

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ТОО «МунайТрансСервис и К»

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
ТОО «МунайТрансСервис и К»
Молдагалиев М.Б.

_____ 2026г.

**Проект нормативов допустимых выбросов ЗВ в атмосферу для ТОО
«МунайТрансСервис и К» на 2026–2035 гг.**

ИП «Эко-Тана»

Кабдол М.Б.

Атырау 2026 г.

Список исполнителей:

<i>Должность</i>	<i>Подпись</i>	<i>ФИО</i>
Инженер эколог		Кабдол М.Б. (весь раздел)

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
РК	Республика Казахстан
НДВ	Нормативы допустимый выброс
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ОБУВ	Ориентировочный безопасный уровень воздействия
ГВС	Газовоздушная смесь
ГЭЭ	Государственная экологическая экспертиза
ЗВ	Загрязняющее вещество (вещества)
ИЗА	Источник загрязняющего вещества
ПК ЭРА	Программный комплекс ЭРА
РНД	Республиканский нормативный документ
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ДЭС	Дизельная электростанция
ДВС	Двигатели внутреннего сгорания
КИПиА	Контрольно-измерительные приборы и автоматика
СЗЗ	Санитарно-защитная зона

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов ЗВ в атмосферу для ТОО «МунайТрансСервис и К» на 2026–2035 гг. разрабатывается в соответствии со ст. 87 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г. № 400-VI (далее Экологический кодекс РК) для получения Экологического разрешения на воздействие.

В проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ на момент проведения инвентаризации предприятия.

В результате проведенной инвентаризации было выявлено 10 источников выбросов, из них 2 организованных источников выбросов, 8 неорганизованных источников выбросов.

В атмосферу на период эксплуатации выделяются загрязняющие вещества 7 наименований 1–4 класса опасности, из них 2 вещества образуют 1 группу суммаций, вещества которых при совместном присутствии обладают эффектом суммирующего вредного воздействия.

Перечень загрязняющих веществ на период эксплуатации, выбрасываемых в атмосферу, представлен в таблице 1.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с использованием моделирования показали, что в период эксплуатации в воздухе жилой зоны, концентрации вредных веществ, выбрасываемых источниками предприятия, не превышают ПДК, а также, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных гигиенических нормативов качества окружающей среды, в соответствии с п. 23 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК №63 от 10.03.2021 г.).

Согласно п.37 разделу 3 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (производство бетона и бетонных изделий) предприятие относится к III категории.

Таблица 1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,0196608	0,4504512	11,26128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,00319488	0,07319832	1,219972
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000776064	0,01852928	0,3705856
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,11771322222	2,79222	0,93074
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,01	0,319	0,00638
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,42346764222	4,25740848	4,25740848
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	1,49401130409	33,186844	331,86844
В С Е Г О :							2,068823913	41,097651	349,914806
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)									

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	4
АННОТАЦИЯ	5
ВВЕДЕНИЕ	8
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	10
2.1.1. Технологический процесс изготовления бетонной смеси (товарного бетона).....	10
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа	13
2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	13
2.4. Перспектива развития предприятия	13
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	13
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	18
2.6.1. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций.....	18
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	20
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС	22
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ	23
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	23
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	25
3.3. Предложения по нормативам НДС	29
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	31
3.5. Обоснование границ СЗЗ	Ошибка! Закладка не определена.
3.6. Уточнение размеров области воздействия объекта	31
3.7. Данные о пределах области воздействия объекта.....	31
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	33
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	35
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	36
Приложение 1. Государственная лицензия	47
Приложение 2. Климатические характеристики	50
Приложение 3. Акт на право частной собственности земельного участка	53
Приложение 4. Расчеты выбросов загрязняющих веществ	59
Приложение 5. Схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ	70
Приложение 6. Карты рассеивания	72
Приложение 7. Протокол общественных слушаний посредством публичных обсуждений	76

ВВЕДЕНИЕ

Разработка Проекта нормативов допустимых выбросов ЗВ в атмосферу для ТОО «МунайТрансСервис и К» на 2026–2035 гг. выполнена ИП «Эко-Тана» на основании:

- договора № ЭУ-001/2026 от 09.01.2026 года;
- требований нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:
 - «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
 - «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.;
 - Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

Реквизиты Заказчика:

ТОО «МунайТрансСервис и К»

Адрес: Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, Промзона, база ТОО «Наурыз-Контракт»

БИН 090440009489

ИИК KZ 73856000000530045 (KZT)

АО «БанкЦентрКредит» г. Кульсары

БИК КСЖВКЗКХ

Тел: 8 (71237) 4-27-04

e-mail: mts_k@mail.ru

Реквизиты разработчика:

ИП «Эко-Тана»

Республика Казахстан, г. Атырау,
пр. Абулхайр-хана, дом 51А, блок А, кв. 34.

Тел. 8701 101 05 66

Электронный адрес: www.eco-tana.kz

Эл.почта: eco-tana@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «МунайТрансСервис и К» было организовано в 2008 году. Руководителем компании является Молдагалиев Мурат Бахтыгереевич.

По мере своего становления и развития компания укрупнялась и на сегодняшний день превратилась в компанию со стабильным доходом, дружным сплоченным коллективом работников, большим транспортным парком. Компания имеет свой расчетный счет в банке АФ АО «БанкЦентрКредит».

Одним из основных направлений деятельности компании является оказание транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров, грузов, нефтепродуктов

Компания оказывает транспортные услуги и для этого имеет в наличии следующие виды техники:

- Самосвалы различных марок от 20 тонн и более для погрузки и транспортировки твердой фракции отходов.
- Автоналивные цистерны для погрузки и транспортировки жидкой фракции отходов вместимостью от 7 тонн до 30 тонн.
- Седелные тягачи для погрузки и твердой транспортировки твердой фракции отходов.
- Тягачи для погрузки и твердой транспортировки твердой фракции отходов.
- Экскаватор для погрузки твердой фракции отходов.
- Погрузчики для погрузки твердой фракции отходов 3м³ 5 тонн.
- Тралы 40 тонн.
- Легковые автомобили.

Также, ТОО «МунайТрансСервис и К» имеет государственную лицензию в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности на строительно-монтажные работы 2-ой категории, которая позволила пополнить активы компании несколькими десятками проектов различного назначения. Компания имеет в наличии комфортабельное общежитие для своих работников, вместимостью 300 спальных мест, расположенное в вахтовом поселке «Тенгиз», квартал 27.

1.1. Местоположение объекта

В административном положении ТОО «МунайТрансСервис и К» расположен в Атырауской области, Жылыойский район, г.Кульсары, Промзона, база ТОО «Наурыз-Контракт».

Согласно гос. акта площадь земельного участка составит 3,525 га. Кадастровый номер 04-059-024-2677. Категория земель: земли населенных пунктов. Целевое назначение: для строительства и эксплуатации производственной базы, для приема, хранения и транспортировки нефти и нефтепродуктов.

Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 655м от территории предприятия.

На рисунке 1.1.1. представлена ситуационная карта расположения объекта.



