0000903	0.000152

Источник загрязнения №6107. Насос НБ-50
Источник выделения №001. Насос НБ-50
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ ватмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчеты по п. 6-8
Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С
Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 8.1), ***Q* = 0.05**
Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1* = 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1* = 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_***
Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), ***G = Q · NN1 / 3.6***
Валовый выброс, т/год (8.2), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000***

Код ЗВ	Наименование ЗВ	*Q*	*N1*	*NN1*	*T, ч/год*					Сод-ние ЗВ	*G=Q*NN1/ 3.6, г/с*	*M=(Q*N1*_T_)/1000, т/год*				
						2023	*2024*	*2025*	*2026*				*2023*	*2024*	*2025*	*2026*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-5	0,05	1	1		208	167	121	101	0,7252	0,01007		0,00754	0,00605	0,00439	0,00366
0416	Смесь углеводородов предельных С6-10	0,05	1	1		208	167	121	101	0,268	0,00372		0,00279	0,00224	0,00162	0,00135
0602	Бензол	0,05	1	1		208	167	121	101	0,0035	0,00005		0,00004	0,00003	0,00002	0,00002
0621	Метилбензол (Толуол)	0,05	1	1		208	167	121	101	0,0022	0,00003		0,00002	0,00002	0,00001	0,00001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,05	1	1		208	167	121	101	0,0011	0,00002		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	Всего:									**1**	**0,01389**		**0,0104**	**0,00835**	**0,00605**	**0,00505**

Источник загрязнения №6128. Насос НБ-50
Источник выделения №001. Насос НБ-50
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ ватмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчеты по п. 6-8
Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой

кипения >300 гр.С
Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 6.1), ***Q* = 0.05**
Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1* = 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1* = 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_***
Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), ***G = Q · NN1 / 3.6***
Валовый выброс, т/год (6.2.2), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000***

Код ЗВ	Наименование ЗВ	*Q*	*N1*	*NN1*	*T, ч/год*				Сод-ние ЗВ	*G=Q*NN1/ 3.6, г/с*	*M=(Q*N1*_T_)/1000, т/год*				
						2023	*2024*	*2025*	*2026*				*2023*	*2024*	*2025*	*2026*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-5	0,05	1	1		209	167	122	102	0,7252	0,01007		0,00758	0,00605	0,00442	0,003698
0416	Смесь углеводородов предельных С6-10	0,05	1	1		209	167	122	102	0,268	0,00372		0,00280	0,00224	0,00164	0,001367
0602	Бензол	0,05	1	1		209	167	122	102	0,0035	0,00005		0,00004	0,00003	0,00002	0,000018
0621	Метилбензол (Толуол)	0,05	1	1		209	167	122	102	0,0022	0,00003		0,00002	0,00002	0,00001	0,000011
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,05	1	1		209	167	122	102	0,0011	0,00002		0,00001	0,00001	0,00001	0,000006
	Всего:									**1**	**0,01389**		**0,01045**	**0,00835**	**0,0061**	**0,0051**

Источник загрязнения №6108. Устройство верхнего налива АСН-100
Источник выделения №001. Устройство верхнего налива АСН-100 **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.».

Предназначено для налива нефти в автоцистерны (резервный). Количество рукавов – 1 шт.

Исходные данные:

Давление насыщенных паров жидкости, гПа	**Ps38**	55
Молекулярная масса паров жидкости (табл. 4.3. методики)	**Mn**	176
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5x**	0,054
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5t**	0,84
Коэффициент, зависящий от давления насыщенных паров иклим.зоны (табл. 4.1. расч.методики)	**K8**	1,75
Коэффициент эффективности газоулавливающего устройстварезервуара (доли единиц)	**Η**	0
Производительность насоса, м3/час		26

Расчетная формула (4.2. расчетной методики):

Пцн = 2,52*Vж*Ps38*Mn* (K5x+K5t)*K8*(1-Η)*10-9, кг/час

Расчеты выбросов:

на 2023 г.			
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год		**Vж**	2170
Время налива, ч/год		**t**	83
Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,082815	***0,02300***	***0,00687***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,01668	0,00498
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,00616	0,00184
0602	Бензол	0,0035	0,00008	0,00002
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,00005	0,00002
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,00003	0,00001
	Итого:		***0,02300***	***0,00687***
на 2024 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	1736

Время налива, ч/год		**t**	67
Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,066252	***0,0184***	***0,00444***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,013344	0,00322
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,004931	0,00119
0602	Бензол	0,0035	0,000064	0,000015
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000041	0,00001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,00002	0,000005
	Итого:		***0,0184***	***0,00444***
на 2025 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	1264
Время налива, ч/год			**t**	49
Выбросы углеводородов (Пцн):		**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
		0,048239	***0,0134***	***0,00236***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросов составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,00972	0,00171
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,00359	0,000632
0602	Бензол	0,0035	0,00005	0,00001
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,00003	0,000005
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,00001	0,000003
	Итого:		***0,01340***	***0,00236***
на 2026 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	1055
Время налива, ч/год			**t**	41

Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,040263	***0,01118***	***0,00165***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,008108	0,001196
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,002996	0,000442
0602	Бензол	0,0035	0,000039	0,000006
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000025	0,000004
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,000012	0,000002
	Итого:		***0,01118***	***0,00165***

Источник загрязнения №6129. Устройство верхнего налива
Источник выделения №001. Устройство верхнего налива **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.».

Предназначено для налива нефти в автоцистерны (основной). Количество рукавов – 1 шт.

Исходные данные:

Давление насыщенных паров жидкости, гПа	**Ps38**	55
Молекулярная масса паров жидкости (табл. 4.3. методики)	**Mn**	176
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5x**	0,054
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5t**	0,84
Коэффициент, зависящий от давления насыщенных паров иклим.зоны (табл. 4.1. расч.методики)	**K8**	1,75
Коэффициент эффективности газоулавливающего устройстварезервуара (доли единиц)	**Ƞ**	0
Производительность насоса, м3/час		26

Расчетная формула (4.2. расчетной методики):

Пцн = 2,52*Vж*Ps38*Mn* (K5x+K5t)*K8*(1-Ƞ)*10-9, кг/час

Расчеты выбросов:

на 2023 г.			
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год		**Vж**	8680
Время налива, ч/год		**t**	334
Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,331262	***0,09202***	***0,11064***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,0667329	0,08024
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,0246614	0,02965
0602	Бензол	0,0035	0,0003221	0,00039
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,0002024	0,00024
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,0001012	0,00012
	Итого:		***0,09202***	***0,11064***
на 2024 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	6943
Время налива, ч/год			**t**	267
Выбросы углеводородов (Пцн):		**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
		0,264971	***0,07360***	***0,07075***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,053375	0,051308
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,019725	0,01896
0602	Бензол	0,0035	0,000258	0,000248
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000162	0,000156
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,00008	0,000078
	Итого:		***0,07360***	***0,07075***
на 2025 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	5057
Время налива, ч/год			**t**	194
Выбросы углеводородов (Пцн):		**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
		0,192994	***0,05361***	***0,03744***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,038878	0,027151
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,014367	0,010034
0602	Бензол	0,0035	0,000188	0,000131
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000118	0,000082
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,000059	0,000041
	Итого:		***0,05361***	***0,03744***
на 2026 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	4221
Время налива, ч/год			**t**	162
Выбросы углеводородов (Пцн):		**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
		0,161089	***0,04475***	***0,02610***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Масс.содерж-е, % масс.	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,032453	0,018928
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,011993	0,006995
0602	Бензол	0,0035	0,000157	0,000091
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000098	0,000057
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,000049	0,000029
	Итого:		***0,04475***	***0,02610***

Источник загрязнения №6130. Дренажная емкость

Источник выделения №001. Дренажная емкость **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Количество выбросов углеводородов из емкости определяется согласно методике по формуле 5.32 (1):

$$\mathbf{П = F \times q \times K_{11},}$$

где: F - площадь поверхности испарения = 0,3 м²;

q - удельный выброс загрязняющих веществ = 0,093 кг/(м²*ч);

K_{11} - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0,1;

Объем емкости – 50 м³

Время работы – 8760 ч/год.

$\mathbf{П_{сек}}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279 кг/час × 1000/3600 = 0,0008 г/с

$\mathbf{П_{год}}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279/1000 × 8760 ч/год = 0,024 т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$$\mathbf{M = g \times n \times x \times C_x,}\ \text{кг/ч}$$

где: количество фланцевых соединений $\mathbf{(n_{фс})}$ – 9 ед.;

количество запорно-регулирующей арматуры $\mathbf{(n_{зра})}$ – 3 ед.;

величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС $\mathbf{(g_{фс})}$ – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА $\mathbf{(g_{зра})}$ – 0,012996 кг/ч;

расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;

время работы оборудования = 8760 ч/год;

$M_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (9×0,000396×0,05) + (3×0,012996×0,365) = 0,0001782 + 0,01423062 = 0,0144 кг/час*1000/3600 = 0,004 г/с или 0,0144 кг/час/1000*8760 = 0,126 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.}$ = 0,0008 + 0,004 = 0,0048 г/си $Q_{вал}$ = 0,024 + 0,126 = 0,15 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли $\mathbf{(C_x)}$ каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0048	0,15	0,7252	0,003481	0,10878
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0048	0,15	0,268	0,001286	0,0402
0602	Бензол	0,0048	0,15	0,0035	0,000017	0,000525
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0048	0,15	0,0022	0,000011	0,00033
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0048	0,15	0,0011	0,000005	0,000165
	Итого:				**0,0048**	**0,15**

Источник загрязнения №6131. Дренажная емкость

Источник выделения №001. Дренажная емкость **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: 1) «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г.Алматы, 1996 г.; 2) «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Количество выбросов углеводородов из емкости определяется согласно методике по формуле 5.32 (1):

$$\mathbf{П = F \times q \times K_{11},}$$

где: F - площадь поверхности испарения = 0,3 м²;

q - удельный выброс загрязняющих веществ = 0,093 кг/(м²*ч);

$К_{11}$ - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0,1;

Объем емкости – 50 м³

Время работы – 8760 ч/год.

$П_{сек}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279 кг/час × 1000/3600 = 0,0008 г/с

$П_{год}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279/1000 × 8760 ч/год = 0,024 т/год

Расчет выбросов через возможные утечки во ФС и ЗРА произведен согласно расчетнойметодике (2) по формуле:

$$\mathbf{M = g \times n \times x \times C_x}, \text{ кг/ч}$$

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 9 ед.;

количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 3 ед.;

величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;

расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;

время работы оборудования = 8760 ч/год;

$М_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (9×0,000396×0,05) + (3×0,012996×0,365) = 0,0001782 + 0,01423062 = 0,0144 кг/час*1000/3600 = 0,004 г/с или 0,0144 кг/час/1000*8760 = 0,126 т/год

Общая масса выброса по источнику составит: Q = П + М; $Q_{м.р.}$ = 0,0008 + 0,004 = 0,0048 г/си $Q_{вал}$ = 0,024 + 0,126 = 0,15 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов ($С_х$) – углеводородов $С_{1-5}$ – 72,52%; углеводородов $С_{6-10}$ – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **($С_х$)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0048	0,15	0,7252	0,003481	0,10878
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0048	0,15	0,268	0,001286	0,0402
0602	Бензол	0,0048	0,15	0,0035	0,000017	0,000525
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0048	0,15	0,0022	0,000011	0,00033
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0048	0,15	0,0011	0,000005	0,000165
	Итого:				**0,0048**	**0,15**

Источник загрязнения №6132. Дренажная емкость

Источник выделения №001. Дренажная емкость **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами», г.Алматы, 1996 г.

Количество выбросов углеводородов из емкости определяется согласно методике по формуле 5.32 (1):

$$\mathbf{П = F \times q \times K_{11}},$$

где: F - площадь поверхности испарения = 0,2 м²;

q - удельный выброс загрязняющих веществ = 0,093 кг/(м²*ч);

$К_{11}$ - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0,1;

Объем емкости – 200 л

Время работы – 192 ч/год.

$П_{сек}$ = 0,2 × 0,093 × 0,1 = 0,00186 кг/час × 1000/3600 = 0,0005 г/с

$П_{год}$ = 0,2 × 0,093 × 0,1 = 0,00186/1000 × 192 ч/год = 0,00036 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов ($С_х$) – углеводородов $С_{1-5}$ – 72,52%; углеводородов $С_{6-10}$ – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **($С_х$)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год

0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0005	0,00036	0,7252	0,000362	0,0002611
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0005	0,00036	0,268	0,000134	0,0000965
0602	Бензол	0,0005	0,00036	0,0035	0,000002	0,000001
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005	0,00036	0,0022	0,000001	0,000001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0005	0,00036	0,0011	0,000001	0,0000004
	Итого:				**0,0005**	**0,00036**

Источник загрязнения №6109. Сварочный пост
Источник выделения №001. Сварочные электроды
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу присварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005г.

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, ***KNO2* = 0.8**
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, ***KNO* = 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): МР-3
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 340**
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.7**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 11.5**
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 9.77**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 9.77 · 340 / 10⁶ = 0.00332**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 9.77 · 0.7 / 3600 = 0.0019**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 1.73**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 1.73 · 340 / 10⁶ = 0.000588**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 1.73 · 0.7 / 3600 = 0.0003364**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.4**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 0.4 · 340 / 10⁶ = 0.000136**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 0.4 · 0.7 / 3600 = 0.0000778**

ИТОГО:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0019	0.00332
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003364	0.000588
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчетена фтор/ (617)	0.0000778	0.000136

Источник загрязнения №6110. Газосварочный постИсточник выделения №001. Газосварка
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу присварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005г.

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, ***KNO2*** **= 0.8**
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, ***KNO*** **= 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B*** **= 627**
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX*** **= 1.161**

Газы:

Расчет выбросов оксидов азота:
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 15**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = KNO2 · GIS · B / 10⁶*** **= 0.8 · 15 · 627 / 10⁶ = 0.00752**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = KNO2 · GIS · BMAX / 3600*** **= 0.8 · 15 · 1.161 / 3600 = 0.00387**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = KNO · GIS · B / 10⁶*** **= 0.13 · 15 · 627 / 10⁶ = 0.001223**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = KNO · GIS · BMAX / 3600*** **= 0.13 · 15 · 1.161 / 3600 = 0.000629**

ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00387	0.00752
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000629	0.001223

Источник выделения №002. Газорезка
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, ***KNO2*** **= 0.8**
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, ***KNO*** **= 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов
Вид резки: Газовая
Разрезаемый материал: Сталь углеродистая
Толщина материала, мм (табл. 4), ***L*** **= 5**
Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования Время
работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_*** **= 540**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 74**
в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 1.1**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10⁶*** **= 1.1 · 540 / 10⁶ = 0.000594**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600*** **= 1.1 / 3600 = 0.0003056**

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 72.9**
Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10⁶*** **= 72.9 · 540 / 10⁶ = 0.0394**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.02025***

Газы:

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u>
Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT* = 49.5**
Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10⁶ = 49.5 · 540 / 10⁶ = 0.02673***
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.01375***

Расчет выбросов оксидов азота:
Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT* = 39**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>
Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = KNO2 · GT · _T_ / 10⁶ = 0.8 · 39 · 540 / 10⁶ = 0.01685***
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = KNO2 · GT / 3600 = 0.8 · 39 / 3600 = 0.00867***

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>
Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = KNO · GT · _T_ / 10⁶ = 0.13 · 39 · 540 / 10⁶ = 0.00274***
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = KNO · GT / 3600 = 0.13 · 39 / 3600 = 0.001408***

ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025	0.0394
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056	0.000594
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867	0.01685
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408	0.00274
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.02673

Источник загрязнения №6111. АЗС
Источник выделения №001. Емкость дизтоплива (об. 22,211 м³)
<u>Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.</u>
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо
Расчет выбросов от резервуаров
Конструкция резервуара: заглубленный
<u>Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)</u>

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 1.88**
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 112.5**
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров
в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.99**
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 112.5**
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаровв
весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**
Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 25**
Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600* = (1.88 · 25) / 3600 = 0.01306**
Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10⁻⁶* = (0.99 ·112.5 + 1.33 · 112.5) · 10⁻⁶ = 0.000261**
Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**
Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶* = 0.5 ·50 · (112.5 + 112.5) · 10⁻⁶ = 0.00563**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), ***MR = MZAK + MPRR* = 0.000261 + 0.00563 = 0.00589**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 100 · 0.00589 / 100 = 0.00589**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 100 · 0.01306 / 100 = 0.01306**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01306	0.00589

Источник загрязнения №6111. АЗС

Источник выделения №002. Емкость дизтоплива (об. 5 м³)

U**Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.**

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: заглубленный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 12.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 12.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаровв

весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 25**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600* = (1.88 · 25) / 3600 = 0.01306**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10⁻⁶* = (0.99 · 12.5 + 1.33 · 12.5) · 10⁻⁶ = 0.000029**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶* = 0.5 ·50 · (12.5 + 12.5) · 10⁻⁶ = 0.000625**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), ***MR = MZAK + MPRR* = 0.000029 + 0.000625 = 0.000654**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 100 · 0.000654 / 100 = 0.000654**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 100 · 0.01306 / 100 = 0.01306**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01306	0.000654

Источник загрязнения №6111. АЗС

Источник выделения №003. ТРК

Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.92**
Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 125**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.98**
Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 125**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 2.66**
Производительность одного рукава ТРК
(с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 0.6**
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих
выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB = NN · CMAX · VTRK / 3600* = 1 · 3.92 · 0.6 / 3600 = 0.000653**
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10^{-6}* = (1.98 · 125 + 2.66 · 125) · 10^{-6} = 0.00058**
Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**
Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), ***MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}* = 0.5 · 50 · (125 + 125) · 10^{-6} = 0.00625**
Валовый выброс, т/год (9.2.6), ***MTRK = MBA + MPRA* = 0.00058 + 0.00625 = 0.00683**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 100 · 0.00683 / 100 = 0.00683**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 100 · 0.000653 / 100 = 0.000653**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000653	0.00683

Источник загрязнения №6112-6122. Эксплуатационные скважины
Источник выделения №001. ФС и ЗРА
Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.

Список литературы: «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов», утвержденные Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 29 июля 2011 года №196-п.

Количество эксплуатационных скважин на 2022-2026г.г. составит – 11.

При работе скважин утечки нефтепродуктов возможны через неплотности во фланцевыхсоединениях, в уплотнениях запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов через неплотности во фланцевых соединениях (ФС) и запорно-регулирующих арматурах (ЗРА) определяется по формуле:

$$\mathbf{M = g \times n \times x \times C_x,}\ \text{кг/ч}$$

где: количество фланцевых соединений **($n_{фс}$)** – 12 ед.;

количество запорно-регулирующей арматуры **($n_{зра}$)** – 4 ед.;

величина утечки (согл. табл.6.2 (2)) через 1 ФС (**$g_{фс}$**) – 0,000396 кг/ч; 1 ЗРА (**$g_{зра}$**) – 0,012996 кг/ч;

расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (согл. табл.6.2 (2)) ФС (**x**) – 0,05; ЗРА (**x**) – 0,365;

время работы оборудования = 8760 ч/год;

$M_{ФС\ и\ ЗРА}$ = (12×0,000396×0,05) + (4×0,012996×0,365) = 0,0002376 + 0,01897416 = 0,01921 кг/час*1000/3600 = 0,00534 г/с / 1000000*3600*8760 = 0,1684 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов (C_x) – углеводородов C_{1-5} – 72,52%; углеводородов C_{6-10} – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса **на 1 скв.** составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00534	0,1684	0,7252	0,00387	0,12212
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00534	0,1684	0,268	0,00143	0,04513
0602	Бензол	0,00534	0,1684	0,0035	0,00002	0,00059
0621	Метилбензол (Толуол)	0,00534	0,1684	0,0022	0,00001	0,00037
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,00534	0,1684	0,0011	0,00001	0,00019
	Итого:				**0,00534**	**0,1684**

Выбросы <u>от 11-ти скважин</u> составят:

$M_{ФС\ и\ ЗРА}$ = 0,00534 г/с * 11 скв. = 0,05874 г/с или 0,1684 т/год * 11 скв. = 1,8524 т/год

Расчет выброса с учетом массовой доли **(C_x)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса **на 11 скв. (ист. №6112-6122)** составит:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,05874	0,8524	0,7252	0,04260	0,61816
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,05874	0,8524	0,268	0,01574	0,22844
0602	Бензол	0,05874	0,8524	0,0035	0,00021	0,00298
0621	Метилбензол (Толуол)	0,05874	0,8524	0,0022	0,00013	0,00188
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,05874	0,8524	0,0011	0,00006	0,00094
	Итого:				**0,05874**	**0,8524**

Источник 6312. Утечки через неплотности ФС, ЗРА (скважина №112)
Расчет выбросов на 2023-2026гг.
Вредные вещества выбрасывается через неплотности фланцевых соединений

Исходные данные:				
Количество		1		шт.
Время работы		8760		ч/г
Коэффициент использование оборуд.		0,0317		
Углеводороды предельные C_1-C_5, cji		0,7246		доли/ед.
Углеводороды предельные C_6-C_{10}, cji		0,268		доли/ед.
бензол , cji		0,0035		доли/ед.
толуол, cji		0,0022		доли/ед.
ксилол , cji		0,0011		доли/ед.
Фланцы, шт; nj		4		шт.
ЗРА, шт; nj		12		шт.
Расчеты:				
$\sum_{J=1}^{1}$ $\sum_{J=1}^{1}$ $\sum_{J=1}^{m}$				
$Y_{ну} = \sum Y_{нуj} = \sum \sum g_{нуj} * n_j * x_{нуj} * c_{ji}$, где				
$Y_{нуj}$ – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения				
в целом по установке (предприятию), мг/с;				
I – общее количество типа вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных				
выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;				
m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по				
установке (предприятию), шт.;				
gнуj – величина утечки потока i – го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см.				
приложение 1);				
n_j – число неподвижных уплотнений на потоке i – го вида, (на устье скважин – запорно-				
регулирующей арматуры, фланцев);				

хнуj – доля уплотнений на потоке i – го вида, потерявших герметичность, в долях					
единицы (см. приложение 1);					
cji – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i – м потоке в долях					
единицы (согласно компонентного состава нефти).					
Расчет выбросов от запорно-регулирующей арматуры (принимается, что вся запорно-					
регулирующая арматура присоединена к трубам сваркой, т.е. без фланцев)					
утечки от ФС, gнуj		0,11		мг/с	
утечки от ЗРА, gнуj		3,61		мг/с	
доля утечки ФС, хнуj		0,05			
доля утечки от ЗРА, хнуj		0,07			
выбросы вредного вещества, YнуC_1-C_5		2,21322		мг/с	
выбросы вредного вещества, Yну C_6-C_{10}		0,818579		мг/с	
выбросы вредного вещества, Yну бензол		0,010690		мг/с	
выбросы вредного вещества, Yну толуол		0,006720		мг/с	
выбросы вредного вещества, Yну ксилол		0,003360		мг/с	
выбросы вредного вещества, YнуH_2S		0,000000		мг/с	
валовые выбросы, YнуC_1-C_5		0.002213	г/с	0.0698	т/г
валовые выбросы, YнуC_6-C_{10}		0.000819	г/с	0.0258	т/г
валовые выбросы, Yну ,бензол		0.0000107	г/с	0.000337	т/г
валовые выбросы, Yну толуол		0.0000067	г/с	0.000212	т/г
валовые выбросы, Yну ксилол		0.00000336	г/с	0.000106	т/г

Сог..."Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами" - Алматы, 1996 г.

