

Товарищество с ограниченной ответственностью «А.Зия-Фаворит Gold»

Частное учреждение Центр «Экозащита»

ПРОЕКТ

«Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для проведения разведки твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135- (106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично) ТОО «А.Зия-Фаворит Gold», расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области на 2026-2032 годы

Заказчик:
Руководитель
ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»



Кожамкулов Т.А.

Исполнитель:
Руководитель
ЧУ Центр «Экозащита»



Нурмакова С.М.

г. Алматы 2026 год

Исполнитель проекта ООС: Частное учреждение Центр «Экозащита»

Адрес: г.Алматы, Алмалинский район, ул. Жамбыла, д. 162, кв. 36

Тел.: 8 778 619 84 29

e-mail: ecozashita111@gmail.com

Заказчик материалов: ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»

Адрес: РК, Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукентский с.о.,
с.Аксу, улица Абылайхана, здание 51А

БИН: 251140030008

e-mail: garant_tim@mail.ru

АННОТАЦИЯ

Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» разработан для намечаемой деятельности **ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»** - проведения разведки твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков: L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135- (106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично), расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области, содержит информацию о влиянии предприятия на атмосферный воздух и разработке мероприятий по уменьшению загрязнения окружающей среды.

Целью настоящей работы является определение качественных и количественных характеристик источников выделения и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, обоснование нормативов допустимых выбросов (НДВ) и разработка необходимых природоохранных мероприятий по охране атмосферного воздуха и контролю за соблюдением установленных нормативов.

• **Заказчик проекта:** ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» (БИН: 251140030008).

• **Разработчик проекта:** Частное учреждение Центр «Экозащита» (Государственная лицензия ГСЛ №02965Р от 08.10.2025 г.). Фактический адрес: г. Алматы, Алмалинский район, ул. Жамбыла, д. 162, кв. 36.

Вид деятельности: Основным видом деятельности предприятия является проведение геологоразведочных работ в целях оценки перспектив золоторудного оруденения.

Работы осуществляются на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026 г., выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Период реализации намечаемой деятельности планируется с II-III квартала 2026 года по I квартал 2032 года.

Административно лицензионный участок недр расположен в пределах рудного поля Шиели на территории Шиелинского района Кызылординской области.

Площадь участка недр: составляет 12,3 км².

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Косүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 13 км от участка проведения работ.

Географические координаты угловых точек участка недр:

№ угловых точек	Северная широта	Восточная долгота
1	44°18'00"	67°17'00"
2	44°18'00"	67°20'00"
3	44°17'00"	67°20'00"
4	44°17'00"	67°19'00"
5	44°16'00"	67°19'00"
6	44°16'00"	67°17'00"

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приложение 2, Раздел 2, пункт 7.12), намечаемая деятельность («Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых») относится к **объектам II категории**.

Технические характеристики намечаемой деятельности

Проектом предусматривается выполнение следующего комплекса геологоразведочных мероприятий:

1. Топографо-геодезические работы: тахеометрическая съемка площади в масштабе 1:10 000 и вынос проектных выработок в натуру.

2. Геофизические и геохимические методы: электроразведка по технологии ИНФАЗ-ВП (объем 112 пог. км), профильная электротомография (6 пог. км) и отбор геохимических проб по сети 200х200 м с последующим сгущением сети до 50х50 м на перспективных участках (всего 1272 пробы).

3. Горные выработки: проходка 41 канавы средней глубиной 2,0 м, шириной 1,0 м и средней длиной 25 м. Общий объем проходки выработок составит 2050 м³. Разработка ведется механическим способом с использованием экскаватора VOLVO-EC360BLC. Также планом предусмотрена проходка 600 шурфов в пределах перспективных зон.

4. Буровые работы: колонковое бурение с полным отбором керна 39 скважин средней глубиной 200 м (общий объем бурения - 7800 п.м.) современными буровыми станками типа Boart Longyear LF-90 или аналогичными.

По завершении разведочных работ предусматривается проведение полной технической рекультивации нарушенных земель: засыпка канав и шурфов вынутым грунтом с последующей укладкой почвенно-растительного слоя.

Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания загрязняющих веществ оцениваются как минимальные. Намечаемая деятельность не предусматривает сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, забор воды из подземных и поверхностных источников, а также размещение отходов в непосредственной близости от водных объектов.

Проект разработан с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Проектирование произведено в соответствии с Экологическим кодексом РК и нормативно-технической документацией, утвержденной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Расчет нормативов НДВ выполнен на период 2026-2032 гг. или до изменения технических условий эксплуатации оборудования предприятия.

Инженерное обеспечение объекта

• **Водоснабжение:** Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питательное водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается

покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка - 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде - 514,35 м³/год.

- **Электроснабжение:** полевой лагерь обеспечивается электроэнергией от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, установленного в 50 м от жилых вагонов.

- **Теплоснабжение:** отсутствует (все работы осуществляются только в теплое время года).

- **Водоотведение:** Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. Для хозяйственно-бытовых нужд используются мобильные биотуалеты с последующим вывозом стоков на очистные сооружения по договору.

Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.

Режим работы предприятия – продолжительность полевого сезона (периода активных работ) составляет 210 дней в году. Работы по бурению скважин и проходке горных выработок на объекте организованы в непрерывном посменном режиме - 24 часа в сутки.

Численность работников составляет 25 человек в смену.

В процессе выполнения разведочных работ основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются двигатели внутреннего сгорания буровых станков, бензогенераторов, спецтехники и автотранспорта.

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет 14 источников загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных источников, 8 неорганизованных источников выбросов (1 из них ненормируемый).

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Всего в атмосферу по предприятию выделяются вредные вещества 24 наименований: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Пентилены (амилены – смесь изомеров) (460), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203),

Метилбензол (349), Этилбензол (675), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Формальдегид (Метаналь) (609), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60), Керосин (654*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 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).

**В скобках обозначены класс опасности загрязняющих веществ.*

Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516);

- Сероводород (Дигидросульфид) (518) + Формальдегид (Метаналь) (609);

- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) + Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617);

- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) + Сероводород (Дигидросульфид) (518);

- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) + Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615).

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Настоящим проектом предлагается установить норматив

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	0.740574244	3.669046905
из них:		
твердые	0.350172776	2.5598957
жидкие и газообразные	0.390401468	1.109151205

Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» для рассматриваемого объекта разработан в соответствии с Экологическим Кодексом РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК и «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Настоящий проект состоит из следующих разделов:

- ВВЕДЕНИЕ;
- ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ;
- КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ;
- ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА;
- ВЛИЯНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ;
- ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ;
- ВЫВОДЫ;
- СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД.

Составление сводных таблиц, содержащих информацию по инвентаризации выбросов, параметров, нормативов выбросов и результатов расчета рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе, выполнен по программе «ЭРА», версия 2.5, входящей в список программ, утвержденных МЭиПР РК.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ		10
I	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	14
1.1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	14
II	ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	19
2.1	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	19
2.2	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА	26
2.3	ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	27
2.4	ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ, УЧИТЫВАЮЩАЯ ДАННЫЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ОПЕРАТОРА, РЕКОНСТРУКЦИИ, СВЕДЕНИЯ О ЛИКВИДАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА	27
2.5	ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДС	27
2.6	ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ	28
2.7	ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ	30
2.8	ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ	31
III	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ	67
3.1	МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ	67
3.2	РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	69
3.3	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ	70
3.4	ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ	71
3.5	УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	71
3.6	ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ	72
3.7	РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА ИЛИ В ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ РАСПОЛОЖЕНЫ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ, МУЗЕЕВ, ПАМЯТНИКОВ АРХИТЕКТУРЫ, В ПРОЕКТЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПРИВОДЯТСЯ ДОКУМЕНТЫ (МАТЕРИАЛЫ), СВИДЕТЕЛЬСТВУЮЩИЕ ОБ УЧЕТЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ) К КАЧЕСТВУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ДЛЯ ДАННОГО РАЙОНА	73
IV	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	75
4.1	ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В ПЕРИОДЫ НМУ	75
V	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	77
VI	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД	78
ТАБЛИЦЫ		79
БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ		80

Источники выделения загрязняющих веществ	80
Характеристика источников загрязнения атмосферы	86
Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация	92
Таблица группа суммации	95
Определение категории опасности предприятия на существующее положение	96
Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение	98
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение	102
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ	104
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	118
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ	119
План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение	125
Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3.0»	128
ПРИЛОЖЕНИЯ	155
Техническое задание на проектирование	
Справка о государственной перерегистрации юридического лица	
Государственная лицензия ТОО «Казэкоаналитика» № 01597Р от 13.09.2013 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	
Акт на право временного возмездного землепользования (аренды)	
Справка с РГП «Казгидромет»	
Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности	
Объявления в СМИ	
Письмо-запрос	
Письмо-ответ	
Протокол общественного слушания	
Ситуационная карта	

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» проведена с целью определения нормативов предельно-допустимых выбросов и установления условий и нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом и с применением нормативно-методических документов, а также исходных данных, выданных Заказчиком проекта.

ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» основной деятельностью проектируемого предприятия является выполнение работ по разведке твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично), расположенные в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области Республики Казахстан.

Участок недр расположен в пределах рудного поля Шиели на территории Кызылординской области Республики Казахстан. Работы будут проводиться на основании лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026, выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Лицензионная площадь включает пять блоков и расположена в пределах промышленно освоенного золоторудного района.

Проект нормативов допустимых выбросов для ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» будет разрабатываться на срок 2026-2032 годы и для получения Экологического разрешения на воздействие в окружающую среду разработан данный проект НДВ согласно ЭК РК, а также согласно п.2, ст.122 ЭК РК разработаны все необходимые документы

Площадь участка недр: составляет 12,3 км².

Географические координаты угловых точек участка недр:

№ угловых точек	Северная широта	Восточная долгота
1	44°18'00"	67°17'00"
2	44°18'00"	67°20'00"
3	44°17'00"	67°20'00"
4	44°17'00"	67°19'00"
5	44°16'00"	67°19'00"
6	44°16'00"	67°17'00"

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Косүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 13 км от участка проведения работ.

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приложение 2, Раздел 2, пункт 7.12), намечаемая деятельность («Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых») относится к объектам II категории.

Работы осуществляются на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026 г., выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Период реализации намечаемой деятельности планируется с II-III квартала 2026 года по I квартал 2032 года. Завершение деятельности срок установления нормативов эмиссий 31.12.2032г. По истечении срока действия разрешения на эмиссии в окружающую среду его продление будет осуществляться в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.

Инженерное обеспечение:

- **Водоснабжение:** Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питьеовое водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка - 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде - 514,35 м³/год.

- **Электроснабжение:** полевой лагерь обеспечивается электроэнергией от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, установленного в 50 м от жилых вагонов.

- **Теплоснабжение:** отсутствует (все работы осуществляются только в теплое время года).

- **Водоотведение:** Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. Для хозяйственно-бытовых нужд используются мобильные биотуалеты с последующим вывозом стоков на очистные сооружения по договору.

Намечаемая деятельность не предусматривает сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, размещение отходов в водоохранных зонах и полосах, а также иные виды деятельности, способные привести к загрязнению, засорению или истощению водных ресурсов.

Время работы и штат:

Режим работы предприятия – продолжительность полевого сезона (периода активных работ) составляет 210 дней в году. Работы по бурению скважин и проходке горных выработок на объекте организованы в непрерывном посменном режиме - 24 часа в сутки.

Численность работников составляет 25 человек в смену.

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет 14 источников загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных источников, 8 неорганизованных источников выбросов (1 из них ненормируемый).

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Настоящим проектом предлагается установить норматив

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	0.740574244	3.669046905
из них:		
твердые	0.350172776	2.5598957
жидкие и газообразные	0.390401468	1.109151205

Расчеты рассеивания выполнены при максимально неблагоприятных условиях зимнего периода, в период работы предприятия.

Из расчетов рассеивания видно, что максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами предприятия на ближайших селитебных территориях, не превышают допустимые значения (таблица 1).

Таблица 1

**Приземные концентрации вредных веществ на ближайших
селитебных территориях**

№	Код ЗВ	Наименование вещества	На границе жилой зоны, доли ПДК
1	0301	Азота (IV) диоксид	0,0010
2	0330	Сера диоксид	0,0001
3	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,0001
4	2958	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0008
По остальным веществам значение доли ПДК минимальны			

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, приведены в таблице 3.5 проекта.

Расчет выбросов загрязняющих веществ проводился с использованием расчетно-теоретического метода (путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками).

Ответственным за соблюдение нормативов природопользования является лицо, назначенное руководителем предприятия.

Основанием для проектирования являются:

- Техническое задание на проектирование
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица
- Государственная лицензия Частное учреждение Центр «Экозащита»
- Лицензия на разведку
- План разведки твердых полезных ископаемых
- Справка с РГП «Казгидромет»
- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности
- Объявления в СМИ
- Протокол общественного слушания
- Ситуационная карта

I ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» занимается проведением разведочных работ твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков: L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135- (106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично), расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области и не предусматривает строительства крупных производственных объектов.

Эксплуатация предприятия осуществляется в соответствии с санитарными нормами и экологическими требованиями РК. Опасных производственных отходов на рассматриваемом объекте не образуются.

Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Юридический адрес оператора: РК, Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукументский с.о., с.Аксу, улица Абылайхана, здание 51А.

Фактический адрес расположения объекта: Кызылординская область, рудное поле Шиели.

БИН: 251140030008

Вид основной деятельности: добыча драгоценных металлов и руд редких металлов (ОКЭД - 07298).

Намечаемая деятельность по разведке твердых полезных ископаемых будет осуществляться ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» на рудных полях Шиели Кызылординской области.

Работы осуществляются на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026 г., выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Период реализации намечаемой деятельности планируется с II-III квартала 2026 года по I квартал 2032 года.

Административно лицензионный участок недр расположен в пределах рудного поля Шиели, включающем 5 блоков: L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135- (106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично).

Площадь участка недр: составляет 12,3 км².

Размещение участка по отношению к окружающей территории:

- с северной стороны – пустырь;
- с восточной стороны – пустыри;
- с южной стороны – пустырь;
- с западной стороны – пустырь.

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Косүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 13 км от участка проведения работ.

В гидрографическом отношении район характеризуется слаборазвитой сетью поверхностных водотоков. Главной водной артерией региона является река Сырдарья, протекающая на значительном удалении от участка работ и имеющая важное значение для водоснабжения и орошения сельскохозяйственных территорий региона. В пределах рассматриваемой территории постоянные поверхностные водотоки отсутствуют, а поверхностный сток носит преимущественно временный характер. Большинство водотоков представлено временными руслами (саями), которые наполняются водой в период весеннего снеготаяния и после интенсивных атмосферных осадков, а в засушливый летний период полностью пересыхают.

Участок расположен вне водоохранной зоны и полосы данного водного объекта.

Рассматриваемый объект находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Намечаемая деятельность не предусматривает сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, размещение отходов в водоохраных зонах и полосах, а также иные виды деятельности, способные привести к загрязнению, засорению или истощению водных ресурсов. В связи с расположением объекта за пределами водоохранной полосы ограничения, установленные для водоохранной полосы, на территорию намечаемой деятельности не распространяются.

Инженерное обеспечение:

- **Водоснабжение:** Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питьевое водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка - 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде - 514,35 м³/год.

- **Электроснабжение:** полевой лагерь обеспечивается электроэнергией от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, установленного в 50 м от жилых вагонов.

- **Теплоснабжение:** отсутствует (все работы осуществляются только в теплое время года).

- **Водоотведение:** Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. Для хозяйственно-бытовых нужд используются мобильные биотуалеты с последующим вывозом стоков на очистные сооружения по договору.

Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.

Режим работы предприятия – продолжительность полевого сезона (периода активных работ) составляет 210 дней в году. Работы по бурению

скважин и проходке горных выработок на объекте организованы в непрерывном посменном режиме - 24 часа в сутки.

Численность работников составляет 25 человек в смену.

В процессе выполнения разведочных работ основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются двигатели внутреннего сгорания буровых станков, бензогенераторов, спецтехники и автотранспорта.

Категория опасности предприятия

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приложение 2, Раздел 2, пункт 7.12), намечаемая деятельность («Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых») относится к объектам II категории.

1.2 Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены на рисунке 1.

1.3 Ситуационная карта-схема района расположения объекта

Ситуационная карта-схема района размещения объекта представлена на рисунке 2 и в приложении проекта.