Рисунок 1.1.1. Ситуационная карта расположения предприятия

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

2.1.1. Технологический процесс изготовления бетонной смеси (товарного бетона)

Асфальтобетонная установка предназначена для производства асфальтобетонных смесей, широко используемых для строительства и ремонта автомобильных дорог. Схема установки компактна, планировка рациональная, спроектирована по модульному типу, что делает удобным транспортировку и монтаж. Используется эффективная система нагрева, система пылеочистки существенно снижает выбросы пыли. Для дозирования битума используется грубая и точная дозировка. Работа осуществляется в автоматическом, полуавтоматическом и ручном режимах. Горелки разработаны по специальным, защищенным патентами высокоэффективным и энергосберегающим технологиям. В конструкции элеватора принята двух цепная структура, что обеспечивает равномерную подачу. Для измерительной и весовой системы взвешивания компонентов асфальтобетона применены высокоточные тензометрические датчики, обеспечивающие точность подачи материала и битума до $\pm 0,3\%$: диапазон взвешивания инертного материала-1000 кг; минерального порошка и пыли-300 кг; битума-300 кг. Для системы улавливания

пыли применены гравитационный отбор пыли, а затем система сбора пыли, разделяющая пыль на крупную часть (размером свыше 0,074 мм) и мелкую часть (размер менее 0,071 мм). В дальнейшем они могут дозироваться в мешалку в оптимально подобранных пропорциях. Пыль удаляется до концентрации менее чем 20 мг/м³. Фильтрующая система имеет две ступени температурной защиты и функцию самоочистки. Операционная система оснащена полностью автоматизированным контролем с удобным исполнением и надежна в работе. Специальная система нагрева и предотвращения перегрева масла обладает высокой эффективностью и энергосбережением и может включаться и отключаться автоматически.



Рисунок 2.1.1.1. Асфальтобетонная установка

2.1.10. Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы

Воздействие на воздушный бассейн происходит при изготовлении бетонной смеси в виде выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) от организованных и неорганизованных источников.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются:

- работа асфальтобетонной установки;
- работа маслостанции;
- погрузочно-разгрузочные работы;
- хранение инертных материалов;
- работа насосов;
- выбросы от емкостей;
- ГРПШ.

В результате проведенной инвентаризации было выявлено 10 источников выбросов, из них 2 организованных источников выбросов, 8 неорганизованных источников выбросов.

В атмосферу на период эксплуатации выделяются загрязняющие вещества 7 наименований 1–4 класса опасности, из них 2 вещества образуют 1 группу суммаций, вещества которых при совместном присутствии обладают эффектом суммирующего вредного воздействия.

Выбросы в период эксплуатации составят – 41,097651 т/г.

Источникам организованных выбросов в данном проекте присвоены четырехразрядные номера, начиная с 0001 – для организованных, с 6001 - для неорганизованных источников выбросов.

Нумерация стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха при осуществлении эксплуатации объекта представлена ниже:

Организованные источники:

- Источник загрязнения №0001. Маслонагревательная станция;
- Источник загрязнения №0002. Асфальтобетонная установка;

Неорганизованные источники:

- Источник загрязнения №6001. Разгрузка, погрузка и хранение инертных материалов;
- Источник загрязнения №6002. Ленточный конвейер;
- Источник загрязнения №6003. Разгрузка и хранение битума;
- Источник загрязнения №6004. Насосы;
- Источник загрязнения №6005. Емкости хранения и разогрева битума;
- Источник загрязнения №6006. Емкости хранения готовой продукции;
- Источник загрязнения №6007. Пыление при передвижении автотранспорта;
- Источник загрязнения №6008. ГРПШ.

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа

На данном предприятии отсутствуют установки очистки газа.

2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

На данном предприятии отсутствуют установки очистки газа.

2.4. Перспектива развития предприятия

В перспективе, в производственном процессе ТОО «МунайТрансСервис и К» какие-либо изменения отсутствуют.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на период эксплуатации представлены в табл. 2.5.1.

Таблица параметров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов заполняется по форме согласно приложению 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Таблица 2.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026-2035гг.

Прои- зводст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источни- ка выброс- ов на карте- схеме	Высота источни- ка выброс- ов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наимено- вание газоочист- ных установок, тип и мероприят- ия по сокращен- ию выбросов	Вещество , по которому производ- ится газоочист- ка	Кoeffи- циент обеспеч- енности газо- очистко- й, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максималь- ная степень очистки, %	Код вещес- тва	Наименова- ние вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дост- и- жен- ия ПД В
		Наименование	Количес- тво, шт.						Скорос- ть, м/с	Объем смеси, м3/с	Тем- перату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/н м3	т/год	
Площадка 1																									
001		Маслонагреват- ельная станция	1	7000	Маслонагреват- ельная станция	0001	7	0,3	14,26	1,007 98	100	16048 6	- 24881							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0170 4	23,09 7	0,4296	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0027 69	3,753	0,06981	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0007 159	0,97	0,01804 8	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1075 76	145,8 18	2,712	2026
002		Асфальтобетон- ная установка	1	2000	Асфальтобетон- ная установка	0002	18	0,5	14,26	2,8	120	16049 1	- 24865							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0024 56	1,263	0,01966 4	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003 991	0,205	0,00319 54	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,016E -05	0,031	0,00048 128	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0090 4	4,648	0,07232	2026

003	Разгрузка, погрузка и хранение инертных материалов	1	4560	Разгрузка, погрузка и хранение инертных материалов	6001	2			35,1	160478	-24842	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)	1,4619883		32,65656	2026
004	Ленточный конвейер	1	4560	Ленточный конвейер	6002	2			35,1	160480	-24870	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)	0,0315		0,517104	2026
005	Разгрузка и хранение битума	1	4550	Разгрузка и хранение битума	6003	2			35,1	160477	-24875	1	1				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039		0,692	2026
006	Насосы	1	7000	Насосы	6004	2			35,1	160460	-24860	1	1				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0359989		0,907452	2026

																				зола углей казахстанских месторождений) (494)					
010		ГРПШ	1	8760	ГРПШ	6008	2				35,1	16047 1	- 24853	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01		0,319	2026

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные и залповые выбросы на территории предприятия отсутствуют.

2.6.1. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

Защита персонала и технологического оборудования при аварийных ситуациях осуществляется путем реализации комплекса инженерно-технических и организационных мероприятий. Основными мероприятиями защиты персонала, находящегося на опасном производственном объекте, являются:

- Инженерная защита;
- Индивидуальные средства защиты;
- Медицинская защита;
- Эвакуационные мероприятия;
- Материально-техническое обеспечение;
- Повышение устойчивости функционирования объектов;
- Маршруты эвакуации и места сбора.

Организация и выполнение мероприятий по защите персонала и населения

Организация и выполнение мероприятий по защите персонала и населения, обеспечивается выполнением ряда организационных и практических мероприятий. К таким мероприятиям относятся:

- оборудованная система оповещения населения и хозяйствующих субъектов о возможных ЧС;
- оборудованы и совершенствуются системы противоаварийной защиты технологического оборудования взрыво и пожароопасных производств;
- все промышленные объекты в достаточной мере оснащены необходимыми средствами контроля, спасательным оборудованием, противоаварийными системами и индивидуальными средствами защиты;
- в целях обеспечения необходимой и достаточной профессиональной подготовки персонала, спланирована и организована система аварийной подготовки;
- на всех промышленных объектах, в особо опасных местах, установлены предупреждающие знаки, плакаты и другие средства повышения бдительности и осторожности.

В целях сокращения возможного риска и масштабов аварий и оперативного реагирования на чрезвычайную ситуацию необходимо также предусмотреть принятие следующих мероприятий:

- разработка и выполнение плана и мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию аварий и их последствий;
- проведение анализа причин возникновения аварий, осуществление мероприятий по их устранению, оказание содействия в расследовании их причин;
- незамедлительное информирование уполномоченных государственных органов в области промышленной безопасности, органах местного государственного управления, населения и работников о произошедших авариях;
- проведение постоянной подготовки обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

В качестве рекомендуемых мер безопасности можно предложить следующее:

- допуск к работе обученного персонала, имеющего соответствующую квалификацию;
- обеспечение персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, средствами оказания первой медицинской помощи;
- ежегодный медицинский осмотр и контроль персонала;
- для недопущения искрения статического электричества, оборудование и механизмы, которые используются при эксплуатации должны иметь электрическое заземление;
- использование стандартного и сертифицированного оборудования, инструментов, материалов и веществ;
- строгое соблюдение правил и инструкций по применению и эксплуатации оборудования и инструментов, использованию материалов и веществ;

- подготовка обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и проведение соответствующих учений с персоналом;
- разработка плана по ликвидации аварий, обеспечивающего надлежащую защиту социальных и экономических интересов населения, ликвидацию последствий ситуации, а также сокращение продолжительности инцидента.