<u>Площадка №2 - Пункт сбора нефти Забурунье</u>

Организованные источники

Источник загрязнения №0105. Дизельгенератор «ЯМЗ-238» (АД150С-Т400-1Р)
Источник выделения №001. Выхлопная труба
<u>Расчет выбросов на 2023-2026 г.г.</u>
Список литературы: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 48.2
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 150
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 148.7Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э$ **= 8.72 * 10-6 * 148.7 * 150 = 0.1944996** (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273)$ **= 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265** (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог}$ **= 0.1944996 / 0.359066265 = 0.541681631** (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитальногоремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 6.2 * 150 / 3600 = 0.258333333**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 26 * 48.2 / 1000 = 1.2532**

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (9.6 * 150 / 3600) * 0.8 = 0.32**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (40 * 48.2 / 1000) * 0.8 = 1.5424**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчетена С);

Растворитель РПК-265П) (10)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **2.9 * 150 / 3600 = 0.120833333**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **12 * 48.2 / 1000 = 0.5784**

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.5 * 150 / 3600 = 0.020833333**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **2 * 48.2 / 1000 = 0.0964**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **1.2 * 150 / 3600 = 0.05**
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ = **5 * 48.2 / 1000 = 0.241**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.12 * 150 / 3600 = 0.005**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.5 * 48.2 / 1000 = 0.0241**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.000012 * 150 / 3600 = 0.0000005**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.000055 * 48.2 / 1000 = 0.000002651**

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ = **(9.6 * 150 / 3600) * 0.13 = 0.052**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ = **(40 * 48.2 / 1000) * 0.13 = 0.25064**

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек*	*т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	1.5424
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	0.25064
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020833333	0.0964
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	0.241
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.258333333	1.2532
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.000002651
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005	0.0241
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.120833333	0.5784

Неорганизованные источники

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №1
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023 г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1573**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1573 / (0.87 · 60) = 30.13**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.247**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.247 · 1573 / (10^7 · 0.87) = 0.1192**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.1192 / 100 = 0.0864**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.1192 / 100 = 0.03195**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.1192 / 100 = 0.000417**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.1192 / 100 = 0.000262**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.1192 / 100 = 0.000131**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0864
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.03195
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000417
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000131
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000262

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №1
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2024 г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1258**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1258 / (0.87 · 60) = 24.1**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1258 / (10^7 · 0.87) = 0.106**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.106 / 100 = 0.0769**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.106 / 100 = 0.0284**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.106 / 100 = 0.000371**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.106 / 100 = 0.000233**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.106 / 100 = 0.0001166**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0769
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0284
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000371
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001166
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000233

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №1
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025 г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 916**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 916 / (0.87 · 60) = 17.55**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**

Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 916 / (10⁷ ·** **0.87) = 0.0773**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0773 / 100 = 0.0561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0773 / 100 = 0.0207**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0773 / 100 = 0.0002706**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0773 / 100 = 0.00017**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0773 / 100 = 0.000085**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0561
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0207
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002706
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000085
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.00017

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №1
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026 г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б, В**

Значение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент, ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10^7 · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1573**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 1573 / (0.87 \cdot 60) = 30.13$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.247**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.92 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 2.247 \cdot 1573 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.1192$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.2905$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.1192 / 100 = 0.0864**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.1192 / 100 = 0.03195**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.1192 / 100 = 0.000417**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.1192 / 100 = 0.000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.1192 / 100 = 0.000131**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0864
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.03195
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000417
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000131
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000262

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1258**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1258 / (0.87 · 60) = 24.1**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +***
KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO) **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1258 / (10^7 · 0.87) = 0.106**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·***
KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4 **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.106 / 100 = 0.0769**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.106 / 100 = 0.0284**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.106 / 100 = 0.000371**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.106 / 100 = 0.000233**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.106 / 100 = 0.0001166**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0769
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0284
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000371
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001166
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000233

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент **,** ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 916**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 916 / (0.87 · 60) = 17.55**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 916 / (10⁷ · 0.87) = 0.0773**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0773 / 100 = 0.0561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0773 / 100 = 0.0207**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0773 / 100 = 0.0002706**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0773 / 100 = 0.00017**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0773 / 100 = 0.000085**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0561
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0207
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002706
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000085

0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.00017

Источник загрязнения №6201. Резервуар хранения нефти №2
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10^7 · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6206. Резервуар хранения нефти №3
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1573**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 1573 / (0.87 · 60) = 30.13**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.247**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.92 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 2.247 \cdot 1573 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.1192$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.2905$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 72.52 \cdot 0.1192 / 100 = 0.0864$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 72.52 \cdot 0.2905 / 100 = 0.2107$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.1192 / 100 = 0.03195$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0779$

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.1192 / 100 = 0.000417$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2905 / 100 = 0.001017$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.1192 / 100 = 0.000262$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2905 / 100 = 0.000639$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.1192 / 100 = 0.000131$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0003196$

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0864
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.03195
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000417
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000131
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000262

Источник загрязнения №6206. Резервуар хранения нефти №3
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**

Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1258**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1258 / (0.87 · 60) = 24.1**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1258 / (10⁷ · 0.87) = 0.106**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.106 / 100 = 0.0769**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.106 / 100 = 0.0284**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.106 / 100 = 0.000371**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.106 / 100 = 0.000233**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.106 / 100 = 0.0001166**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0769
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0284
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000371
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001166
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000233

Источник загрязнения №6206. Резервуар хранения нефти №3
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 916**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 916 / (0.87 · 60) = 17.55**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 916 / (10^7 · 0.87) = 0.0773**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0773 / 100 = 0.0561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0773 / 100 = 0.0207**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0773 / 100 = 0.0002706**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0773 / 100 = 0.00017**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0773 / 100 = 0.000085**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0561
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0207
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002706
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000085
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.00017

Источник загрязнения №6206. Резервуар хранения нефти №3
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10^7 · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6207. Резервуар хранения нефти №4
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.42**
KTMIN = **0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.92**
KTMAX = **0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1573**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1573 / (0.87 · 60) = 30.13**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.247**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.247 · 1573 / (10⁷ · 0.87) = 0.1192**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.1192 / 100 = 0.0864**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.1192 / 100 = 0.03195**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.1192 / 100 = 0.000417**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.1192 / 100 = 0.000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.1192 / 100 = 0.000131**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0864
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.03195
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000417
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000131
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000262

Источник загрязнения №6207. Резервуар хранения нефти №4
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1258**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1258 / (0.87 · 60) = 24.1**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1258 / (10^7 · 0.87) = 0.106**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.106 / 100 = 0.0769**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.106 / 100 = 0.0284**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.106 / 100 = 0.000371**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.106 / 100 = 0.000233**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.106 / 100 = 0.0001166**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0769
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0284
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000371
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001166
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000233

Источник загрязнения №6207. Резервуар хранения нефти №4
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент **, ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 916**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 916 / (0.87 · 60) = 17.55**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 916 / (10^7 · 0.87) = 0.0773**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0773 / 100 = 0.0561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0773 / 100 = 0.0207**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0773 / 100 = 0.0002706**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0773 / 100 = 0.00017**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0773 / 100 = 0.000085**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0561
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0207
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002706
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000085
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.00017

Источник загрязнения №6207. Резервуар хранения нефти №4
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**

Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10⁷ · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10⁴ = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6208. Резервуар хранения нефти №5
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**

Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1573**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1573 / (0.87 · 60) = 30.13**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.247**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.247 · 1573 / (10^7 · 0.87) = 0.1192**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.1192 / 100 = 0.0864**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.1192 / 100 = 0.03195**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.1192 / 100 = 0.000417**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.1192 / 100 = 0.000262**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.1192 / 100 = 0.000131**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0864
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.03195
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000417
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000131
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000262

Источник загрязнения №6208. Резервуар хранения нефти №5
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2024г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1258**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1258 / (0.87 · 60) = 24.1**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1258 / (10^7 · 0.87) = 0.106**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.106 / 100 = 0.0769**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.106 / 100 = 0.0284**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.106 / 100 = 0.000371**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.106 / 100 = 0.000233**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.106 / 100 = 0.0001166**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0769
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0284
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000371
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001166
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000233

Источник загрязнения №6208. Резервуар хранения нефти №5
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 916**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 916 / (0.87 · 60) = 17.55**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**

Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 916 / (10^7 · 0.87) = 0.0773**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0773 / 100 = 0.0561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0773 / 100 = 0.0207**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0773 / 100 = 0.0002706**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.0773 / 100 = 0.00017**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0773 / 100 = 0.000085**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0561
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0207
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002706
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000085
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.00017

Источник загрязнения №6208. Резервуар хранения нефти №5
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б, В**

Значение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25**, ***P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10^7 · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6209. Резервуар хранения нефти №6
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 1575**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 1575 / (0.87 \cdot 60) = 30.2$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.245**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.92 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 2.245 \cdot 1575 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.1193$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.2905$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.1193 / 100 = 0.0865**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.1193 / 100 = 0.032**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.1193 / 100 = 0.0004176**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.1193 / 100 = 0.0002625**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.1193 / 100 = 0.0001312**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0865
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.032
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0004176
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0001312
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.0002625

Источник загрязнения №6209. Резервуар хранения нефти №6
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ* = 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT* = 38**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 1260**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 1260 / (0.87 · 60) = 24.14**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB +*** ***KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 1260 / (10^7 · 0.87) = 0.1063**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX ·*** ***KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.1063 / 100 = 0.0771**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.1063 / 100 = 0.0285**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.1063 / 100 = 0.000372**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.1063 / 100 = 0.000234**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.1063 / 100 = 0.000117**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0771
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0285
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000372
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000117
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000234

Источник загрязнения №6209. Резервуар хранения нефти №6
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
<u>Расчет выбросов на 2025г.</u>
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент **,** ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 920**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 920 / (0.87 \cdot 60) = 17.62$
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.92 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 2.5 \cdot 920 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.0776$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.2905$

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 72.52 \cdot 0.0776 / 100 = 0.0563$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 72.52 \cdot 0.2905 / 100 = 0.2107$

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.0776 / 100 = 0.0208$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0779$

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0776 / 100 = 0.0002716$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2905 / 100 = 0.001017$

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0776 / 100 = 0.0001707$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2905 / 100 = 0.000639$

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0776 / 100 = 0.0000854$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0003196$

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0563
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0208
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002716
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0000854

0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.0001707

Источник загрязнения №6209. Резервуар хранения нефти №6
Источник выделения №001. Дыхательный клапан
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Производительность закачки, м3/час, ***QZ*** **= 26**
Производительность откачки, м3/час, ***QOT*** **= 38**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 765**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 765 / (0.87 · 60) = 14.66**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 2.5 · 765 / (10^7 · 0.87) = 0.0645**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 0.0645 / 100 = 0.0468**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.0645 / 100 = 0.0173**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.0645 / 100 = 0.0002258**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.0645 / 100 = 0.000142**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.0645 / 100 = 0.000071**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.0468
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0173
0602	Бензол (64)	0.001017	0.0002258
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000071
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000142

Источник загрязнения №6202. Насос для перекачки нефти НБ-50
Источник выделения №001. Насос НБ-50
<u>Расчет выбросов на 2023-2026г.г.</u>
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчеты по п. 6-8.

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С
Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 8.1), ***Q*** **= 0.05**
Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1*** **= 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1*** **= 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_***
Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), ***G = Q · NN1 / 3.6***
Валовый выброс, т/год (8.2), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000***

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	***Q***	***N1***	***NN 1***	***T, ч/год***				**Сод-ние ЗВ**	***G=Q*NN1/ 3.6, г/с***	***M=(Q*N1*_T_)/1000, т/год***				
						2023	***2024***	***2025***	***2026***				***2023***	***2024***	***2025***	***2026***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-5	0,05	1	1		417	334	243	203	0,7252	0,01007		0,01512	0,012111	0,00881	0,00736
0416	Смесь углеводородов предельных С6-10	0,05	1	1		417	334	243	203	0,268	0,00372		0,00559	0,004476	0,00326	0,00272
0602	Бензол	0,05	1	1		417	334	243	203	0,0035	0,00005		0,00007	0,000058	0,00004	0,00004
0621	Метилбензол (Толуол)	0,05	1	1		417	334	243	203	0,0022	0,00003		0,00005	0,000037	0,00003	0,00002
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,05	1	1		417	334	243	203	0,0011	0,00002		0,00002	0,000018	0,00001	0,00001
	Всего:									**1**	**0,01389**		**0,02085**	**0,0167**	**0,01215**	**0,01015**

Источник №6203. Насос для перекачки нефти 9МГР
Источник выделения №001. Насос 9МГР
<u>Расчет выбросов на 2023-2026г.г.</u>
Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005г. Расчеты по п. 6-8.

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С
Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 8.1), ***Q*** **= 0.05**

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1*** **= 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1*** **= 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_***
Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), ***G = Q · NN1 / 3.6***
Валовый выброс, т/год (8.2), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000***

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Q	N1	NN 1	T, ч/год					Сод-ние ЗВ	G=Q*NN1/ 3.6, г/с	M=(Q*N1*_T_)/1000, т/год				
						2023	2024	2025	2026				2023	2024	2025	2026
0415	Смесь углеводородов предельных С1-5	0,05	1	1		277	222	161	135	0,7252	0,01007		0,01004	0,00805	0,00584	0,0049
0416	Смесь углеводородов предельных С6-10	0,05	1	1		277	222	161	135	0,268	0,00372		0,00371	0,00298	0,00215	0,00181
0602	Бензол	0,05	1	1		277	222	161	135	0,0035	0,00005		0,00005	0,00004	0,00003	0,00002
0621	Метилбензол (Толуол)	0,05	1	1		277	222	161	135	0,0022	0,00003		0,00003	0,00002	0,00002	0,00001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,05	1	1		277	222	161	135	0,0011	0,00002		0,00002	0,00001	0,00001	0,00001
	Всего:									**1**	**0,01389**		**0,01385**	**0,0111**	**0,00805**	**0,00675**

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость
Источник выделения №001. Приемная емкость
Расчет выбросов на 2023г.
Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.42**
KTMIN **= 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.92**
KTMAX **= 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Заглубленный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент **,** ***KPSR*** **= 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 9440**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 9440 / (0.87 · 60) = 180.8**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.35**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.35 · 9440 / (10^7 · 0.87) = 0.43**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.43 / 100 = 0.312**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.43 / 100 = 0.1152**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 0.43 / 100 = 0.001505**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 0.43 / 100 = 0.000946**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.43 / 100 = 0.000473**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.312
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.1152
0602	Бензол (64)	0.001017	0.001505
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.000473
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000946

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость
Источник выделения №001. Приемная емкость
Расчет выбросов на 2024г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Заглубленный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 7550**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 7550 / (0.87 · 60) = 144.6**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз

резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 41.25**, ***P*** **= 41.25**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 226 + 45 = 180.6$
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot (0.92 \cdot 1 + 0.42) \cdot 0.1 \cdot 1.35 \cdot 7550 / (10^7 \cdot 0.87) = 0.344$
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 41.25 \cdot 180.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 26) / 10^4 = 0.2905$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 72.52 \cdot 0.344 / 100 = 0.2495$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 72.52 \cdot 0.2905 / 100 = 0.2107$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.344 / 100 = 0.0922$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0779$

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.344 / 100 = 0.001204$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2905 / 100 = 0.001017$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.344 / 100 = 0.000757$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2905 / 100 = 0.000639$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.344 / 100 = 0.0003784$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2905 / 100 = 0.0003196$

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.2495
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0922
0602	Бензол (64)	0.001017	0.001204
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0003784
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000757

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость
Источник выделения №001. Приемная емкость
Расчет выбросов на 2025г.
Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.42**
KTMIN = **0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.92**
KTMAX = **0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Заглубленный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **5500**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **5500 / (0.87 · 60) = 105.4**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **41.25**, ***P*** = **41.25**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.35 · 5500 / (10^7 · 0.87) = 0.2505**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52 · 0.2505 / 100 = 0.1817**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.2505 / 100 = 0.0671**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.2505 / 100 = 0.000877**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.2505 / 100 = 0.000551**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 0.2505 / 100 = 0.0002756**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.1817
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0671
0602	Бензол (64)	0.001017	0.000877
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0002756
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000551

Источник загрязнения №6204. Приемная емкость
Источник выделения №001. Приемная емкость
Расчет выбросов на 2026г.
Вид выброса, ***VV* = Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME* = Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN* = 10**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.42**
***KTMIN* = 0.42**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX* = 40**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.92**
***KTMAX* = 0.92**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Заглубленный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 60**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б,**
ВЗначение Kpsr(Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax(Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 60**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 4590**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.87**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 4590 / (0.87 · 60) = 87.9**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 1.44**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемойиз
резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 26**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 41.25, *P* = 41.25**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 226**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 226 + 45 = 180.6**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 41.25 · 180.6 · (0.92 · 1 + 0.42) · 0.1 · 1.44 · 4590 / (10^7 · 0.87) = 0.223**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 41.25 · 180.6 · 0.92 · 0.1 · 1 · 26) / 10^4 = 0.2905**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 0.223 / 100 = 0.1617**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.2905 / 100 = 0.2107**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.223 / 100 = 0.0598**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2905 / 100 = 0.0779**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.223 / 100 = 0.00078**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2905 / 100 = 0.001017**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.223 / 100 = 0.000491**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2905 / 100 = 0.000639**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.223 / 100 = 0.0002453**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2905 / 100 = 0.0003196**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2107	0.1617
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779	0.0598
0602	Бензол (64)	0.001017	0.00078
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003196	0.0002453
0621	Метилбензол (349)	0.000639	0.000491

Источник загрязнения №6210. Дренажная емкость
Источник выделения №001. Дренажная емкость **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами», г.Алматы, 1996 г.

Количество выбросов углеводородов из емкости определяется согласно методике по формуле 5.32 (1):

$$\mathbf{П = F \times q \times K_{11},}$$

где: F - площадь поверхности испарения = 0,3 м²;
q - удельный выброс загрязняющих веществ = 0,093 кг/(м²*ч);
$К_{11}$ - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0,1;
Объем емкости – 60 м³
Время работы – 8760 ч/год.