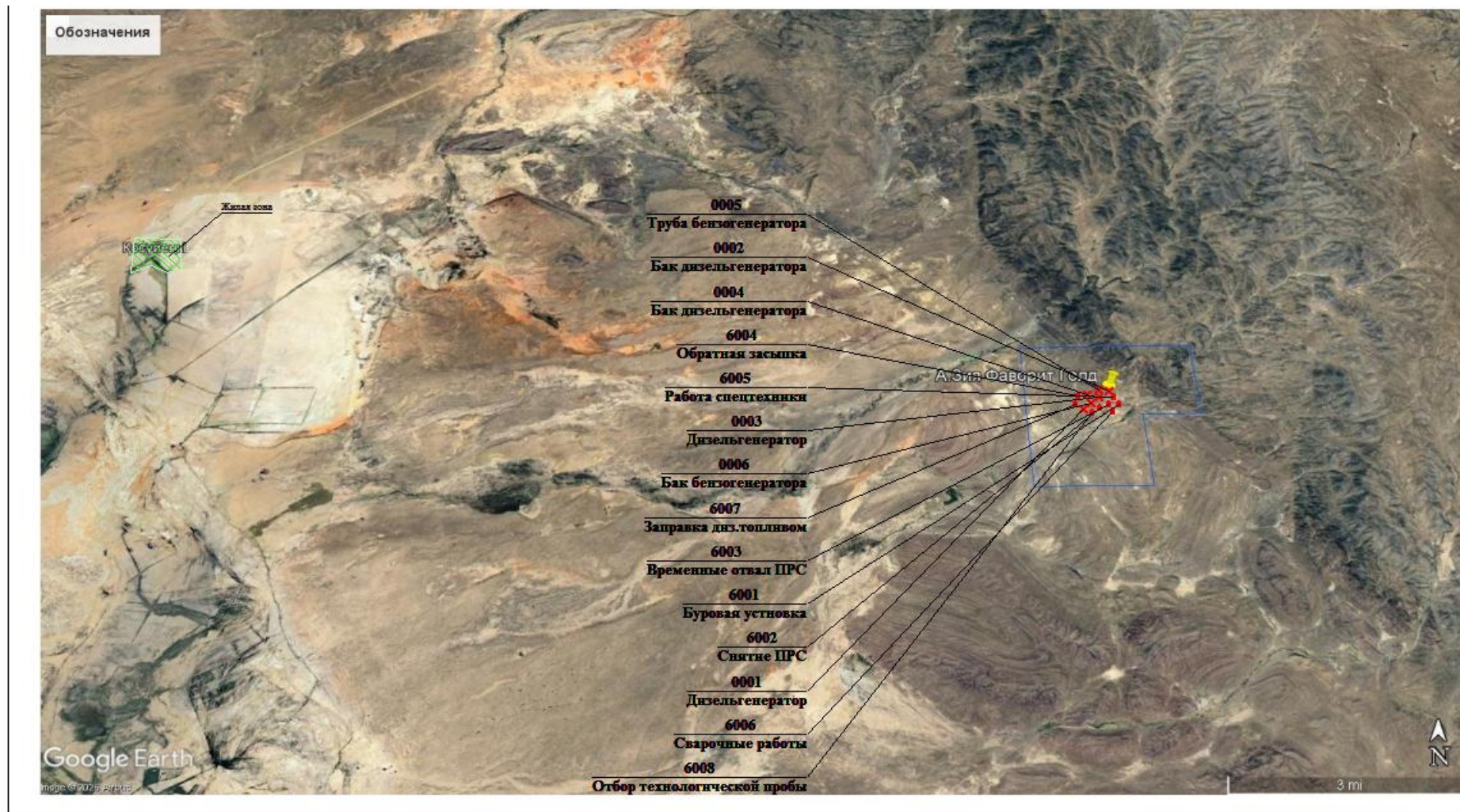


Рисунок 1 - Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



Рисунок 2 - Ситуационная карта-схема района размещения объекта представлена в приложении проекта

II ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Возможными формами негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности являются незначительные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от двигателей внутреннего сгорания буровых станков, специальной техники при проходке горных выработок, передвижных генераторных установок и маневрирования автотранспорта при проведении геологоразведочных работ. Данные выбросы имеют локальный, временный характер и при соблюдении установленных природоохранных требований не приведут к превышению экологических нормативов качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – действующих гигиенических нормативов.

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Кызылординская область, Жанакорганский район, сельский округ Косуйенки выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет 14 источников загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных источников, 8 неорганизованных источников выбросов (1 из них ненормируемый).

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Возможные формы положительного воздействия на окружающую среду в результате намечаемой деятельности: - осуществление экологического контроля за производственной деятельностью для недопущения превышений целевых показателей качества (гигиенических нормативов) атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод с целью сохранения экологического равновесия окружающей природной среды данного района. Аварийные ситуации, которые могут каким-то образом отрицательно повлиять на состояние окружающей среды, исключаются.

2.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ОПИСАНИЕ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ, ОСНОВНОГО ИСХОДНОГО СЫРЬЯ, РАСХОД ОСНОВНОГО И РЕЗЕРВНОГО ТОПЛИВА) С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ. ПРИ ЭТОМ НЕОБХОДИМО УЧЕСТЬ НАЛИЧИЕ В ВЫБРОСАХ ВСЕХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРОЦЕССЕ

Основным видом намечаемой деятельности ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» является проведение комплекса геологоразведочных работ по поискам и оценке твердых полезных ископаемых лицензионного участка недр площадью 12,3 км², расположенного в пределах рудного поля Шиели в Шиелинском районе Кызылординской области.

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан, намечаемая деятельность классифицируется как объект II категории.

Продолжительность проведения геологоразведочных работ составляет 6 лет - с II–III квартала 2026 года по I квартал 2032 года.

Режим работы полевого отряда - сезонный, продолжительностью 210 дней в году, посменный, непрерывный (24 часа в сутки). Численность персонала полевого лагеря составляет 50 человек (25 человек в смену).

Конечным результатом геологоразведочных работ является получение детальной геологической информации, а также вещественных материалов - керна буровых скважин и геохимических проб.

Технологический процесс проведения геологоразведочных работ включает следующие последовательные стадии:

- Топографо-геодезические работы - вынос проектных точек в натуру с использованием GPS-систем.

- Геофизические и геохимические исследования - электроразведка методом вызванной поляризации (ВП-СГ) в объеме 112 пог. км, профильная электротомография протяженностью 6 пог. км, а также литогеохимическая съемка по вторичным ореолам рассеяния (ВОР) по сети 200×200 м и 50×50 м с отбором 1272 проб.

- Горнопроходческие работы (разведка горными выработками) - проходка 41 канавы средней глубиной 2,0 м, шириной 1,0 м и средней длиной 25 м. Общий объем земляных работ составляет 2050 м³. Работы выполняются механизированным способом с использованием экскаватора VOLVO-EC360BLC или его аналога.

Дополнительно предусматривается проходка 600 шурфов механизированным способом с последующей ручной зачисткой стенок.

После завершения опробования выработки засыпаются грунтом с использованием бульдозера Т-130 с укладкой ранее снятого почвенно-растительного слоя, что предусматривает проведение технической рекультивации.

Буровые работы - колонковое бурение с полным отбором керна 39 поисково-оценочных скважин проектной глубиной до 200 м. Общий объем бурения составляет 7800 пог. м. Буровые работы выполняются с использованием современных буровых станков типа Boart Longyear LF-90. Бурение скважин осуществляется с начальным диаметром PQ (122,6 мм) и конечным диаметром NQ (96 мм).

Описание основного исходного сырья, материалов и энергоресурсов

В качестве основного топлива используется привозное дизельное топливо для двигателей буровых станков и тяжелой горной специальной техники (экскаватора, бульдозера, автотранспорта), а также бензин/дизельное топливо для работы временной электростанции.

Электроснабжение полевого лагеря осуществляется от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт.

Теплоснабжение отсутствует, поскольку работы проводятся только в теплое время года.

Расходные материалы. В процессе буровых работ используются бентонитовая глина, вода и полимерные добавки для приготовления бурового раствора, а также обсадные трубы. Предусмотрено крепление стволов скважин обсадными трубами в объеме 500 пог. м с последующим их извлечением перед ликвидацией скважин.

Ведения разведочных работ планируются произвести с 2026 года по 2032 год включительно. Начало планируемой реализации намечаемой деятельности 3-й квартал 2026г. Завершение деятельности срок установления нормативов эмиссий 31.12.2032г. По истечении срока действия разрешения на эмиссии в окружающую среду его продление будет осуществляться в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан. Строительство новых объектов не предусматривается.

Площадь участка недр для разведки составляет 12,3 км².

Водоснабжение проектируемого участка привозное. Привозная вода хранится в емкостях, изготовленных из материалов, разрешенных к применению на территории Республики Казахстан, размещенных на площадке с твердым покрытием под навесом либо в отдельном помещении.

Предполагаемый объем водопотребление для данного объекта составит: питьевая вода для персонала – 240,66 м³/год (покупная бутилированная вода); техническая вода для влажной уборки помещений – 7,35 м³/год (привозная); техническая вода для буровых работ (приготовление бурового раствора, охлаждение инструмента) — 507,0 м³/год. Вода доставляется автоцистернами из ближайших источников, расположенных в радиусе 10-15 км. Расход воды на одну скважину глубиной 200 м составляет около 13,0 м³.

Район месторождения отнесен – к полупустынной зоне.

Животный мир рассматриваемого района крайне беден и представлен типичными пустынными формами. Характерными из млекопитающих являются тушканчики, суслики, ушастый еж.

Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участка работ не отмечено.

Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу, нет.

Имеется заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №Z73VWF00614600 от 28.07.2026г.

Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено.

Основными отходами, образующимися на участке: твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве - 2,2 т/год, ткани для вытирания, загрязненные опасными веществами - 0,081 т/год, отработанные моторные масла - 0,243 т/год, отходы бурения (буровой шлам) - 46,680 т/год. Территория поддерживается в

санитарно-удовлетворительном состоянии, проводится регулярная уборка территории и своевременный вывоз отходов.

В процессе проведения геологоразведочных работ на проектной площади ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» образуются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников — временного бензогенератора и фиксированных мест размещения бурового оборудования при проведении буровых работ, а также от передвижных и неорганизованных источников — специальной техники, автотранспорта и процессов пыления при механической разработке пород и выполнении земляных работ.

Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания загрязняющих веществ оцениваются как минимальные. Намечаемая деятельность не предусматривает сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, забор воды из подземных и поверхностных источников, а также размещение отходов в непосредственной близости от водных объектов.

На площадке имеются временные (на период разведочных работ) источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении буровых работ будут являться:

- Буровая установка № 1 (Дизельный генератор № 1) (источник 0001);
- Бак дизельгенератора № 1 (источник 0002);
- Буровая установка № 2 (Дизельный генератор № 2) (источник 0003);
- Бак дизельгенератора № 2 (источник 0004);
- Бензиновый генератор (источник 0005);
- Бак бензинового генератора (источник 0006);
- Буровая установка (источник 6001);
- Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) (источник 6002);
- Временные отвалы ПРС (источник 6003);
- Обратная засыпка (источник 6004);
- Работа спецтехники (ненормируемый) (источник 6005);
- Сварочные работы (источник 6006);
- Заправка диз.топливом (источник 6007);
- Отбор Технологической Пробы (источник 6008).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0001
БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 1
(Дизельный генератор № 1)

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах. При штатном режиме работы дизельных агрегатов в атмосферу с отработавшими газами поступают: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337),

проп-2-ен-1-аль/акролеин (код 1301), формальдегид (код 1325), алканы C12-19 (код 2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0002

Бак дизельгенератора № 1

Объем – 0,075 м³. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0003

БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 2

(Дизельный генератор № 2)

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах. При штатном режиме работы дизельных агрегатов в атмосферу с отработавшими газами поступают: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337), проп-2-ен-1-аль/акролеин (код 1301), формальдегид (код 1325), алканы C12-19 (код 2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0004

Бак дизельгенератора № 2

Объем – 0,075 м³. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0005

БЕНЗИНОВЫЙ ГЕНЕРАТОР

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью бензинового генератора, мощность 6,0 кВт, установленного на расстоянии 50 метров от ближайшего вагона.

Исходные данные:

- Источник выброса – труба;
- Источник выделения - Бензиновый генератор;

Количество – 1 шт;

Эксплуатационная мощность бензинового генератора – 6,0 кВт;

- Параметры источника выброса:
 - высота источника – 3,0 м;
 - диаметр – 0,08 м;
 - объем воздуха – 48,96 м³/сек;
 - скорость ГВС – 2,05 м/сек;
 - температура ГВС – 723⁰К;
- Режим работы – 1050 час/год;
Максимальный часовой расход топлива – 3,0 л/час, 3150 л/год (2,3 т/год) (бензин плотность 0,73 т/м³);

В атмосферный воздух выделяется: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид); 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид); 0330 Сера диоксид; 0337 Углерод оксид; 2704 Бензин.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0006

Бак бензогенератора

Объем – 1,575 м³. Выделяется: смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349), этилбензол (675).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6001

БУРОВАЯ УСТАНОВКА

Бурение скважины осуществляется буровыми станками типа УКБ-4П со снарядом Boart Longyear HQ.

Всего по плану предусматривается бурение 39 скважин разведочных и поисковых скважин, общим объемом 7800 пог.м.

Предусматриваются следующие геолого-технические условия бурение колонковых скважин:

- 1) бурение скважин буровым станком Boart Longyear LF-90;
- 2) скважины по глубинам входят в интервал 0-200 м;
- 3) скважины наклонные под углом 45-90°;
- 4) начальный диаметр бурения 122.6 мм, конечный – 96 мм;
- 5) бурение ведется с отбором керна, керн укладывается в ящики;
- 6) крепление скважин обсадными трубами в количестве 500 п.м.;
- 7) бурение по породам II-III категории ведется твердосплавными коронками, по категориям IV-VIII – алмазными;
- 8) выход керна по скважинам не менее 90%;

После завершения бурения скважины производится контрольный замер ее глубины и замер уровня подземных вод.

В атмосферный воздух выделяется: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид); 0328 Углерод (Сажа); 0330 Сера диоксид; 0337 Углерод оксид; 1301 Проп-2-ен-1-аль; 1325 Формальдегид; 2754 Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6002

Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС)

Перед началом работ будет проводиться снятие почвенно- растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами площадки. Размер буровой площадки составляет $10 \times 5 = 50 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: $0,2 \text{ м} \times 50 \text{ м}^2 = 10 \text{ м}^3$.

Планом разведки предусматривается проходка 41 канавы, средней длиной 25 м. Общая 41 кан. $\times$ 25 м = 1025 п.м. длина канав составит: Объем работ по проходке горных выработок составит: общая длина канав $\times$ сечение канав (1,0 м $\times$ 2,0 м), итого: $1025 \times 2,0 = 2050,0 \text{ м}^3$.

Размер зумпфов 2,5*1,6*1 м, объем грунта **4,0 м³**

Для расчета выброса принята насыпная плотность грунтов равная 2,7 т/м³, как для наиболее распространенных грунтов.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6003

Временные отвалы ПРС

Временные отвалы ПРС от канав, буровых площадок и зумпфов. Статическое хранение и ветровое сдувание мелкодисперсного материала с поверхности отвалов.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6004

Обратная засыпка

Обратная засыпка канав, буровых площадок и зумпфов, и техническая рекультивация площадок бульдозером по завершении бурения.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6005

Работа спецтехники (ненормируемый)

Для обеспечения бесперебойной работы привлекаются вахтовые автомобили 2 шт, водовозы 1 шт и грузовой транспорт для перевозки керна 1 шт, трактор экскаватор 1 шт, передвижная буровая установка 1 шт. В соответствии с пунктом 17 статьи 202 Экологического кодекса Республики Казахстан, выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются и в общий лимит эмиссий объекта не включаются.

В атмосферный воздух выделяется: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337), бензин (2704), керосин (2732).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6006

СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ

Каждый буровой агрегат оборудован электросваркой марки УОНИ-13/45. Расход 10 кг/период на 1 буровой агрегат.

В атмосферный воздух выделяются: 0123 Железо оксид; 0143 Марганец и его соединения; 0301 Азота диоксид; 0304 Азота оксид; 0337 Углерод оксид; 0342 Фтористые газообразные соединения; 0344 фториды неорганические плохо растворимые; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6007 ЗАПРАВКА ДИЗ.ТОПЛИВОМ

Заправка техники будет производиться передвижным топливозаправщиком, снабженным специальными наконечниками на наливных шлангах, масло улавливающими поддонами и другими приспособлениями, предотвращающими потери. Заправка техники дизельным топливом будет производиться передвижным топливозаправщиком (источник 6005).

В атмосферный воздух выделяются: 0333 Сероводород (Дигидросульфид), 2754 Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6008 ОТБОР ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРОБЫ

Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ.

Обработка проб проводится механическим способом (при $k=0.5$) по прилагаемым схемам.

Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ.

Всего будет обработано 10849 проб.

Из них: керновых проб 7800, бороздовых проб 500, геохимических 1272 проб, штуфных проб 70, контроль качества отбора проб (37 геохимических проб, 25 бороздовых проб, 390 керновых проб) - 452 пробы; контроль качества пробоподготовки - 505 бланковых проб, 250 дубликатов квартования.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

2.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА

Газоочистное оборудование отсутствует.

2.3 ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕДОВОМУ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ В СТРАНЕ И МИРОВОМУ ОПЫТУ

Газоочистное оборудование отсутствует.

2.4 ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ, УЧИТЫВАЮЩАЯ ДАННЫЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ОПЕРАТОРА, РЕКОНСТРУКЦИИ, СВЕДЕНИЯ О ЛИКВИДАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА, ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСА, СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ЛИНИЙ И АГРЕГАТОВ, ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ НАПРАВЛЕНИЯХ ВОЗДУХООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ РЕКОНСТРУКЦИИ, РАСШИРЕНИЯ И ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВ, ЦЕХОВ. ДАЕТСЯ ССЫЛКА НА ДОКУМЕНТ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПЕРСПЕКТИВУ РАЗВИТИЯ, УКАЗЫВАЮТСЯ СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА НА РЕКОНСТРУКЦИЮ, РАСШИРЕНИЕ ИЛИ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, О СОГЛАСОВАНИИ ЕГО С УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ проводились с учетом перспективы развития золотрудной промышленности.

2.5 ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ

Расположение территорий разведки недр по блокам ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» с указанием источников выбросов ЗВ приведены на ситуационной схеме в Приложении проекта.

Источники выделения загрязняющих веществ и характеристика источников загрязнения атмосферы представлены в таблицах 2.1 и 2.2 проекта.

Наименование загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятия, их ПДК в воздухе населенных мест, ОБУВ и классы опасности ЗВ определены по источнику и представлены в таблице 3.1 проекта.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ для определения нормативов предельно-допустимых выбросов приведены в таблице 3.3 проекта.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и год достижения НДВ представлены в таблице 3.6 проекта.