С целью создания здоровых и безопасных условий труда предусматривается создание специальных служб и объектов, обеспечивающих общую безопасность производства, работающих и населения.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия на перспективу развития, представлены в таблице 2.7.1.

Таблица 2.7.1. Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,0196608	0,4504512	11,26128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,00319488	0,07319832	1,219972
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000776064	0,01852928	0,3705856
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,11771322222	2,79222	0,93074
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,01	0,319	0,00638
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,42346764222	4,25740848	4,25740848
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	1,49401130409	33,186844	331,86844
	В С Е Г О :						2,068823913	41,097651	349,914806
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)									

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС

Исходными данными для определения нормативов является проведенная на предприятии инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу и исходные данные заказчика.

Количественно-качественные характеристики выбросов ЗВ в атмосферу от источников выбросов определялись расчетным путем в соответствии с нормативно–правовой и методической документацией, действующей в РК, с учетом технических характеристик оборудования по максимальному расходу материалов и времени работы оборудования и участков.

Согласно ст.202 пункт 17 Экологического кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Климат района на рассматриваемой территории резко континентальный, характеризующийся большими суточными и годовыми колебаниями температуры, короткая малоснежная, довольно холодная зима и жаркое продолжительное лето.

Климат района формируется под преобладающим влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года здесь господствуют массы воздуха, поступающие из западного отрога сибирского антициклона, в теплый период они сменяются перегретыми тропическими массами из пустынь Средней Азии и Ирана. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, крайне засушливый тип климата.

Район относится к IV Г климатическому подрайону.

Атмосферный воздух

Атмосферно-гигиенические условия любого географического региона определяются не только общим объемом выбрасываемых с территории или вовлекаемых со стороны в атмосферу загрязняющих веществ, но и естественными возможностями самоочищения самой атмосферы.

Существует несколько подходов к определению самоочищающей способности атмосферы. Все они основаны на определении соотношения на рассматриваемой территории факторов, способствующих очищению атмосферного воздуха (осадки, сильные ветры, грозы) и факторов, увеличивающих загрязнение (штили, слабые ветры, инверсии, туманы).

Осадки и грозы, как факторы самоочищения атмосферы, на рассматриваемую территорию не оказывают ощутимого воздействия из-за их небольшого количества, за исключением переходных сезонов года.

Ветры оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание примесей в атмосфере.

Накопление примесей происходит при ослаблении ветра до штиля. Однако в это время значительно увеличивается подъем перегретых выбросов в слои атмосферы, где они рассеиваются.

Если при этих условиях наблюдается инверсия, то может образоваться «потолок», который будет препятствовать подъему выбросов, и концентрация примесей у земли резко возрастет.

На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают также влияние туманы.

Капли тумана поглощают примесь, причем не только вблизи подстилающей поверхности, но и из вышележащих наиболее загрязненных слоев воздуха. Вследствие этого концентрация примесей сильно возрастает в слое тумана и уменьшается над ним.

Для оценки климатических условий рассеивания примесей используется показатель ПЗА – потенциал загрязнения атмосферы. Согласно районированию территории Республики Казахстан, проведенному Казахским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом, по потенциалу загрязнения атмосферы исследуемый район относится к III-ей зоне ПЗА (зоне повышенного потенциала), что объясняется высокой естественной запыленностью, низкой вымывающей способностью осадков, мощным промышленным развитием района.

Однако на побережье Каспийского моря значительный воздухообмен за счет смены воздушных течений способствует понижению уровня загрязнения воздуха.

Таким образом, совокупность климатических условий определяются уровнем развития промышленности Атырауской области.

Основные показатели, характеризующие состояние атмосферного воздуха Атырауской области, приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. Основные показатели, характеризующие состояние атмосферного воздуха (данные управления статистики Атырауской области).

Основные показатели	Ед. измерения	Количество
Количество предприятий, имеющих выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	единиц	350
Количество источников выбросов загрязняющих веществ, всего, в том числе организованных	единиц	17381
	единиц	14831
Количество источников выбросов загрязняющих веществ, оборудованных очистными сооружениями	единиц	31
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. т	107,67

Внутриматериковое положение и особенности орографии предопределяют резкую континентальность климата, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков.

Западный Казахстан, в пределах которого находится рассматриваемая территория, находится почти в центре обширного Евразийского материка. В связи с этим он является мало доступной областью для влажных воздушных атлантических масс.

Количество осадков здесь не велико. Не формируется и мощная облачность, которая могла бы создать защитный экран от притока прямой солнечной радиации.

Ветровой режим

Режим ветра в районе носит материковый характер и характеризуется преобладанием восточных, юго-восточных ветров зимой и западных, северо-западных ветров - летом.

Зимой, когда воды Каспия менее охлаждены, чем прилегающие к нему районы пустыни, создаются условия для переноса холодных воздушных масс в сторону моря, что еще более увеличивает повторяемость восточных, юго-восточных ветров.

Летом более холодные массы воздуха с морской поверхности устремляются на сушу, увеличивая повторяемость западных, северо-западных ветров. Летом зафиксирована также суточная смена направлений ветра. Морские бризы дуют с моря на сушу в ночные часы, принося прохладу. Днем ветер дует с суши на море.

Таблица 3.1.2. Метеорологическая информация за период январь-август 2025г. по данным наблюдений МС г.Кульсары ЖЫЛЫЙОЙСКОГО района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С	35,6
2.	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль), °С	-8,9
3.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	89 ч.
4.	Количество дней с осадками в виде дождя	33 дня
5.	Количество дней со снежным покровом	35 дн.

Таблица 3.1.3. Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т°С	35.6
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца	-8.9
С	12
СВ	9
В	15
ЮВ	18
Ю	9
ЮЗ	7
З	14
СЗ	16
Штиль	3

Данные ДГП «Атырауский центр гидрометеорологии РГП «Казгидромет»



Рисунок 3.1.1. Годовая роза ветров

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

Состояние воздушного бассейна зависит как от деятельности собственных предприятий, так и от трансграничного переноса загрязняющих веществ с сопредельных территорий.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчеты уровня загрязнения атмосферы на период эксплуатации 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 и организованных выбросов, расположенных на территории площадки, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ согласно данным РГП «Казгидромет», с учетом фоновых концентраций. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы и ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций представлены в приложении 6.

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.

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

Размер расчетного прямоугольника на период эксплуатации составят 2000x2000м, шаг расчетной сетки – 100 м.

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

- неорганическая пыль на расстоянии 85 м западнее от источника №6002;
- алканы C12-C19 на расстоянии 135 м южнее от источника №6003.