$\mathbf{П_{сек}}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279 кг/час × 1000/3600 = 0,0008 г/с
$\mathbf{П_{год}}$ = 0,3 × 0,093 × 0,1 = 0,00279/1000 × 8760 ч/год = 0,024 т/год

Содержание ЗВ, масс. доля от общих выбросов ($С_х$) – углеводородов $С_{1-5}$ – 72,52%; углеводородов $С_{6-10}$ – 26,8%; бензола – 0,35%; толуола – 0,22%; ксилола – 0,11%.

Расчет выброса с учетом массовой доли **($С_х$)** каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Общий выброс**		**Сод-ние ЗВ**	**Выбросы ЗВ**	
		г/с	**т/год**		**г/с**	**т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0008	0,024	0,7252	0,00058	0,017405
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0008	0,024	0,268	0,000214	0,006432
0602	Бензол	0,0008	0,024	0,0035	0,000003	0,000084
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0008	0,024	0,0022	0,000002	0,000053
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0008	0,024	0,0011	0,000001	0,000026
	Итого:				**0,0008**	**0,024**

Источник загрязнения №6211. Устройство верхнего налива
Источник выделения №001. Устройство верхнего налива **Расчет выбросов на 2023 - 2026 г.г.**

Список литературы: «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.».

Предназначено для налива жидкости с дренажной емкости в автоцистерны. Количество рукавов – 1 шт.

Исходные данные:

Давление насыщенных паров жидкости, гПа	**Ps38**	55
Молекулярная масса паров жидкости (табл. 4.3. методики)	**Mn**	176
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5x**	0,054
Поправочный коэффициент (табл.1.4 Прил.1 расч.методики)	**K5t**	0,84
Коэффициент, зависящий от давления насыщенных паров и клим.зоны (табл. 4.1. расч.методики)	**K8**	1,75
Коэффициент эффективности газоулавливающего устройства резервуара (доли единиц)	**Η**	0
Производительность насоса, м3/час		26

Расчетная формула (4.2. расчетной методики):

Пцн = 2,52*Vж*Ps38*Mn* (K5x+K5t)*K8*(1-Η)*10-9, кг/час

Расчеты выбросов:

на 2023 г.			
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год		**Vж**	325
Время налива, ч/год		**t**	13
Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,012403	***0,00345***	***0,00016***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Масс.содерж-е, % масс.**	**г/с**	**т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,0025019	0,0001160
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,0009246	0,0000429
0602	Бензол	0,0035	0,0000121	0,0000006
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,0000076	0,0000003
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,0000038	0,0000002
	Итого:		***0,00345***	***0,00016***
на 2024 г.				
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год			**Vж**	260
Время налива, ч/год			**t**	10

Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,009923	***0,00276***	***0,00010***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросов составит:

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Масс.содерж-е, % масс.**	**г/с**	**т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,0020016	0,0000725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,0007397	0,0000268
0602	Бензол	0,0035	0,0000097	0,0000004
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,000006	0,0000002
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,000003	0,0000001
	Итого:		***0,00276***	***0,0001***

на 2025 г.		
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год	**Vж**	190
Время налива, ч/год	**t**	7

Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,007251	***0,00201***	***0,00005***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросов составит:

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Масс.содерж-е, % масс.**	**г/с**	**т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,0014577	0,0000363
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,0005387	0,0000134
0602	Бензол	0,0035	0,0000070	0,0000002
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,0000044	0,0000001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,0000022	0,0000001
	Итого:		***0,00201***	***0,00005***

на 2026 г.		
Годовой объем наливаемой жидкости, м3/год	**Vж**	159
Время налива, ч/год	**t**	6

Выбросы углеводородов (Пцн):	**(Пцн), кг/час**	**Пцн*1000/3600, г/с**	**Пцн*t/1000, т/год**
	0,006068	***0,00169***	***0,00004***

Расчет выброса с учетом массовой доли каждого выбрасываемого вещества в общей массе выбросовсоставит:

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Масс.содерж-е, % масс.**	**г/с**	**т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7252	0,0012256	0,000029
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,268	0,0004529	0,00001072
0602	Бензол	0,0035	0,0000059	0,00000014
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0022	0,0000037	0,0000001
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0011	0,0000019	0,00000004
	Итого:		***0,00169***	***0,00004***

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства 2023 год

Источник № 0222 - Компрессор передвижной

Список литературы:
1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

~~~~~~

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 4.4
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 60
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 6.6
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 400
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 6.6 * 60 = 0.00345312$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 400 / 273) = 0.531396731$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.00345312 / 0.531396731 = 0.006498196$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 7.2 * 60 / 3600 = 0.12$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 30 * 4.4 / 1000 = 0.132$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
~~~~~~

$M_i = (e_{Mi} * P_э / 3600) * 0.8 = (10.3 * 60 / 3600) * 0.8 = 0.137333333$
$W_i = (q_{Mi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (43 * 4.4 / 1000) * 0.8 = 0.15136$

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 3.6 * 60 / 3600 = 0.06$
$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 15 * 4.4 / 1000 = 0.066$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.7 * 60 / 3600 = 0.011666667$
$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 3 * 4.4 / 1000 = 0.0132$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 1.1 * 60 / 3600 = 0.018333333$
$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 4.5 * 4.4 / 1000 = 0.0198$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.15 * 60 / 3600 = 0.0025$
$W_i = q_{Mi} * B_{год} = 0.6 * 4.4 / 1000 = 0.00264$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.000013 * 60 / 3600 = 0.000000217$
$W_i = q_{Mi} * B_{год} = 0.000055 * 4.4 / 1000 = 0.000000242$

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{Mi} * P_э / 3600) * 0.13 = (10.3 * 60 / 3600) * 0.13 = 0.022316667$
$W_i = (q_{Mi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (43 * 4.4 / 1000) * 0.13 = 0.024596$

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.137333333	0.15136	0	0.137333333	0.15136
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.022316667	0.024596	0	0.022316667	0.024596
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666667	0.0132	0	0.011666667	0.0132
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.018333333	0.0198	0	0.018333333	0.0198
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	0.132	0	0.12	0.132
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000217	0.000000242	0	0.000000217	0.000000242
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	0.00264	0	0.0025	0.00264
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.06	0.066	0	0.06	0.066

	предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					

Источник № 0223 - Агрегат сварочный дизельный

Список литературы:
1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~~

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 0.36
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 1
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 44.4
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 400
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 44.4 * 1 = 0.000387168$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 400 / 273) = 0.531396731$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.000387168 / 0.531396731 = 0.000728586$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 7.2 * 1 / 3600 = 0.002$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 30 * 0.36 / 1000 = 0.0108$
~~~~~~

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
M_i = (e_{Mi} * $P_э$ / 3600) * 0.8 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.8 = 0.002288889
W_i = (q_{Mi} * $B_{год}$ / 1000) * 0.8 = (43 * 0.36 / 1000) * 0.8 = 0.012384

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
M_i = e_{Mi} * $P_э$ / 3600 = 3.6 * 1 / 3600 = 0.001
W_i = q_{Mi} * $B_{год}$ / 1000 = 15 * 0.36 / 1000 = 0.0054

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
M_i = e_{Mi} * $P_э$ / 3600 = 0.7 * 1 / 3600 = 0.000194444
W_i = q_{Mi} * $B_{год}$ / 1000 = 3 * 0.36 / 1000 = 0.00108

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
M_i = e_{Mi} * $P_э$ / 3600 = 1.1 * 1 / 3600 = 0.000305556
W_i = q_{Mi} * $B_{год}$ / 1000 = 4.5 * 0.36 / 1000 = 0.00162

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
M_i = e_{Mi} * $P_э$ / 3600 = 0.15 * 1 / 3600 = 0.000041667
W_i = q_{Mi} * $B_{год}$ = 0.6 * 0.36 / 1000 = 0.000216

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
M_i = e_{Mi} * $P_э$ / 3600 = 0.000013 * 1 / 3600 = 0.000000004
W_i = q_{Mi} * $B_{год}$ = 0.000055 * 0.36 / 1000 = 0.00000002

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
M_i = (e_{Mi} * $P_э$ / 3600) * 0.13 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.13 = 0.000371944
W_i = (q_{Mi} * $B_{год}$ / 1000) * 0.13 = (43 * 0.36 / 1000) * 0.13 = 0.0020124

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002288889	0.012384	0	0.002288889	0.012384
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000371944	0.0020124	0	0.000371944	0.0020124
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000194444	0.00108	0	0.000194444	0.00108
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000305556	0.00162	0	0.000305556	0.00162
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.0108	0	0.002	0.0108
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000004	0.00000002	0	0.000000004	0.00000002
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000041667	0.000216	0	0.000041667	0.000216
2754	Алканы С12-19 /в	0.001	0.0054	0	0.001	0.0054

	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					

Источник № 0224 - Дизельная электростанция (4 кВт)

Список литературы:
1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~~

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 0.01
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 4
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 556
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 400
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 556 * 4 = 0.01939328$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 400 / 273) = 0.531396731$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.01939328 / 0.531396731 = 0.036494918$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
~~~~~~

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 7.2 * 4 / 3600 = 0.008$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 30 * 0.01 / 1000 = 0.0003$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8 = (10.3 * 4 / 3600) * 0.8 = 0.009155556$
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (43 * 0.01 / 1000) * 0.8 = 0.000344$

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 3.6 * 4 / 3600 = 0.004$
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 15 * 0.01 / 1000 = 0.00015$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.7 * 4 / 3600 = 0.000777778$
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 3 * 0.01 / 1000 = 0.00003$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 1.1 * 4 / 3600 = 0.001222222$
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 4.5 * 0.01 / 1000 = 0.000045$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.15 * 4 / 3600 = 0.000166667$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 0.6 * 0.01 / 1000 = 0.000006$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.000013 * 4 / 3600 = 0.000000014$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 0.000055 * 0.01 / 1000 = 5.5E-10$

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13 = (10.3 * 4 / 3600) * 0.13 = 0.001487778$
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (43 * 0.01 / 1000) * 0.13 = 0.0000559$

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.009155556	0.000344	0	0.009155556	0.000344
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001487778	0.0000559	0	0.001487778	0.0000559
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000777778	0.00003	0	0.000777778	0.00003
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001222222	0.000045	0	0.001222222	0.000045
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.008	0.0003	0	0.008	0.0003
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000014	5.5E-10	0	0.000000014	5.5E-10
1325	Формальдегид	0.000166667	0.000006	0	0.000166667	0.000006

	(Метаналь) (609)					
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004	0.00015	0	0.004	0.00015

Источник № 0225- Котел битумный

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KZ*** = **1идкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** = **7.01**
Расход топлива, г/с, ***BG*** = **1.1**
Марка топлива, ***M*** = **Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** = **10210**
Пересчет в МДж, ***QR*** = ***QR · 0.004187*** = **10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** = **0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** = **0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** = **0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** = **0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** = **100**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** = **100**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** = **0.0792**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** = **0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** = ***KNO · (QF / QN)$^{0.25}$*** = **0.0792 · (100 / 100)$^{0.25}$ = 0.0792**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** = ***0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** = **0.001 · 7.01 · 42.75 · 0.0792 · (1-0) = 0.02373**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** = ***0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** = **0.001 · 1.1 · 42.75 · 0.0792 · (1-0) = 0.003724**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** = ***0.8 · MNOT*** = **0.8 · 0.02373 = 0.019**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** = ***0.8 · MNOG*** = **0.8 · 0.003724 = 0.00298**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** = ***0.13 · MNOT*** = **0.13 · 0.02373 = 0.003085**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** = ***0.13 · MNOG*** = **0.13 · 0.003724 = 0.000484**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** = **0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** = **0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** = **0.02 · 7.01 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 7.01 = 0.0412**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** = **0.02 · 1.1 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 1.1 = 0.00647**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** = **0**
Тип топки: Камерная топка
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q3*** = **0.5**
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, ***R*** = **0.65**
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), ***CCO = Q3 · R · QR*** = **0.5 · 0.65 · 42.75 = 13.9**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** = **0.001 · 7.01 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.0974**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** = **0.001 · 1.1 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.0153**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00298	0.019
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000484	0.003085
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00647	0.0412
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0153	0.0974

Источник № 6319- Выемка грунта

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, ***KOC*** = **0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Глина
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** = **0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** = **0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1
Степень открытости: с 2-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** = **0.2**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** = **5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** = **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** = **12**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** = **2**
Влажность материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Размер куска материала, мм, ***G7*** = **1**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** = **0.8**
Высота падения материала, м, ***GB*** = **1.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** = **0.6**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** = **2.2**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** = **14545.6**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** = **0.85**
Вид работ: Погрузка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 0.2 \cdot 0.9 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 2.2 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0.85) = 0.01584$
Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1 применяется 20-ти минутное осреднение.
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), ***TT*** = **1**
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.01584 \cdot 1 \cdot 60 / 1200 = 0.000792$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.2 \cdot 0.9 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 14545.6 \cdot (1-0.85) = 0.226$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G,GC) = 0.000792$
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.226 = 0.226$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.226 = 0.0904$
Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.000792 = 0.000317$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000317	0.0904

Источник № 6320- Засыпка грунта

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, ***KOC*** = **0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Глина
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** = **0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** = **0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1
Степень открытости: с 3-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** = **0.5**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** = **5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** = **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** = **12**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** = **2**
Влажность материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Размер куска материала, мм, ***G7*** = **0.1**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** = **1**
Высота падения материала, м, ***GB*** = **1.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** = **0.6**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** = **3**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** = **12028.5**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** = **0.85**
Вид работ: Разгрузка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1\text{-}NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 3 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1\text{-}0.85) = 0.0675$
Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1\text{-}NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 12028.5 \cdot (1\text{-}0.85) = 0.585$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G,GC) = 0.0675$
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.585 = 0.585$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.585 = 0.234$
Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0675 = 0.027$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.027	0.234

	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		

Источник № 6321- Земляные работы;

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, ***KOC*** = **0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Глина
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** = **0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** = **0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1
Степень открытости: с 4-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** = **1**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** = **5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** = **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** = **12**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** = **2**
Влажность материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Размер куска материала, мм, ***G7*** = **0.1**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** = **1**
Высота падения материала, м, ***GB*** = **1.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** = **0.6**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** = **2.7**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** = **9912.33**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** = **0.85**
Вид работ: Разгрузка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 2.7 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0.85) = 0.1215$
Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 9912.33 \cdot (1-0.85) = 0.963$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G,GC) = 0.1215$
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.963 = 0.963$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.963 = 0.385$
Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.1215 = 0.0486$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0486	0.385

Источник № 6322- Буровые работы

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, $KOC = 0.4$

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах
Буровой станок: СБШ-200
Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., $N = 2$
Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., $N1 = 1$
"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_T_ = 100$
Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: < = 4
Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час(табл.3.4.1), $V = 1.41$
Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Известняки, углистые сланцы, конгломераты, f< = 4
Влажность выбуриваемого материала, %, $VL = 1$
Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала(табл.3.1.4), $K5 = 0.9$
Средства пылеподавления или улавливание пыли: ВВП - водно-воздушное пылеподавление
Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы , кг/м3(табл.3.4.2), $Q = 0.6$

<u>Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 1.41 \cdot 0.6 \cdot 0.9 / 3.6 = 0.0846$
Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 1.41 \cdot 0.6 \cdot 100 \cdot 0.9 \cdot 10^{-3} = 0.03046$
Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot N1 = 0.0846 \cdot 1 = 0.0846$
Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_M_ = M \cdot N = 0.03046 \cdot 2 = 0.0609$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.0846	0.0609

	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		

Источник № 6323- Сварочные работы

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, ***KNO2*** = **0.8**
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, ***KNO*** = **0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B*** = **84.9842**
Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX*** = **1**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **16.31**
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **10.69**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **10.69 · 84.9842 / 10^6 = 0.000908**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **10.69 · 1 / 3600 = 0.00297**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **0.92**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **0.92 · 84.9842 / 10^6 = 0.0000782**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **0.92 · 1 / 3600 = 0.0002556**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **1.4**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **1.4 · 84.9842 / 10^6 = 0.000119**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **1.4 · 1 / 3600 = 0.000389**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **3.3**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **3.3 · 84.9842 / 10^6 = 0.0002804**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **3.3 · 1 / 3600 = 0.000917**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **0.75**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **0.75 · 84.9842 / 10^6 = 0.0000637**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **0.75 · 1 / 3600 = 0.0002083**

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **1.5**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***KNO2 · GIS · B / 10^6*** = **0.8 · 1.5 · 84.9842 / 10^6 = 0.000102**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***KNO2 · GIS · BMAX / 3600*** = **0.8 · 1.5 · 1 / 3600 = 0.000333**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***KNO · GIS · B / 10^6*** = **0.13 · 1.5 · 84.9842 / 10^6 = 0.00001657**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***KNO · GIS · BMAX / 3600*** = **0.13 · 1.5 · 1 / 3600 = 0.0000542**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **13.3**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **13.3 · 84.9842 / 10^6 = 0.00113**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **13.3 · 1 / 3600 = 0.003694**

ИТОГО:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00297	0.000908
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002556	0.0000782
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333	0.000102

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542	0.00001657
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694	0.00113
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083	0.0000637
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917	0.0002804
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000389	0.000119

Источник № 6324- Покрасочные работы

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных
выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS = **0.00312**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1$ = **1**
Способ окраски: Пневматический
Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2$ = **45**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI = **100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, DP = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6}$ = **0.00312 · 45 · 100 · 100 · 10^{-6} = 0.001404**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6)$ = **1 · 45 · 100 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.125**
Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, DK = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, $_M_ = KOC \cdot MS \cdot (100-F2) \cdot DK \cdot 10^{-4}$ = **1 · 0.00312 · (100-45) · 30 · 10^{-4} = 0.000515**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, $_G_ = KOC \cdot MS1 \cdot (100-F2) \cdot DK / (3.6 \cdot 10^4)$ = **1 · 1 · (100-45) · 30 / (3.6 · 10^4) = 0.0458**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.125	0.001404
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0458	0.000515

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-0119

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS = **0.00581**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1$ = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **47**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.00581 · 47 · 100 · 100 · 10^{-6} = 0.00273**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 47 · 100 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.1306**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = ***KOC · MS · (100-F2) · DK · 10^{-4}*** = **1 · 0.00581 · (100-47) · 30 · 10^{-4} = 0.000924**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = ***KOC · MS1 · (100-F2) · DK / (3.6 · 10^4)*** = **1 · 1 · (100-47) · 30 / (3.6 · 10^4) = 0.0442**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1306	0.00273
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0442	0.000924

Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит
Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.00024**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **100**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.00024 · 100 · 100 · 100 · 10^{-6} = 0.00024**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 100 · 100 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.278**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.278	0.00024

Марка ЛКМ: Лак КФ-965
Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.00056**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **65**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = $MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6}$ = $0.00056 \cdot 65 \cdot 100 \cdot 100 \cdot 10^{-6}$ = **0.000364**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = $MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6)$ = $1 \cdot 65 \cdot 100 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6)$ = **0.1806**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = $KOC \cdot MS \cdot (100-F2) \cdot DK \cdot 10^{-4}$ = $1 \cdot 0.00056 \cdot (100-65) \cdot 30 \cdot 10^{-4}$ = **0.0000588**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = $KOC \cdot MS1 \cdot (100-F2) \cdot DK / (3.6 \cdot 10^4)$ = $1 \cdot 1 \cdot (100-65) \cdot 30 / (3.6 \cdot 10^4)$ = **0.02917**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1806	0.000364
2902	Взвешенные частицы (116)	0.02917	0.0000588

Марка ЛКМ: Эмаль ХВ-124
Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.00241**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **27**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **26**

Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.00241 · 27 · 26 · 100 · 10^{-6} = 0.0001692**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 27 · 26 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0195**

Примесь: 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **12**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.00241 · 27 · 12 · 100 · 10^{-6} = 0.0000781**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 27 · 12 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.009**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **62**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.00241 · 27 · 62 · 100 · 10^{-6} = 0.0004034**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 27 · 62 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0465**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = ***KOC · MS · (100-F2) · DK · 10^{-4}*** = **1 · 0.00241 · (100-27) · 30 · 10^{-4} = 0.000528**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = ***KOC · MS1 · (100-F2) · DK / (3.6 · 10^4)*** = **1 · 1 · (100-27) · 30 / (3.6 · 10^4) = 0.0608**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0621	Метилбензол (349)	0.0465	0.0004034
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.009	0.0000781
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0195	0.0001692
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0608	0.000528

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.01786**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **45**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **50**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.01786 · 45 · 50 · 100 · 10^{-6} = 0.00402**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 45 · 50 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0625**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **50**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.01786 · 45 · 50 · 100 · 10^{-6} = 0.00402**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^6)*** = **1 · 45 · 50 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0625**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = ***KOC · MS · (100-F2) · DK · 10^{-4}*** = **1 · 0.01786 · (100-45) · 30 · 10^{-4} = 0.002947**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = ***KOC · MS1 · (100-F2) · DK / (3.6 · 10^4)*** = **1 · 1 · (100-45) · 30 / (3.6 · 10^4) = 0.0458**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0625	0.00402
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0625	0.00402
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0458	0.002947