Обоснование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлено расчетами, приведенными в разделе 3.8 проекта.

2.6 ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ

Для снижения рисков возникновения аварийных ситуаций и минимизации их последствий в ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» осуществляется комплекс организационно-технических и противопожарных мероприятий, направленных на обеспечение экологической и производственной безопасности.

Учитывая сезонный характер геологоразведочных работ (проводимых исключительно в теплое время года), на объекте отсутствуют стационарные котельные установки, системы централизованного теплоснабжения и технологические процессы с высоким давлением или крупномасштабным сжиганием топлива. Энергообеспечение временного полевого лагеря осуществляется от автономной генераторной установки малой мощности (6,0 кВт), а основные технологические процессы ограничены эксплуатацией двигателей внутреннего сгорания буровых станков, горно-выемочной спецтехники и автотранспорта. Использование замкнутых систем циркуляции бурового раствора с передвижными металлическими зумпфами полностью исключает непроектные утечки и разливы. В связи с этим технологическим регламентом намечаемой деятельности аварийные и залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусматриваются.

В связи с этим основные причины возникновения потенциальных аварийных ситуаций ограничены внешними и противопожарными факторами, к которым относятся:

- нарушение правил пожарной безопасности при складировании и хранении грубых кормов (сена, соломы) и подстилочного материала;
- несоблюдение правил техники безопасности при эксплуатации электрооборудования и силовых кабельных линий;
- чрезвычайные ситуации природного характера (степные пожары, ураганный ветер, сейсмические явления).

В соответствии с ГОСТ 12.3.002-2014 («Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности»), ГОСТ 12.1.004-91 («Пожарная безопасность. Общие требования»), Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы» (Приказ МИР РК № 352), безопасность производственных процессов в ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» обеспечивается правильным размещением оборудования временного полевого лагеря, буровых площадок и участков проходки горных выработок, соблюдением противопожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил промышленной безопасности, а также своевременным проведением инструктажей, обучения и проверки знаний персонала по охране труда.

К выполнению геологоразведочных работ допускаются только лица, прошедшие соответствующее обучение, инструктажи по технике безопасности, промышленной и пожарной безопасности. Производственно-бытовые

помещения временного полевого лагеря, буровые площадки, а также территории хранения горюче-смазочных материалов (ГСМ) укомплектованы первичными средствами пожаротушения (пожарными щитами с инвентарем, огнетушителями и емкостями с песком).

Технологический регламент деятельности ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» **не предусматривает** аварийных или залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Образование непроектных выбросов возможно исключительно при возникновении чрезвычайных ситуаций (пожаров).

Для предотвращения аварийных ситуаций и минимизации экологических рисков в ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» предусматриваются следующие мероприятия:

- строгое соблюдение противопожарного режима на территории временного полевого лагеря и площадки хранения ГСМ, включая обустройство минерализованной полосы по периметру;
- регулярный технический осмотр, обслуживание и контроль состояния ДВС буровых станков, горно-выемчатой спецтехники, бензогенератора и электрооборудования;
- использование передвижных металлических зумпфов (градинок) для сбора бурового раствора и применение поддонов при заправке техники для исключения проливов ГСМ и загрязнения почв;
- организация раздельного сбора, безопасного накопления и своевременного вывоза производственных отходов и ТБО специализированными организациями;
- проведение системных инструктажей персонала по технике безопасности, промышленной, пожарной и экологической безопасности, а также действиям при чрезвычайных ситуациях.

Предусмотренные меры обеспечивают надежную профилактику аварийных ситуаций и исключают риск залповых загрязнений атмосферного воздуха, почвенного покрова и водных объектов

2.6.1 ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ ПО НЕДОПУЩЕНИЮ И (ИЛИ) ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В период проведения геологоразведочных работ (ГРР) по поиску и оценке золоторудного оруденения на участке недр ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» вероятность возникновения масштабных аварийных ситуаций является низкой ввиду отсутствия крупных стационарных производственных объектов и высоконапорных химических установок. Вместе с тем, эксплуатация двигателей внутреннего сгорания (ДВС) колонковых буровых станков, экскаваторов, бульдозеров, передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, а также временное хранение горюче-смазочных материалов (ГСМ) создают локальные экологические и производственные риски.

Мероприятия по предупреждению (профилактике) аварийных ситуаций

В целях минимизации экологических рисков и предотвращения негативного воздействия на атмосферный воздух, почвенный покров и подземные воды ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» реализует следующий комплекс профилактических мер:

- соблюдение противопожарного режима;
- обустройство минерализованной полосы шириной не менее 1,4-5,0 м по периметру временного полевого лагеря и площадки хранения гсм;
- очистка территории лагеря в радиусе 15 м от сухой травы и кустарника;
- укомплектованность полевого лагеря, буровых площадок и автотранспорта первичными средствами пожаротушения (пожарными щитами, ящиками с песком, огнетушителями).
- безопасное обращение с гсм и буровыми растворами;
- хранение топлива и масел исключительно в заводской герметичной таре на площадке с водонепроницаемым покрытием;
- использование специальных маслоулавливающих поддонов при заправке и техническом обслуживании техники;
- применение передвижных двухсекционных металлических зумпфов (градинок) объемом 4 м³ для сбора и замкнутой циркуляции бурового раствора, исключающих его попадание на почву.
- отдельный сбор и временное накопление промасленной ветоши и отработанных масел в закрытых контейнерах на поддонах с последующим вывозом специализированной организацией;
- использование бурового шлама непосредственно на месте образования для ликвидационного тампонажа скважин и обратной засыпки зумпфов.

2.7 ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу включает: код вещества, наименование загрязняющего вещества, ЭНК, максимально разовую и среднесуточную предельно допустимую концентрацию (ПДК) или при отсутствии таковой ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) в мг/м³, класс опасности ЗВ, количество выбрасываемого вещества г/с и т/год, а также значение М/ЭНК. В данном разделе указываются также вещества, обладающие комбинированным действием смесей загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (эффект суммации).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников, приведены в таблице 3.1.

2.8 ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ (Г/С, Т/ГОД), ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ

Количественно-качественные характеристики выбросов ЗВ сельскохозяйственной территории определялись расчетным путем в соответствии со «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Астана, 2004 г.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0001 БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 1 (Дизельный генератор № 1)

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный  
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO<sub>2</sub>, NO в 2.5 раза; СН, С, СН<sub>2</sub>O и ВП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год  $B_{год}$ , т, 12.5  
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э$ , кВт, 30  
Удельный расход топлива на экспл./номинал. режиме работы двигателя  $b_э$ , г/кВт\*ч, 205  
Температура отработавших газов  $T_{ог}$ , К, 543  
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов  $G_{ог}$ , кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_э \cdot P_э = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 205 \cdot 30 = 0.053628 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов  $\gamma_{ог}$ , кг/м<sup>3</sup>:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 543 / 273) = 0.438272 \quad (A.5)$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м<sup>3</sup>;

Объемный расход отработавших газов  $Q_{ог}$ , м<sup>3</sup>/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.053628 / 0.438272 = 0.122362 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e_{mi}$  г/кВт\*ч стационарной дизельной установки, после капитального ремонта

| Группа | CO  | NOx  | CH      | C       | SO2 | CH2O    | БП      |
|--------|-----|------|---------|---------|-----|---------|---------|
| A      | 4.3 | 3.92 | 1.28571 | 0.25714 | 1.2 | 0.05714 | 4.57E-6 |

Таблица значений выбросов  $q_{zi}$  г/кг.топл. стационарной дизельной установки, после капитального ремонта

| Группа | CO | NOx  | CH      | C       | SO2 | CH2O | БП      |
|--------|----|------|---------|---------|-----|------|---------|
| A      | 18 | 16.4 | 5.37143 | 1.07143 | 4.6 | 0.2  | 0.00002 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M_i$ , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса  $W_i$ , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO<sub>2</sub> и 0.13 - для NO

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

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 4.3 * 30 / 3600 = 0.035833$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} = 18 * 12.5 / 1000 = 0.225$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_z / 3600) * 0.8 = (3.92 * 30 / 3600) * 0.8 = 0.026133$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (16.4 * 12.5 / 1000) * 0.8 = 0.164$$

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

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 1.28571 * 30 / 3600 = 0.010714$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 5.37143 * 12.5 / 1000 = 0.067143$$

**Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 0.25714 * 30 / 3600 = 0.002143$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 1.07143 * 12.5 / 1000 = 0.013393$$

**Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 1.2 * 30 / 3600 = 0.01$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 4.6 * 12.5 / 1000 = 0.0575$$

**Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 0.05714 * 30 / 3600 = 0.000476$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} = 0.2 * 12.5 / 1000 = 0.0025$$

**Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)**

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 = 0.00000457 * 30 / 3600 = 0.000000038$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} = 0.00002 * 12.5 / 1000 = 0.00000025$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_z / 3600) * 0.13 = (3.92 * 30 / 3600) * 0.13 = 0.004246$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (16.4 * 12.5 / 1000) * 0.13 = 0.02665$$

**Итого выбросы по веществам:**

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                                                                                                                       | <b>г/сек<br/>без<br/>очистки</b> | <b>т/год<br/>без<br/>очистки</b> | <b>%<br/>очистки</b> | <b>г/сек<br/>с<br/>очисткой</b> | <b>т/год<br/>с<br/>очисткой</b> |
|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| 0301       | Азота (IV) диоксид<br>(Азота диоксид) (4)                                                                                            | 0.026133                         | 0.164                            | 0                    | 0.026133                        | 0.164                           |
| 0304       | Азот (II) оксид<br>(Азота оксид) (6)                                                                                                 | 0.004246                         | 0.02665                          | 0                    | 0.004246                        | 0.02665                         |
| 0328       | Углерод (Сажа,<br>Углерод черный)<br>(583)                                                                                           | 0.002143                         | 0.013393                         | 0                    | 0.002143                        | 0.013393                        |
| 0330       | Сера диоксид<br>(Ангидрид<br>сернистый,<br>Сернистый газ,<br>Сера (IV) оксид)<br>(516)                                               | 0.01                             | 0.0575                           | 0                    | 0.01                            | 0.0575                          |
| 0337       | Углерод оксид<br>(Окись углерода,<br>Угарный газ) (584)                                                                              | 0.035833                         | 0.225                            | 0                    | 0.035833                        | 0.225                           |
| 0703       | Бенз/а/пирен (3,4-<br>Бензпирен) (54)                                                                                                | 0.000000038                      | 0.00000025                       | 0                    | 0.000000038                     | 0.00000025                      |
| 1325       | Формальдегид<br>(Метаналь) (609)                                                                                                     | 0.000476                         | 0.0025                           | 0                    | 0.000476                        | 0.0025                          |
| 2754       | Алканы C12-19 /в<br>пересчете на C/<br>(Углеводороды<br>предельные C12-<br>C19 (в пересчете на<br>C); Растворитель<br>РПК-265П) (10) | 0.010714                         | 0.067143                         | 0                    | 0.010714                        | 0.067143                        |

## ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0002

### Бак дизельгенератора № 1

Объем – 0,075 м<sup>3</sup>. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

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/м<sup>3</sup> (Прил. 15), **C<sub>MAX</sub> = 2.25**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м<sup>3</sup>, **Q<sub>OZ</sub> = 0.001**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м<sup>3</sup> (Прил. 15), **CO<sub>Z</sub> = 1.19**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м<sup>3</sup>, **Q<sub>VL</sub> = 129.6**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м<sup>3</sup> (Прил. 15), **CV<sub>L</sub> = 1.6**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м<sup>3</sup>/час, **V<sub>SL</sub> = 0.075**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), **GR = (C<sub>MAX</sub> · V<sub>SL</sub>) / 3600 = (2.25 · 0.075) / 3600 = 0.0000469**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), **M<sub>ZAK</sub> = (CO<sub>Z</sub> · Q<sub>OZ</sub> + CV<sub>L</sub> · Q<sub>VL</sub>) · 10<sup>-6</sup> = (1.19 · 0.001 + 1.6 · 129.6) · 10<sup>-6</sup> = 0.0002074**

Удельный выброс при проливах, г/м<sup>3</sup>, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), **MPRR = 0.5 · J · (Q<sub>OZ</sub> + Q<sub>VL</sub>) · 10<sup>-6</sup> = 0.5 · 50 · (0.001 + 129.6) · 10<sup>-6</sup> = 0.00324**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), **MR = M<sub>ZAK</sub> + MPRR = 0.0002074 + 0.00324 = 0.00345**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 99.72 · 0.00345 / 100 = 0.00344034**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 99.72 · 0.0000469 / 100 = 0.000046768**

**Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)**

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.28 · 0.00345 / 100 = 0.00000966**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.28 · 0.0000469 / 100 = 0.000000131**

| Код  | Наименование ЗВ                                                                                                   | Выброс г/с  | Выброс т/год |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------|
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                                                | 0.000000131 | 0.00000966   |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.000046768 | 0.00344034   |

**ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0003  
БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 2  
(Дизельный генератор № 2)**

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах.

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.  
 ~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный
 Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, CH₂O и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 12.5
 Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_3 , кВт, 30
 Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b_3 , г/кВт*ч, 205

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 543

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_3 \cdot P_3 = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 205 \cdot 30 = 0.053628 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 543 / 273) = 0.438272 \quad (A.5)$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.053628 / 0.438272 = 0.122362 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки, после капитального ремонта

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	CH2O	БП
А	4.3	3.92	1.28571	0.25714	1.2	0.05714	4.57E-6

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной установки, после капитального ремонта

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	CH2O	БП
А	18	16.4	5.37143	1.07143	4.6	0.2	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} \cdot P_3 / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} \cdot B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для NO₂ и 0.13 – для NO

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

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 4.3 * 30 / 3600 = 0.035833$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} = 18 * 12.5 / 1000 = 0.225$$

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

$$Mi = (e_{mi} * P_{э} / 3600) * 0.8 = (3.92 * 30 / 3600) * 0.8 = 0.026133$$

$$Wi = (q_{mi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (16.4 * 12.5 / 1000) * 0.8 = 0.164$$

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

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 1.28571 * 30 / 3600 = 0.010714$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 5.37143 * 12.5 / 1000 = 0.067143$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 0.25714 * 30 / 3600 = 0.002143$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 1.07143 * 12.5 / 1000 = 0.013393$$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 1.2 * 30 / 3600 = 0.01$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 4.6 * 12.5 / 1000 = 0.0575$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 0.05714 * 30 / 3600 = 0.000476$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} = 0.2 * 12.5 / 1000 = 0.0025$$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$Mi = e_{mi} * P_{э} / 3600 = 0.00000457 * 30 / 3600 = 0.000000038$$

$$Wi = q_{mi} * B_{год} = 0.00002 * 12.5 / 1000 = 0.00000025$$

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

$$Mi = (e_{mi} * P_{э} / 3600) * 0.13 = (3.92 * 30 / 3600) * 0.13 = 0.004246$$

$$Wi = (q_{mi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (16.4 * 12.5 / 1000) * 0.13 = 0.02665$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026133	0.164	0	0.026133	0.164
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.004246	0.02665	0	0.004246	0.02665
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002143	0.013393	0	0.002143	0.013393
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01	0.0575	0	0.01	0.0575

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.035833	0.225	0	0.035833	0.225
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000038	0.00000025	0	0.000000038	0.00000025
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000476	0.0025	0	0.000476	0.0025
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.010714	0.067143	0	0.010714	0.067143

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0004

Бак дизельгенератора № 2

Объем – 0,075 м³. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

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} = 0.001**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **CO_Z = 1.19**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **Q_{VL} = 129.6**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CV_L = 1.6**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **V_{SL} = 0.075**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), **GR = (C_{MAX} · V_{SL}) / 3600 = (2.25 · 0.075) / 3600 = 0.0000469**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), **M_{ZAK} = (CO_Z · Q_{OZ} + CV_L · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (1.19 · 0.001 + 1.6 · 129.6) · 10⁻⁶ = 0.0002074**

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

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (0.001 + 129.6) \cdot 10^{-6} = 0.00324$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.0002074 + 0.00324 = 0.00345$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00345 / 100 = 0.00344034$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0000469 / 100 = 0.000046768$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00345 / 100 = 0.00000966$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0000469 / 100 = 0.00000131$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000131	0.00000966
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000046768	0.00344034

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0005 БЕНЗИНОВЫЙ ГЕНЕРАТОР

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью бензинового генератора, мощность 6,0 кВт, установленного на расстоянии 50 метров от ближайшего вагона.