По результатам расчетов рассеивания на период эксплуатации максимальные концентрации на границе жилой зоны по диоксиду серы составят 0,144 долей ПДК.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы в период эксплуатации со значениями максимальных приземных концентраций на границе ЖЗ представлен в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на период эксплуатации

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2026 год									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,097929(0,005429)/ 0,019586(0,001086) вклад п/п= 5,5%		160716/ -24089	160472/ -25041	0001 6005 0002	92, 6 4,9	94, 8 2,9	производство: Маслонагревательная станция производство: Емкости хранения и разогрева битума производство: Асфальтобетонная установка
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				160472/ -25041	0001		98, 7	производство: Маслонагревательная станция
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,120445(0,001345)/0,602225(0,006725)) вклад п/п= 1,1%		160716/ -24089	160472/ -25041	0001000 2	94, 4 2,9	95, 5	производство: Маслонагревательная станция производство : Асфальтобетонная установка

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0863822/0,0863822		160670/ -24076	160472/ -25041	6005 6003 6004	83, 1 8,8 7,9	89, 1 8,6	производство: Емкости хранения и разогрева битума производство: Разгрузка и хранение битума производство: Насосы
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)				160472/ -25041	6002		98, 5	производство: Ленточный конвейер

Таблица 3.2.2. Сводная таблица результатов расчета рассеивания

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области и возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗ А	ПДКмр (ОБУ В) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,082334	0,146466	нет расч.	0,097929	нет расч.	нет расч.	0,062317	3	0,2	0,04	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00669	0,051135	нет расч.	0,047191	нет расч.	нет расч.	0,005063	3	0,4	0,06	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000882	0,144777	нет расч.	0,144	нет расч.	нет расч.	0,000872	2	0,5	0,05	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,021094	0,132699	нет расч.	0,120445	нет расч.	нет расч.	0,015934	3	5	3	4
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007143	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	50	5.0*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	15,12479	6,362501	нет расч.	0,086382	нет расч.	нет расч.	11,377255	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)	11,437502	1,446131	нет расч.	0,011308	нет расч.	нет расч.	6,316272	2	0,3	0,1	3

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

3.3. Предложения по нормативам НДВ

В проекте выполнено моделирование рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов на период эксплуатации, при этом согласно требованиям указанной выше Методики, общая нагрузка на атмосферный воздух не приводит к нарушению установленных гигиенических нормативов качества окружающей среды.

Согласно п.37 разделу 3 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (производство бетона и бетонных изделий) предприятие относится к III категории.

Согласно п.11 ст.39 Экологического кодекса нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий. Соответственно таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ в данном разделе не приводится.

Лица, осуществляющие деятельность на объектах III категории, представляют в местный исполнительный орган соответствующей административно-территориальной единицы декларацию о воздействии на окружающую среду (п.1, ст. 110 Экологический кодекс).

Таблица 3.3.1. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

Декларируемый год: 2026-2035			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	т/год
1	2	3	4
0001	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01704	0,4296
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002769	0,06981
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000715904	0,018048
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107576	2,712
0002	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002456	0,019664
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003991	0,0031954
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006016	0,00048128
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00904	0,07232
6001	(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)	1,46198830409	32,65656
6002	(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)	0,0315	0,517104
6003	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039	0,692
6004	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03599892	0,907452
6005	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001648	0,0011872

	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002678	0,00019292
	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00109722222	0,0079
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,34722222222	2,5
6006	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0012465	0,15795648
6007	(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)	0,000523	0,01318
6008	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01	0,319
Всего:		2,06882391253	41,09765128

Таблица 3.3.2. Декларируемое количество неопасных отходов

Декларируемый год	Наименование отхода	Количество образования, тонна/год	Количество накопления, тонна/год
2026-2035	Коммунальные отходы	0,225	0,225
	Всего:	0,225	0,225

3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Согласно результатам моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

В связи с вышеизложенным ТОО «МунайТрансСервис и К» не разрабатывает план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов и затраты на его реализацию не предполагаются.

3.5. 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 ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$). Размер рассчитанной области воздействия для ТОО «МунайТрансСервис и К» составляет:

Таблица 3.6.1. Площадь и периметр области воздействия

Наименование величин	Эксплуатация
Площадь	0,0797 км ²
Периметр	1,017 км

3.6. Данные о пределах области воздействия объекта

Область воздействия на атмосферный воздух объектов ТОО «МунайТрансСервис и К» представлена на рисунке 3.7.1.

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

Наименование вещества	Направление	Расстояние	Нумерация крайнего источника
неорганическая пыль	запад	85 м	6002
Алканы C12-C19	юг	135 м	6003

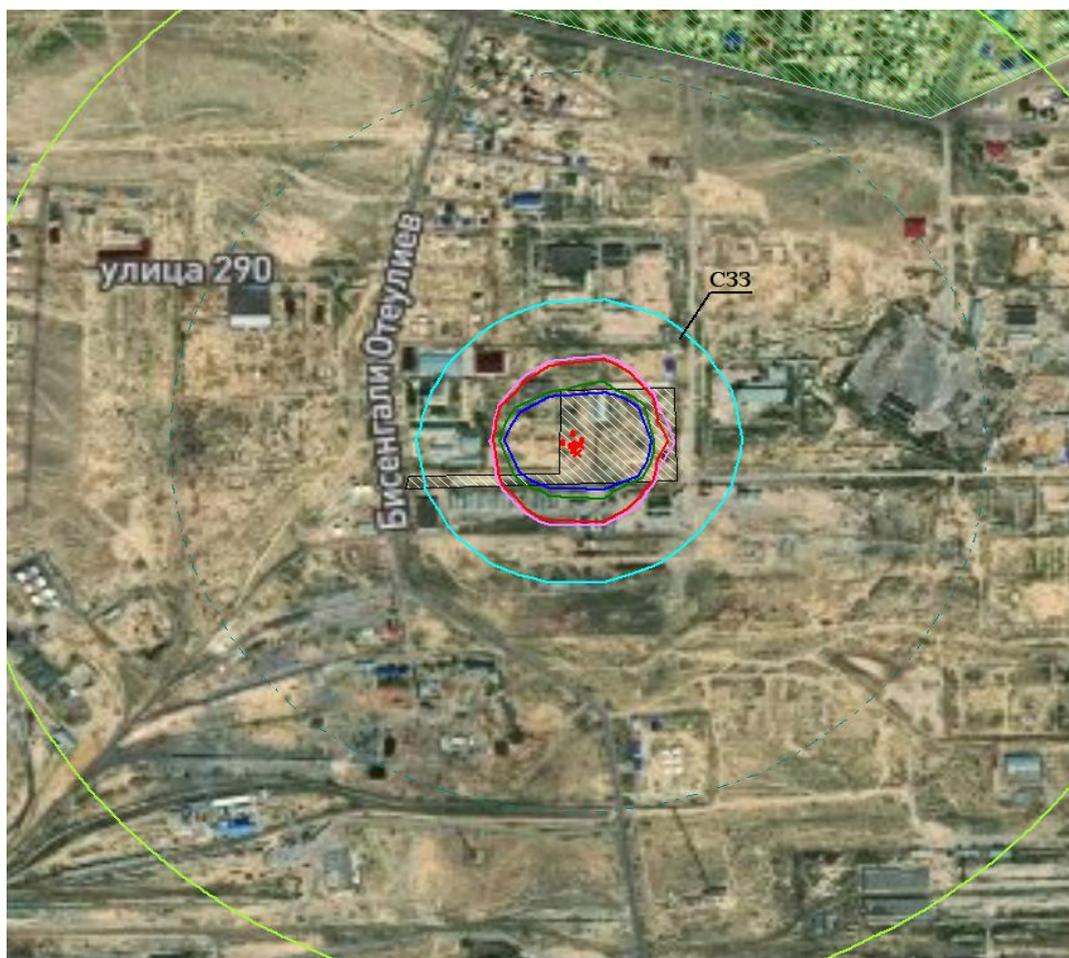


Рисунок 3.7.1. Область воздействия на атмосферный воздух объектов на период эксплуатации

4. 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, обуславливающее 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.

Основные мероприятия по регулированию выбросов при особо неблагоприятных метеоусловиях рекомендуемые предприятиям включают:

Первый режим (на 15 – 20%): Мероприятия носят организационно технический характер, которые можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия, в т. ч.:

- 1.1. усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- 1.2. рассредоточить по времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;
- 1.3. усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;
- 1.4. ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ.
- 1.5. прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

2. Второй режим (на 20 – 40%): Мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, в т.ч.:

- 2.1. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия согласно ранее разработанным схемам маршрутов;
- 2.2. снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- 2.3. в случае если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;
- 2.4. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории объекта согласно ранее разработанным схемам маршрутов;
- 2.5. принять меры по предотвращению испарения топлива и др.