Марка ЛКМ: МА-015

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.0127**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **49.5**

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **20.78**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.0127 · 49.5 · 20.78 · 100 · 10^{-6} = 0.001306**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^{6})*** = **1 · 49.5 · 20.78 · 100 / (3.6 · 10^{6}) = 0.0286**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **20.14**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.0127 · 49.5 · 20.14 · 100 · 10^{-6} = 0.001266**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^{6})*** = **1 · 49.5 · 20.14 · 100 / (3.6 · 10^{6}) = 0.0277**

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **1.4**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.0127 · 49.5 · 1.4 · 100 · 10^{-6} = 0.000088**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^{6})*** = **1 · 49.5 · 1.4 · 100 / (3.6 · 10^{6}) = 0.001925**

Примесь: 2750 Сольвент нафта (1149*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **57.68**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = ***MS · F2 · FPI · DP · 10^{-6}*** = **0.0127 · 49.5 · 57.68 · 100 · 10^{-6} = 0.003626**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = ***MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10^{6})*** = **1 · 49.5 · 57.68 · 100 / (3.6 · 10^{6}) = 0.0793**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = ***KOC · MS · (100-F2) · DK · 10^{-4}*** = **1 · 0.0127 · (100-49.5) · 30 · 10^{-4} = 0.001924**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = ***KOC · MS1 · (100-F2) · DK / (3.6 · 10^{4})*** = **1 · 1 · (100-49.5) · 30 / (3.6 · 10^{4}) = 0.0421**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*

1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0286	0.001306
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.001925	0.000088
2750	Сольвент нафта (1149*)	0.0793	0.003626
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0277	0.001266
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0421	0.001924

Марка ЛКМ: Лак БТ-577

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.00166107**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **63**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **57.4**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = $MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6}$ = **0.00166107 · 63 · 57.4 · 100 · 10^{-6} = 0.000601**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = $MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6)$ = **1 · 63 · 57.4 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.1005**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **42.6**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_*** = $MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6}$ = **0.00166107 · 63 · 42.6 · 100 · 10^{-6} = 0.000446**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_*** = $MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6)$ = **1 · 63 · 42.6 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0746**

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, ***_M_*** = $KOC \cdot MS \cdot (100-F2) \cdot DK \cdot 10^{-4}$ = **1 · 0.00166107 · (100-63) · 30 · 10^{-4} = 0.0001844**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, ***_G_*** = $KOC \cdot MS1 \cdot (100-F2) \cdot DK / (3.6 \cdot 10^4)$ = **1 · 1 · (100-63) · 30 / (3.6 · 10^4) = 0.03083**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1005	0.000601
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0746	0.000446

2902	Взвешенные частицы (116)	0.03083	0.0001844

Марка ЛКМ: Лак БТ-123

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS*** = **0.1347298**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1*** = **1**

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2*** = **56**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **96**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.1347298 \cdot 56 \cdot 96 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0724$
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 1 \cdot 56 \cdot 96 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1493$

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI*** = **4**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP*** = **100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.1347298 \cdot 56 \cdot 4 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.00302$
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 1 \cdot 56 \cdot 4 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.00622$

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DK*** = **30**
Валовый выброс ЗВ (1), т/год, $_M_ = KOC \cdot MS \cdot (100-F2) \cdot DK \cdot 10^{-4} = 1 \cdot 0.1347298 \cdot (100-56) \cdot 30 \cdot 10^{-4} = 0.0178$
Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, $_G_ = KOC \cdot MS1 \cdot (100-F2) \cdot DK / (3.6 \cdot 10^4) = 1 \cdot 1 \cdot (100-56) \cdot 30 / (3.6 \cdot 10^4) = 0.0367$
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1493	0.0724
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.00622	0.00302
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0367	0.0178

Источник № 6325- Движение спецтехники
Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, ***KOC*** = **0.4**

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах
Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >5 - < = 10 тонн
Коэфф., учитывающий грузоподъемность(табл.3.3.1), ***C1*** = **1**
Средняя скорость передвижения автотранспорта: >5 - < = 10 км/час
Коэфф., учитывающий скорость передвижения(табл.3.3.2), ***C2*** = **1**
Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)
Коэфф., учитывающий состояние дороги(табл.3.3.3), ***C3*** = **1**
Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., ***N1*** = **3**
Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, ***L*** = **3**
Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, ***N*** = **1**
Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, ***C7*** = **0.01**
Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, ***Q1*** = **1450**
Влажность поверхностного слоя дороги, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий увлажненность дороги(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, ***C4*** = **1.45**
Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/с, ***V1*** = **5**
Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, ***V2*** = **10**
Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 10 / 3.6)^{0.5} = 3.73$
Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове(табл.3.3.4), ***C5*** = **1.13**
Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, ***S*** = **2**
Перевозимый материал: Глина
Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с(табл.3.1.1), ***Q*** = **0.004**
Влажность перевозимого материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала(табл.3.1.4), ***K5M*** = **0.9**
Количество дней с устойчивым снежным покровом, ***TSP*** = **20**
Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, ***TO*** = **720**
Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.9 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 3 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.13 \cdot 0.9 \cdot 0.004 \cdot 2 \cdot 3) = 0.0185$
Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365-(TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.0185 \cdot (365-(20 + 60)) = 0.4555$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	0.0185	0.4555

	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		

Источник № 6326- Пыление при разгрузке сыпучих материалов

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, ***KOC*** = **0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Песок
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** = **0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** = **0.03**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1
Степень открытости: с 3-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** = **0.5**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** = **5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** = **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** = **12**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** = **2**
Влажность материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Размер куска материала, мм, ***G7*** = **0.1**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** = **1**
Высота падения материала, м, ***GB*** = **1.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** = **0.6**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** = **0.9**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** = **348.67**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** = **0.85**
Вид работ: Пересыпка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.03 \cdot 2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 0.9 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0.85) = 0.0304$
Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.03 \cdot 1.2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 348.67 \cdot (1-0.85) = 0.0254$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G,GC) = 0.0304$
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.0254 = 0.0254$

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Щебенка
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** = **0.04**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** = **0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1
Степень открытости: с 3-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** = **0.5**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** = **5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** = **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** = **12**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** = **2**
Влажность материала, %, ***VL*** = **1**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** = **0.9**
Размер куска материала, мм, ***G7*** = **1**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** = **0.8**
Высота падения материала, м, ***GB*** = **1.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** = **0.6**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** = **1.17**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** = **422.47**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** = **0.85**
Вид работ: Пересыпка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 1.17 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0.85) = 0.01685$
Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.5 \cdot 0.9 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 422.47 \cdot (1-0.85) = 0.01314$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G,GC) = 0.0304$
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0.0254 + 0.01314 = 0.03854$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.03854 = 0.01542$
Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0304 = 0.01216$

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01216	0.01542

Источник № 6327- Битумные работы.
Список литературы:

Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов
Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)
Об'ем производства битума, т/год, ***MY*** = **25.32738**
Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7[1]), ***_M_ = (1 * MY) / 1000*** = **(1 * 25.32738) / 1000 = 0.025327**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = _M_ * 10 ^ 6 / (_T_ * 3600)*** = **0.025327* 10 ^ 6 / (360 * 3600) = 0.019542**
Итого выбросы:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	**0.019542**	**0.025327**

Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 2023-2026гг.

Источник №6400 – Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС);

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), ***Q*** = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), ***X*** = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.365 \cdot 0.012996 \cdot 4 = 0.01897$
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.00527 \cdot 63.39 / 100 = 0.00334$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.00334 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.1053$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.00527 \cdot 14.12 / 100 = 0.000744$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.000744 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.02346$

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), ***Q*** = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), ***X*** = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G = X · Q · N*** = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6401 – Площадки устьев скважин №113 (ЗРА и ФС);
Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), ***Q*** = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), ***X*** = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G = X · Q · N*** = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6402 – Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС);

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005

3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6403 – Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС);

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)

Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ

Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.012996**

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.365**

Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), ***Q*** = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), ***X*** = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G = X · Q · N*** = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующ	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

ая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)			
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6404– Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС).

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)

Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ

Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.012996**

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.365**

Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.000744 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.02346$

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 3.82$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.00527 \cdot 3.82 / 100 = 0.0002013$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.0002013 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.00635$

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 2.65$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.00527 \cdot 2.65 / 100 = 0.0001397$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.0001397 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.004406$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 2.68$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.00527 \cdot 2.68 / 100 = 0.0001412$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.0001412 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.00445$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), $Q = 0.000396$
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), $X = 0.05$
Общее количество данного оборудования, шт., $N = 4$
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_ = 8760$
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.05 \cdot 0.000396 \cdot 4 = 0.0000792$
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.0000792 / 3.6 = 0.000022$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 63.39$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.000022 \cdot 63.39 / 100 = 0.00001395$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.00001395 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.00044$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 14.12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.000022 \cdot 14.12 / 100 = 0.000003106$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.000003106 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.000098$

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 3.82$
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100 = 0.000022 \cdot 3.82 / 100 = 0.00000084$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6 = 0.00000084 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.0000265$

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 2.65$

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100* = 0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6* = 0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C* = 2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100* = 0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6* = 0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	*Технологич. поток*	*Общее кол-во, шт.*	*Время работы, ч/г*
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6405– Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС).

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), ***Q* = 0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), ***X* = 0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N* = 4**

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** = ***G · C / 100*** = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** = ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6406– Выкидные линии№114 (ЗРА и ФС).

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.000396**

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводород	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

ы, двухфазные среды)			

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Источник №6407– Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС).

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 4 = 0.01897**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.01897 / 3.6 = 0.00527**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 63.39 / 100 = 0.00334**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00334 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.1053**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 14.12 / 100 = 0.000744**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000744 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.02346**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 3.82 / 100 = 0.0002013**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0002013 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00635**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.65 / 100 = 0.0001397**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001397 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.004406**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00527 · 2.68 / 100 = 0.0001412**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0001412 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00445**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Неочищенный нефтяной газ
Расчетная величина утечки, кг/час(Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **4**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 4 = 0.0000792**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0000792 / 3.6 = 0.000022**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **63.39**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 63.39 / 100 = 0.00001395**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00001395 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00044**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **14.12**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 14.12 / 100 = 0.000003106**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000003106 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.000098**

Примесь: 0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **3.82**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 3.82 / 100 = 0.00000084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000084 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000265**

Примесь: 0405 Пентан (450)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.65**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 2.65 / 100 = 0.000000583**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000000583 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000184**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **2.68**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.000022 · 2.68 / 100 = 0.00000059**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000059 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000186**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	*Технологич. поток*	*Общее кол-во, шт.*	*Время работы, ч/г*
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Неочищенный нефтяной газ	4	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044686
0405	Пентан (450)	0.0001397	0.0044244
0410	Метан (727*)	0.000744	0.023558
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.0063765
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00334	0.10574

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздухпри подготовительных работах к строительству скважины (подготовка буровой площадки)

Источник 6328 Бульдозер

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1.	**Исходные данные:**			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	141
1.2.	Плотность грунта	p	т/м^3	2,65
1.3.	Объем грунта	V	т/год	8480
1.4.	Время работы бульдозера	t	час/год	60,00
2.	**Расчет:**			
М *сек* = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*K_8*B*G*10^6/3600				
2.1.	Объем пылевыделения, где:	g	г/с	**1,9787**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	K_1		0,05
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	K_2		0,03
	Коэф.учитывающий метеоусловия	K_3		1,4
	Коэф.учит.местные условия	K_4		1
	Коэф.учит.влажность материала	K_5		0,1
	Коэф.учит.крупность материала	K_7		0,6

	Поправочный коэф-т для различ мат	K_8		1
	Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,4
М *год* = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*K_8*B*V				
2.2.	Общее пылевыделение	M	т/год	**0,4274**

«Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6329. Экскаватор

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1.	**Исходные данные:**			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	29
1.2.	Плотность грунта	p	т/м^3	2,65
1.3.	Объем грунта	V	т/год	232
1.4.	Время работы экскаватора	t	час/год	8,00
2.	**Расчет:**			
М *сек* = К$_1$*К$_2$*К$_3$*К$_4$*К$_5$*К$_7$*К$_8$*В*G*10^6/3600				
2.1.	Объем пылевыделения, где:	М	г/с	**0,4058**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	К$_1$		0,05
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	К$_2$		0,03
	Коэф.учитывающий метеоусловия	К$_3$		1,4
	Коэф.учит.местные условия	К$_4$		1
	Коэф.учит.влажность материала	К$_5$		0,1
	Коэф.учит.крупность материала	К$_7$		0,6
	Поправочный коэф-т для различ. материалов	К$_8$		1
	Коэф.учит.высоту пересыпки	В		0,4
М *год* = К$_1$*К$_2$*К$_3$*К$_4$*К$_5$*К$_7$*К$_8$*В*V				
2.2.	Общее пылевыделение	М	т/год	**0,0117**

«Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6330. Автосамосвал при разгрузке

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Результат
1	2	3	4	5	7
1	**Исходные данные:**				
1.1	Производительность				
	разгрузки	G	т/час	450	
1.2	Высота пересыпки	H	м	1,5	
1.3	Время разгрузки 1 машины	T	мин	2	
1.4	Грузоподъемность		т	15	
1.5	Время разгрузки	t			
	всех машин	V	час/год	7,1	
1.6	Объем работ		т/год	3180,0	
2	**Расчет:**				
Мсек = $К_1$*$К_2$*$К_3$*$К_4$*$К_5$*$К_7$*$К_8$*$К_9$*B*G*10^6 / 3600					
2.1	Объем пылевыделения, где:	M	г/с		**0,7650**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	$К_1$		0,05	
	Доля пыли, переходящая в аэрозоль	$К_2$		0,03	
	Коэф.учитывающий метеоусловия	$К_3$		1,7	
	Коэф.учитывающий местные условия	$К_4$		1	
	Коэф.учит.влажность материала	$К_5$		0,1	
	Коэф.учит. крупность материала	$К_7$		0,6	
	Поправочный коэф-т для различ. материалов	$К_8$		1	
	Поправочный коэф-т при мощном залповом сбросе	$К_9$		0,1	
	Коэф. учит. высоту пересыпки	B		0,4	
М год = $К_1$*$К_2$*$К_3$*$К_4$*$К_5$*$К_7$*$К_8$*$К_9$*B*V					
2.2	Общее пылевыделение	M	т/год		**0,0195**

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производствустроительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6331-Автосамосвал при транспортировке материала

Наименование	Обоз.	Ед. изм.	Кол-во
Исходные данные:			
Грузоподъемность	G	т	15
Средн. скорость транспортир. V=NL/n	V	км/час	20
Число ходов всего транспорта в час	N	ед/час	10,0
Средняя протяженность 1 ходки	L	км	0,1
Кол-во перевезенного	M	т	3180,0
Влажность материала	S	%	10,5
Площадь откр.поверхности трансп.материала	n	$м^2$	12,5
Число машин работающих на стр.участке	t	ед.	1
Время работы		час	1,1
Расчет:			
Мсек=C1*C2*C3*K5*C7*N*L*g1/3600+C4*C5*K5*g*S*n			
Объем пылевыделения	g	г/с	**0,0003**
Коэф.зависящий от грузоподъемности	C_1		1,3
Коэф.учит.ср.скорость транспортиров.	C_2		0,6
Коэф.учит.состояние дорог	C_3		1
Пылевыделение на 1км пробега	g_1	г/км	1450
Коэф.учит.профиль поверхности	C_4		1
Коэф.завис.от скорости обдува	C_5		1,26
Коэф.учит.влажность материала	K5		0,01
Пылевыделение с единицы площади	g	$г/м^2*с$	0,002
Коэф.учит. долю пыли уносимой в атм.	C_7		0,01
Мгод=0,0864*Мсек*(365-(Тсп+Тд)			
Общее пылевыделение	$M_{пыль}$	т/год	**0,0077**
Кол-во дней с устойч.снежн.покровом	Тсп	65	
Кол-во дней с осадками в виде дождя	Тд	43	

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий попроизводству строительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6332. Строительно-дорожная техника, работающаяна дизельном топливе

Исходные данные:

Расход дизтоплива		кг/час	9,927
Удельный вес дизтоплива	p	кг/м^3	860
Время работы час/год	T	час/год	76,13
Количество сжигаемого топлива на территории	B	т/год	0,7557
Согласно справочным данным, количество токсических веществ при сгорании на 1 кг топлива в двигателях внутреннего сгорания составляет:	q_{CO}	т/т	0,1
	q_{NO2}	т/т	0,01
	q_{CH}	т/т	0,03
	$q_{сажа}$	кг/т	15,5
	$q_{бенз(а)пирен}$	г/т	0,32
	q_{SO2}	т/т	0,02
Количество выбросов:		**г/сек**	**т/год**
	Q_{CO}	0,2758	0,0756
	Q_{NO2}	0,0276	0,0076
	Q_{CH}	0,0827	0,0227
	$Q_{сажа}$	0,0427	0,0117
	$Q_{бенз(а)пирен}$	0,000001	0,00000024
	Q_{SO2}	0,0552	0,0151

«Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников»

Ожидаемый расход дизельного топлива при подготовительных работах к строительству скважины

Наименованиетехники	Расход топлива	Время работы	Всего топлива		Кол-во техники
	кг/час	час	кг	т/год	ед.
Бульдозер	10,9	60,00	654,0	0,6540	1
Экскватор.Одноковшовый V=0,65м^3	7,3	8,00	58,4	0,0584	1
Автосамосвал. Грузоподъёмность 15 тонн	5,33	8,13	43,3	0,0433	1
Всего:	**9,927**	**76,13**	**755,7**	**0,7557**	**3**

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздухот оборудования буровой установки ZJ-20

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя Volvo Penta 1641. Мощность 484 кВт Источник 0226

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата Удельный расход ГСМ	Рэ	кВт	484		
1.2	Расход ГСМ за год Диаметр	bэ	г/кВт*ч	87,81		
1.3	выхлопной трубыВысота	Gт	т/год	27,54		
1.4	выхлопной трубы Время работы	d	м	0,2		
1.5		H	м	7		
1.6		т	ч	648,00		

2.	**Расчет:**					
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$,**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2/2 * 484	**0,4168**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,6/2,5 * 484 *0,8	**0,4130**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,6/2,5 * 484 *0,13	**0,0671**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,9/3,5 * 484	**0,1114**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,5/3,5 * 484	**0,0192**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 484	**0,1613**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12/3,5 * 484	**0,0046**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000012/3,5 * 484	**0,0000005**
	Согласно справочных	g_{co}	г/кг	26		
	данных, значения выбросов	g_{NOx}	г/кг	40		
	токсичных веществ (г/кг.топл)	g_{CH}	г/кг	12		
	для стационарных дизельных	$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
	установок средней мощности *)	g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_и=(1/1000)*q_{эи}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26/2 * 27,54	**0,3580**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40/2,5 * 27,54 *0,8	**0,3525**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40/2,5 * 27,54 *0,13	**0,0573**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12/3,5 * 27,54	**0,0944**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2/3,5 * 27,54	**0,0157**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 27,54	**0,1377**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,5/3,5 * 27,54	**0,0039**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055/3,5 * 27,54	**0,0000004**
2.3	Объемный расход отработавших газов					
	Qor=Gor/□or	Q_{or}	м³/с		0,3706 / 0,3780	0,9803
2.4	Расход отработавших газов					
	$G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8,72* 1E-06 * 87,8 * 484	0,3706
2.5	Уд.вес отработавших газов					
	□or=□□or(при t=0⁰C)□□□□□□or/273)	□or	кг/м³		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0⁰C	□□or(при t=0⁰C)□	кг/м³			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	К			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси					
	$w=(4 * Qor) / (3,14 * d^2)$	w	м/с		(4* 0,98)/(3,14*0,2²)	31,2200

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя CAT C-18. Мощность 570 кВтИсточник №00227-0228

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата Удельный расход ГСМ	Рэ	кВт	570		
1.2	Расход ГСМ за год Диаметр	bэ	г/кВт*ч	34,30		
1.3	выхлопной трубыВысота	Gт	т/год	12,67		
1.4	выхлопной трубы Время работы	d	м	0,2		
1.5		H	м	7		