Исходные данные:

- Источник выброса – труба;
- Источник выделения - Бензиновый генератор;
- Количество – 1 шт;
- Эксплуатационная мощность бензинового генератора – 6,0 кВт;
- Параметры источника выброса:
 - высота источника – 3,0 м;
 - диаметр – 0,08 м;
 - объем воздуха – 48,96 м³/сек;
 - скорость ГВС – 2,05 м/сек;
 - температура ГВС – 723⁰К;
- Режим работы – 1050 час/год;

Максимальный часовой расход топлива – 3,0 л/час, 3150 л/год (2,3 т/год) (бензин плотность 0,73 т/м³);

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
ПРИ ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс
Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.2 до 1.8 л (до 94)			
"Москвич-412"	Неэтилированный бензин	1	1
ИТОГО : 1			

Расчетный период: Теплый период ($t > 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, **$T = 25$**

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 3.5 л

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., **$DN = 210$**

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, **$NK1 = 1$**

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., **$NK = 1$**

Коэффициент выпуска (выезда), **$A = 1$**

Экологический контроль не проводится

Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, **$L1 = 1$**

Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за час, км, **$L2 = 5$**

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

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 13.3$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 3.2$

Выброс ЗВ в день при движении по территории, г, $M1 = ML \cdot L1 = 13.3 \cdot 1 = 13.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 13.3 \cdot 1 \cdot 210 \cdot 10^{-6} = 0.002793$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за час, $M2 = ML \cdot L2 = 13.3 \cdot 5 = 66.5$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 3600 = 66.5 \cdot 1 / 3600 = 0.01847$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 2$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.31$

Выброс ЗВ в день при движении по территории, г, $M1 = ML \cdot L1 = 2 \cdot 1 = 2$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 210 \cdot 10^{-6} = 0.00042$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за час, $M2 = ML \cdot L2 = 2 \cdot 5 = 10$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 3600 = 10 \cdot 1 / 3600 = 0.00278$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 0.34$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.06$

Выброс ЗВ в день при движении по территории, г, $M1 = ML \cdot L1 = 0.34 \cdot 1 = 0.34$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 0.34 \cdot 1 \cdot 210 \cdot 10^{-6} = 0.0000714$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за час, $M2 = ML \cdot L2 = 0.34 \cdot 5 = 1.7$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 3600 = 1.7 \cdot 1 / 3600 = 0.000472$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.0000714 = 0.00005712$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.000472 = 0.0003776$

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

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.0000714 = 0.000009282$
Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.000472 = 0.0000614$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 0.087$
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.013$

Выброс ЗВ в день при движении по территории, г, $M1 = ML \cdot L1 = 0.087 \cdot 1 = 0.087$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 0.087 \cdot 1 \cdot 210 \cdot 10^{-6} = 0.00001827$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за час, $M2 = ML \cdot L2 = 0.087 \cdot 5 = 0.435$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 3600 = 0.435 \cdot 1 / 3600 = 0.0001208$

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 3.5 л						
Dn , сут	Nk , шт	A	$Nk1$, шт.	$L1$, км	$L2$, км	
210	1	1.00	1	1	5	
ЗВ	$M1$, г/км	г/с		т/год		
0337	13.3	0.01847		0.002793		
2704	2	0.00278		0.00042		
0301	0.34	0.0003776		0.0000571		
0304	0.34	0.0000614		0.00000928		
0330	0.087	0.0001208		0.00001827		

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003776	0.00005712
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000614	0.000009282
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001208	0.00001827

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.01847	0.002793
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00278	0.00042

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0006 БАК БЕНЗИНОВОГО ГЕНЕРАТОРА

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: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

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} = 701.8**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **Q_{OZ} = 1.575**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **CO_Z = 310**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **Q_{VL} = 1.575**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CV_L = 375.1**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **V_{SL} = 0.025**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), **GR = (C_{MAX} · V_{SL}) / 3600 = (701.8 · 0.025) / 3600 = 0.00487**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), **M_{ZAK} = (CO_Z · Q_{OZ} + CV_L · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (310 · 1.575 + 375.1 · 1.575) · 10⁻⁶ = 0.00108**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), **MPRR = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1.575 + 1.575) · 10⁻⁶ = 0.000197**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), **MR = M_{ZAK} + MPRR = 0.00108 + 0.000197 = 0.001277**

Расчет выбросов от заправки бензобака

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **C_{MAX} = 1176.12**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **C_{AMOZ} = 520**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **CAMVL = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м3/час, **VTRK = 0.4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), **GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 1 · 1176.12 · 0.4 / 3600 = 0.1307**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), **MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (520 · 1.575 + 623.1 · 1.575) · 10⁻⁶ = 0.0018**

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1.575 + 1.575) · 10⁻⁶ = 0.000197**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.0018 + 0.000197 = 0.001997**

Суммарные валовые выбросы из резервуаров и ТРК (9.2.9), **M = MR + MTRK = 0.001277 + 0.001997 = 0.003274**

Максимальный из разовых выброс, г/с, **G = 0.1307**

Наблюдается при закачке в бензобаки автомобилей

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 67.67 · 0.003274 / 100 = 0.0022155158**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 67.67 · 0.1307 / 100 = 0.08844469**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 25.01 · 0.003274 / 100 = 0.0008188274**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 25.01 · 0.1307 / 100 = 0.03268807**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 2.5 · 0.003274 / 100 = 0.00008185**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 2.5 · 0.1307 / 100 = 0.0032675**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.003274 / 100 = 0.000075302$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.1307 / 100 = 0.0030061$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 2.17$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.003274 / 100 = 0.0000710458$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.1307 / 100 = 0.00283619$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.003274 / 100 = 0.0000019644$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.1307 / 100 = 0.00007842$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.29$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.003274 / 100 = 0.0000094946$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.1307 / 100 = 0.00037903$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.08844469	0.0022155158
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.03268807	0.0008188274
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0032675	0.00008185
0602	Бензол (64)	0.0030061	0.000075302
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037903	0.0000094946
0621	Метилбензол (349)	0.00283619	0.0000710458
0627	Этилбензол (675)	0.00007842	0.0000019644

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6001 БУРОВАЯ УСТАНОВКА

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-Г

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах
Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

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: Буровые и др. работы, связанные с пылевыведением

Оборудование: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Интенсивность пылевыведения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), $G = 18$
Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., $N = 2$
Максимальный разовый выброс, г/ч, $GC = N \cdot G \cdot (1-N1) = 2 \cdot 18 \cdot (1-0) = 36$

Максимальный разовый выброс, г/с (9), $_{G} = GC / 3600 = 36 / 3600 = 0.01$

Время работы в год, часов, $RT = 3360$

Валовый выброс, т/год, $_{M} = GC \cdot RT \cdot 10^{-6} = 36 \cdot 3360 \cdot 10^{-6} = 0.1209600$

Итого выбросы от источника выделения: 004 Буровой агрегат LF-230/90

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)	0.01		0.12096

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6002

Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС)

Перед началом работ будет проводиться снятие почвенно-растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами площадки. Размер буровой площадки составляет $10 \times 5 = 50 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: $0,2 \text{ м} \times 50 \text{ м}^2 = 10 \text{ м}^3$.

Планом разведки предусматривается проходка 41 канавы, средней длиной 25 м. Общая 41 кан. $\times 25 \text{ м} = 1025 \text{ п.м.}$ длина канав составит: Объем работ по проходке горных выработок составит: общая длина канав $\times$ сечение канав ($1,0 \text{ м} \times 2,0 \text{ м}$), итого: $1025 \times 2,0 = 2050,0 \text{ м}^3$.

Размер зумпфов $2,5 \times 1,6 \times 1 \text{ м}$, объем грунта $4,0 \text{ м}^3$

Для расчета выброса принята насыпная плотность грунтов равная $2,7 \text{ т/м}^3$, как для наиболее распространенных грунтов.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов
Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **$KOC = 0.4$**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Глина

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), **$K1 = 0.05$**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), **$K2 = 0.02$**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **$K4 = 1$**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, **$G3SR = 4.7$**

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), **$K3SR = 1.2$**

Скорость ветра (максимальная), м/с, **$G3 = 12$**

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), **$K3 = 2$**

Влажность материала, %, **$VL = 10$**

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), **$K5 = 0.1$**

Размер куска материала, мм, **$G7 = 20$**

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), **$K7 = 0.5$**

Высота падения материала, м, **$GB = 2$**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), **$B = 0.7$**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, **$GMAX = 5.3$**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, **$GGOD = 5572.8$**

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, **$NJ = 0$**

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), **$GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot K_e \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 5.3 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.103$**

Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1
применяется 20-ти минутное осреднение.

Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), **$TT = 20$**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **$GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.103 \cdot 20 \cdot 60 / 1200 = 0.103$**

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 5572.8 \cdot (1-0) = 0.234$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G, GC) = 0.103$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.234 = 0.234$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.234 = 0.0936$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.103 = 0.0412$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0412	0.0936

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6003 Временные отвалы ПРС

Временные отвалы ПРС от канав, буровых площадок и зумпфов. Статическое хранение и ветровое сдувание мелкодисперсного материала с поверхности отвалов.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов
Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, $KOC = 0.4$

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.2.Статическое хранение материала

Материал: Глина

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), $K4 = 1$

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G_{3SR} = 4.7$
 Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), $K_{3SR} = 1.2$
 Скорость ветра (максимальная), м/с, $G_3 = 12$
 Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), $K_3 = 2$
 Влажность материала, %, $VL = 10$
 Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), $K_5 = 0.1$
 Размер куска материала, мм, $G_7 = 20$
 Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), $K_7 = 0.5$
 Поверхность пыления в плане, м², $S = 500$
 Коэфф., учитывающий профиль поверхности складываемого материала, $K_6 = 1.45$
 Унос материала с 1 м² фактической поверхности, г/м²*с (табл.3.1.1), $Q = 0.004$
 Количество дней с устойчивым снежным покровом, $TSP = 1$
 Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, $TO = 75$
 Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 75 / 24 = 6.25$
 Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, $NJ = 0$
 Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.3), $GC = K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot Q \cdot S \cdot (1 - NJ) = 2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.004 \cdot 500 \cdot (1 - 0) = 0.29$
 Валовый выброс, т/год (3.2.5), $MC = 0.0864 \cdot K_{3SR} \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot Q \cdot S \cdot (365 - (TSP + TD)) \cdot (1 - NJ) = 0.0864 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.004 \cdot 500 \cdot (365 - (1 + 6.25)) \cdot (1 - 0) = 5.38$
 Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2), $G = G + GC = 0 + 0.29 = 0.29$
 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 5.38 = 5.38$
 С учетом коэффициента гравитационного осаждения
 Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 5.38 = 2.15$
 Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.29 = 0.116$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.116	2.15

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6004

Обратная засыпка

Обратная засыпка канав, буровых площадок и зумпфов, и техническая рекультивация площадок бульдозером по завершении бурения.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов
Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **$KOC = 0.4$**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Глина

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), **$K1 = 0.05$**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), **$K2 = 0.02$**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **$K4 = 1$**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, **$G3SR = 4.7$**

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), **$K3SR = 1.2$**

Скорость ветра (максимальная), м/с, **$G3 = 12$**

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), **$K3 = 2$**

Влажность материала, %, **$VL = 10$**

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), **$K5 = 0.1$**

Размер куска материала, мм, **$G7 = 20$**

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), **$K7 = 0.5$**

Высота падения материала, м, **$GB = 2$**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), **$B = 0.7$**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, **$GMAX = 5.3$**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, **$GGOD = 5572.8$**

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, **$NJ = 0$**

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), **$GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot K_e \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 5.3 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.103$**

Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1
применяется 20-ти минутное осреднение.

Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), **$TT = 20$**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **$GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.103 \cdot 20 \cdot 60 / 1200 = 0.103$**

Валовый выброс, т/год (3.1.2), **$MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot K_e \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 5572.8 \cdot (1-0) = 0.234$**

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = \text{MAX}(G, GC) = 0.103$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.234 = 0.234$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.234 = 0.0936$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.103 = 0.0412$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0412	0.0936

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6005

Работа спецтехники (ненормируемый)

Для обеспечения бесперебойной работы привлекаются вахтовые автомобили 2 шт, водовозы 1 шт и грузовой транспорт для перевозки керна 1 шт, трактор экскаватор 1 шт, передвижная буровая установка 1 шт. В соответствии с пунктом 17 статьи 202 Экологического кодекса Республики Казахстан, выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются и в общий лимит эмиссий объекта не включаются.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Расчетный период: Теплый период ($t > 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 30$

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 61 - 100 кВт

Вид топлива: дизельное топливо

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 30$

Количество рабочих дней в периоде, $DN = 0$

Общее кол-во дорожных машин данной группы, шт., **NK = 1**

Коэффициент выпуска (выезда), **A = 1**

Наибольшее количество дорожных машин, работающих на территории в течении 30 мин, шт, **NK1 = 1**

Суммарное время движения без нагрузки 1 машины в день, мин, **TV1 = 8**

Суммарное время движения 1 машины с нагрузкой в день, мин, **TV1N = 0**

Суммарное время работы 1 машины на хол. ходу, мин, **TXS = 5**

Макс время движения без нагрузки 1 машины за 30 мин, мин, **TV2 = 0.4**

Макс время движения с нагрузкой 1 машины за 30 мин, мин, **TV2N = 0**

Макс.время работы машин на хол. ходу за 30 мин, мин, **TXM = 5**

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

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), **MPR = 2.4**

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), **MXX = 2.4**

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), **ML = 1.29**

Выброс 1 машины при работе на территории, г, **M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS = 1.29 · 8 + 1.3 · 1.29 · 0 + 2.4 · 5 = 22.3**

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, **M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM = 1.29 · 0.4 + 1.3 · 1.29 · 0 + 2.4 · 5 = 12.52**

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), **M = A · M1 · NK · DN / 106 = 1 · 22.3 · 1 · 0 / 106 = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 12.52 · 1 / 30 / 60 = 0.00696

Примесь: 2732 Керосин (654*)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), **MPR = 0.3**

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), **MXX = 0.3**

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), **ML = 0.43**

Выброс 1 машины при работе на территории, г, **M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS = 0.43 · 8 + 1.3 · 0.43 · 0 + 0.3 · 5 = 4.94**

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, **M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM = 0.43 · 0.4 + 1.3 · 0.43 · 0 + 0.3 · 5 = 1.672**

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), **M = A · M1 · NK · DN / 106 = 1 · 4.94 · 1 · 0 / 106 = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 1.672 · 1 / 30 / 60 = 0.000929

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), **MPR = 0.48**

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), **MXX = 0.48**

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), **ML = 2.47**

Выброс 1 машины при работе на территории, г, **M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS = 2.47 · 8 + 1.3 · 2.47 · 0 + 0.48 · 5 = 22.16**

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, **M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM = 2.47 · 0.4 + 1.3 · 2.47 · 0 + 0.48 · 5 = 3.39**

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 106 = 1 \cdot 22.16 \cdot 1 \cdot 0 / 106 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 3.39 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.001883$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001883 = 0.001506$

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.001883 = 0.000245$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.06$

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.06$

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.27$

Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.27 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.27 \cdot 0 + 0.06 \cdot 5 = 2.46$

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.27 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.27 \cdot 0 + 0.06 \cdot 5 = 0.408$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 106 = 1 \cdot 2.46 \cdot 1 \cdot 0 / 106 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.408 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0002267$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.097$

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.097$

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.19$

Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.19 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 0 + 0.097 \cdot 5 = 2.005$

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.19 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 0 + 0.097 \cdot 5 = 0.561$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 106 = 1 \cdot 2.005 \cdot 1 \cdot 0 / 106 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.561 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0003117$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (иномарки)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, $NK1 = 1$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., **NK = 1**

Коэффициент выпуска (выезда), **A = 1**

Экологический контроль не проводится

Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, **L1N = 8**

Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, **TXS = 5**

Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, **L2N = 0.25**

Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, **TXM = 5**

Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, **L1 = 8**

Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, **L2 = 0.4**

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

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 4.1**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.54**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 4.1 · 8 + 1.3 · 4.1 · 8 + 0.54 · 5 = 78.1**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 78.1 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 4.1 · 0.4 + 1.3 · 4.1 · 0.25 + 0.54 · 5 = 5.67**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 5.67 · 1 / 30 / 60 = 0.00315**

Примесь: 2732 Керосин (654*)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 0.6**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.27**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 0.6 · 8 + 1.3 · 0.6 · 8 + 0.27 · 5 = 12.4**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 12.4 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 0.6 · 0.4 + 1.3 · 0.6 · 0.25 + 0.27 · 5 = 1.785**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 1.785 · 1 / 30 / 60 = 0.000992**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 3**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.29**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 3 · 8 + 1.3 · 3 · 8 + 0.29 · 5 = 56.7**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 56.7 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 3 · 0.4 + 1.3 · 3 · 0.25 + 0.29 · 5 = 3.625**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 3.625 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.002014$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.002014 = 0.00161$

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.002014 = 0.000262$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.15$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.012$

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 0.15 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.15 \cdot 8 + 0.012 \cdot 5 = 2.82$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 2.82 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.15 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.15 \cdot 0.25 + 0.012 \cdot 5 = 0.1688$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.1688 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0000938$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.4$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.081$

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 0.4 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.4 \cdot 8 + 0.081 \cdot 5 = 7.77$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 7.77 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.4 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.4 \cdot 0.25 + 0.081 \cdot 5 = 0.695$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.695 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.000386$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (иномарки)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, $NK1 = 1$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 1$

Коэффициент выпуска (выезда), **A = 1**

Экологический контроль не проводится

Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, **L1N = 8**

Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, **TXS = 5**

Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, **L2N = 0.25**

Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, **TXM = 5**

Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, **L1 = 8**

Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, **L2 = 0.4**

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

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 2.9**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.36**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 2.9 · 8 + 1.3 · 2.9 · 8 + 0.36 · 5 = 55.2**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 55.2 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 2.9 · 0.4 + 1.3 · 2.9 · 0.25 + 0.36 · 5 = 3.9**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 3.9 · 1 / 30 / 60 = 0.002167**

Примесь: 2732 Керосин (654*)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 0.5**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.18**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 0.5 · 8 + 1.3 · 0.5 · 8 + 0.18 · 5 = 10.1**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 10.1 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 0.5 · 0.4 + 1.3 · 0.5 · 0.25 + 0.18 · 5 = 1.263**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 1.263 · 1 / 30 / 60 = 0.000702**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), **ML = 2.2**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), **MXX = 0.2**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 2.2 · 8 + 1.3 · 2.2 · 8 + 0.2 · 5 = 41.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M = A · M1 · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · 41.5 · 1 · 0 · 10⁻⁶ = 0**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 2.2 · 0.4 + 1.3 · 2.2 · 0.25 + 0.2 · 5 = 2.595**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 2.595 · 1 / 30 / 60 = 0.001442**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001442 = 0.001154$

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

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.001442 = 0.0001875$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.13$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.008$