3. Третий режим (на 40 – 60%): При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40 - 60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

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

3.2. отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;

3.3. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.4. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.5. 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;

3.6. провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающим однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).

Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения о НМУ местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц.

В периоды НМУ необходимо осуществить временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «МунайТрансСервис и К». Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения экологических служб области.

Мероприятия на период НМУ будут носить только организационно-технический характер и подробно не разрабатывались.

5. 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.

Согласно п.37 разделу 3 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (производство бетона и бетонных изделий) предприятие относится к III категории.

Согласно п.11 ст.39 Экологического кодекса нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий. Соответственно контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в данном разделе не приводится.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
- Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
- РНД 211.02.02.97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно- допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий РК;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министром экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63;
- Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298;
- «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;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» г. Астана, 18.04.2008 г.;
- РНД 211.2.02.05-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов. Астана, 2004 г.;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
- 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;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г;

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
ТОО «МунайТрансСервис и К»
Молдагалиев М.Б.

_____ 2026г.

_____ м.п.

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Маслонагревательная станция	0001	0001 01	Маслонагревательная станция		24	7000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,4296
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,06981
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,018048
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,712
(002) Асфальтобетонная установка	0002	0002 01	Асфальтобетонная установка		24	2000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019664

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0031954
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00048128
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,07232
(003) Разгрузка инертных материалов	6001	6001 01	Разгрузка, погрузка и хранение инертных материалов		10	4560	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)	32,65656
(004) Ленточный конвейер	6002	6002 01	Ленточный конвейер		10	4560	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	2908 (494)	0,517104

							месторождений) (494)		
(005) Разгрузка и хранение битума	6003	6003 02	Разгрузка и хранение битума		24	4550	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,692
(006) Насосы	6004	6004 01	Насосы		24	7000	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,907452
(007) Емкости хранения и разогрева битума	6005	6005 01	Емкости хранения и разогрева битума		24	2000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0011872
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00019292
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0079

							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	2,5
(008) Емкости хранения готовой продукции	6006	6006 01	Емкости хранения готовой продукции		24	8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,15795648
(009) Пыление при передвижении автотранспорта	6007	6007 01	Пыление при передвижении автотранспорта		10	7000	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)	0,01318
(010) ГРПШ	6008	6008 01	ГРПШ			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,319
<p>Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).</p>									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			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, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Маслонагревательная станция									
0001	7	0,3	14,26	1,00798	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01704	0,4296
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002769	0,06981
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000715904	0,018048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107576	2,712
Асфальтобетонная установка									
0002	18	0,5	14,26	2,8	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002456	0,019664
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003991	0,0031954
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006016	0,00048128
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00904	0,07232

Разгрузка инертных материалов									
6001	2				35,1	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)	1,46198830409	32,65656
Ленточный конвейер									
6002	2				35,1	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)	0,0315	0,517104
Разгрузка и хранение битума									
6003	2				35,1	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039	0,692
Насосы									

6004	2				35,1	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03599892	0,907452
Емкости хранения и разогрева битума									
6005	2				35,1	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001648	0,0011872
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002678	0,00019292
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00109722222	0,0079
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,34722222222	2,5
Емкости хранения готовой продукции									
6006	2				35,1	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0012465	0,15795648
Пыление при передвижении автотранспорта									

6007	2			35,1	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)	0,000523	0,01318
ГРПШ								
6008	2			35,1	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01	0,319
<p>Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).</p>								

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности K(1),%
		Проект-ный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников 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
ВСЕГО:		41,09765128	41,097651	0	0	0	0	41,09765128
в том числе:								
Твердые:		33,186844	33,186844	0	0	0	0	33,186844
из них:								
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)	33,186844	33,186844	0	0	0	0	33,186844
Газообразные и жидкие:		7,91080728	7,9108073	0	0	0	0	7,91080728
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4504512	0,4504512	0	0	0	0	0,4504512
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07319832	0,0731983	0	0	0	0	0,07319832
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01852928	0,0185293	0	0	0	0	0,01852928

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2,79222	2,79222	0	0	0	0	2,79222
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,319	0,319	0	0	0	0	0,319
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	4,25740848	4,2574085	0	0	0	0	4,25740848

Приложение 1. Государственная лицензия



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.03.2014 года

02324P

Выдана

КАБДОЛ МАРАТ БЕКЖАНҰЛЫ

ИИН: 870607301602

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН 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 лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

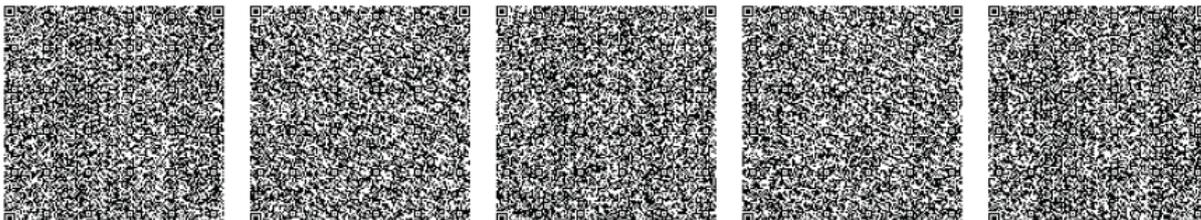
Руководитель (уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлік қолтаба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қатаң тасымалдағы құжатқа тең. Дәлелді 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 К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **02324Р**
Дата выдачи лицензии **14.03.2014 год**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

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

Производственная база **г. Атырау, ул. Ауэзова 55, кв 24**
(местонахождение)

Лицензиат **КАБДОЛ МАРАТ БЕКЖАНҰЛЫ**
ИИН: 870607301602
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**
(полное наименование лицензиара)

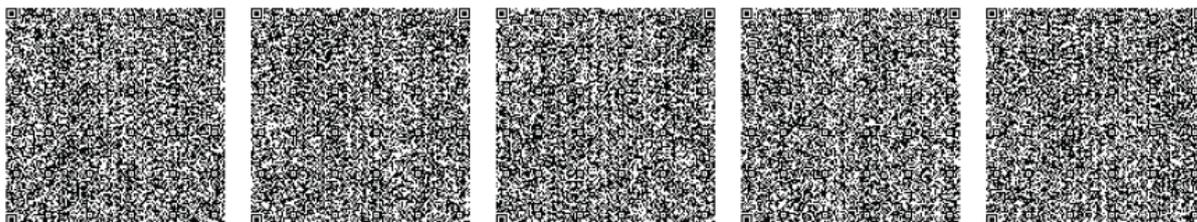
Руководитель (уполномоченное лицо) **ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ**
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии **001**

Дата выдачи приложения к лицензии **14.03.2014**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлік қолтаба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қатаң тасымалдағын құжатқа тиіс. 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 2. Климатические характеристики

Метеорологическая информация за период январь-август 2025г. по данным наблюдений МС г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С	35,6
2.	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль), °С	-8,9
3.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	89ч.
4.	Количество дней с осадками в виде дождя	33 дн.
5.	Количество дней со снежным покровом	35 дн.

6. Среднемесячная и годовая температура воздуха °С.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-3,1	-5,7	4,8	14,9	21,6	24,6	28,9	27,2	-	-	-	-	-

7. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	9	15	18	9	7	14	16	3

8. Роза ветров



Примечание:

1. Скорость ветра, повторяемость превышения, которой составляет 5%, не предоставляем, так как эти параметры не входят в реестр климатических данных Казгидромета.

Расчет неблагоприятных метеорологических условий по Жылыойскому району не производится.