1.6		т	ч	648,00		
2.	**Расчет:**					
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)					
		e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2/2 * 570	**0,4908**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,6/2,5 * 570 *0,8	**0,4864**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,6/2,5 * 570 *0,13	**0,0790**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,9/3,5 * 570	**0,1312**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,5/3,5 * 570	**0,0226**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 570	**0,1900**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12/3,5 * 570	**0,0054**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000012/3,5 * 570	**0,0000005**
	Согласно справочных	g_{co}	г/кг	26		
	данных, значения выбросов	g_{NOx}	г/кг	40		
	токсичных веществ (г/кг.топл)	g_{CH}	г/кг	12		
	для стационарных дизельных	$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
	установок средней мощности *)	g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26/2 * 12,67	**0,1647**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40/2,5 * 12,67 *0,8	**0,1622**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40/2,5 * 12,67 *0,13	**0,0264**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12/3,5 * 12,67	**0,0434**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2/3,5 * 12,67	**0,0072**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 12,67	**0,0634**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,5/3,5 * 12,67	**0,0018**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055/3,5 * 12,67	**0,0000002**
2.3	Объемный расход отработавших газов					
	Qor=Gor/□or	Q_{or}	м^3/с		0,1705 / 0,3780	0,4510
2.4	Расход отработавших газов					
	$G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8,72* 1E-06 * 34,3 * 570	0,1705
2.5	Уд.вес отработавших газов					
	□$_{or}$=□□$_{or}$(при t=0^{0}C)□□□□□□$_{or}$/273)	□$_{or}$	кг/м^3		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^{0}C	□□$_{or}$(при t=0^{0}C)□	кг/м^3			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	К			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси					
	w=(4 * Qor) / (3,14 * d^2)	w	м/с		(4* 0,45)/(3,14*0,2^2)	14,3630

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя CAT-3512 для привода насоса RGF-1000 . Мощность 764 кВтИсточник №0229-0230

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	764		
1.2	Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	64,53		
1.3	Расход ГСМ за год	Gт	т/год	31,945		
1.4	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,2		
1.5	Высота выхлопной трубы	H	м	7		
1.6	Время работы	т	ч	648,00		
2.	**Расчет:**					
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	e_{CO}	г/кВт*ч	5,3		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	8,4		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,4		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,35		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,4		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,10		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000011		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 5,3/2 * 764	**0,5624**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 8,4/2,5 * 764 *0,8	**0,5705**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 8,4/2,5 * 764 *0,13	**0,0927**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,4/3,5 * 764	**0,1455**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,35/3,5 * 764	**0,0212**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,4 * 764	**0,2971**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,1/3,5 * 764	**0,0061**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000011/3,5 * 764	**0,0000007**
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	g_{co}	г/кг	22		
		g_{NOx}	г/кг	35		
		g_{CH}	г/кг	10		
		$g_{саж.}$	г/кг	1,5		
		g_{so2}	г/кг	6		
		g_{CH2O}	г/кг	0,4		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000045		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 22/2 * 31,95	**0,3514**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 35/2,5 * 31,95 *0,8	**0,3578**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 35/2,5 * 31,95 *0,13	**0,0581**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 10/3,5 * 31,95	**0,0913**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 1,5/3,5 * 31,95	**0,0137**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 6 * 31,95	**0,1917**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,4/3,5 * 31,95	**0,0037**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000045/3,5 * 31,95	**0,0000004**
2.3	Объемный расход отработавших газов Qor=Gor/γor	Q_{or}	м^3/с		0,4299 / 0,3780	1,1371
2.4	Расход отработавших газов $G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8,72* 1E-06 * 64,5 * 764	0,4299
2.5	Уд.вес отработавших газов					
	$\gamma_{or}=\{\gamma_{or}(\text{при } t=0^0C)\}/(1+T_{or}/273)$	γ_{or}	кг/м^3		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^0C	$\{\gamma_{or}(\text{при } t=0^0C)\}$	кг/м^3			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	K			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси $w=(4*Qor)/(3,14*d^2)$	w	м/с		(4* 1,14)/(3,14*0,2)	36,2136

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" Астана 2005 год. РНД 211.2.02.04-2004 Расчет выполнен для 1 двигателя. Всего 2 ед.

№0231-Паровой Котёл-Бойлер

	Наименование, формула	Обознач.	Ед измер	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1	**Исходные данные:**					
1.1.	Количество		шт.	1		
1.2	Расход топлива	B	тонн/год	74,66		
		B	г/с	64,18		
1.3	Время работы		час	323,1		
1.4	Высота выхлопной трубы	H	м	10		
1.5	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,38		
2	**Расчет:**					
2.1	**Количество выбросов:Оксид углерода** **$Cco=g_3*R*Q^r_i$,** где					
	Потери теплоты вследствие хим.неполн. сгор.топ-ва		кг/т	0,65	* 0,5 * 42,75	13,89
	Коэф.,учитывающий долю потери теплоты	g_3	%			0,5
	Низшая теплота сгорания натур. топлива в раб.сост. Потери теплоты вслед. мех. неполноты сгорания топлива	R				0,65
	$Пco=0.001*C_{co}*B*(1 - g_4/100)$, где	Q^r_i	МДж/кг			42,75
		g_4				0
	Оксиды азота и диоксида азота					
	$П_{NOx}=0.001*B*Q^r_i*K_{NOx}*(1 - β)$	**Пco**	**т/год**	0,001	* 13,89 * 74,66 * (1-0/ 100)	**1,0373**
	Параметр, характеризующий кол-во оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла	**Пco**	**г/с**	0,001	* 13,89 * 64,18 * (1-0/ 100)	**0,8918**
2.2	Коэффициент зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений					
	Расчет выполнен с учетом трансформации окислов азота в атмосферном воздухе на диоксид азота(80%)и оксида азота (13%)	K_{NOX}	кг/Дж			0,08
		β				0
	Диоксид серы $П_{SO2}=0.02*B*Sr*(1-h'_{SO2})*(1-h''_{SO2})$	**$П_{NO}$**	**т/год**	0,001	* 74,66 * 42,75 * 0,08 * 0,13	**0,0332**
	Содержание серы в топливе	**$П_{NO}$**	**г/с**	0,001	* 64,18 * 42,75 * 0,08 * 0,13	**0,0285**
	Доля оксидов серы, связываемых летучей золой топливаДоля оксидов серы, улавливаемых в зооуловителе	**$П_{NO2}$**	**т/год**	0,001	* 74,66 * 42,75 * 0,08 * 0,8	**0,2043**
		$П_{NO2}$	**г/с**	0,001	* 64,18 * 42,75 * 0,08 * 0,8	**0,1756**
2.3	**Сажа** **$П_{сажа} = B*Ar*x*(1-h)$**					
		$П_{SO2}$	**т/год**	0,02	* 74,66 * 0,3 * (1-0,02) * (1-0)	**0,4390**
		$П_{SO2}$	**г/с**	0,020	* 64,18 * 0,3 * (1-0,02) * (1-0)	**0,3774**
	Зольность топлива на рабочую массу	Sr				0,3
	Коэффициентзависящий от типа топки	h'_{SO2}				0,02
	Доля частиц, улавливаемых в зооуловителях	h''_{SO2}				0
2.4						
		$П_{сажа}$	**т/год**	74,7	* 0,025 * 0,01 * (1-0)	**0,0187**
		$П_{сажа}$	**г/с**	64,18	* 0,025 * 0,01 * (1-0)	**0,0160**
		Ar				0,025
		x				0,01
		h				0
2.5	Объем продуктов сгорания :	$V_г$	$м^3/ч$	7,84 * 1,1 * 231,1 * 1,37		2730,0
	$Vг = 7.84 * a * B * Э$, где		$м^3/с$	2730,01 / 3600		**0,7583**
	коэф.избытка воздуха в уходящих дымовых газах (табл. 2.2, стр. 7);	a				1,1
	энергетический эквивалент природного газа (табл. 5.1, стр. 104)	Э				1,37
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси **$w = (4 * Vг) / (3.14 * d^2)$**	w	м/с	(4 * 0,7583)/ (3,14 * 0,14)		**6,6900**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Источник № 0232-Емкость для дизельного топлива V=30 м³

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т/год	94,095		
	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуарв весенне-летний период	$B_{вл}$	т/год	94,095		
1.3	Максимальный объем паровоздуш.смеси Диаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м³/час	12,5		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти: $M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}/3600$, где:					
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	**M**	**г/с**	3,92 * 1 * 12,5 / 3600		**0,01361**
	сероводород	%	99,72			0,01357
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	%	0,28			0,00004
	Опытный коэффициент (приложение 8) Годовые выбросы паров:	C_1	г/м³			3,92
	$G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{XP}*K_{НП}$	K_p^{max}				1
2.2	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}сероводород					
	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	**G**	**т/год**	(2,36 * 94,10 + 3,15 * 94,10)* 1 / 1000000 + 0,3 * 0,003 * 1		**0,001301**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	%	99,72			0,001298
	Опытный коэффициент (приложение 12)	%	0,28			0,000004
	Объем выбросов всего	$У_{оз}$,	г/т			2,36
	$V = Vч^{max}/3600$	$У_{вл}$	г/т			3,15
	Средняя скорость газовоздушной смеси	G_{XP}	т/год			0,27
	$w = (4*V)/(3.14*d^2)$	$K_{НП}$				0,0029
		V	м³/с	12,50 / 3600		0,003
		w	м/с	(4 * 0,0035)/(3,14 * 0,063)		0,071

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник № 0233-Емкость для дизельного топлива V=4м3 (для котла)

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период	$B_{оз}$	т/год	1,72		
	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуар в весенне-летний период	$B_{вл}$	т/год	1,72		
1.3	Максимальный объем паровоздуш.смесиДиаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м³/час	2,0		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти: $M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}/3600$, где:					
	углеводороды предельные С12-С19	**M**	**г/с**	3,92 * 1 * 2,0 / 3600		**0,002178**
	сероводород	%	99,72			0,00217
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	%	0,28			0,000006
	Опытный коэффициент (приложение 8) Годовые выбросы паров:	C_1	г/м³			3,92
	$G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{XP}*K_{НП}$	K_p^{max}				1
2.2	углеводороды предельные С12-С19 сероводород					
	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	G	**т/год**	(2,36 * 1,72 + 3,15 * 1,72)* 1 / 1000000 + 0,27 * 0,0029 * 1		**0,000792**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	%	99,72			0,000790
	Опытный коэффициент (приложение 12)	%	0,28			0,000002
	Объем выбросов всего	$У_{оз}$,	г/т			2,36
	$V = Vч^{max}/3600$	$У_{вл}$	г/т			3,15
	Средняя скорость газовоздушной смеси	G_{XP}	т/год			0,27
	$w = (4*V)/(3.14*d^2)$	$K_{НП}$				0,0029
		V	м³/с	2,00 / 3600		0,0006
		w	м/с	(4 * 0,0006)/(3,14 * 0,0625)		0,011

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник №0234- Емкость для масла

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество масла закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т/год	1,290		
	Количество масла закачиваемого в резервуарв весенне-летний период	$B_{вл}$	т/год	1,290		
1.3	Максимальный объем паровоздуш.смесиДиаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м^3/час	1,5		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти:$M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}$ /3600, где: масло минеральное					
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	**M**	**г/с**	0,39 * 1 * 1,5 / 3600		**0,00016**
	Опытный коэффициент (приложение 8) Годовые выбросы паров:	C_1	г/м^3			0,39
	$G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{ХР}+K_{НП}$ масло минеральное	K_p^{max}				1
2.2	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	G	**т/год**	(0,25 * 1,29 + 0,3 * 1,29)* 1 / 1E+06 + 0,3 * 0,00027 * 1		**0,00007**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	$У_{оз}$,	г/т			0,25
	Опытный коэффициент (приложение 12)	$У_{вл}$				0,25
	Объем выбросов всего	$G_{ХР}$	т/год			0,27
	$V = Vч^{max}/3600$					
	Средняя скорость газовоздушной смеси	$K_{НП}$				0,00027
	$w = (4*V)/(3.14*d^2)$	V	м^3/с	1,5 / 3600		0,0004
		w	м/с	(4 * 0,000)/(3,1 * 0,06)		0,008

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник №0235-Емкость для отработанного масла

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество масла закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т/год	0,3225		
	Количество масла закачиваемого в резервуар в весенне-летний период	$B_{вл}$	т/год	0,3225		
	Максимальный объем паровоздуш.смеси Диаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м^3/час			
1.3				1,5		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти:$M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}$ /3600, где: масло минеральное					
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	**M**	**г/с**	0,39 * 1 * 1,5 / 3600		**0,00016**
	Опытный коэффициент (приложение 8)	C_1	г/м^3			0,39
	Годовые выбросы паров: $G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{ХР}*K_{НП}$ масло минеральное	K_p^{max}				1
2.2	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	G	**т/год**	(0,25 * 0,323 + 0,25 * 0,323)* 1 / 1E+06 + 0,27 * 0,00027 * 1		**0,00007**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	$У_{оз}$,	г/т			0,25
	Опытный коэффициент (приложение 12)	$У_{вл}$				0,25
	Объем выбросов всего $V = Vч^{max}/3600$	$G_{ХР}$	т/год			0,27
	Средняя скорость газовоздушной смеси	$K_{НП}$				0,00027
	$w = (4*V)/(3.14*d^2)$	V	м^3/с	1,5 / 3600		0,0004
		w	м/с	(4 * 0,0004)/(3,14 * 0,063)		0,008

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя цементировочного агрегата ЦА-320 М. Мощность 177 кВт Источник №0236-0239

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	177		
1.2	Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	148,99		
1.3	Расход ГСМ за год	Gт	т/год	0,0500		
1.4	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,2		
1.5	Высота выхлопной трубы	H	м	4		
1.6	Время работы	т	ч	1,90		
2.	**Расчет:** Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2 * 177	**0,3048**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 177 *0,8	**0,3776**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 177 *0,13	**0,0614**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,90 * 177	**0,1426**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,50 * 177	**0,0246**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 177	**0,0590**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12 * 177	**0,0059**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,00 * 177	**0,0000006**
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	g_{co}	г/кг	26		
		g_{NOx}	г/кг	40		
		g_{CH}	г/кг	12		
		$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
		g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26 * 0,05	**0,001300**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40 * 0,05 *0,8	**0,00160**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40 * 0,05 *0,13	**0,000260**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12 * 0,05	**0,0006000**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2,0 * 0,05	**0,000100**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 0,05	**0,0002500**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,50 * 0,05	**0,00002500**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055 * 0,05	**0,00000000275**
2.3	Объемный расход отработавших газов Qor=Gor/γor	Q_{or}	м³/с		0,2300 / 0,3780	0,6083
2.4	Расход отработавших газов $G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8,72* 1E-06 * 149,0 * 177	0,2300
2.5	Уд.вес отработавших газов $\gamma_{or}=\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}/(1+T_{or}/273)$	γ_{or}	кг/м³		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^0C	$\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}$	кг/м³			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	K			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси $w=(4 * Qor) / (3,14 * d^2)$	w	м/с		(4* 0,6083)/(3,14*0,2²)	19,3721

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" Астана 2005 год. РНД 211.2.02.04-2004

Расчет выполнен для 1 двигателя, всего 4 ед.

Источник 6408-Сварочный аппарат

№ п.п.	Наименование, формула	Обозначен.	Единица измерен.	Количество
1.	**Исходные данные:** Расход сварочного материала УОНИ-13/45Нормо-часы работы сварочного агрегата Удельное выделение веществ грамм на кг массы расходуемого материала: железо оксид марганец и его соединения соединения кремнияфториды фтористый водороддиоксид азота оксид углерода	B	кг/год	105,86
		t	ч/год	133,82
		K^x_m	г/кг	
		$K_{железо\ оксид}$	г/кг	10,69
		$K_{марг.}$	г/кг	0,92
		K_{SiO2}	г/кг	1,4
		Кфт.	г/кг	3,30
		K_{HF}	г/кг	0,75
		$K_{\ диоксид\ азота}$	г/кг	1,50
		$K_{\ оксид\ углерода}$	г/кг	13,30
2.	**Расчет:** Количество выбросов оксида железа$M_{т/год} = B_{год}*K_{оксид\ железа}/1000000$ $M_{г/с} = K_{оксид\ железа.}*B/t\ /3600$	$M_{оксид\ железа}$	т/год	**0,0011**
		$M_{оксид\ железа}$	г/с	**0,0023**
	количество выбросов марганца и его соединений$M_{т/год} = B_{год}*K_{мар}/1000000$ $M_{г/с} = K_{марг.}*B/t\ /3600$	$M_{марг.}$	т/год	**0,00010**
		$M_{марг.}$	г/с	**0,00020**
	количество выбросов соединения кремния$M_{т/год} = B_{год}*K_{sio2}/1000000$ $M_{г/с} = K_{SiO2}*B/t\ /3600$	M_{SiO2}	т/год	**0,00015**
		M_{SiO2}	г/с	**0,00031**
	количество выбросов фтористого водорода$M_{т/год} = B_{год}*K_{HF}/1000000$ $M_{г/с} = K_{HF}*B/t\ /3600$	M_{HF}	т/год	**0,0001**
		M_{HF}	г/с	**0,0002**
	количество выбросов фторидов $M_{т/год} = B_{год}*K_{фт.}/1000000$ $M_{г/с} = K_{фт}*B/t\ /3600$	$M_{фт}$	т/год	**0,0003**
		$M_{фт}$	г/с	**0,0007**
	количество выбросов диоксида азота $M_{т/год} = B_{год}*K_{диоксида\ азота}/1000000$ $M_{г/с} = K_{диоксида\ азота}*B/t\ /3600$	$M_{\ диоксид\ азота}$	т/год	**0,0002**
		$M_{\ диоксид\ азота}$	г/с	**0,0003**
	количество выбросов оксида углерода $M_{т/год} = B_{год}*K_{оксида\ углерода}/1000000$ $M_{г/с} = K_{оксида\ углерода}*B/t\ /3600$	$M_{\ оксид\ углерода}$	т/год	**0,0014**
		$M_{\ оксид\ углерода}$	г/с	**0,0029**

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах(по величинам удельных выбросов)», Астана 2004 год. РНД 211.2.02.03-2004

Источник 6409-Буровой насос RGF-1000

№	Наименование	Обознач.	Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.1	**1. Исходные данные:** Количество насосов	nT	шт	1		
1.2	Время работы		час/год	648,00		
2.1	2. Расчет: Количество загрязняющих веществ, выбрасываемыхв атмосферу от насосной, определяется по следующей формуле:					
	$M_{сек}=Q/3,6$	$M_{сек}$	г/с		0,02 * 1 / 3,6	**0,0056**
	$M_{год} = Q * n * T * 10^{-3}$ (т/год),	$M_{год}$	т/год		0,02 * 1 * 648,0 * 0,001	**0,0130**
	удельное количество выбросов на единицу технологического оборудования принимается согласно РНД 211.2.02.09-2004 (табл.8.1)	**Q**	**кг/ч**	**0,02**		

«Методические указания по определению выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу из резервуаров»,Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004

Источник 6410-Буровой насос RGF-1000

№	Наименование	Обознач	Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.1	**1. Исходные данные:** Количество насосов	nT	шт	1		
1.2	Время работы		час/год	648,00		
2.1	2. Расчет: Количество загрязняющ их веществ, выбрасываемыхв атмосферу от насосной, определяется по следующей формуле:					
	$M_{сек}=Q/3,6$	$M_{сек}$	г/с		0,02 * 1 / 3,6	**0,0056**
	$M_{год} = Q * n * T * 10^{-3}$ (т/год),	$M_{год}$	т/год		0,02 * 1 * 648,0 * 0,001	**0,0130**
	удельное количество выбросов на единицу технологического оборудования принимается согласно РНД 211.2.02.09-2004 (табл.8.1)	**Q**	**кг/ч**	**0,02**		

«Методические указания по определению выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004

Источник 6411-Емкости для бурового раствора

№	Наименование	Обозн.	Обозн.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:** Общий обьем					
1.1.	рабочих емкостейКоличество	Vж	$м^3$	40		
1.2.	рабочих емкостей Удельный выброс загряз.в-в	n	шт.	4		
1.3.	Общая площадь испарения	g	$кг/ч*м^2$	0,02		
1.3.	Коэф.зависящий от укрытия емкости	F	$м^2$	47,5		
1.4.	Время работы	K_{11}		0,1		
1.5.		T	час	648,00		
2	**Расчет:**					
2.1.	Кол-во выбросов углеводородовпроиз.по формуле:	Пр	кг/час		47,5 * 0,02 * 0,1	0,0950
	$Пр = Fом * g * K_{11}$	Пр	г/с		0,095 * 1000 /3600	**0,0264**
		Пр	т/скв/год		0,0264 / 1000000 * 648,0 * 3600	**0,0616**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Источник №6412-Дегазатор бурового раствора

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результ.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Исходные данные:**					
1.1	Давление в аппарате	P	гПа	1520		
1.2	Объем аппарата	V	м3	2	$PV^{0.8}$	
1.3	Коэффициент, зависящий от ср. темп.кип. жид-сти	Кд		0,43	$П = 0.004 \cdot \frac{}{1011} / Кд$	
1.4	Время работы	t	час	648		
2	Количество выбросов составит:	П	кг/час	0,004(1520 * 2 /1011)$^{0.8}$ / 0,43		0,0224
	Всего		г/с	0,022 *1000 / 3600		**0,0062**
	Всего		т/год	0,0062 /1000000 * 3600* 648		**0,0145**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