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 0.13 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.13 \cdot 8 + 0.008 \cdot 5 = 2.43$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 2.43 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.13 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.13 \cdot 0.25 + 0.008 \cdot 5 = 0.1343$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.1343 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0000746$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.34$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.065$

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 0.34 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.34 \cdot 8 + 0.065 \cdot 5 = 6.58$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot 6.58 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.34 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.34 \cdot 0.25 + 0.065 \cdot 5 = 0.572$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.572 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.000318$

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 36 - 60 кВт

Вид топлива: дизельное топливо

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 30$

Количество рабочих дней в периоде, $DN = 0$

Общее кол-во дорожных машин данной группы, шт., $NK = 1$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Наибольшее количество дорожных машин, работающих на территории в течении 30 мин, шт, $NK1 = 1$

Суммарное время движения без нагрузки 1 машины в день, мин, $TV1 = 8$

Суммарное время движения 1 машины с нагрузкой в день, мин, $TV1N = 0$

Суммарное время работы 1 машины на хол. ходу, мин, $TXS = 5$

Макс время движения без нагрузки 1 машины за 30 мин, мин, $TV2 = 0.4$

Макс время движения с нагрузкой 1 машины за 30 мин, мин, $TV2N = 0$
Макс.время работы машин на хол. ходу за 30 мин, мин, $TXM = 5$

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

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 1.4$
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 1.44$
Пробеговой выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.77$
Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.77 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.77 \cdot 0 + 1.44 \cdot 5 = 13.36$
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.77 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.77 \cdot 0 + 1.44 \cdot 5 = 7.51$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 1 \cdot 13.36 \cdot 1 \cdot 0 / 10^6 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 7.51 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.00417$

Примесь: 2732 Керосин (654*)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.18$
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.18$
Пробеговой выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.26$
Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.26 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.26 \cdot 0 + 0.18 \cdot 5 = 2.98$
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.26 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.26 \cdot 0 + 0.18 \cdot 5 = 1.004$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 1 \cdot 2.98 \cdot 1 \cdot 0 / 10^6 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 1.004 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.000558$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.29$
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.29$
Пробеговой выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 1.49$
Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 1.49 \cdot 8 + 1.3 \cdot 1.49 \cdot 0 + 0.29 \cdot 5 = 13.37$
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 1.49 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 1.49 \cdot 0 + 0.29 \cdot 5 = 2.046$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 1 \cdot 13.37 \cdot 1 \cdot 0 / 10^6 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 2.046 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.001137$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001137 = 0.00091$

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

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.001137 = 0.0001478$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.04$

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.04$

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.17$

Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.17 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.17 \cdot 0 + 0.04 \cdot 5 = 1.56$

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.17 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.17 \cdot 0 + 0.04 \cdot 5 = 0.268$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 1 \cdot 1.56 \cdot 1 \cdot 0 / 10^6 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.268 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.000149$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.058$

Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.058$

Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.12$

Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.12 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.12 \cdot 0 + 0.058 \cdot 5 = 1.25$

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.12 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.12 \cdot 0 + 0.058 \cdot 5 = 0.338$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 1 \cdot 1.25 \cdot 1 \cdot 0 / 10^6 = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.338 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0001878$

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, $NK1 = 2$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 2$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 2$

Экологический контроль не проводится

Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, $L1N = 8$

Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, $TXS = 5$

Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, $L2N = 0.25$

Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, $TXM = 5$

Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, $L1 = 8$

Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, $L2 = 0.4$

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

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 9.3$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **МХХ = 1.9**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **$M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 9.3 \cdot 8 + 1.3 \cdot 9.3 \cdot 8 + 1.9 \cdot 5 = 180.6$**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **$M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 2 \cdot 180.6 \cdot 2 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **$M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 9.3 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 9.3 \cdot 0.25 + 1.9 \cdot 5 = 16.24$**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 16.24 \cdot 2 / 30 / 60 = 0.01804$**

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), **ML = 1.4**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **МХХ = 0.15**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **$M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 1.4 \cdot 8 + 1.3 \cdot 1.4 \cdot 8 + 0.15 \cdot 5 = 26.5$**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **$M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 2 \cdot 26.5 \cdot 2 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **$M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 1.4 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 1.4 \cdot 0.25 + 0.15 \cdot 5 = 1.765$**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 1.765 \cdot 2 / 30 / 60 = 0.00196$**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), **ML = 0.24**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **МХХ = 0.03**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, **$M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 0.24 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.24 \cdot 8 + 0.03 \cdot 5 = 4.57$**

Валовый выброс ЗВ, т/год, **$M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 2 \cdot 4.57 \cdot 2 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, **$M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.24 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.24 \cdot 0.25 + 0.03 \cdot 5 = 0.324$**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, **$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.324 \cdot 2 / 30 / 60 = 0.00036$**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год, **$\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.00036 = 0.000288$**

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

Валовый выброс, т/год, **$\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.00036 = 0.0000468$**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 0.057$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.01$

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории, г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot Txs = 0.057 \cdot 8 + 1.3 \cdot 0.057 \cdot 8 + 0.01 \cdot 5 = 1.099$

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 2 \cdot 1.099 \cdot 2 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 0.057 \cdot 0.4 + 1.3 \cdot 0.057 \cdot 0.25 + 0.01 \cdot 5 = 0.0913$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 0.0913 \cdot 2 / 30 / 60 = 0.0001014$

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 101 - 160 кВт										
Dn, сум	Nk, шт	A	Nk1 шт.	Tv1, мин	Tv1n, мин	Txs, мин	Tv2, мин	Tv2n, мин	Txm, мин	
0	1	1.00	1	8		5	0.4		5	
ЗВ	Mxx, г/мин	MI, г/мин	г/с		т/год					
0337	2.4	1.29	0.00696							
2732	0.3	0.43	0.000929							
0301	0.48	2.47	0.001506							
0304	0.48	2.47	0.000245							
0328	0.06	0.27	0.0002267							
0330	0.097	0.19	0.000312							

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (иномарки)										
Dn, сум	Nk, шт	A	Nk1 шт.	Tv1, мин	Tv1n, мин	Txs, мин	Tv2, мин	Tv2n, мин	Txm, мин	
0	1	1.00	1	8	8	5	0.4	0.25	5	
ЗВ	Mxx, г/мин	MI, г/мин	г/с		т/год					
0337	0.54	4.1	0.00315							
2732	0.27	0.6	0.000992							
0301	0.29	3	0.00161							
0304	0.29	3	0.000262							
0328	0.012	0.15	0.0000938							
0330	0.081	0.4	0.000386							

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (иномарки)										
Dn, сум	Nk, шт	A	Nk1 шт.	Tv1, мин	Tv1n, мин	Txs, мин	Tv2, мин	Tv2n, мин	Txm, мин	
0	1	1.00	1	8	8	5	0.4	0.25	5	
ЗВ	Mxx, г/мин	MI, г/мин	г/с		т/год					

0337	0.36	2.9	0.002167		
2732	0.18	0.5	0.000702		
0301	0.2	2.2	0.001154		
0304	0.2	2.2	0.0001875		
0328	0.008	0.13	0.0000746		
0330	0.065	0.34	0.000318		

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 36 - 60 кВт									
Dn, сум	Nk, шт	A	Nk1 шт.	Tv1, мин	Tv1n, мин	Txs, мин	Tv2, мин	Tv2n, мин	Txm, мин
0	1	1.00	1	8		5	0.4		5
ЗВ	Mxx, г/мин	MI, г/мин	г/с	т/год					
0337	1.44	0.77	0.00417						
2732	0.18	0.26	0.000558						
0301	0.29	1.49	0.00091						
0304	0.29	1.49	0.0001478						
0328	0.04	0.17	0.000149						
0330	0.058	0.12	0.0001878						

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л									
Dn, сум	Nk, шт	A	Nk1 шт.	Tv1, мин	Tv1n, мин	Txs, мин	Tv2, мин	Tv2n, мин	Txm, мин
0	2	2.00	2	8	8	5	0.4	0.25	5
ЗВ	Mxx, г/мин	MI, г/мин	г/с	т/год					
0337	1.9	9.3	0.01804						
2704	0.15	1.4	0.00196						
0301	0.03	0.24	0.000288						
0304	0.03	0.24	0.0000468						
0330	0.01	0.057	0.0001014						

ВСЕГО по периоду: Теплый период (t>5)			
Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005468	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0008891	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0005441	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0013049	

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034487	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00196	
2732	Керосин (654*)	0.003181	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	0.00000062	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0000820	

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6006 СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ

Каждый буровой агрегат оборудован электросваркой марки УОНИ-13/45. Расход 10 кг/период на 1 буровой агрегат.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, **KNO₂ = 0.8**

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **KNO = 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки:

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 10**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **B_{MAX} = 1**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 16.31**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 10.69**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 106 = 10.69 · 10 / 106 = 0.000107**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · B_{MAX} / 3600 = 10.69 · 1 / 3600 = 0.00297**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.92**

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS \cdot B / 106 = 0.92 \cdot 10 / 106 = 0.0000092$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.92 \cdot 1 / 3600 = 0.0002556$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.4$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS \cdot B / 106 = 1.4 \cdot 10 / 106 = 0.000014$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.4 \cdot 1 / 3600 = 0.000389$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS \cdot B / 106 = 3.3 \cdot 10 / 106 = 0.000033$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 3.3 \cdot 1 / 3600 = 0.000917$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS \cdot B / 106 = 0.75 \cdot 10 / 106 = 0.0000075$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.75 \cdot 1 / 3600 = 0.0002083$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.5$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = KNO_2 \cdot GIS \cdot B / 106 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 10 / 106 = 0.000012$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = KNO_2 \cdot GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 1 / 3600 = 0.000333$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = KNO \cdot GIS \cdot B / 106 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 10 / 106 = 0.00000195$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = KNO \cdot GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 1 / 3600 = 0.0000542$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 13.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 106 = 13.3 \cdot 10 / 106 = 0.000133$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 13.3 \cdot 1 / 3600 = 0.003694$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Же леза оксид)/в пересчете на железо/ (274)	0.00297	0.000107
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на мар ганца (IV) оксид/ (327)	0.0002556	0.0000092
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333	0.000012
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542	0.00000195
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	0.003694	0.000133
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083	0.0000075
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гекс афторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917	0.000033

**НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6007
ЗАПРАВКА ДИЗ.ТОПЛИВОМ**

Заправка техники будет производится передвижным топливозаправщиком, снабженным специальными наконечниками на наливных шлангах, масло улавливающими поддонами и другими приспособлениями, предотвращающими потери. Заправка техники дизельным топливом будет производится передвижным топливозаправщиком (источник 6005).

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов.

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: вторая – северные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **СМАХ = 3.14**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 2**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **САМОZ = 1.6**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 2**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CAMVL = 2.2**
 Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 13**
 Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., **NN = 1**
 Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), **GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 1 · 3.14 · 13 / 3600 = 0.01134**
 Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), **MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.6 · 2 + 2.2 · 2) · 10⁻⁶ = 0.0000076**
 Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 50**
 Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (2 + 2) · 10⁻⁶ = 0.0001**
 Валовый выброс, т/год (7.1.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.0000076 + 0.0001 = 0.0001076**
 Полагаем, **G = 0.01134**
 Полагаем, **M = 0.0001076**

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 (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.0001076 / 100 = 0.0001073**
 Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.01134 / 100 = 0.0113**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**
 Валовый выброс, т/год (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.0001076 / 100 = 0.000000301**
 Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.01134 / 100 = 0.00003175**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.000000301
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0113	0.0001073

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6008 ОТБОР ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРОБЫ

Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ. Обработка проб проводится механическим способом (при k=0.5) по прилагаемым схемам. Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ. Всего будет обработано 10849 проб. Из них: керновых проб 7800, бороздовых проб 500, геохимических 1272 проб, штучных проб 70, контроль качества отбора проб (37

геохимических проб, 25 бороздовых проб, 390 керновых проб) - 452 пробы; контроль качества пробоподготовки - 505 бланковых проб, 250 дубликатов квартования.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

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-Г
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

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: **Выемочно-погрузочные работы**

Влажность материала, %, $V_L = 8$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K_5 = 0.2$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P_1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P_2 = 0.02$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G_{3SR} = 4.7$

Коэфф. учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P_{3SR} = 1.2$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G_3 = 12$

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P_3 = 2.3$

Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P_6 = 1$

Размер куска материала, мм, $G_7 = 150$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P_5 = 0.2$

Высота падения материала, м, $G_B = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.4$

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 13$

Максимальный разовый выброс, г/с (8), $\underline{G} = P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot K_5 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 2.3 \cdot 0.2 \cdot 0.2 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 13 \cdot 10^6 / 3600 = 0.1328$

Время работы экскаватора в год, часов, $R_T = 300$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = P_1 \cdot P_2 \cdot P_{3SR} \cdot K_5 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B \cdot G \cdot R_T = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.2 \cdot 0.2 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 13 \cdot 300 = 0.0748$

Итого выбросы от источника:

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)	0.1328	0.0748

Максимальные разовые выбросы достигнуты в переходный период

III ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1 МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ГОРОДА

Территория участков входят в пустынную ландшафтную зону. Пустынная зона характеризуется засушливым климатом, очень низким уровнем осадков и обеспеченностью водными ресурсами, большой величиной испаряемости, значительными суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха и почвы, отсутствием постоянных поверхностных водотоков, накоплением в верхних горизонтах почвы солей, разреженным растительным покровом. На массивах песчаных пустынь почвы слабо развиты. Травянисто-кустарниковая растительность их отличается крайней изреженностью. Основными видами являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, кияк гигантский, джужгун, прутняк, терескен, песчаная акация, чингил, саксаул, эркек, осочка и др.

Рассматриваемый район относится к зоне полупустынь. В полупустынях наблюдается сильное изреживание травостоя. Господствующими ассоциациями являются злаково-полынные.

Почвообразующими породами служат щебнистый элювий плотных пород девонского возраста и морские меловые отложения, представленные песчано-гравелистыми загипсированными отложениями с незначительным количеством суглинка.

Почвенный покров в основном представлен серобурыми почвами, неглубоко подстилаемыми гипсоносными хрящевато-щебнистыми суглинками, среди которых очень часто встречаются пятна солонцов, по впадинам – такыры, а по сухим саям – солончаки и соры.

Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. На территории разведки редких животных, занесенных в Красную книгу РК, не установлены. На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц.

Отсутствует необходимость проведения полевых исследований.

Абсолютные отметки местности находятся в пределах 340,0-380,0м.

Климатические данные по метеостанции: (СП РК 2.04-01-2017)

- Климатический район: IV-Г;
- Снеговой район — I;
- Снеговая нагрузка: 0,5 (50) кПа (кгс/м²);
- Ветровой район скоростных напоров — III (*повышенная ветровая активность*);

- Ветровая нагрузка: 0,38 (38) кПа (кгс/м²);
- Дорожно-климатическая зона — V;
- Сейсмичность района (СП РК 2.03-30-2017) — 6 баллов.

Климат района характеризуется значительными температурными колебаниями — от абсолютного максимума +42,2 °С в самом жарком месяце (июль) до абсолютного минимума -27,6 °С в самом холодном месяце (январь).

Среднегодовая температура воздуха составляет +10,8 °С.

Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет -12,4 °С (при средней минимальной температуре -17,5 °С). Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) составляет +27,7 °С (при средней максимальной температуре +36,0 °С).

Климатические данные

Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности, n	1
Средняя годовая температура воздуха, °С	12,8
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-16,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	34,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-7,7
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	27,0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Максимальный порыв ветра, м/с	23,0
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %	12,0

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	15,3	19,2	16,9	4,5	8,1	12,9	14,1	9,0	18

ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Кызылординская область, Жанакорганский район, сельский округ Косуйенки выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

3.2 РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ; СИТУАЦИОННЫЕ КАРТЫ-СХЕМЫ С НАНЕСЕННЫМИ НА НИХ ИЗОЛИНИЯМИ РАСЧЕТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ; МАКСИМАЛЬНЫЕ ПРИЗЕМНЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ В ЖИЛОЙ ЗОНЕ И ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ, ДАЮЩИХ НАИБОЛЬШИЕ ВКЛАДЫ В УРОВЕНЬ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Определение целесообразности проведения расчетов приземных концентраций

В соответствии с РНД 211.01.01-97 для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций определялись сначала целесообразность расчетов. Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам представлено в таблице 3.8 проекта.

Расчет рассеивания проводился для всех загрязняющих веществ, имеющих в выбросах.

Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен программным комплексом «ЭРА», версия 3.0. Исходные данные и результаты расчетов в полном объеме представлены в таблицах.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 18500 x 11000 (м). Шаг расчетной сетки прямоугольника в системе координат по осям X и Y принят 500 м.

Произведен расчет концентраций всех загрязняющих веществ и по группам суммации в атмосферном воздухе на расчетном прямоугольнике и в селитебной зоне.

Значение коэффициента «А», соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная, принимается равным 200 для Казахстана (приложение 12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221-Ө). При расчете загрязнения атмосферы для учета местных особенностей приняты параметры и поправочные коэффициенты, приведенные в таблице 2.3.1 «Климатические характеристики района» проекта.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации на жилой зоне, по всем загрязняющим веществам и групп суммации не превышают допустимые значения 1 ПДК и составляет менее 0,005 ПДК.