Исп: Казгулова А.

Тел: 8(7122)52-24-02

<https://seddoc.kazhydromet.kz/I2C43g>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ТУЛЕНОВ САЛАВАТ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Атырауской области, BIN120841016202

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

21.01.2026

1. Город - **Кульсары**
2. Адрес - **Атырауская область, Жылыойский район, Кульсары, Промзона**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП Эко Тана**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО «МунайТрансСервис и К»**
6. Разрабатываемый проект - **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U ³) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№7	Азота диоксид	0.0185	0.0152	0.0138	0.0162	0.0166
	Диоксид серы	0.0697	0.072	0.0464	0.0524	0.0467
	Углерода оксид	0.5955	0.4913	0.4268	0.4165	0.5495
	Азота оксид	0.0187	0.0141	0.0109	0.013	0.016
	Сероводород	0.0016	0.0016	0.0007	0.0013	0.0011

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

Приложение 3. Акт на право частной собственности земельного участка



№ 8016229

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 04-059-024-2677

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 3,525 га

Жердің санаты: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: мұнай және мұнай өнімдерін қабылдау, сақтау және тасымалдауға өндірістік базаны пайдалану мен құрылысы үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 04-059-024-2677

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 3,525 га

Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка: для строительства и эксплуатации производственной базы, для приема, хранения и транспортировки нефти и нефтепродуктов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

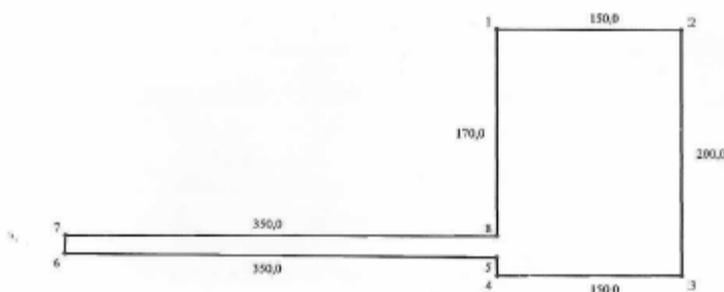
Делимость земельного участка: неделимый

№ 8016229

**Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка**

Учаскенің орналасқан жері: Құлсары қаласы, Өндірістік аймақ, "Ақниет-Ембі"
базасы солтүстік жағы

Местоположение участка: г. Кульсары, Промзона, северная сторона базы
"Ақниет-Эмба"



Куралметер дұрыстығы Мә. санаттары шағына	Сызықтардың қалыңдығы Метрден, мм.
4-5	15,0
6-7	15,0

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

- 1 - 2 дейін - қала жері
- 2 - 3 дейін - жол
- 3 - 7 дейін - қоршау учаскелері
- 7 - 1 дейін - қала жері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

- от 1 до 2 - земли города
- от 2 до 3 - дорога
- от 3 до 7 - сосед уч
- от 7 до 1 - земли города

МАСШТАБ 1 : 5000

“ЖЫЛЫОЙ АУДАНЫ
ҚҰРЫЛЫС, СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА
ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ”
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“ОТДЕЛ СТРОИТЕЛЬСТВА,
АРХИТЕКТУРЫ
И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
ЖЫЛЫОЙСКОГО РАЙОНА”

060100, Атырауская область, Жылыойский район,
город Кульсары, улица Жылқышы Иттурганова, 7
тел/факс: (8-71237) 5-14-63, 5-22-35

060100, Атырауская область, Жылыойский район,
город Кульсары, улица Жылқышы Иттурганова, 7
тел/факс: (8-71237) 5-14-63, 5-22-35

28.01.2013 № 83

Анықтама

Мекен - жайы өзгертілгендігі жөнінде

Берілді, «МунайТрансСервис и К» ЖШС-не - № 132155, 9 желтоқсан 2011 жылы берілген жеке меншік құқығын беретін Актісі бойынша «Өндірістік аймақ, “Ақниет-Ембі” базасы солтүстік жағы» мекен - жайы, «Құлсары қаласы, Өндірістік аймақ, №33» болып өзгертілді.

Бөлім бастығы

Г.Жолдыбаев

Дайындаған: Салихова Р.

Қосымша : жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5438

Приложение : нет

М.О.
М.П.



Жылыой ауданы жер қатынастары бөлімінің бастығы
Начальник Жылыойского районного отдела земельных отношений

Д. Наурызбаев

/қолы, подпись/

/аты-жөні, Ф.И.О./

“ 9 ” 06 2014 ж

Жер учаскесіне құқығын тіркеу туралы белгі
Отметка о регистрации права на земельный участок

Шектесулерді сапаттау жөніндегі автарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күнінде
Описание смежность действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

Приложение 4. Расчеты выбросов загрязняющих веществ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0001 Маслонагревательная станция

Источник выделения: 0001 01, Маслонагревательная станция

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, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 300**

Расход топлива, л/с, **BG = 11.9**

Месторождение, **M = *Месторождения газа:**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8631**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8631 · 0.004187 = 36.14**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 10**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0495**

Кэфф. 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} = 0.0495 · (10 / 10)^{0.25} = 0.0495**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 300 · 36.14 · 0.0495 · (1-0) = 0.537**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 11.9 · 36.14 · 0.0495 · (1-0) = 0.0213**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.537 = 0.4296**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0213 = 0.01704**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.537 = 0.06981**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0213 = 0.002769**

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 = 0.0032**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 300 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.0032 · 300 = 0.018048**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **_G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 11.9 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.0032 · 11.9 = 0.000715904**

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, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 36.14 = 9.04$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 300 \cdot 9.04 \cdot (1 - 0 / 100) = 2.712$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 11.9 \cdot 9.04 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.107576$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01704	0.4296
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002769	0.06981
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000715904	0.018048
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.107576	2.712

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0002 Асфальтобетонная установка

Источник выделения: 0002 01, Асфальтобетонная установка

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, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 8$

Расход топлива, л/с, $BG = 1$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа:}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 8631$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 8631 \cdot 0.004187 = 36.14$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 288.4$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 288.4$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.085$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.085 \cdot (288.4 / 288.4)^{0.25} = 0.085$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 8 \cdot 36.14 \cdot 0.085 \cdot (1 - 0) = 0.02458$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 1 \cdot 36.14 \cdot 0.085 \cdot (1 - 0) = 0.00307$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_{\text{NO}_2} = 0.8 \cdot M_{\text{NO}_x} = 0.8 \cdot 0.02458 = 0.019664$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_{\text{NO}_2} = 0.8 \cdot M_{\text{NO}_x} = 0.8 \cdot 0.00307 = 0.002456$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{\text{NO}} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_x} = 0.13 \cdot 0.02458 = 0.0031954$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{\text{NO}} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_x} = 0.13 \cdot 0.00307 = 0.0003991$

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0.0032$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 8 \cdot 0 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0.0032 \cdot 8 = 0.00048128$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 1 \cdot 0 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0.0032 \cdot 1 = 0.00006016$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 36.14 = 9.04$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 8 \cdot 9.04 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.07232$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 1 \cdot 9.04 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00904$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002456	0.019664
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003991	0.0031954
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006016	0.00048128
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00904	0.07232

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6001 Разгрузка, погрузка и хранение инертных материалов

Источник выделения: 6001 01, Разгрузка инертных материалов

Список литературы:

1. 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
2. "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

Тип источника выделения: Место разгрузки и складирования минерального материала

Время работы оборудования, ч/год, $T = 4560$

Материал: Щебень, в том числе черный

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)

Вид хранения: При механизированном складировании

Операция: Складское хранение

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 1.6$

Операция: Погрузка

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.4$

Операция: Разгрузка

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.4$

Масса материала, т/год, $Q = 10000$

Местные условия: Склад, хранилище открытый с 4-х сторон

Коэффициент, зависящий от местных условий (табл. 3.3), $K2X = 1$

Коэффициент, учитывающий убыль материалов в виде пыли, долях единицы, $B = 0.03$

Влажность материала, %, $VL = 5$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл. 3.2), $K1W = 0.6$