источник №6413-Узел приготовления цементного раствора

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1.	Производительность узла пересыпки	Gчас	т/час	12,50		
1.3.	Расход цемента	Gгод	т	23,7		
1.4.	Время работы узла	t	час/год	1,90		
2.	**Расчет:**					
2.1.	Объем пылевыделения, где:	M	Пыль,г/с		M г/сек = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*B*G*10^6/3600	**0,0250**
	Вес. доля пыл. фракции в материалеДоля пыли переходящая в аэрозоль	K_1		0,04		
	Коэф.учитывающ ий метеоусловия	K_2		0,03		
	Коэф.учит.местные условия	K_3		1,2		
	Коэф.учит.влажность материала	K_4		1		
	Коэф.учит.крупность материала	K_5		0,01		
	Коэф.учит.высоту пересыпки	K_7		1		
	Общее пылевыделение	B		0,5		
2.2.		M	Пыль, т/год		0,0250 * 1,90 *3600/10^6	**0,00017**

«Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».
Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө

Источник 6414-Насос подачи ГСМ

№	Наименование		Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
	1. Исходные данные:					
1.1	Количество насосов	nT	шт	1		
1.2	Время работы		час/год	648,00		
	2. Расчет:					
2.1	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от насосной, определяется по следующей формуле:					
	$M_{сек}$=Q/3,6	$M_{сек}$	г/с		0,01 * 1 / 3,6	**0,00278**
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}		%	99,72		0,00277
	сероводород		%	0,28		0,00001
	$M_{год}$ = Q * n * T * 10^{-3} (т/год),	$M_{год}$	т/год		0,01 * 1 * 648,0 * 0,001	**0,00648**
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}		%	99,72		0,00646
	сероводород		%	0,28		0,00002
	удельное количество выбросов на единицу технологического оборудования принимается согласно РНД 211.2.02.09-2004 (табл.8.1)	Q	кг/ч	0,01		

«Методические указания по определению выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004

Источник 6415-Емкости для отходов бурения

№	Наименование	Обозн.	Обозн.	Кол-во	Расчет	Результат
1						
1.1.	Обьем емкости	Vж	$м^3$	25		
1.2.	Количество емкостей	n	шт.	2		
1.3.	Удельный выброс загряз.в-в	g	кг/ч*$м^2$	0,02		
1.3.	Общая площадь испарения	F	$м^2$	12,5		
1.4.	Коэф.зависящий от укрытия емкости	$К_{11}$		0,21		
1.5.	Время работы	T	час	648,00		
2	**Расчет:**					
2.1.	Кол-во выбросов углеводородов произ.по формуле: $Пр = Fом * g * К_{11}$	Пр	кг/час		12,5 * 0,02 * 0,2	0,0525
		Пр	г/с		0,05 * 1000 /3600	**0,0146**
		Пр	т/скв/год		0,01 / 1000000 * 648,0 * 3600	**0,0340**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздухот оборудования буровой установки упа-60/80

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя ЯМЗ-238. Мощность 132 кВт Источник №0240

п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	132		
1.2	Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	193,59		
1.3	Расход ГСМ	Gт	т	20,3		
1.4	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,2		
1.5	Высота выхлопной трубы	H	м	7		
1.6	Время работы	т	ч	794,4		
2.	**Расчет:** Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)					
		e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2 * 132	**0,2273**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,6 * 132 *0,8	**0,2816**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,6 * 132 *0,13	**0,0458**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,9 * 132	**0,1063**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,5 * 132	**0,0183**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 132	**0,0440**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12 * 132	**0,0044**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000012 * 132	**0,0000004**
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	g_{co}	г/кг	26		
		g_{NOx}	г/кг	40		
		g_{CH}	г/кг	12		
		$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
		g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26 * 20,30	**0,5278**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40 * 20,30 *0,8	**0,6496**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40 * 20,30 *0,13	**0,1056**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12 * 20,30	**0,2436**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2 * 20,30	**0,0406**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 20,30	**0,1015**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,5 * 20,30	**0,0102**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055 * 20,30	**0,0000011**
2.3	Объемный расход отработавших газов Qor=Gor/γor	Q_{or}	$м^3/с$		0,2228 / 0,3780	0,5894
2.4	Расход отработавших газов $G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8.72* 1E-06 * 193,6 * 132	0,2228
2.5	Уд.вес отработавших газов $\gamma_{or}=\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}/(1+T_{or}/273)$	γ_{or}	$кг/м^3$		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^0C	$\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}$	$кг/м^3$			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	K			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси $w=(4 * Qor) / (3,14 * d^2)$	w	м/с		(4* 0,5894)/(3,14*0,2^2)	18,7716

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя ЯМЗ 7514. Мощнось 298 кВт Источник №0241

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	298		
1.2	Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	222,99		
1.3	Расход ГСМ	Gт	т	387,70		
1.4	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,2		
1.5	Высота выхлопной трубы	H	м	7		
1.6	Время работы	т	ч	5834,4		
2.	**Расчет:**					
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2 * 298	**0,5132**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 298 *0,8	**0,6357**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 298 *0,13	**0,1033**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,90 * 298	**0,2401**
		$M_{сажа.}$	г/с		(1/ 3600) * 0,50 * 298	**0,0414**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 298	**0,0993**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12 * 298	**0,0099**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000012 * 298	**0,0000010**
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	g_{co}	г/кг	26		
		g_{NOx}	г/кг	40		
		g_{CH}	г/кг	12		
		$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
		g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26 * 387,70	**10,0802**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40,00 * 387,70 *0,8	**12,4064**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40,00 * 387,70 *0,13	**2,0160**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12 * 387,70	**4,6524**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2,00 * 387,70	**0,7754**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 387,70	**1,9385**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,50 * 387,70	**0,1939**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055 * 387,70	**0,0000213**
2.3	Объемный расход отработавших газов Qor=Gor/γor	Q_{or}	$м^3/с$		0,5795 / 0,3780	1,5328
2.4	Расход отработавших газов $G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8.72* 1E-06 * 223,0 * 298	0,5795
2.5	Уд.вес отработавших газов $\gamma_{or}=\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}/(1+T_{or}/273)$	γ_{or}	$кг/м^3$		1,31 /(1+ 673 / 273)	0,3780
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^0C	$\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}$	$кг/м^3$			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	K			673
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси w=(4 * Qor) / (3,14 * d^2)	w	м/с		(4* 1,5328)/(3,14*0,2^2)	48,8139

№0242-Котёл-Бойлер

	Наименование, формула	Обознач.	Ед измер	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1	**Исходные данные:**					
1.1.	Количество		шт.	1		
1.2	Расход топлива	B	тонн	346,20		
			г/с	33,06		
1.3	Время работы		час	2909,21		
1.4	Высота выхлопной трубы	H	м	10		
1.5	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,38		
2	**Расчет:**					
	Количество выбросов:Оксид углерода					
2.1	**Cco=g_3*R*Q^r_i,** где					
	Потери теплоты вследствие хим.неполн. сгор.топ-ва		кг/т	0,65	* 0,5 * 42,75	13,89
	Коэф.,учитывающий долю потери теплоты	g_3	%			0,5
	Низшая теплота сгорания натур. топлива в раб.сост. Потери	R				0,65
	теплоты вслед. мех. неполноты сгорания топлива	Q^r_i	МДж/кг			42,75
	Пco=0.001*C_{co}*B*(1 - g_4/100), где	g_4				0
	Оксиды азота и диоксида азота $П_{NOx}$=0.001*B*Q^r_i*$К_{NOx}$*(1 - β)	**Пco**	**т/год**	0,001	* 13,89 * 346,20 * (1-0/ 100)	**4,8100**
	Параметр, характеризующий кол-во	**Пco**	**г/с**	0,0010	* 13,89 * 33,06 * (1-0/ 100)	**0,4593**
	оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла					
2.2	Коэффициент зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате примененияхнических решений					
	Расчет выполнен с учетом трансформации окислов азота в	K_{NOX}	кг/Дж			0,08
	атмосферном воздухе на диоксид азота(80%)и оксида	β				0
	азота (13%)					
	Диоксид серы $П_{SO2}$=0.02*B*Sr*(1-h'$_{SO2}$)*(1-h''$_{SO2}$)	**$П_{NO}$**	**т/год**	0,001	* 346,20 * 42,75 * 0,08 * 0,13	**0,1539**
	Содержание серы в топливе	**$П_{NO}$**	**г/с**	0,001	* 33,06 * 42,75 * 0,08 * 0,13	**0,0147**
	Доля оксидов серы, связываемых летучей золой топливаДоля	**$П_{NO2}$**	**т/год**	0,001	* 346,20 * 42,75 * 0,08 * 0,8	**0,9472**
	оксидов серы, улавливаемых в зооуловителе	**$П_{NO2}$**	**г/с**	0,001	* 33,06 * 42,75 * 0,08 * 0,8	**0,0904**
2.3	**Сажа**					
	$П_{сажа}$ = B*Ar*x*(1-h)	**$П_{SO2}$**	**т/год**	0,02	* 346,20 * 0,3 * (1-0.02) * (1-0)	**2,0357**
		$П_{SO2}$	**г/с**	0,020	* 33,06 * 0,3 * (1-0.02) * (1-0)	**0,1944**
	Зольность топлива на рабочую массу	Sr				0,3
	Коэффициентзависящий от типа топки	h'$_{SO2}$				0,02
	Доля частиц, улавливаемых в зооуловителях	h''$_{SO2}$				0
2.4		**П $_{сажа}$**	**т/год**	346,2	* 0,025 * 0,01 * (1-0)	**0,0866**
		П $_{сажа}$	**г/с**	33,06	* 0,025 * 0,01 * (1-0)	**0,0083**
		Ar				0,025
		x				0,01
		h				0
2.5	Объем продуктов сгорания :	$V_г$	$м^3$/ч	7,84	* 1,1 * 119,0 * 1,37	1406,0
	Vг = 7.84 * a * B * Э, где		$м^3$/с	1405,99	/ 3600	**0,3906**
	коэф.избытка воздуха в уходящих					
	дымовых газах (табл. 2.2, стр. 7);	a				1,1
	энергетический эквивалент природного					
	газа (табл. 5.1, стр. 104)	Э				1,37
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси					
	w = (4 * Vг) / (3.14 * d^2)	w	м/с		(4 * 0,3906)/ (3,14 * 0,14)	**3,4454**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от дизельного двигателя агрегата ЦА-320М. Мощность 177 кВтИсточник №0243-0244

п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1	Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	177		
1.2	Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	184,24		
1.3	Расход ГСМ	Gт	т	4,80		
1.4	Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,2		
1.5	Высота выхлопной трубы	H	м	3		
1.6	Время работы	т	ч	147,19		
2.	**Расчет:** Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности *)					
		e_{CO}	г/кВт*ч	6,2		
		e_{NOx}	г/кВт*ч	9,6		
		e_{CH}	г/кВт*ч	2,9		
		$e_{сажа}$	г/кВт*ч	0,50		
		e_{so2}	г/кВт*ч	1,2		
		e_{CH2O}	г/кВт*ч	0,12		
		$e_{бенз(а)пирен}$	г/кВт*ч	0,000012		
2.1	**$M_i=(1/3600)*e_{Mi}*P_э$**		г/с			
		M_{CO}	г/с		(1/ 3600) * 6,2 * 177	**0,3048**
		M_{NO2}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 177 *0,8	**0,3776**
		M_{NO}	г/с		(1/ 3600) * 9,60 * 177 *0,13	**0,0614**
		M_{CH}	г/с		(1/ 3600) * 2,90 * 177	**0,1426**
		$M_{сажа}$	г/с		(1/ 3600) * 0,50 * 177	**0,0246**
		M_{so2}	г/с		(1/ 3600) * 1,2 * 177	**0,0590**
		M_{CH2O}	г/с		(1/ 3600) * 0,12 * 177	**0,0059**
		$M_{бенз(а)пирен}$	г/с		(1/ 3600) * 0,000012 * 177	**0,0000006**
	Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности *)	g_{co}	г/кг	26		
		g_{NOx}	г/кг	40		
		g_{CH}	г/кг	12		
		$g_{саж.}$	г/кг	2,0		
		g_{so2}	г/кг	5		
		g_{CH2O}	г/кг	0,5		
		$g_{бенз(а)пирен}$	г/кг	0,000055		
2.2	**$W_{эi}=(1/1000)*q_{эi}*G_т$**		т/год			
		W_{CO}	т/год		(1/ 1000) * 26 * 4,80	**0,1248**
		W_{NO2}	т/год		(1/ 1000) * 40,00 * 4,80 *0,8	**0,1536**
		W_{NO}	т/год		(1/ 1000) * 40,00 * 4,80 *0,13	**0,0250**
		W_{CH}	т/год		(1/ 1000) * 12 * 4,80	**0,0576**
		$W_{саж.}$	т/год		(1/ 1000) * 2,00 * 4,80	**0,00960**
		W_{so2}	т/год		(1/ 1000) * 5 * 4,80	**0,0240**
		W_{CH2O}	т/год		(1/ 1000) * 0,50 * 4,80	**0,00240**
		$W_{бенз(а)пирен}$	т/год		(1/ 1000) * 0,000055 * 4,80	**0,00000026**
2.3	Объемный расход отработавших газов Qor=Gor/γor	Q_{or}	$м^3/с$		0,2844 / 0,5138	0,5534
2.4	Расход отработавших газов $G_{or}=8,72*10^{-6}*b_э*P_э$	G_{or}	кг/с		8,72* 1E-06 * 184,2 * 177	0,2844
2.5	Уд.вес отработавших газов $\gamma_{or}=\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}/(1+T_{or}/273)$	γ_{or}	$кг/м^3$		1,31 /(1+ 423 / 273)	0,5138
	уд.вес отработ газов при темп-ре 0^0C	$\{\gamma_{or}(при\ t=0^0C)\}$	$кг/м^3$			1,31
	температура отработавших газов	T_{or}	K			423
2.6	Средняя скорость газовоздушной смеси $w=(4*Qor)/(3,14*d^2)$	w	м/с		(4* 0,5534)/(3,14*0,2)	17,6246

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" ед.

Источник № 0245-Емкость для дизельного топлива V=6м^3

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т	381,90		
	Количество дизтоплива закачиваемого в резервуарв весенне-летний период	$B_{вл}$	т	381,90		
1.3	Максимальный объем паровоздуш.смесиДиаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м^3/час	4		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти:$M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}/3600$, где:					
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19} сероводород	**M**	**г/с**	3,14 * 1 * 4,0 / 3600		**0,00349**
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	%	99,72			0,00348
	Опытный коэффициент (приложение 8) Годовые выбросы паров:	%	0,28			0,00001
	$G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{XP}*K_{НП}$	C_1	г/м^3			3,14
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19} сероводород	K_p^{max}				1
	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)					
2.2	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	**G**	**т/год**	(1,9 * 381,90 + 2,6 * 381,90)* 1 / 1000000 + 0,3 * 0,003 * 1		**0,002502**
	Опытный коэффициент (приложение 12)	%	99,72			0,002495
	Объем выбросов всего	%	0,28			0,000007
	$V = Vч^{max}/3600$	$У_{оз}$,	г/т			1,9
	Средняя скорость газовоздушной смеси $w = (4*V)/(3.14*d^2)$	$У_{вл}$	г/т			2,6
		G_{XP}	т/год			0,27
		$K_{НП}$				0,0029
		V	м^3/с		4,00 / 3600	0,001
		w	м/с	(4 * 0,0011)/(3,14 * 0,063)		0,023

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник №0246- Емкость для масла

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество масла закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т	4,205		
	Количество масла закачиваемого в резервуарв весенне-летний период	$B_{вл}$	т	4,205		
1.3	Максимальный объем паровоздуш.смесиДиаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	м^3/час	1,0		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти:$M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}/3600$, где:					
	масло минеральное					
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	**M**	**г/с**	0,324 * 1 * 1,0 / 3600		**0,00009**
	Опытный коэффициент (приложение 8) Годовые выбросы паров:	C_1	г/м^3			0,324
	$G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{XP}+K_{НП}$	K_p^{max}				1
2.2	масло минеральное					
	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	G	**т/год**	(0,2 * 4,21 + 0,2 * 4,21)* 1 / 1000000 + 0,27 * 0,00027 * 1		**0,00007**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	$У_{оз}$,	г/т			0,2
	Опытный коэффициент (приложение 12)	$У_{вл}$				0,2
	Объем выбросов всего	G_{XP}	т/год			0,27
	$V = Vч^{max}/3600$	$K_{НП}$				0,00027
	Средняя скорость газовоздушной смеси $w = (4*V)/(3.14*d^2)$	V	м^3/с		1,0 / 3600	0,00028
		w	м/с	(4 * 0,0003)/(3,14 * 0,06)		0,006

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник №0247-Емкость для отработанного масла

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:**					
1.1	Количество емкостей		шт.	1		
1.2	Количество масла закачиваемого в резервуарв осенне-зимний период	$B_{оз}$	т	1,0513		
	Количество масла закачиваемого в резервуар в весенне-летний период	$B_{вл}$	т	1,0513		
	Максимальный объем паровоздуш.смесиДиаметр отводящего трубопровода	$V_ч^{max}$	$м^3$/час			
1.3				1,00		
1.4		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Максимальные выбросы паров					
2.1	нефти:$M=C_1*K_p^{max}*V_ч^{max}$ /3600, где:					
	масло минеральное	**M**	**г/с**	0,324 * 1 * 1,00 / 3600		**0,00009**
	Концентрация паров нефтепродуктов (приложение 12)	C_1	г/$м^3$			0,324
	Опытный коэффициент (приложение 8)					
	Годовые выбросы паров: $G=(У_{оз}*B_{оз}+У_{вл}*B_{вл})*Kp^{max}/1000000+G_{XP}*K_{НП}$	K_p^{max}				1
	масло минеральное					
2.2	Средние удельные выбросы в осенне-зимний и весенне-летние периоды года (приложение 12)	G	**т/год**	(0,2 * 1,051 + 0,2 * 1,051)* 1 / 1E+06 + 0,27 * 0,00027 * 1		**0,00007**
	Выбросы паров при хранении в 1 резервуаре (приложение 13)	$У_{оз}$,	г/т			0,2
	Опытный коэффициент (приложение 12)					
	Объем выбросов всего $V = Vч^{max}/3600$	$У_{вл}$				0,2
	Средняя скорость газовоздушной смеси $w = (4*V)/(3.14*d^2)$	G_{XP}	т/год			0,27
		$K_{НП}$				0,00027
		V	$м^3$/с		1,000 / 3600	0,00028
		w	м/с	(4 * 0,00028)/(3,14 * 0,063)		0,0057

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник № 0248-Емкость для сбора нефти

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1	**Исходные данные:**					
1.1	Объем резервуара Количество нефти в резервуре	V	$м^3$	50		
1.2	Время работы	B	$м^3$	2415,0		
	Плотность жидкости		т	2103,47		
1.3	Давление насыщенных паров нефти при темп 38°С	T	час	5040,0		
1.4	Молекулярная масса паров жидкости	$р_ж$	т/$м^3$	0,871		
1.5	Диаметр отводящего трубопровода	P_{38}	мм. рт.ст	3,975		
1.6		m		147,6		
1.7		d	м	0,25		
2	**Расчет:** Количество выбросов из резервуарадля нефти:					
2.1	$M=0.163*P_{38}*m*K_t^{max}*K_p^{max}*K_в*V_ч^{max}/10^4$	**M**	**г/с**	0,163 * 3,975 * 148 * 1,10 * 1 * 1 * 0,48 / 10000		**0,00504**
	углеводороды предельные С1-С5	%				
	углеводороды предельные С6-С10	%	72,46			0,00365
	бензол	%	26,80			0,00135
	толуол	%	0,35			0,0000176
	ксилол	%	0,22			0,0000111
			0,11			0,0000055
	Опытный коэффициент (приложение 7) Опытный коэффициент (приложение 8) Опытный коэффициент (приложение 9) Максимальный	K_t^{max} K_p^{max}				
2.2	объем паровоздушной смеси, вытесняемой из	$K_в$				1,10
2.3	резервуара во время закачки					1,00
2.4	$G=0.294*P_{38}*m*(K_t^{max}*K_в+K_t^{min})*K_p^{ср}*K_{об}*B/10^7*р_ж$	$V_ч^{max}G$				1,00
2.5						
	углеводороды предельные С1-С5	%	$м^3$/ч			0,479
	углеводороды предельные С6-С10	%				
2.6	бензол	%	**т/год**	0,294 * 3,98 * 148 * (1,10 * 1 + 0,2) * 0,7 * 2,0 * 2103,47		**0,0749**
	толуол	%		10000000*0,871		
	ксилол	%	72,46			0,0543
	Опытный коэффициент (приложение 7) Опытный		26,80			0,0201
	коэффициент (приложение 8) Опытный коэффициент	K_t^{min}	0,35			0,000262
	(приложение 10)	$K_p^{ср}$	0,22			0,000165
		$K_{об}$	0,11			0,000082
2.7						0,185
2.8						0,70
2.9						2,00
3	Объем выбросов всегоV $= Vч^{max}/3600$	V	$м^3$/см/с			0,000133
	Средняя скорость газовоздушной смеси $w = (4*V)/(3,14*d^2)$	w				0,0027

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник:0249 Факельная установка

Список литературы:

1. "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2012

Наименование: **м/р Октябрьское. Скважина 115.**

Тип: Горизонтальная

Тип сжигаемой смеси: Некондиционная газовая и газоконденсатная смесьТип месторождения: бессернистое

1. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ

Таблица процентного содержания составляющих смеси.Состав смеси задавался в объемных долях.