Результаты расчетов приземных концентраций представлены в таблице 3.8 проекта и на рисунках графического изображения изолиний рассеивания загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ представлены в таблице 3.7 проекта.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены в таблице 3.5 проекта.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	!
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0150	#	0.0000	#	С
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0518	#	0.0000	#	С
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.2153	#	0.0010	#	С
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0987	#	0.0000	#	С
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1894	#	0.0000	#	С
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1859	#	0.0001	#	С
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0069	#	0.0000	#	С
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0726	#	0.0001	#	С
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0165	#	0.0000	#	С
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорг.	0.0093	#	0.0000	#	С
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0069	#	0.0000	#	С
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	-Min-	#	-Min-	#	С
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0085	#	0.0000	#	С
0602	Бензол (64)	0.0394	#	0.0000	#	С
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0074	#	0.0000	#	С
0621	Метилбензол (349)	0.0186	#	0.0000	#	С
0627	Этилбензол (675)	0.0154	#	0.0000	#	С
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0503	#	0.0000	#	С
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	-Min-	#	-Min-	#	С
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0883	#	0.0000	#	С
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	-Min-	#	-Min-	#	С
2732	Керосин (654*)	0.0055	#	0.0000	#	С
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0994	#	0.0001	#	С
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинист	1.5446	#	0.0008	#	С
6044	0330 + 0333	0.1859	#	0.0001	#	С
6007	0301 + 0330	1.4013	#	0.0012	#	С
6041	0330 + 0342	0.1859	#	0.0002	#	С
6037	0333 + 1325	0.0883	#	0.0000	#	С
6359	0342 + 0344	0.0250	#	0.0000	#	С

Учитывая, что установленный расчетами уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами рассматриваемого объекта, составляет менее 1 ПДК по всем загрязняющим веществам, рассматриваемый объект не оказывает существенного воздействия на среду обитания и здоровье человека.

3.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ

Важным фактором осуществления природоохранной деятельности предприятия является контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» РНД 211.3.01.06-97.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия.

Результаты контроля должны заноситься в журналы учета, включаться в отчетные формы 2-ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов и контрольных точках.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и

контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб, НИИ Атмосфера 2005 г., в число обязательно контролируемых веществ должны быть включены пыль, оксиды серы, азота и углерода. Кроме того, контролю подлежат те из выбрасываемых загрязняющих веществ, для которых выполняется неравенства:

$M / \text{ПДК} > 0,01 N$ при $N > 10$ м;

$M / \text{ПДК} > 0,1 N$ при $N < 10$ м.

Все источники, выбрасывающие вещество, подлежат контролю и делятся на 2 категории.

К 1 категории относятся источники, для которых при $M/\text{ПДК} > 0,5$ выполняются неравенства:

$M / \text{ПДК} > 0,01N$ при $N > 10$ м;

$M / \text{ПДК} > 0,1N$ при $N < 10$ м.

К 1 категории относятся также источники, на которых установлена пылегазоочистная аппаратура КПД $> 75\%$.

Источники 1 категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже одного раза в квартал. Источники 2 категории контролируются 1 раз в год.

План-график осуществления природоохранных мероприятий представлен в таблице 3.10 проекта.

3.4 ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ И ДРУГИХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИЛИ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА

Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства оператором в ближайшее время не предусматривается.

3.5 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

Основными факторами воздействия объекта на окружающую среду являются возможные запаховые выделения от содержания животных, а также незначительное шумовое воздействие от передвижения автотранспорта и сельскохозяйственной техники на территории хозяйства. Указанные воздействия носят локальный и периодический характер.

Областью воздействия является территория, 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.

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

1. массовой концентрации загрязняющего вещества;
2. скорости массового потока загрязняющего вещества.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{пр}}/C_{\text{зв}} \leq 1$)

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план, схема территориального планирования, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества.

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приложение 2, Раздел 2, пункт 7.12), намечаемая деятельность («Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых») относится к объектам II категории.

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Қосүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 13 км от участка проведения работ.

Расчетные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и их групп суммации, создаваемые выбросами источников предприятия, на границе нормативной СЗЗ и в ближайшей жилой зоне (с. Қосүйеңкі) не превышают 0,005 ПДК и находятся в пределах установленных гигиенических нормативов.

Объектов соцкультбыта, заповедников, музеев, памятников архитектуры в пределах СЗЗ производственных объектов предприятия нет.

Расчетные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и их групп суммации, создаваемые выбросами источников предприятия, на границе жилой зоны не превышают ПДК.

3.6 ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов и сбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе

области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близрасположенных селитебных территориях.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Областью воздействия является территория, 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. Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- 1) массовой концентрации загрязняющего вещества;
- 2) скорости массового потока загрязняющего вещества.

Показатели массовой концентрации загрязняющего вещества определяются путем усреднения соответствующих показателей выброса в течение одних календарных суток нормальной (регламентной) работы стационарного источника выбросов при наиболее неблагоприятных с точки зрения охраны атмосферного воздуха условиях его эксплуатации.

Показатели скорости массового потока загрязняющего вещества определяются путем усреднения соответствующих показателей выброса в течение одного часа нормальной (регламентной) работы источника выбросов при наиболее неблагоприятных с точки зрения охраны атмосферного воздуха условиях его эксплуатации.

***3.7 РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА ИЛИ В ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РАСПОЛОЖЕНЫ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ, МУЗЕЕВ, ПАМЯТНИКОВ
АРХИТЕКТУРЫ, В ПРОЕКТЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ
ВЫБРОСОВ ПРИВОДЯТСЯ ДОКУМЕНТЫ (МАТЕРИАЛЫ),
СВИДЕТЕЛЬСТВУЮЩИЕ ОБ УЧЕТЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ
(ПРИ ИХ НАЛИЧИИ) К КАЧЕСТВУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ДЛЯ
ДАННОГО РАЙОНА***

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий, и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое

нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

Для зон санитарной охраны курортов, мест расположения крупных санаториев и домов отдыха, зон отдыха городов, а также для других территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха значение предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ заменяется на 0,8 экологического норматива качества. Рассматриваемый объект находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Согласно пункту 39 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Границы СЗЗ устанавливаются от крайних источников химического, биологического и (или) физического воздействия.

В непосредственной близости от района расположения объекта историко-архитектурные памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного района, не требуются.

IV МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

4.1 ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В ПЕРИОДЫ НМУ, ЗАБЛАГОВРЕМЕННО СОГЛАСОВАННЫЕ С ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ УПОЛНОМОЧЕННОГО ОРГАНА ПО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), способствующих накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, руководство предприятия должно осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов загрязняющих веществ.

Оповещение о наступлении НМУ осуществляется органами гидрометеорологической службы (РГП «Казгидромет») с указанием степени опасности НМУ, их продолжительности и ожидаемого увеличения приземных концентраций загрязняющих веществ.

В зависимости от прогнозируемого уровня загрязнения атмосферы предусматриваются три режима работы предприятия:

- **1-й режим:** мероприятия носят организационно-технический характер и обеспечивают снижение приземных концентраций загрязняющих веществ на **15-20%**:

- ужесточение контроля за точным соблюдением технологического регламента;

- усиление контроля за работой оборудования и автотранспорта.

- **2-й режим:** мероприятия включают условия 1-го режима и действия, частично ограничивающие процессы, с возможным незначительным снижением производительности (обеспечивают снижение концентраций на **20-40%**).

- **3-й режим:** мероприятия включают условия 1-го и 2-го режимов, а также временное сокращение или приостановку отдельных технологических процессов, сопровождающихся выбросами, обеспечивающие снижение концентраций на **40-60%**.

Определение эффективности каждого мероприятия (E , %) осуществляется по формуле:

$$E = \frac{M_i - M_i'}{M_i} \times 100\%$$

где:

M_i - первоначальный выброс загрязняющего вещества (г/с);
 M_i' - выбросы загрязняющего вещества, после проведения мероприятия (г/с);

Согласно пункту 9 Приложения 3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63), мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются при наличии

стационарных постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в соответствующем населенном пункте/местности и при наличии схемы передач сигналов о НМУ.

На территории расположения проектируемого объекта (Кызылординская область, с. Қосүйенкі) стационарные посты наблюдения РГП «Казгидромет» и схемы оповещения о НМУ отсутствуют. В связи с этим конкретные мероприятия по регулированию выбросов в периоды НМУ для данного объекта не разрабатываются.

V КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Важным фактором осуществления природоохранной деятельности предприятия является контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» РНД 211.3.01.06-97.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия.

Результаты контроля должны заноситься в журналы учета, включаться в отчетные формы 2-ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

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

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПБ, НИИ Атмосфера 2005 г., в число обязательно контролируемых веществ должны быть включены пыль, оксиды серы, азота и углерода. Кроме того, контролю подлежат те из выбрасываемых загрязняющих веществ, для которых выполняется неравенства:

$M / ПДК > 0,01 N$ при $H > 10$ м;

$M / ПДК > 0,1 N$ при $H < 10$ м.

Все источники, выбрасывающие вещество, подлежат контролю и делятся на 2 категории.

К 1 категории относятся источники, для которых при $M/ПДК > 0,5$ выполняются неравенства:

$M / ПДК > 0,01 N$ при $H > 10$ м;

$M / ПДК > 0,1 N$ при $H < 10$ м.

К 1 категории относятся также источники, на которых установлена пылегазоочистная аппаратура КПД $> 75\%$.

Источники 1 категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже одного раза в квартал. Источники 2 категории контролируются 1 раз в год.

План-график осуществления природоохранных мероприятий представлен в таблице 3.10 проекта.

VI СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809.
3. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
4. Водный кодекс Республики Казахстан (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.06.2021г.)
5. Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 «Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» от 9 августа 2021 года № 319.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п.

ТАБЛИЦЫ

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО А.Зия-Фаворит Голд

Кочингров В.И.
(подпись)



ЗРА v2.5

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

1. Источники выделения загрязняющих веществ на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Голд

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОВУВ)	количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Участок разведки	0001	0001 01	Дизельный генератор № 1				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.164
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.02665
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.013393
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0575
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.225
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (* *1.E-6)	0.00000025
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0025
							Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (	0.067143

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0002	0002 01	Бак дизельного генератора № 1				на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1) 0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000096 0.00344034
	0003	0003 01	Дизельный генератор № 2				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 0703 (* *1.Е-6) 1325 (0.05) 2754 (1)	0.164 0.02665 0.013393 0.0575 0.225 0.00000025 0.0025 0.067143
	0004	0004 01	Бак дизельного генератора № 2				Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000096 0.00344034

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0005	0005 01	Бензиновый генератор				пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 2704 (5) 0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 2908 (0.3)	0.00005712 0.000009282 0.00001827 0.002793 0.00042 0.00886739 0.00328 0.000327375 0.000301 0.00003798 0.000284 0.000007857 0.12096
	0006	0006 01	Бак бензогенератора						
	6001	6001 01	Буровая установка				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей		

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6002	6002 01	Снятие ПРС				казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.0936
	6003	6003 01	Временные отвалы ПРС				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 (0.3)	2.15
	6004	6004 01	Обратная засыпка				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 (0.3)	0.0936
	6005	6005 01	Работа спецтехники				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (	

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 1301 (0.03) 1325 (0.05) 2704 (5) 2732 (* 1.2)	
	6006	6006 01	Сварочные работы				Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия	0123 (* *0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2)	0.000107 0.0000092 0.000012 0.00000195 0.000133 0.0000075 0.000033

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6007	6007 01	Заправка диз. топливом				гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 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)	0333 (0.008) 2754 (1) 2908 (0.3)	0.000000301 0.0001073 0.0748
	6008	6008 01	Отбор технологической пробы						

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой воздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Участок разведки			
0001	3	0.05	10	0.019635		0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026133	0.164
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.004246	0.02665
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002143	0.013393
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01	0.0575
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.035833	0.225
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000038	0.00000025
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000476	0.0025
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.010714	0.067143
0002	2	0.05	2	0.003927		0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000131	0.0000096
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.000046768	0.00344034

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0003	3	0.05	10	0.019635			предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026133	0.164
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.004246	0.02665
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002143	0.013393
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01	0.0575
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.035833	0.225
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000038	0.00000025
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000476	0.0025
0004	2	0.05	2	0.003927		2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.010714	0.067143
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000131	0.00000096
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000046768	0.00344034
0005	3	0.08	12	0.0603186		0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003776	0.00005712
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000614	0.000009282
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001208	0.00001827

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0006	2	0.08	2	0.0100531		0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01847	0.002793
						2704 (5)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00278	0.00042
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.08844469	0.00886739
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.03268807	0.00328
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0032675	0.000327375
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0030061	0.000301
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037903	0.00003798
6001	2					0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00283619	0.000284
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.00007842	0.000007857
						2908 (0.3)	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)	0.01	0.12096
6002	2					2908 (0.3)	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)	0.0412	0.0936
6003	2					2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,	0.116	2.15

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6004	2					2908 (0.3)	пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0412	0.0936
6005	2					0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005468	
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0008891	
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0005441	
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0013049	
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034487	
						1301 (0.03)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00000062	
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (	0.000082	
						2704 (5)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00196	
6006	2					2732 (*1.2)	Керосин (654*)	0.003181	
						0123 (**0.04)	Железо (II, III) оксиды (	0.00297	0.000107
							диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на		

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6007	2					0143 (0.01)	железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002556	0.0000092
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333	0.000012
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542	0.00000195
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694	0.000133
						0342 (0.02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083	0.0000075
						0344 (0.2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917	0.000033
6008	2					0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.000000301
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.0113	0.0001073
						2908 (0.3)	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)	0.1328	0.0748

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Код заг- рыз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке:01 в том числе:		3.669046905	3.669046905					3.669046905
Т в е р д ы х:		2.5598957	2.5598957					2.5598957
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000107	0.000107					0.000107
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000092	0.0000092					0.0000092
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.026786	0.026786					0.026786
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000033	0.000033					0.000033
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.0000005					0.0000005
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	2.53296	2.53296					2.53296

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Газообразных и жидких:		1.109151205	1.109151205					1.109151205
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32806912	0.32806912					0.32806912
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.053311232	0.053311232					0.053311232
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11501827	0.11501827					0.11501827
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000019501	0.000019501					0.000019501
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.452926	0.452926					0.452926
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)	0.0000075	0.0000075					0.0000075
0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0.00886739	0.00886739					0.00886739
0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0.00328	0.00328					0.00328
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.000327375	0.000327375					0.000327375
0602	Бензол (64)	0.000301	0.000301					0.000301
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003798	0.00003798					0.00003798
0621	Метилбензол (349)	0.000284	0.000284					0.000284
0627	Этилбензол (675)	0.000007857	0.000007857					0.000007857
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)							
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005	0.005					0.005
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00042	0.00042					0.00042
2732	Керосин (654*)							
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.14127398	0.14127398					0.14127398

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)							

Таблица групп суммаций на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00297	2	0.0074	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.0002556	2	0.0256	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0094967	2.9	0.0237	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0048301	2.89	0.0322	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.128317	2.7	0.0257	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.08844469	2	0.0018	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.03268807	2	0.0011	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0032675	2	0.0022	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0030061	2	0.010	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.00037903	2	0.0019	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.00283619	2	0.0047	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.00007842	2	0.0039	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000076	3	0.0076	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.00000062	2	0.000020667	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.00474	2.59	0.0009	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.003181	2	0.0027	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	1			0.032821536	2.65	0.0328	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2908	10) 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		0.3412	2	1.1373	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.0584446	2.9	0.2922	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.0214257	2.94	0.0429	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000032012	2	0.004	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0002083	2	0.0104	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000917	2	0.0046	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.001034	2.92	0.0207	Нет

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:

$\text{Сумма}(Н_i \cdot M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с

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

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Номер исто- чника	Наименование источника выброса	Высота источ- ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще- ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК* (100- КПД)	Катего- рия источ- ника
							ПДК*Н* (100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Дизельгенератор	3		0301	Площадка 1 0.2	0.026133	0.0131	0.3624	1.812	1
				0304	0.4	0.004246	0.0011	0.0589	0.1473	2
				0328	0.15	0.002143	0.0014	0.0892	0.5947	2
				0330	0.5	0.01	0.002	0.1387	0.2774	2
				0337	5	0.035833	0.0007	0.4969	0.0994	2
				0703	**0.000001	0.000000038	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000476	0.001	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.010714	0.0011	0.1486	0.1486	2
				0333	0.008	0.000000131	0.000002	0.00001	0.0006	2
				2754	1	0.000046768	0.00001	0.0017	0.0017	2
0002	Бак дизельгенератора	2		0333	0.008	0.000000131	0.000002	0.00001	0.0006	2
				2754	1	0.000046768	0.00001	0.0017	0.0017	2
0003	Дизельгенератор	3		0301	0.2	0.026133	0.0131	0.3624	1.812	1
				0304	0.4	0.004246	0.0011	0.0589	0.1473	2
				0328	0.15	0.002143	0.0014	0.0892	0.5947	2
				0330	0.5	0.01	0.002	0.1387	0.2774	2
				0337	5	0.035833	0.0007	0.4969	0.0994	2
				0703	**0.000001	0.000000038	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000476	0.001	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.010714	0.0011	0.1486	0.1486	2
				0333	0.008	0.000000131	0.000002	0.00001	0.0006	2
				2754	1	0.000046768	0.00001	0.0017	0.0017	2
0004	Бак дизельгенератора	2		0333	0.008	0.000000131	0.000002	0.00001	0.0006	2
				2754	1	0.000046768	0.00001	0.0017	0.0017	2
0005	Труба бензогенератора	3		0301	0.2	0.0003776	0.0002	0.0052	0.026	2
				0304	0.4	0.0000614	0.00002	0.0009	0.0023	2
				0330	0.5	0.0001208	0.00002	0.0017	0.0034	2
				0337	5	0.01847	0.0004	0.2561	0.0512	2
				2704	5	0.00278	0.0001	0.0386	0.0077	2
				0415	*50	0.08844469	0.0002	3.1589	0.0632	2
0006	Бак бензогенератора	2		0416	*30	0.03268807	0.0001	1.1675	0.0389	2
				0501	1.5	0.0032675	0.0002	0.1167	0.0778	2
				0602	0.3	0.0030061	0.001	0.1074	0.358	2
				0616	0.2	0.00037903	0.0002	0.0135	0.0675	2