Валовый выброс пыли от всех операций, т/г (ф-ла 3.5), $MC0 = B \cdot PS \cdot Q \cdot K1W \cdot K2X \cdot 10^{-2} = 0.03 \cdot 2.4 \cdot 10000 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 10^{-2} = 4.32$

Макс. разовый выброс (все операции), г/с, $G = MC0 \cdot 10^6 / (3600 \cdot T) = 4.32 \cdot 10^6 / (3600 \cdot 4560) = 0.26315789474$

Материал: Гравий, песок

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)

Вид хранения: При механизированном складировании

Операция: Складское хранение

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 1.6$

Операция: Погрузка

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.4$

Операция: Разгрузка

Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.4$

Масса материала, т/год, $Q = 25000$

Местные условия: Склад, хранилище открытый с 4-х сторон

Коэффициент, зависящий от местных условий (табл. 3.3), $K2X = 1$

Коэффициент, учитывающий убыль материалов в виде пыли, долях единицы, $B = 0.05$

Влажность материала, %, $VL = 2$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл. 3.2), $K1W = 0.8$

Валовый выброс пыли от всех операций, т/г (ф-ла 3.5), $MC0 = B \cdot PS \cdot Q \cdot K1W \cdot K2X \cdot 10^{-2} = 0.05 \cdot 2.4 \cdot 25000 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 10^{-2} = 24$

Макс. разовый выброс (все операции), г/с, $G = MC0 \cdot 10^6 / (3600 \cdot T) = 24 \cdot 10^6 / (3600 \cdot 4560) = 1.46198830409$

Материал: Минеральный порошок

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)

Вид хранения: Закрытые склады бункерного типа и амбарные

Операция: Складское хранение
 Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 1.2$
 Операция: Погрузка
 Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.5$
 Операция: Разгрузка
 Убыль материала, % (табл.3.1), $P = 0.6$
 Масса материала, т/год, $Q = 1500$

Местные условия: Склад, хранилище закрытый с 4-х сторон
 Коэффициент, зависящий от местных условий (табл. 3.3), $K2X = 0.005$
 Коэффициент, учитывающий убыль материалов в виде пыли, долях единицы, $B = 0.12$
 Влажность материала, %, $VL = 2$
 Коэфф., учитывающий влажность материала (табл. 3.2), $KIW = 0.8$
 Валовый выброс пыли от всех операций, т/г (ф-ла 3.5), $MC0 = B \cdot PS \cdot Q \cdot KIW \cdot K2X \cdot 10^{-2} = 0.12 \cdot 2.3 \cdot 1500 \cdot 0.8 \cdot 0.005 \cdot 10^{-2} = 0.01656$
 Макс. разовый выброс (все операции), г/с, $G = MC0 \cdot 10^6 / (3600 \cdot T) = 0.01656 \cdot 10^6 / (3600 \cdot 4560) = 0.00100877193$

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)	1.46198830409	32.65656

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6002 Ленточный конвейер

Источник выделения: 6002 01, Ленточный конвейер

Список литературы:

1. 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
 2. "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

Тип источника выделения: Ленточный транспортер

Время работы оборудования, ч/год, $T = 4560$

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)

Удельная сдуваемость пыли, кг/м²*с, $W = 3 \cdot 10^{-5} = 0.00003$

Длина конвейерной ленты, м, $A = 7$

Ширина конвейерной ленты, м, $L = 1.5$

Показатель измельчения горной породы (для ленточных трансп. = 0.1), $J = 0.1$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3), $G = W \cdot L \cdot A \cdot J \cdot 1000 = 0.00003 \cdot 1.5 \cdot 7 \cdot 0.1 \cdot 1000 = 0.0315$

Валовый выброс, т/год (3.4), $M = (T \cdot G \cdot 3600) / 10^6 = (4560 \cdot 0.0315 \cdot 3600) / 10^6 = 0.517104$

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,	0.0315	0.517104

кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
--	--	--

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6003 Разгрузка и хранение битума

Источник выделения: 6003 01, Разгрузка и хранение битума

Битум поставляется автотранспортом - битумовозами. При слив битума производится присоединением трубопровода битумовоза к системе трубопровода приема битума. В месте соединения фланцев трубопроводов во избежание загрязнения почвы установлена металлическая емкость сбора битума.

Время хранения 4550 часов в год

Объем хранилища 1 м³

Годовой объем битума 4500 тн

Производительность 0,989 т/час

Выбросы углеводородов предельных от битумов при разгрузке из вагонов рассчитываются:

$$M = 0.445 * P_t * m * K_p * K_v * V_u / [100 * (273 + t_{ж})], \text{ г/сек (1.61)}$$

$$G = 0.160 * (P_t \text{ max} + P_t \text{ min})/2 * m * K_p * K_v * K_{об} * V / [10000 * \rho_{ж} * (546 + t_{ж})], \text{ т/год (1.62)}$$

где:

P_t - P_t максимальной давление насыщенных паров 4,26 мин

при максимальной и минимальной температуре битума 19,91 макс

m - молекулярная масса битума (принята по температуре начала кипения $T_{кип} = 280^{\circ}\text{C}$) 187

K_p ; K_v - опытные коэффициенты, принимаются по Методическому пособию РНД 211.2.02.09-2004

Приложение 8 (стр. 105)

$K_p = 0,87$ $K_v = 0,61$ $K_{об} = 1$

V_u - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара в момент его заправки м³/час

..... 1

t_x - максимальная температура жидкости 100^oC мин, 140^oC макс

V - количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года 4500

$\rho_{ж}$ - плотность жидкости 0,95 т/м³

$K_{об}$ - коэффициент оборачиваемости менее 3, РНД 211.2.02.09-2004 приложение 10 (стр. 106)

$$K_{об} = 0,5 / (0,95 * 1) = 0,53$$

$$M = (0.445 * 19,91 * 187 * 0,87 * 0,61 * 1) / (100 * (273 + 100)) = 0,039 \text{ г/сек}$$

$$G = (0.160 * (19,91 + 1 + 4,26) * 187 * 0,61 * 2,5 * 4500) / (10000 * 0,95 * (546 + 140 + 100)) = 0,692$$

т/год

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)	0,0390	0,692

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6004 Насосы

Источник выделения: 6003 01, Насосы

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Керосин, дизтопливо и жидкости с температурой кипения 120-300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.13$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NI = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NNI = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 7000$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NNI / 3.6 = 0.13 \cdot 1 / 3.6 = 0.0361$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot NI \cdot T) / 1000 = (0.13 \cdot 1 \cdot 7000) / 1000 = 0.91$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.91 / 100 = 0.907452$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0361 / 100 = 0.03599892$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03599892	0.907452

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6005 Емкости хранения и разогрева битума

Источник выделения: 6005 01, Емкости хранения и разогрева битума

Список литературы:

1. 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

2. "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

Тип источника выделения: Битумоплавильная установка

Время работы оборудования, ч/год, $T = 2000$

Расчет выбросов при сжигания топлива

Вид топлива: газ

Месторождение : Кумертау-Ишимбай-Магнитогорск

Зольность топлива, % (Прил. 2.1), $AR = 0$

Сернистость топлива, % (Прил. 2.1), $SR = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (Прил. 2.1), $H2S = 0$

Низшая теплота сгорания, МДж/м3 (Прил. 2.1), $QR = 31.58$

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT = 1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, %, $Q3 = 0.5$

Потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %, $Q4 = 0$

Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, $R = 0.5$

Выход оксида углерода, кг/тыс.м3 (3.19), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.58 = 7.9$