Компонент	[%]об.	[%]мас.	Молек.мас.	Плотность
Метан(CH4)	90.8775	82.7353795	16.043	0.7162
Этан(C2H6)	4.0175	6.85549190	30.07	1.3424
Пропан(C3H8)	1.0075	2.52117741	44.097	1.9686
Бутан(C4H10)	0.17	0.56072991	58.124	2.5948
Пентан(C5H12)	0.35	1.43304460	72.151	3.2210268
Азот(N2)	3.35	5.32598874	28.016	1.2507
Диоксид углерода(CO2)	0.2275	0.56818785	44.011	1.9648

Молярная масса смеси *M*, кг/моль (прил.3,(5)): 17.62181718Плотность сжигаемой смеси R_o , кг/м^3 : 0.89494 Показатель адиабаты *K* (23):

$$K = \sum_{i=1}^{N}$$

$(K_i * [i]_o)$ = 1.25614175

где (K_i) - показатель адиабаты для индивидуальных углеводородов;

$[i]_o$ - объемные единицы составляющих смеси, %;

Скорость распространения звука в смеси $W_{зв}$, м/с (прил.6):

$W_{зв} = 91.5 * (K * (T_o + 273) / M)^{0.5}$ = 91.5 * (1.25614175 * (30 + 273) /17.62181718)$^{0.5}$ = 425.2422309

где T_o - температура смеси, град.С; Объемный расход *B*,

м^3 /с: 0.001395 Скорость истечения смеси $W_{ист}$, м/с (3):

$W_{ист} = 4 * B / (pi * d^2)$ = 4 * 0.001395 / (3.141592654 * 0.5^2) = 0.007104677

Массовый расход *G*, г/с (2):

$G = 1000 * B * R_o$ = 1000 * 0.001395 * 0.89494 = 1.2484413

Проверка условия бессажевого горения, т.к. $W_{ист} / W_{зв}$ = 0.000016707 < 0.2 , горение сажевое.

2. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Полнота сгорания углеводородной смеси *n*: 0.9984

Массовое содержание углерода $[C]_м$, % (прил.3,(8)):

$[C]_м = 100 * 12 *$

$$\sum_{i=1}^{N}$$

$(x_i * [i]_o) / ((100-[нег]_o) * M) = 100 * 12 *$

N

i = 1

$(x_i * [i]_o) / ((100-0) * 17.6218172) = 71.22477708$

где x_i - число атомов углерода;

$[нег]_o$ - общее содержание негорючих примесей, %: *****;

величиной $[нег]_o$ можно пренебречь, т.к. ее значение не превышает 3%;

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота, сажи M_i, г/с:

(1)

$M_i = УВ_i * G$

где $УВ_i$ - удельные выбросы вредных веществ, г/г;

0.8, 0.13 - коэффициенты трансформации оксидов азота в атмосфере ([2],п.2.2.4)

Код	Примесь	УВ г/г	М г/с
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	0.02	0.02497
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8*0.003	0.00300
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13*0.003	0.00049
0410	Метан (727*)	0.0005	0.00062
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.00250

Мощность выброса диоксида углерода M_{co2}, г/с (6):

$M_{co2} = 0.01 * G * (3.67 * n * [C]_м + [CO2]_м)-M_{co}-M_{ch4}-M_c$ = 0.01 * 1.2484413 * (3.67 * 0.9984000 * 71.2247771 + 0.5681879)-0.0249688-0.0006242-0.0024969 = 3.237144469

где $[CO2]_м$ - массовое содержание диоксида углерода, %;M_{co} - мощность выброса оксида углерода, г/с; M_{ch4} - мощность выброса метана, г/с;

M_c - мощность выброса сажи, г/с;

3. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Низшая теплота сгорания $Q_{нг}$, ккал/м^3 (прил.3,(1)):

$Q_{нг} = 85.5 * [CH4]_o + 152 * [C2H6]_o + 218 * [C3H8]_o + 283 * [C4H10]_o + 349 * [C5H12]_o + 56 * [H2S]_o$ = 85.5 * 90.8775 + 152 * 4.0175 + 218 * 1.0075 + 283 * 0.17 + 349 * 0.35 + 56 * 0 = 8770.58125

где $[CH2]_o$ - содержание метана, %; $[C2H6]_o$ - содержание этана, %; $[C3H8]_o$ - содержание пропана, %; $[C4H10]_o$ - содержание бутана, %; $[C5H12]_o$ - содержание пентана, %;

Доля энергии теряемая за счет излучения E (11):

$E = 0.048 * (M)^{0.5}$ = 0.048 * (17.62181718)$^{0.5}$ = 0.201496071

Объемное содержание кислорода $[O2]_o$, %:

$[O2]_o$ =

$$\sum_{i=1}^{N}$$

$([i]_o * A_o * x_i / M_o) =$

N
□
i = 1

$([i]_o$ * 16 * x_i / M_o) =

0.165413192

где A_o - атомная масса кислорода;

x_i - количество атомов кислорода;

M_o - молярная масса составляющей смеси содержащая атомы кислорода; Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси иприродного газа V_o, м^3/м^3 (13):

$$V_o = 0.0476 * (1.5 * [H2S]_o +$$

N

$$\sum_{i=1}^{N}$$

$((x + y / 4) * [CxHy]_o)-[O2]_o) =$ 0.0476
* (1.5 * 0 +

$$\sum_{i=1}$$

((x + y / 4) * $[CxHy]_o$)-0.165413192) = 9.73864283

где *x* - число атомов углерода;
y - число атомов водорода;

Количество газовоздушной смеси, полученное при сжигании 1 $м^3$ углеводородной смеси и природного газа $V_{пс}$, $м^3$ /$м^3$ (12):

$V_{пс}$ = 1 + V_o = 1 + 9.73864283 = 10.73864283

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси $C_{пс}$, ккал/(м^3 *град.С): 0.4Ориентировочное значение температуры горения $T_г$, град.С (10):

$T_г$ = T_o + ($Q_{нг}$ * (1-E) * n) / ($V_{пс}$ * $C_{пс}$) = 30 + (8770.58125 * (1-0.201496071) * 0.9984) / (10.73864283 * 0.4) = 1657.798397

где T_o - температура смеси или газа, град.С;

при условие, что 1500< = T_o <1800 , $C_{пс}$ = 0.39

Температура горения $T_г$, град.С (10):

$T_г$ = T_o + ($Q_{нг}$ * (1-E) * n) / ($V_{пс}$ * $C_{пс}$) = 30 + (8770.58125 * (1-0.201496071) * 0.9984) / (10.73864283 * 0.39) = 1699.536817

4. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси V_1, м^3/с (14):

V_1 = B * $V_{пс}$ * (273 + $T_г$) / 273 = 0.001395 * 10.73864283 * (273 +1699.536817) / 273 = 0.108239575

Приведенный критерий Архимеда *Ar* (19):

$Ar = 0.26 * W_{исп}^2 * R_o / d$ = 0.26 * 0.007104677^2 * 0.89494 / 0.5 = 0.00002349

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла $L_{сх}/d$ (интерпретация рис.6,прил.5:

$L_{сх}/d$ = (V_o -9.5) * (f2(Ro)-f1(Ro)) / (10-9.5) + f1(Ro) = (9.73864283-9.5) *(123.1718238-117.6998816) / (10-9.5) + 117.6998816 = 120.3115612

где $f_1(R_o)$ - уравн. номограммы при теорет. удельном расходе воздуха равном9.5, м^3/м^3 ;

$f_1(R_o) = 299.6548104 * R_o^6 - 2129.4210958 * R_o^5 + 6191.0047653 * R_o^4 - 9440.3047569 * R_o^3 + 8010.4026273 * R_o^2 - 3667.6103907 * R_o + 848.0367437$

где $f_2(R_o)$ - уравнение номограммы при теорет. удельном расходе воздуха равном10, м^3/м^3 ;

$f_2(R_o) = 3017.396 * R_o^8 - 25213.084 * R_o^7 + 91039.564 * R_o^6 - 185522.397 * R_o^5 + 233381.130 * R_o^4 - 185637.469 * R_o^3 + 91279.815 * R_o^2 - 25499.008 * R_o + 3271.079$

Длина факела при сжигании углеводородных конденсатов $L_{фн}$, м (18):

$L_{фн} = 1.74 * d * Ar^{0.17} * (L_{сх} / d)^{0.59}$ = 1.74 * 0.5 * 0.00002349$^{0.17}$ *(120.3115612)$^{0.59}$ = 2.398563382

Высота источника выброса вредных веществ *H*, м (15):

$H = 0.707 * (L_{фн} - l_a) + h_г$ = 0.707 * (2.398563382-10) + 2 = -3.37421569

где l_a - расстояние от плоскости выхода сжигаемой углеводородной смеси из соплатрубы до противоположной стены амбара, м;

$h_г$ - расстояние между горизонтальной осью трубы и уровнем земли, м;При Н<2м, Н принимается равной 2 м.

5. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_o)

Диаметр факела $D_ф$, м (29):

$D_ф$ = 0.14 * $L_{фн}$ + 0.49 * *d* = 0.14 * 2.398563382 + 0.49 * 0.5 = 0.580798873

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси (W_o), (м/с): $W_o = 1.27 * V_1 / D_ф^2$ = 1.27 * 0.108239575 / 0.580798873^2 = 0.4075099976.РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Валовый выброс i-ого вредного вещества рассчитывается по формуле $П_i$, т/год (30):

$П_i = 0.0036 * □ * M_i$

где *t* - продолжительность работы факельной установки, ч/год: 5040;

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	0.02497	0.45303
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.00300	0.05436
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.00049	0.00883
0410	Метан	0.00062	0.01133
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.00250	0.04530

Источник 6416-Агрегат насосный

№	Наименование	Обознач	Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.1	**1. Исходные данные:** Количество насосов	nT	штчас	1		
1.2	Время работы			147,19		
2.1	2. Расчет: Количество загрязняющ их веществ, выбрасываемыхв атмосферу от насосной, определяется по следующей формуле:					
	$M_{сек}=Q/3.6$	$M_{сек}$	г/с		0,02 * 1 / 3,6	**0,0056**
	$M_{год} = Q * n * T * 10^{-3}$ (т/год),	$M_{год}$	т/год		0,02 * 1 * 147,2 * 0,001	**0,0029**
	удельное количество выбросов на единицу технологического оборудования принимается согласно РНД 211.2.02.09-2004 (табл.8.1)	**Q**	**кг/ч**	**0,02**		

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год. РНД 211.2.02.09-2004.

Источник 6417Емкость для бурового раствора

№	Наименование	Обозн.	Обозн.	Кол-во	Расчет	Результат
1	**Исходные данные:** Общий обьем					
1.1.	рабочих емкостейКоличество	Vж	$м^3$	70		
1.2.	рабочих емкостей Удельный	n	шт.	1		
1.3.	выброс загряз.в-в	g	кг/ч*$м^2$	0,02		
1.3.	Общая площадь испарения	F	$м^2$	40		
1.4.	Коэф.зависящий от укрытия емкости	$К_{11}$		0,1		
1.5.	Время работы	T	час	5834,4		
2	**Расчет:**					
2.1.	Кол-во выбросов углеводородовпроиз.по формуле: $Пр = Fом * g * К_{11}$	Пр	кг/час		40 * 0,02 * 0,1	0,0800
		Пр	г/с		0,08 * 1000 /3600	**0,0222**
		Пр	т/скв/год		0,0222 / 1000000 * 5834,4 * 3600	**0,4668**

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Источник 6418-Насос подачи ГСМ

№	Наименование		Ед.изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
	1. Исходные данные:					
1.1	Количество насосов	nT	шт	1		
1.2	Время работы		час	5834,4		
	2. Расчет:					
2.1	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от насосной, определяется по следующей формуле:					
	$M_{сек}=Q/3,6$	$M_{сек}$	г/с		0,01 * 1 / 3,6	**0,00278**
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}		%	99,72		0,00277
	сероводород		%	0,28		0,00001
	$M_{год} = Q * n * T * 10^{-3}$ (т/год),	$M_{год}$	т/год		0,01 * 1 * 5834,4 * 0,001	**0,05834**
	углеводороды предельные C_{12}-C_{19}		%	99,72		0,05818
	сероводород		%	0,28		0,00016
	удельное количество выбросов на единицу технологического оборудования принимается согласно РНД 211.2.02.09-2004 (табл.8.1)	Q	кг/ч	0,01		

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 год.
РНД 211.2.02.09-2004.

Источник №6419-Сепаратор высокого давления (нефтегазосепаратор)

№ п.п.	Наименование, формула	Обозн.	Един. изм	Кол-во	Расчет	Результ.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Исходные данные:**					
1.1	Давление в аппарате	P	гПа	25000		
1.2	Объем аппарата	V	м3	1,5		
1.3	Коэффициент, зависящий от ср. темп.кип. жид-сти	Кд		0,57		
1.4	Время работы	t	час	5040,0		
2	Количество выбросов углеводородов				$П=0,004\left\lvert \left(\frac{PV}{1011}\right)^{0.8} \right\rvert / Кд$	
2.1	составит:					
		П	кг/час	0,004(25000 * 1,5 /1011)$^{0.8}$ / 0,57		0,1264
	Всего	г/с		0,126 *1000 / 3600		**0,0351**
	углеводороды предельные C_1-C_5	%	72,46			0,0254
	углеводороды предельные C_6-C_{10}	%	26,8			0,0094
	бензол	%	0,35			0,000123
	толуол	%	0,22			0,000077
	ксилол	%	0,11			0,000039
	Всего	т/год		0,0351 /1000000 * 3600* 5040		**0,6369**
	углеводороды предельные C_1-C_5	%	72,46			0,4615
	углеводороды предельные C_6-C_{10}	%	26,8			0,1707
	бензол	%	0,35			0,002229
	толуол	%	0,22			0,001401
	ксилол	%	0,11			0,000701

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы 1996 г.

Источник №6420-Узел приготовления цементного раствора

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Исходные данные:**					
1.1.	Производительность узла пересыпки	Gчас	т/час	0,02		
1.3.	Расход цемента	Gгод	т	2,4		
1.4.	Время работы узла	t	час/год	147,19		
2.	**Расчет:**					
2.1.	Объем пылевыделения, где:	M	Пыль,г/с		M г/сек = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*B*G*10^6/3600	**0,00003**
	Вес. доля пыл. фракции в материалеДоля пыли переходящая в аэрозоль	K_1		0,04		
	Коэф.учитывающ ий метеоусловия	K_2		0,03		
	Коэф.учит.местные условия	K_3		1,2		
	Коэф.учит.влажность материала	K_4		1		
	Коэф.учит.крупность материала	K_5		0,01		
	Коэф.учит.высоту пересыпки	K_7		1		
	Общее пылевыделение	B		0,5		
2.2.		M	Пыль, т/год		0,00003 * 147,19 *3600/10^6	**0,000017**

«Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».
Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздухпри рекультивации буровой площадки

Источник 6421. Бульдозер

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1.	**Исходные данные:**			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	177
1.2.	Плотность грунта	p	т/$м^3$	2,65
1.3.	Объем грунта	V	т/год	8480
1.4.	Время работы бульдозера	t	час/год	48,00
2.	**Расчет:**			
M *сек* = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*K_8*B*G*10^6/3600				
2.1.	Объем пылевыделения, где:	g	г/с	**2,4733**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	K_1		0,05
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	K_2		0,03
	Коэф.учитывающий метеоусловия	K_3		1,4
	Коэф.учит.местные условия	K_4		1
	Коэф.учит.влажность материала	K_5		0,1
	Коэф.учит.крупность материала	K_7		0,6
	Поправочный коэф-т для различ мат	K_8		1
	Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,4

М *год* = $К_1$*$К_2$*$К_3$*$К_4$*$К_5$*$К_7$*$К_8$*B*V				
2.2.	Общее пылевыделение	М	т/год	**0,4274**

«Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». МООС РК от18.04.2008 г. №100-п

Источник 6422. Завоз и укладка ранее снятого ПРС экскаватором

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1.	**Исходные данные:**			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	133
1.2.	Плотность грунта	p	т/м^3	2,65
1.3.	Объем грунта	V t	т/год	3180
1.4.	Время работы экскаватора		час/год	24,00
2.	**Расчет:**			
М *сек* = $К_1$*$К_2$*$К_3$*$К_4$*$К_5$*$К_7$*$К_8$*B*G*10^6/3600				
2.1.	Объем пылевыделения, где:	М	г/с	**1,8550**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	$К_1$		0,05
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	$К_2$		0,03
	Коэф.учитывающий метеоусловия	$К_3$		1,4
	Коэф.учит.местные условия	$К_4$		1
	Коэф.учит.влажность материала	$К_5$		0,1
	Коэф.учит.крупность материала	$К_7$		0,6
	Поправочный коэф-т для различ. материалов	$К_8$		1
	Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,4
М *год* = $К_1$*$К_2$*$К_3$*$К_4$*$К_5$*$К_7$*$К_8$*B*V				
2.2.	Общее пылевыделение	М	т/год	**0,1603**

«Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». МООС РК от18.04.2008 г. №100-п

Источник 6423. Автосамосвал при разгрузке

№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Результат
1	2	3	4	5	7
1	**Исходные данные:**				
1.1	Производительность разгрузки	GHT	т/час	360	
1.2	Высота пересыпки		м	1,5	
1.3	Время разгрузки 1 машины		мин	2	
1.4	Грузоподъемность	t V	т	15	
1.5	Время разгрузки всех машин		час/год	8,8	
1.6	Объем работ		т/год	3180,0	
2	**Расчет:**				
	Мсек = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*K_8*K_9*B*G*10^6 / 3600				
2.1	Объем пылевыделения, где:	M	г/с		**0,6120**
	Вес. доля пыл. фракции в материале	K_1		0,05	
	Доля пыли, переходящая в аэрозоль	K_2		0,03	
	Коэф.учитывающий метеоусловия	K_3		1,7	
	Коэф.учитывающий местные условия	K_4		1	
	Коэф.учит.влажность материала	K_5		0,1	
	Коэф.учит. крупность материала	K_7		0,6	
	Поправочный коэф-т для различ. материалов	K_8		1	
	Поправочный коэф-т при мощном залповом сбросе	K_9		0,1	
	Коэф. учит. высоту пересыпки	B		0,4	
	М год = K_1*K_2*K_3*K_4*K_5*K_7*K_8*K_9*B*V				
2.2	Общее пылевыделение	M	т/год		**0,0195**

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производствустроительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6424- Автосамосвал при транспортировке материала

Наименование	**Обоз.**	**Ед. изм.**	**Кол-во**
Исходные данные:			
Грузоподъемность	G V N	т	15
Средн. скорость транспортир. V=NL/n	L M	км/час	20
Число ходов всего транспорта в час		ед/час	10,0
Средняя протяженность 1 ходки	S	км	0,1
Кол-во перевезенного	nt	т	3180,0
Влажность материала		%	10,5
Площадь откр.поверхности трансп.материала		$м^2$	12,5
Число машин работающих на стр.участке		ед.	1
Время работы		час	1,1
Расчет:			
Мсек=C1*C2*C3*K5*C7*N*L*g1/3600+C4*C5*K5*g*S*n			
Объем пылевыделения	g	г/с	**0,0003**
Коэф.зависящий от грузоподъемности	C_1		1,3
Коэф.учит.ср.скорость транспортиров.	C_2		0,6
Коэф.учит.состояние дорог	C_3		1
Пылевыделение на 1км пробега	g_1	г/км	1450
Коэф.учит.профиль поверхности	C_4		1
Коэф.завис.от скорости обдува	C_5		1,26
Коэф.учит.влажность материала	K5		0,01
Пылевыделение с единицы площади	g	$г/м^2*с$	0,002
Коэф.учит. долю пыли уносимой в атм.	C_7		0,01
Мгод=0,0864*Мсек*(365-(Тсп+Тд)			
Общее пылевыделение	$М_{пыль}$	т/год	**0,0077**
Кол-во дней с устойч.снежн.покровом	Тсп	65	
Кол-во дней с осадками в виде дождя	Тд	43	

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий попроизводству строительных материалов». МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник 6425. Строительно-дорожная техника, работающаяна дизельном топливе

Исходные данные:

Расход дизтоплива		кг/час	9,172
Удельный вес дизтоплива	р	кг/м^3	860
Время работы час/год	Т	час/год	81,89
Количество сжигаемого топлива на территории	В	т/год	0,7511
Согласно справочным данным, количество токсических веществ при сгорании на 1 кг топлива в двигателях внутреннего сгорания составляет:	q_{CO}	т/т	0,1
	q_{NO2}	т/т	0,01
	q_{CH}	т/т	0,03
	$q_{сажа}$	кг/т	15,5
	$q_{бенз(а)пирен}$	г/т	0,32
	q_{SO2}	т/т	0,02
Количество выбросов:		**г/сек**	**т/год**
	Q_{CO}	0,2548	0,0751
	Q_{NO2}	0,0255	0,0075
	Q_{CH}	0,0764	0,0225
	$Q_{сажа}$	0,0395	0,0116
	$Q_{бенз(а)пирен}$	0,000001	0,00000024
	Q_{SO2}	0,0510	0,0150

«Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников»

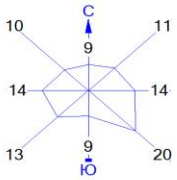
Ожидаемый расход дизельного топлива при рекультивационных работах

Наименованиетехники	**Расход топлива**	**Время работы**	**Всего топлива**		**Кол-во техники**
	кг/час	**час**	**кг**	**т/год**	**ед.**
Бульдозер	10,9	48,00	523,2	0,5232	1
Экскватор.Одноковшовый V=0,65м^3	7,3	24,00	175,2	0,1752	1
Автосамосвал. Грузоподъёмность 15 тонн	5,33	9,89	52,7	0,0527	1
Всего:	**9,172**	**81,89**	**751,1**	**0,7511**	**3**

Приложение 8. Карты рассеивания

Мр
Октябрьское

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330

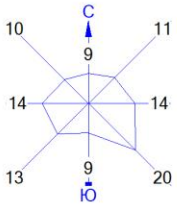


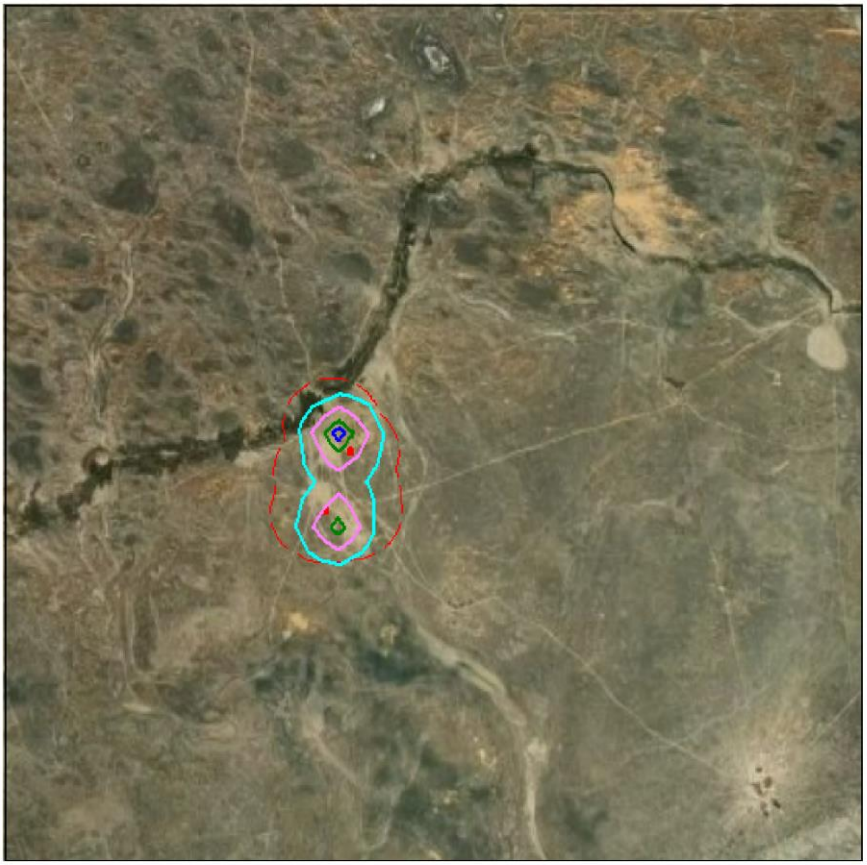
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

0 515 1545м.
Масштаб 1:51500

Макс концентрация 1.2377189 ПДК достигается в точке x= 771659 y= -1009727
При опасном направлении 230° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7000 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 15*15
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)





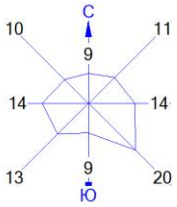
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

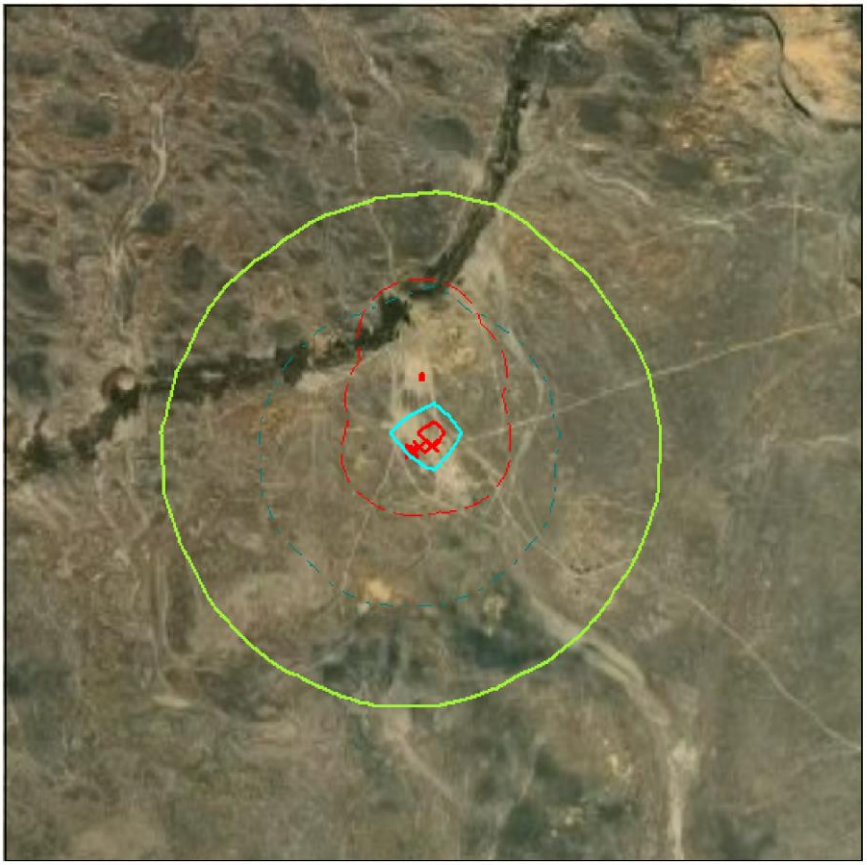
Изолинии в долях ПДК
0.012 ПДК
0.024 ПДК
0.036 ПДК
0.044 ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0484366 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1009039
При опасном направлении 147° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



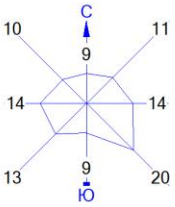


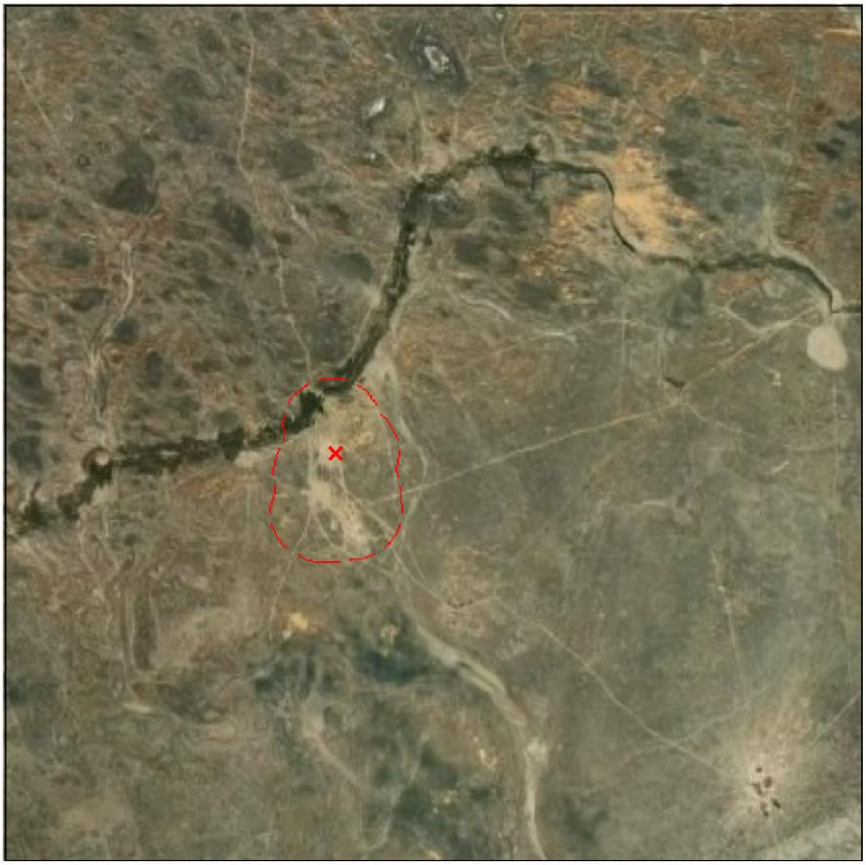
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

0 515 1545м.
Масштаб 1:51500

Макс концентрация 1.1581556 ПДК достигается в точке x= 771659 y= -1009727
При опасном направлении 230° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7000 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 15*15
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)





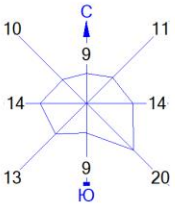
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

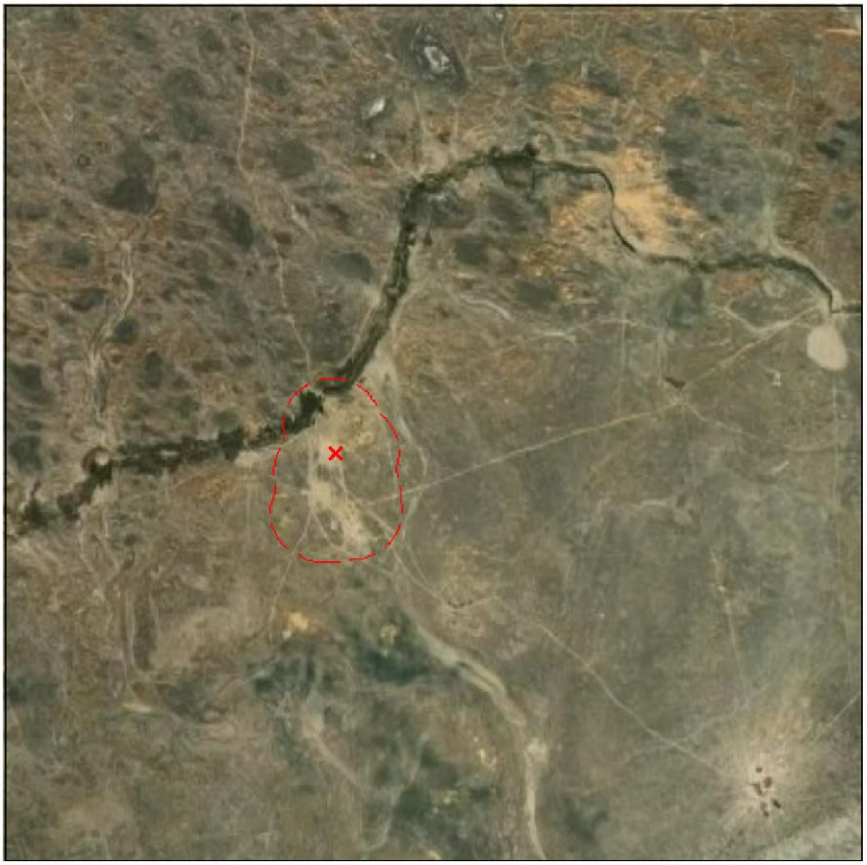
Изолинии в долях ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0058219 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1009039
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





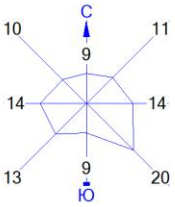
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

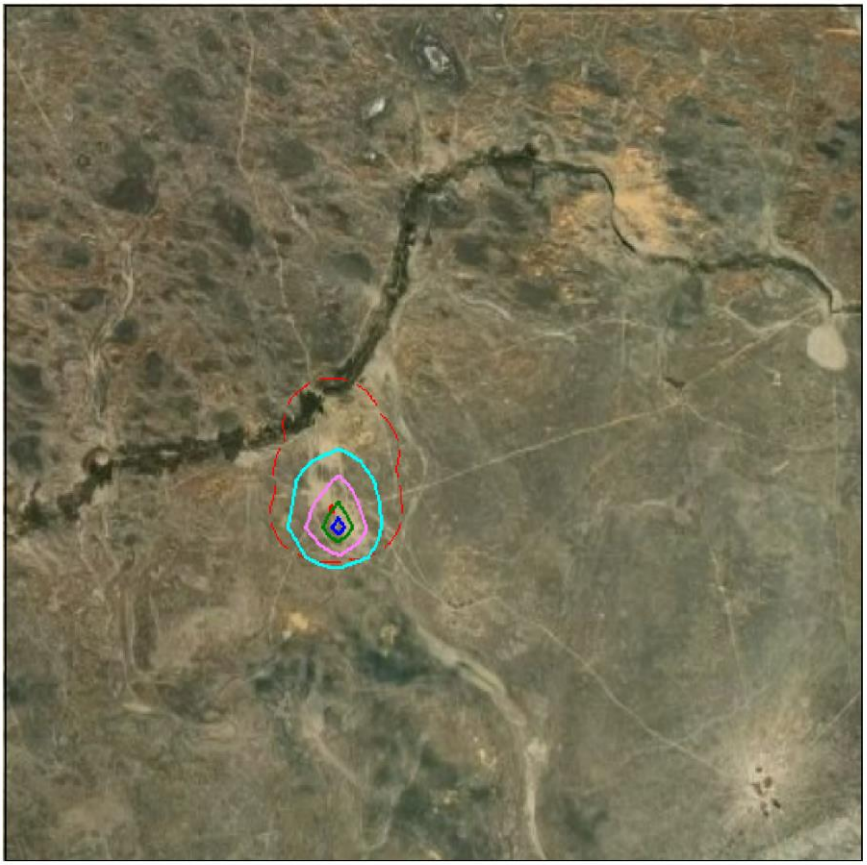
Изолинии в долях ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0044587 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1009039
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)





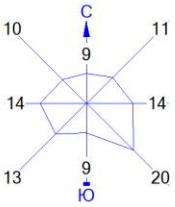
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

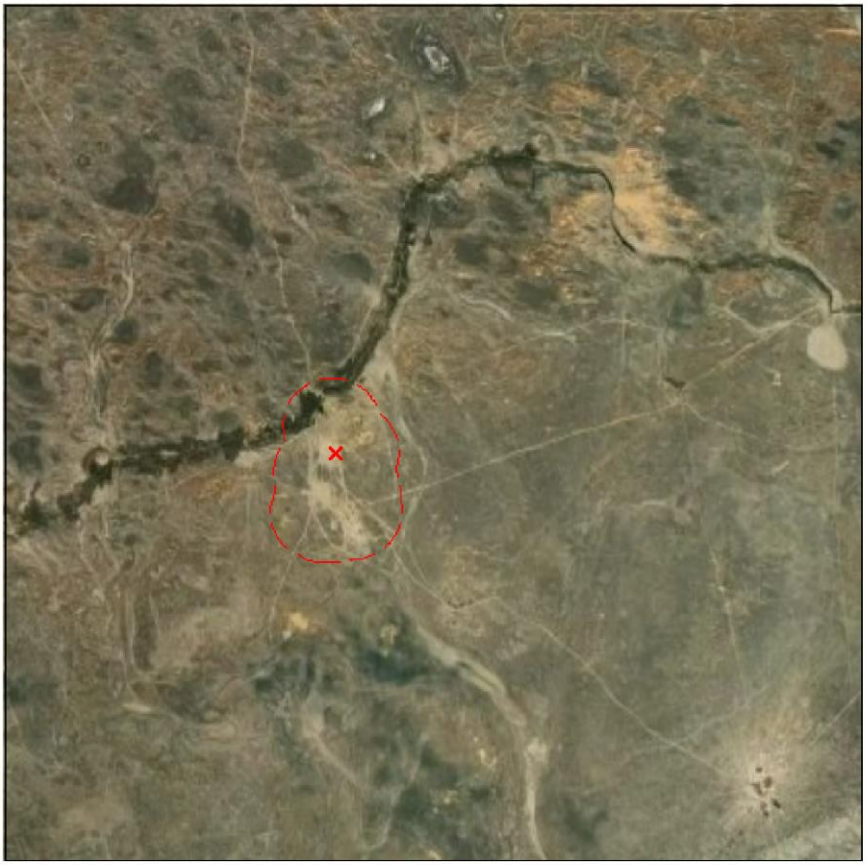
Изолинии в долях ПДК
0.0078 ПДК
0.015 ПДК
0.023 ПДК
0.028 ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0307182 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1010039
При опасном направлении 342° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)





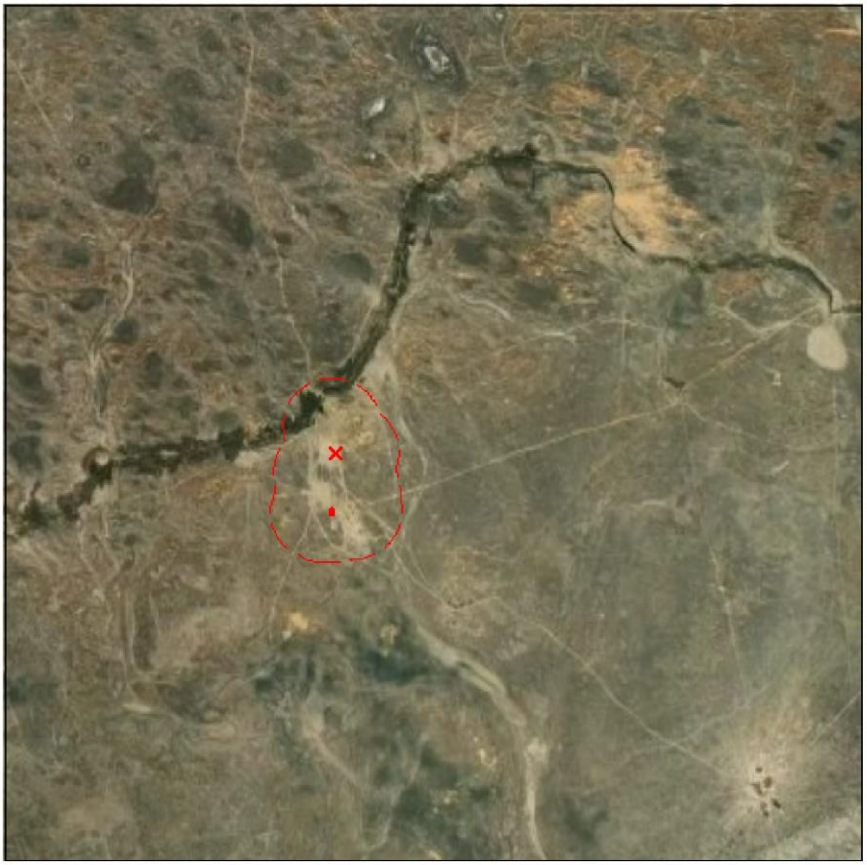
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0015719 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1009039
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

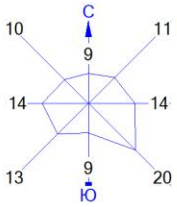
Изолинии в долях ПДК

0 661 1983м.
Масштаб 1:66100

Макс концентрация 0.0076124 ПДК достигается в точке x= 771618 y= -1009039
При опасном направлении 189° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 9000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 19*19
Расчёт на существующее положение.

ПСН
Забурунье

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



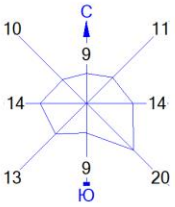
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.739 ПДК
1.0 ПДК

0 367 1101м.
Масштаб 1:36700

Макс концентрация 1.0871097 ПДК достигается в точке x= 788016 y= -999971
При опасном направлении 282° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 5000 м, высота 5000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 006 г. Атырау
Объект : 0102 МР Октябрьское (2023 год) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.782 ПДК
1.0 ПДК

0 367 1101м.
Масштаб 1:36700

Макс концентрация 1.1550542 ПДК достигается в точке x= 788016 y= -999971
При опасном направлении 282° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 5000 м, высота 5000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.