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	0.00283619	0.0005	0.1013	0.1688	2
				0627	0.02	0.00007842	0.0004	0.0028	0.14	2
6001	Буровая устновка	2		2908	0.3	0.01	0.0033	1.0715	3.5717	2
6002	Снятие ПРС	2		2908	0.3	0.0412	0.0137	4.4146	14.7153	1
6003	Временные отвал ПРС	2		2908	0.3	0.116	0.0387	12.4294	41.4313	1
6004	Обратная засыпка	2		2908	0.3	0.0412	0.0137	4.4146	14.7153	1
6005	Работа спецтехники	2		0301	0.2	0.005468	0.0027	0.1953	0.9765	2
				0304	0.4	0.0008891	0.0002	0.0318	0.0795	2
				0328	0.15	0.0005441	0.0004	0.0583	0.3887	2
				0330	0.5	0.0013049	0.0003	0.0466	0.0932	2
				0337	5	0.034487	0.0007	1.2318	0.2464	2
				1301	0.03	0.00000062	0.000002	0.00002	0.0007	2
				1325	0.05	0.000082	0.0002	0.0029	0.058	2
				2704	5	0.00196	0.00004	0.07	0.014	2
				2732	*1.2	0.003181	0.0003	0.1136	0.0947	2
6006	Сварочные работы	2		0123	**0.04	0.00297	0.0007	0.3182	0.7955	2
				0143	0.01	0.0002556	0.0026	0.0274	2.74	2
				0301	0.2	0.000333	0.0002	0.0119	0.0595	2
				0304	0.4	0.0000542	0.00001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.003694	0.0001	0.1319	0.0264	2
				0342	0.02	0.0002083	0.001	0.0074	0.37	2
				0344	0.2	0.000917	0.0005	0.0983	0.4915	2
6007	Заправка диз.топливом	2		0333	0.008	0.00003175	0.0004	0.0011	0.1375	2
				2754	1	0.0113	0.0011	0.4036	0.4036	2
6008	Отбор технологической пробы	2		2908	0.3	0.1328	0.0443	14.2295	47.4317	1

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Определение категории опасности предприятия
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00297	0.000107	0	0.002675
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0002556	0.0000092	0	0.0092
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.0584446	0.32806912	15.4197	8.201728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0094967	0.053311232	0	0.88852053
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0048301	0.026786	0	0.53572
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0214257	0.11501827	2.3004	2.3003654
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000032012	0.000019501	0	0.00243762
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.128317	0.452926	0	0.15097533
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0002083	0.0000075	0	0.0015
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.000917	0.000033	0	0.0011
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.08844469	0.00886739	0	0.00017735
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.03268807	0.00328	0	0.00010933
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			4	0.0032675	0.000327375	0	0.00021825

Определение категории опасности предприятия
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.0030061	0.000301	0	0.00301
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.00037903	0.00003798	0	0.0001899
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.00283619	0.000284	0	0.00047333
0627	Этилбензол (675)	0.02			3	0.00007842	0.000007857	0	0.00039285
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000000076	0.00000005	0	0.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.00000062		0	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001034	0.005	0	0.5
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.00474	0.00042	0	0.00028
2732	Керосин (654*)			1.2		0.003181		0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.032821536	0.14127398	0	0.14127398
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	0.3412	2.53296	25.3296	25.3296
	В С Е Г О:					0.740574244	3.669046905	43	38.5699469

Суммарный коэффициент опасности: 43

Категория опасности: 4

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00297	0.000107	0	0.002675
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0002556	0.0000092	0	0.0092
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.0584446	0.32806912	15.4197	8.201728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0094967	0.053311232	0	0.88852053
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0048301	0.026786	0	0.53572
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0214257	0.11501827	2.3004	2.3003654
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000032012	0.000019501	0	0.00243762
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.128317	0.452926	0	0.15097533
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0002083	0.0000075	0	0.0015
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.000917	0.000033	0	0.0011
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.08844469	0.00886739	0	0.00017735
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.03268807	0.00328	0	0.00010933
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			4	0.0032675	0.000327375	0	0.00021825

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.0030061	0.000301	0	0.00301
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.00037903	0.00003798	0	0.0001899
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.00283619	0.000284	0	0.00047333
0627	Этилбензол (675)	0.02			3	0.00007842	0.000007857	0	0.00039285
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000000076	0.00000005	0	0.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.00000062		0	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001034	0.005	0	0.5
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.00474	0.00042	0	0.00028
2732	Керосин (654*)			1.2		0.003181		0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.032821536	0.14127398	0	0.14127398
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	0.3412	2.53296	25.3296	25.3296
	В С Е Г О:					0.740574244	3.669046905	43	38.5699469

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дизельный генератор № 1	1		Дизельгенератор	0001	3	0.05	10	0.019635		-1805	5089	Площадка
001		Бак дизельного генератора № 1	1		Бак дизельгенератора	0002	2	0.05	2	0.003927		-1478	5317	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Козфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.026133	1330.940	0.164	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.004246	216.246	0.02665	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.002143	109.142	0.013393	2026
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.01	509.295	0.0575	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.035833	1824.955	0.225	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000038	0.002	0.00000025	2026
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.000476	24.242	0.0025	2026
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.010714	545.658	0.067143	2026
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0333	Сероводород (	0.000000131	0.033	0.00000096	2026
						Дигидросульфид) (518)				

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дизельный генератор № 2	1		Дизельгенератор	0003	3	0.05	10	0.019635		-1609	5236	
001		Бак дизельного генератора № 2	1		Бак дизельгенератора	0004	2	0.05	2	0.003927		-1756	5268	

Таблица 3.3

фери для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000046768	11.909	0.00344034	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026133	1330.940	0.164	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.004246	216.246	0.02665	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002143	109.142	0.013393	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01	509.295	0.0575	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.035833	1824.955	0.225	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000038	0.002	0.00000025	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000476	24.242	0.0025	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.010714	545.658	0.067143	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000131	0.033	0.00000096	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.000046768	11.909	0.00344034	2026

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Бензиновый генератор	1		Труба бензогенератора	0005	3	0.08	12	0.0603186		-1609	5334	
001		Бак бензогенератора	1		Бак бензогенератора	0006	2	0.08	2	0.0100531		-1707	5170	
001		Буровая установка	1		Буровая установка	6001	2					-1364	5154	3

Таблица 3.3

фери для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2						пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0003776	6.260	0.00005712	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0000614	1.018	0.000009282	2026
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0001208	2.003	0.00001827	2026
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.01847	306.207	0.002793	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.00278	46.089	0.00042	2026
						пересчете на углерод/ (60)				
					0415	Смесь углеводородов	0.08844469	8797.753	0.00886739	2026
						предельных C1-C5 (				
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.03268807	3251.541	0.00328	2026
						предельных C6-C10 (				
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.0032675	325.024	0.000327375	2026
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.0030061	299.022	0.000301	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00037903	37.703	0.00003798	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.00283619	282.121	0.000284	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.00007842	7.801	0.000007857	2026
					2908	Пыль неорганическая,	0.01		0.12096	2026
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Снятие ПРС	1		Снятие ПРС	6002	2					-1593	5105	3
001		Временные отвалы ПРС	1		Временные отвал ПРС	6003	2					-1478	5154	3
001		Обратная засыпка	1		Обратная засыпка	6004	2					-1870	5252	3

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2					2908	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.0412		0.0936	2026
2					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.116		2.15	2026
2					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.0412		0.0936	2026
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,				

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Работа спецтехники	1		Работа спецтехники	6005	2					-1430	5236	3
001		Сварочные работы	1		Сварочные работы	6006	2					-1430	5056	2

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005468			2026
						0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0008891			2026
						0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0005441			2026
						0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0013049			2026
						0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034487			2026
						1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0000062			2026
						1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000082			2026
						2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00196			2026
						2732 Керосин (654*)	0.003181			2026
						0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00297		0.000107	2026
						0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца	0.0002556		0.0000092	2026

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Заправка диз. топливом	1		Заправка диз. топливом	6007	2					-1903	5154	2
001		Отбор технологической пробы	1		Отбор технологической пробы	6008	2					-1691	5040	2

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2						(IV) оксид/ (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.000333		0.000012	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0000542		0.00000195	2026
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.003694		0.000133	2026
2						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0342	Фтористые	0.0002083		0.0000075	2026
						газообразные				
						соединения /в				
						пересчете на фтор/ (				
2						617)				
					0344	Фториды	0.000917		0.000033	2026
						неорганические плохо				
						растворимые - (				
						алюминия фторид,				
						кальция фторид,				
2						натрия				
						гексафторалюминат) (				
						Фториды				
						неорганические плохо				
						растворимые /в				
						пересчете на фтор/) (				
2						615)				
					0333	Сероводород (	0.00003175		0.000000301	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.0113		0.0001073	2026
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
2						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.1328		0.0748	2026
						содержащая двуокись				
2						кремния в %: 70-20 (				

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15



Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				



Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Кызылординская область

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	34.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-7.7
Среднегодовая роза ветров, %	
С	15.3
СВ	19.2
В	16.9
ЮВ	4.5
Ю	8.1
ЮЗ	12.9
З	14.1
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4.7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

Таблица 3.6

ЭРА v2.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

Производство цех, участок (Номер,наименование)	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026-2032 годы		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6006	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	2026
**0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6006	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	2026
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.026133	0.164	0.026133	0.164	0.026133	0.164	2026
Участок разведки	0003	0.026133	0.164	0.026133	0.164	0.026133	0.164	2026
Участок разведки	0005	0.0003776	0.00005712	0.0003776	0.00005712	0.0003776	0.00005712	2026
Итого:		0.0526436	0.32805712	0.0526436	0.32805712	0.0526436	0.32805712	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.005468		0.005468		0.005468		2026
Участок разведки	6006	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	2026
Итого:		0.005801	0.000012	0.005801	0.000012	0.005801	0.000012	
Всего:		0.0584446	0.32806912	0.0584446	0.32806912	0.0584446	0.32806912	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.004246	0.02665	0.004246	0.02665	0.004246	0.02665	2026
Участок разведки	0003	0.004246	0.02665	0.004246	0.02665	0.004246	0.02665	2026
Участок разведки	0005	0.0000614	0.000009282	0.0000614	0.000009282	0.0000614	0.000009282	2026
Итого:		0.0085534	0.053309282	0.0085534	0.053309282	0.0085534	0.053309282	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.0008891		0.0008891		0.0008891		2026
Участок разведки	6006	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	2026
Итого:		0.0009433	0.00000195	0.0009433	0.00000195	0.0009433	0.00000195	
Всего:		0.0094967	0.053311232	0.0094967	0.053311232	0.0094967	0.053311232	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.002143	0.013393	0.002143	0.013393	0.002143	0.013393	2026
Участок разведки	0003	0.002143	0.013393	0.002143	0.013393	0.002143	0.013393	2026
Итого:		0.004286	0.026786	0.004286	0.026786	0.004286	0.026786	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.0005441		0.0005441		0.0005441		2026
Всего:		0.0048301	0.026786	0.0048301	0.026786	0.0048301	0.026786	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.01	0.0575	0.01	0.0575	0.01	0.0575	2026
Участок разведки	0003	0.01	0.0575	0.01	0.0575	0.01	0.0575	2026
Участок разведки	0005	0.0001208	0.00001827	0.0001208	0.00001827	0.0001208	0.00001827	2026
Итого:		0.0201208	0.11501827	0.0201208	0.11501827	0.0201208	0.11501827	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.0013049		0.0013049		0.0013049		2026
Всего:		0.0214257	0.11501827	0.0214257	0.11501827	0.0214257	0.11501827	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0002	0.000000131	0.00000096	0.000000131	0.00000096	0.000000131	0.00000096	2026
Участок разведки	0004	0.000000131	0.00000096	0.000000131	0.00000096	0.000000131	0.00000096	2026
Итого:		0.000000262	0.00000192	0.000000262	0.00000192	0.000000262	0.00000192	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6007	0.00003175	0.000000301	0.00003175	0.000000301	0.00003175	0.000000301	2026
Всего:		0.000032012	0.000019501	0.000032012	0.000019501	0.000032012	0.000019501	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.035833	0.225	0.035833	0.225	0.035833	0.225	2026
Участок разведки	0003	0.035833	0.225	0.035833	0.225	0.035833	0.225	2026
Участок разведки	0005	0.01847	0.002793	0.01847	0.002793	0.01847	0.002793	2026
Итого:		0.090136	0.452793	0.090136	0.452793	0.090136	0.452793	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.034487		0.034487		0.034487		2026
Участок разведки	6006	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	2026
Итого:		0.038181	0.000133	0.038181	0.000133	0.038181	0.000133	
Всего:		0.128317	0.452926	0.128317	0.452926	0.128317	0.452926	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6006	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	2026
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6006	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2026
**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.08844469	0.00886739	0.08844469	0.00886739	0.08844469	0.00886739	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.03268807	0.00328	0.03268807	0.00328	0.03268807	0.00328	2026
**0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.0032675	0.000327375	0.0032675	0.000327375	0.0032675	0.000327375	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.0030061	0.000301	0.0030061	0.000301	0.0030061	0.000301	2026
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.00037903	0.00003798	0.00037903	0.00003798	0.00037903	0.00003798	2026
**0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.00283619	0.000284	0.00283619	0.000284	0.00283619	0.000284	2026
**0627, Этилбензол (675)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0006	0.00007842	0.000007857	0.00007842	0.000007857	0.00007842	0.000007857	2026
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.000000038	0.000000025	0.000000038	0.000000025	0.000000038	0.000000025	2026
Участок разведки	0003	0.000000038	0.000000025	0.000000038	0.000000025	0.000000038	0.000000025	2026
Итого:		0.000000076	0.00000005	0.000000076	0.00000005	0.000000076	0.00000005	
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	6005	0.00000062		0.00000062		0.00000062		2026
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки	0001	0.000476	0.0025	0.000476	0.0025	0.000476	0.0025	2026
Участок разведки	0003	0.000476	0.0025	0.000476	0.0025	0.000476	0.0025	2026
Итого:		0.000952	0.005	0.000952	0.005	0.000952	0.005	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Участок разведки	6005	0.000082		0.000082		0.000082		2026
Всего:		0.001034	0.005	0.001034	0.005	0.001034	0.005	2026
**2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Организованные источники								
Участок разведки	0005	0.00278	0.00042	0.00278	0.00042	0.00278	0.00042	2026
Неорганизованные источники								
Участок разведки	6005	0.00196		0.00196		0.00196		2026
Всего:		0.00474	0.00042	0.00474	0.00042	0.00474	0.00042	2026
**2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки	6005	0.003181		0.003181		0.003181		2026
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
Организованные источники								
Участок разведки	0001	0.010714	0.067143	0.010714	0.067143	0.010714	0.067143	2026
Участок разведки	0002	0.000046768	0.00344034	0.000046768	0.00344034	0.000046768	0.00344034	2026
Участок разведки	0003	0.010714	0.067143	0.010714	0.067143	0.010714	0.067143	2026
Участок разведки	0004	0.000046768	0.00344034	0.000046768	0.00344034	0.000046768	0.00344034	2026
Итого:		0.021521536	0.14116668	0.021521536	0.14116668	0.021521536	0.14116668	
Неорганизованные источники								
Участок разведки	6007	0.0113	0.0001073	0.0113	0.0001073	0.0113	0.0001073	2026
Всего:		0.032821536	0.14127398	0.032821536	0.14127398	0.032821536	0.14127398	2026
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки	6001	0.01	0.12096	0.01	0.12096	0.01	0.12096	2026
Участок разведки	6002	0.0412	0.0936	0.0412	0.0936	0.0412	0.0936	2026
Участок разведки	6003	0.116	2.15	0.116	2.15	0.116	2.15	2026
Участок разведки	6004	0.0412	0.0936	0.0412	0.0936	0.0412	0.0936	2026
Участок разведки	6008	0.1328	0.0748	0.1328	0.0748	0.1328	0.0748	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.3412	2.53296	0.3412	2.53296	0.3412	2.53296	
Всего по предприятию:		0.740574244	3.669046905	0.740574244	3.669046905	0.740574244	3.669046905	
Т в е р д ы е:		0.350172776	2.5598957	0.350172776	2.5598957	0.350172776	2.5598957	
Газообразные, ж и д к и е:		0.390401468	1.109151205	0.390401468	1.109151205	0.390401468	1.109151205	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0001	Участок разведки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.026133	1330.93965	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.004246	216.246499	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год		0.002143	109.141839	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год		0.01	509.294627	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.035833	1824.95544	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год		0.00000004	0.00193532	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год		0.000476	24.2424242	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/год		0.010714	545.658263	Аккредитованная лаборатория	0004
0003	Участок разведки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.026133	1330.93965	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0.004246	216.246499	Аккредитованная лаборатория	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Кызылординская область, ТОО А.Зия-Фаворит Gold

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0005	Участок разведки	(6)	год				лаборатория	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ год		0.002143	109.141839	лаборатория Аккредитован	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ год		0.01	509.294627	лаборатория Аккредитован	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.035833	1824.95544	лаборатория Аккредитован	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ год		0.00000004	0.00193532	лаборатория Аккредитован	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ год		0.000476	24.2424242	лаборатория Аккредитован	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ год		0.010714	545.658263	лаборатория Аккредитован	0004
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год		0.0003776	6.26009224	лаборатория Аккредитован	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ год		0.0000614	1.01792813	лаборатория Аккредитован	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ год		0.0001208	2.002699	лаборатория Аккредитован	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.01847	306.207372	лаборатория Аккредитован	0004

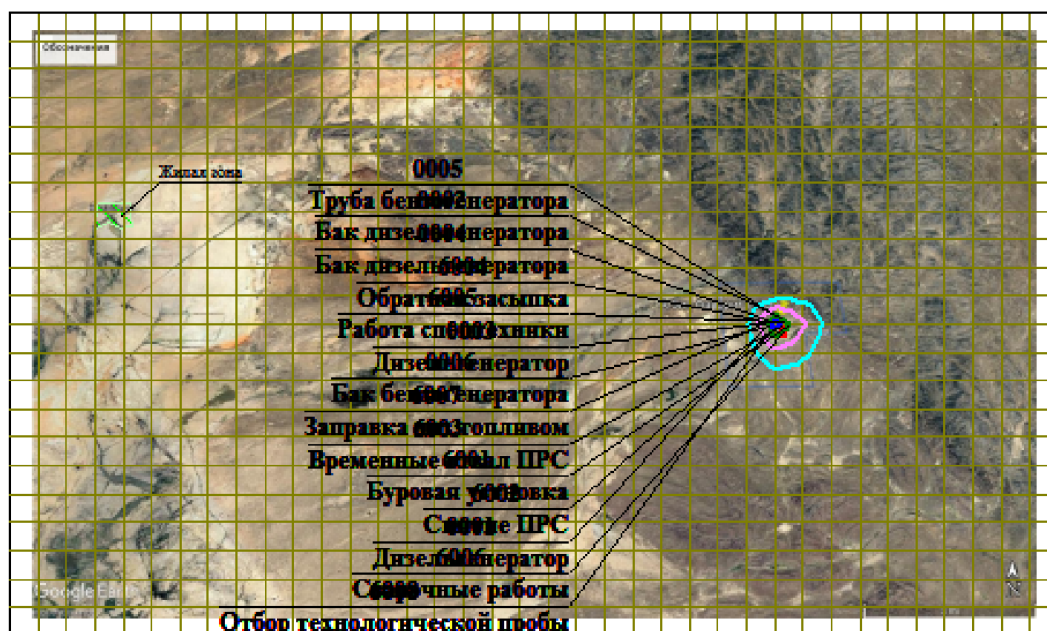
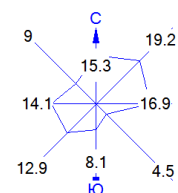
							лаборатория	
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ год		0.00278	46.0886029	Аккредитован ная лаборатория	0004

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:
0004 - Инструментальным методом.