Валовый выброс, т/год (3.18), $M = 0.001 \cdot CCO \cdot BT \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 7.9 \cdot 1 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0079$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.17), $G = M \cdot 106 / (3600 \cdot T) = 0.0079 \cdot 106 / (3600 \cdot 2000) = 0.00109722222$

$NOX = 1$

Выбросы оксидов азота

Производительность установки, т/час, $PUST = 0.5$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (табл. 3.5), $KNO_2 = 0.047$

Коэфф. снижения выбросов азота в результате технических решений, $B = 0$

Валовый выброс оксидов азота, т/год (ф-ла 3.15), $M = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO_2 \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1 \cdot 31.58 \cdot 0.047 \cdot (1-0) = 0.001484$

Максимальный разовый выброс оксидов азота, г/с, $G = M \cdot 106 / (3600 \cdot T) = 0.001484 \cdot 106 / (3600 \cdot 2000) = 0.000206$

Коэффициент трансформации для диоксида азота, $NO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для оксида азота, $NO = 0.13$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс диоксида азота, т/год, $M_{NO_2} = NO_2 \cdot M = 0.8 \cdot 0.001484 = 0.0011872$

Максимальный разовый выброс диоксида азота, г/с, $G_{NO_2} = NO_2 \cdot G = 0.8 \cdot 0.000206 = 0.0001648$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс оксида азота, т/год, $M_{NO} = NO \cdot M = 0.13 \cdot 0.001484 = 0.00019292$

Максимальный разовый выброс оксида азота, г/с, $G_{NO} = NO \cdot G = 0.13 \cdot 0.000206 = 0.00002678$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Объем производства битума, т/год, $MY = 2500$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7[1]), $M_{C} = (1 \cdot MY) / 1000 = (1 \cdot 2500) / 1000 = 2.5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{C} = M_{C} \cdot 106 / (T \cdot 3600) = 2.5 \cdot 106 / (2000 \cdot 3600) = 0.3472222222$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0001648	0.0011872
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00002678	0.00019292
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00109722222	0.0079
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3472222222	2.5

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6006 Емкости хранения готовой продукции

Источник выделения: 6006 01, Емкости хранения готовой продукции

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), $C_{MAX} = 2.25$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 3000$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), $COZ = 1.19$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 3000$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), $CVL = 1.6$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, $VSL = 2$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (2.25 \cdot 2) / 3600 = 0.00125$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.19 \cdot 3000 + 1.6 \cdot 3000) \cdot 10^{-6} = 0.00837$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (3000 + 3000) \cdot 10^{-6} = 0.15$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.00837 + 0.15 = 0.1584$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot MR / 100 = 99.72 \cdot 0.1584 / 100 = 0.15795648$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot GR / 100 = 99.72 \cdot 0.00125 / 100 = 0.0012465$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0012465	0.15795648

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6007, Пыление при передвижении автотранспорта

Источник выделения: 6007 01, Пыление при передвижении автотранспорта

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Материал: Грунт

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)

Вид работ: Автотранспортные работы

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Число автомашин, работающих в карьере, $N = 1$

Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, $N = 6$

Средняя протяженность 1 ходки в пределах карьера, км, $L = 0.5$

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта, т, $G1 = 10$

Коэфф. учитывающий среднюю грузоподъемность автотранспорта (табл.9), $CI = 1$

Средняя скорость движения транспорта в карьере, км/ч, $G2 = N \cdot L / N = 6 \cdot 0.5 / 1 = 3$

Данные о скорости движения 3 км/ч отсутствуют в таблице 010

Коэфф. учитывающий среднюю скорость движения транспорта в карьере (табл.10), $C2 = 0.6$

Коэфф. состояния дорог (1 - для грунтовых, 0.5 - для щебеночных, 0.1 - щебеночных, обработанных) (табл.11), $C3 = 1$

Средняя площадь грузовой платформы, м², $F = 6$

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала (1.3-1.6), $C4 = 1.45$

Скорость обдувки материала, м/с, $G5 = 12$

Коэфф. учитывающий скорость обдувки материала (табл.12), $C5 = 1.5$

Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала, г/м²*с, $Q'2 = 0.004$

Пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега $C1 = 1, C2 = 1, C3 = 1, \text{ г, } QL = 1450$

Коэффициент, учитывающий влажность поверхностного слоя материала, равный $C6 = k5, C6 = 0.01$

Коэфф. учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, $C7 = 0.01$

Количество рабочих часов в году, $RT = 7000$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек (7), $Q = (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot N \cdot L \cdot QL \cdot C6 \cdot C7 / 3600) + (C4 \cdot C5 \cdot C6 \cdot Q'2 \cdot F \cdot N) = (1 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 6 \cdot 0.5 \cdot 1450 \cdot 0.01 \cdot 0.01 / 3600) + (1.45 \cdot 1.5 \cdot 0.01 \cdot 0.004 \cdot 6 \cdot 1) = 0.000523$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.0036 \cdot Q \cdot RT = 0.0036 \cdot 0.000523 \cdot 7000 = 0.01318$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Пыление при передвижении автотранспорта

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)	0.000523	0.01318

Источник загрязнения № 6008. ГРПШ

Источник выделения 001. Поток газ

Параметры	ФС	ЗРА	ПК
Расчетная величина утечки, кг/ч (Прил.Б1)	0,000730	0,021	0
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1)	0,03	0,293	0
Общее количество данного оборудования, шт	12	6	0
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час	0,000263	0,036918	0
Максимальный из разовых выброс, г/с	0,000073	0,010255	0
Время, ч	8760		

Код	Наименование вещества	Компонентный состав	Выбросы	
		%	г/сек	т/год
0415	C1-C5	98	0,010	0,319

Расчет образования отходов

Коммунальные отходы

На площадке будет находиться персонал в количестве 3 человека.

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м³/год на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$$G = n * q * \rho \text{ т/год,}$$

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Расчет образования ТБО

№	Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период строительства, q, м ³ /пер	Удельный вес ТБО, ρ, т/м ³	Масса ТБО, G, т
1	Строительная площадка	3	0,3	0,25	0,225
	Итого				0,225

Всего масса коммунальных отходов составит: 0,225 т/пер.

Приложение 5. Схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ

Схема расположения источников выбросов зв



Приложение 6. Карты рассеивания

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,00319488	8,33	0,008	Нет
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,1177132222	7,8	0,0235	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,01	2	0,0002	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,42346764222	2	0,4235	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 месторождений) (494)	0,3	0,1		1,49401130409	2	4,98	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,0196608	8,33	0,0983	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,000776064	7,85	0,0016	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

Город : 505 Жылыойский район
 Объект : 0900 АБЗ Вар.№ 6
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

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)



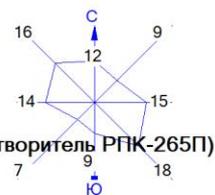
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 02

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 1.0 ПДК



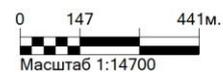
Макс концентрация 1.4461305 ПДК достигается в точке $x = 160432$ $y = -24856$
 При опасном направлении 106° и опасной скорости ветра 1.3 м/с
 Расчетный прямоугольник № 2, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчет на существующее положение.

Город : 505 Жылыойский район
 Объект : 0900 АБЗ Вар.№ 6
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)
 (10)



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 02

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 1.0 ПДК
 1.222 ПДК
 2.364 ПДК
 3.507 ПДК
 4.192 ПДК



Макс концентрация 6.3625011 ПДК достигается в точке $x=160532$ $y=-24856$
 При опасном направлении 271° и опасной скорости ветра 0.69 м/с
 Расчетный прямоугольник № 2, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчёт на существующее положение.

**Приложение 7. Протокол общественных слушаний посредством публичных
обсуждений**