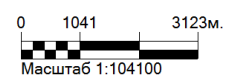
Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-2,5»

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 6359 0342+0344



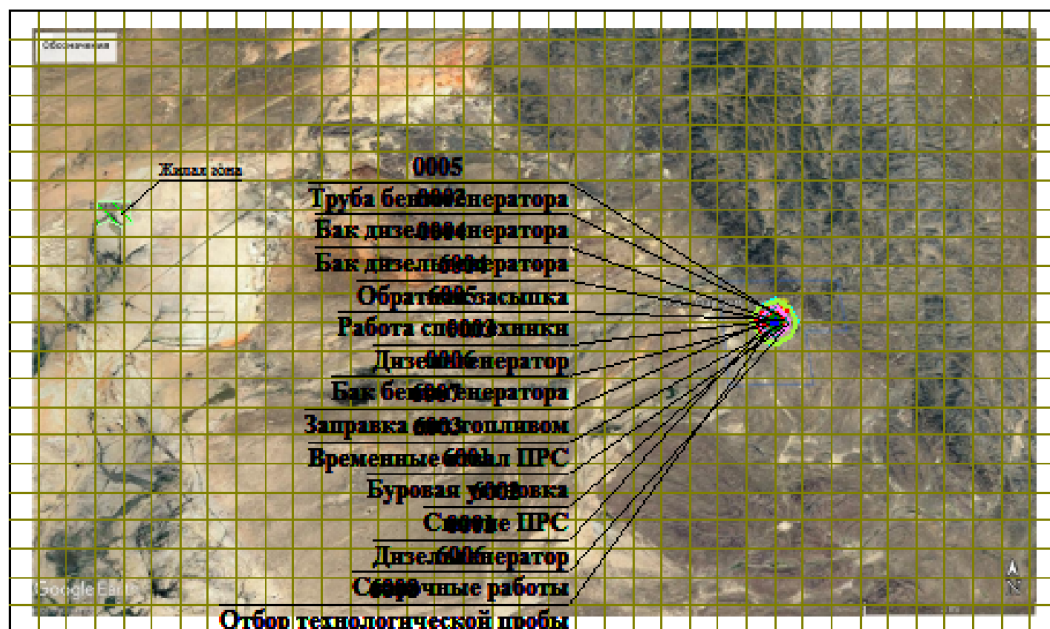
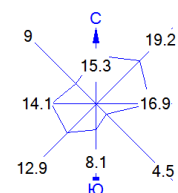
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.0063 ПДК
 0.013 ПДК
 0.019 ПДК
 0.023 ПДК



Макс концентрация 0.0250803 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 11.19 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



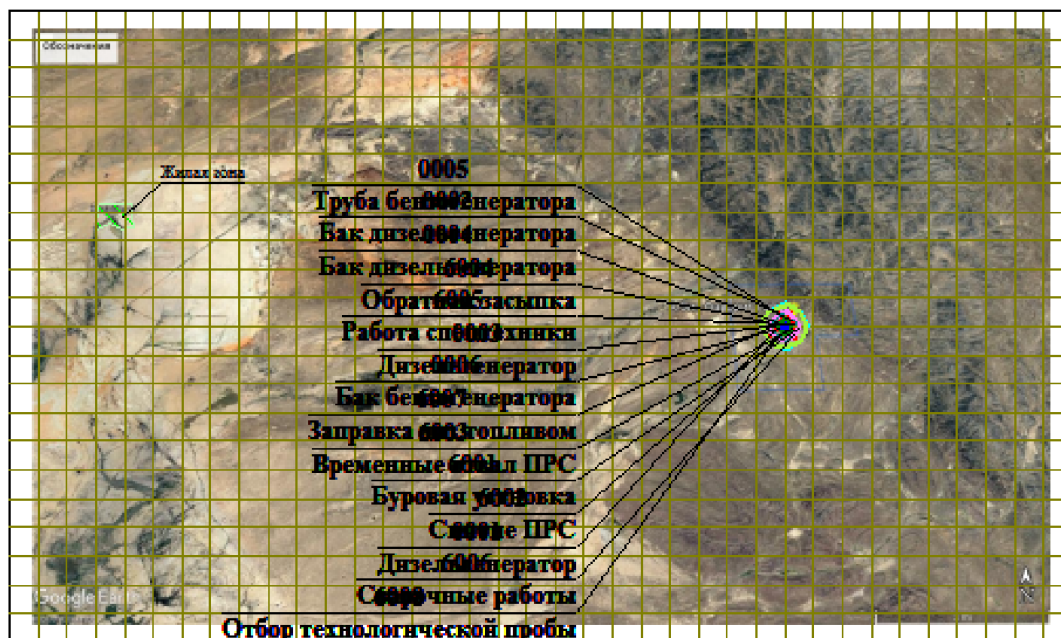
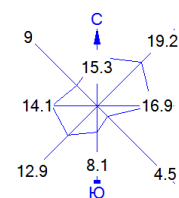
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.047 ПДК
 0.050 ПДК
 0.093 ПДК
 0.100 ПДК
 0.139 ПДК
 0.167 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.1859498 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 6041 0330+0342



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

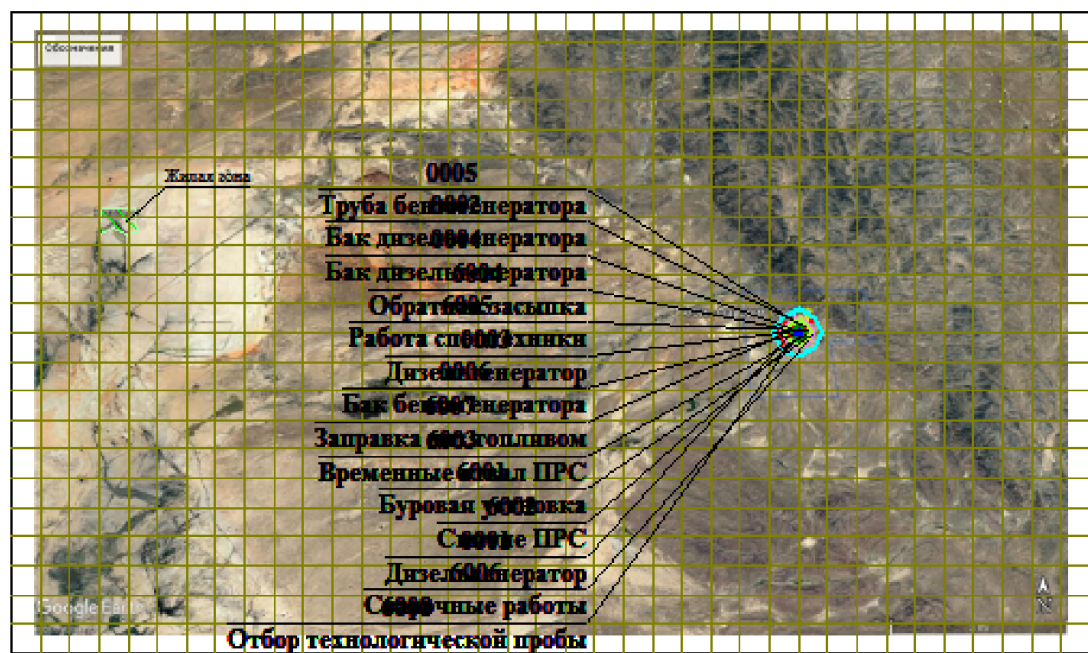
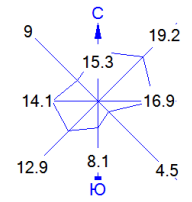
Изолинии в долях ПДК
 0.047 ПДК
 0.050 ПДК
 0.093 ПДК
 0.100 ПДК
 0.139 ПДК
 0.167 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.1859498 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
6037 0333+1325



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

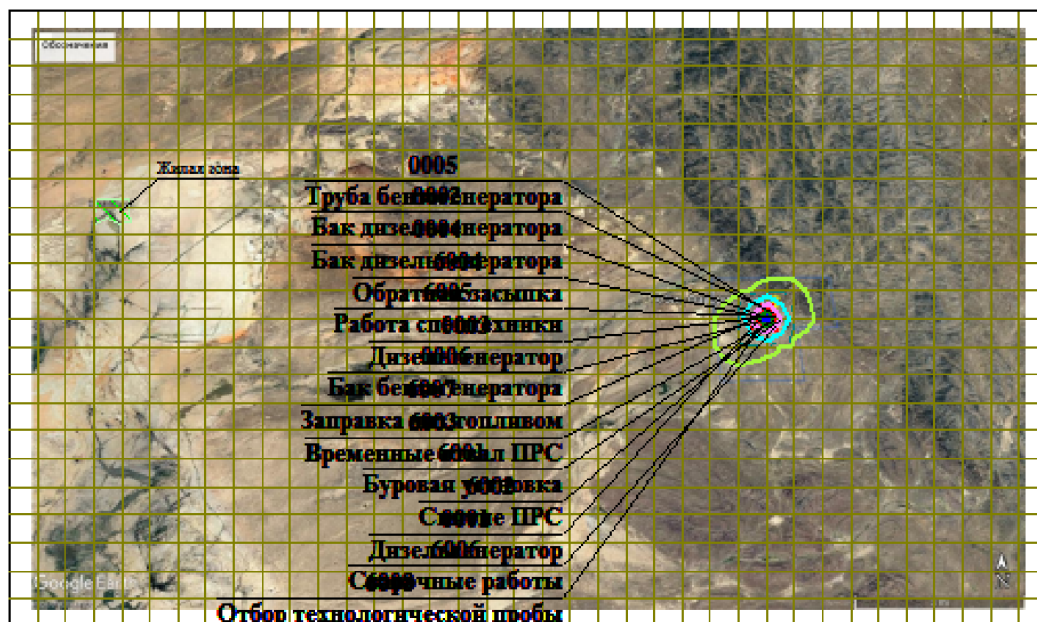
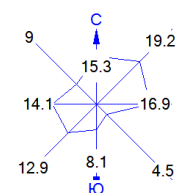
- 0.022 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.066 ПДК
- 0.079 ПДК

0 1041 3123м.

Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0883216 ПДК достигается в точке x= -1601 y= 5196
При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38*23
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



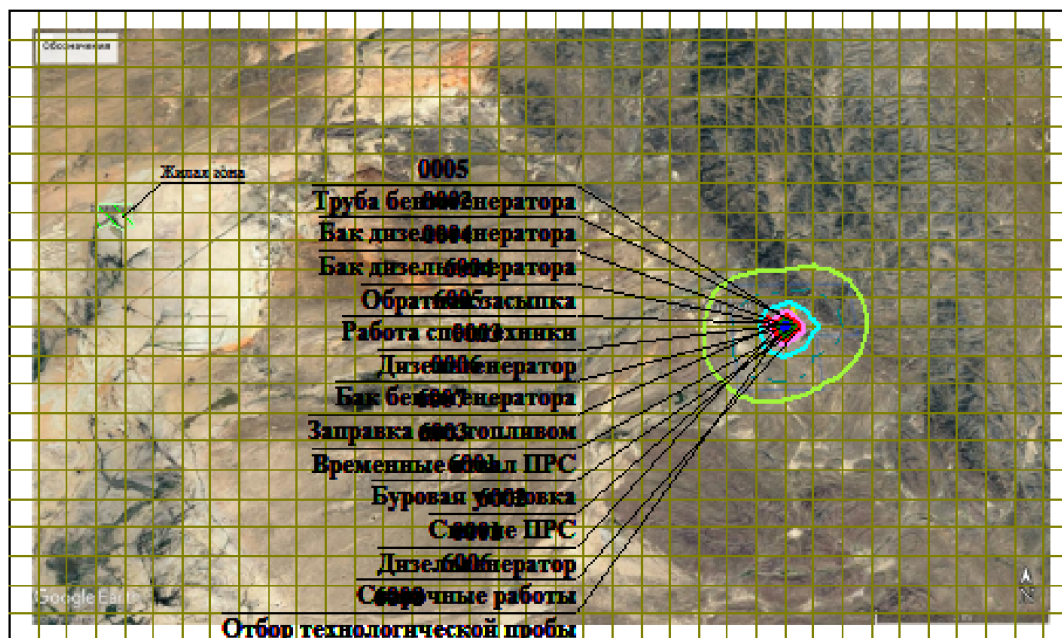
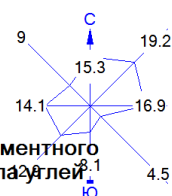
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.351 ПДК
 0.701 ПДК
 1.0 ПДК
 1.051 ПДК
 1.261 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 1.4013189 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 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-улей, казахстанских месторождений) (494)



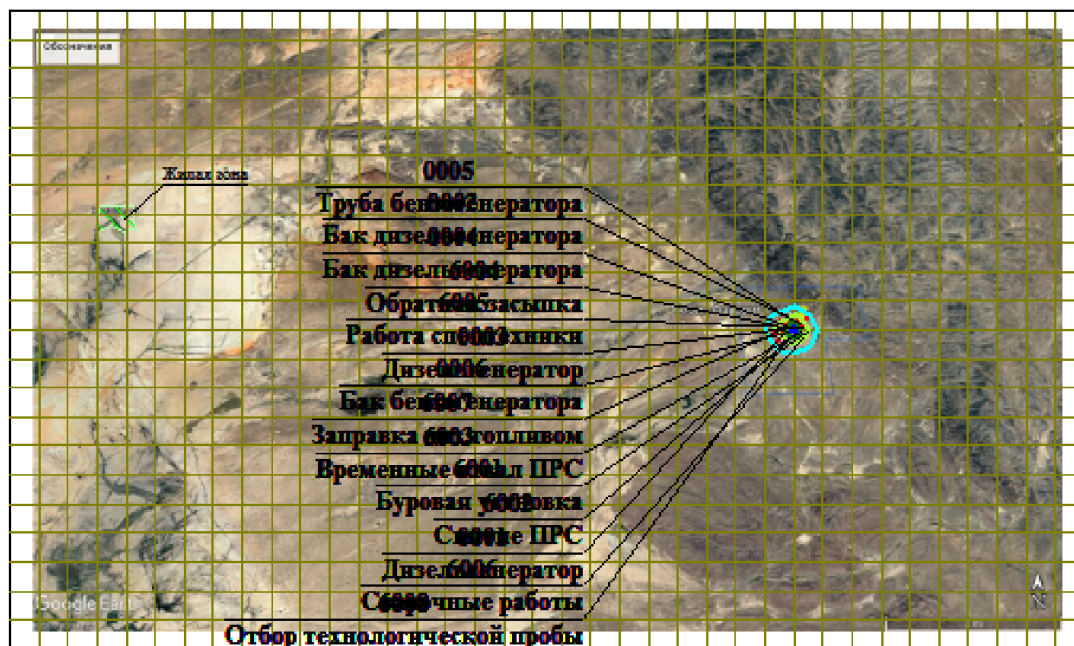
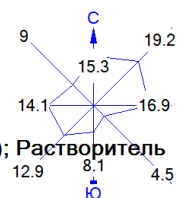
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.100 ПДК
 — 0.387 ПДК
 — 0.773 ПДК
 — 1.0 ПДК
 — 1.159 ПДК
 — 1.390 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 1.544625 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 10.35 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель
 РПК-265П) (10)



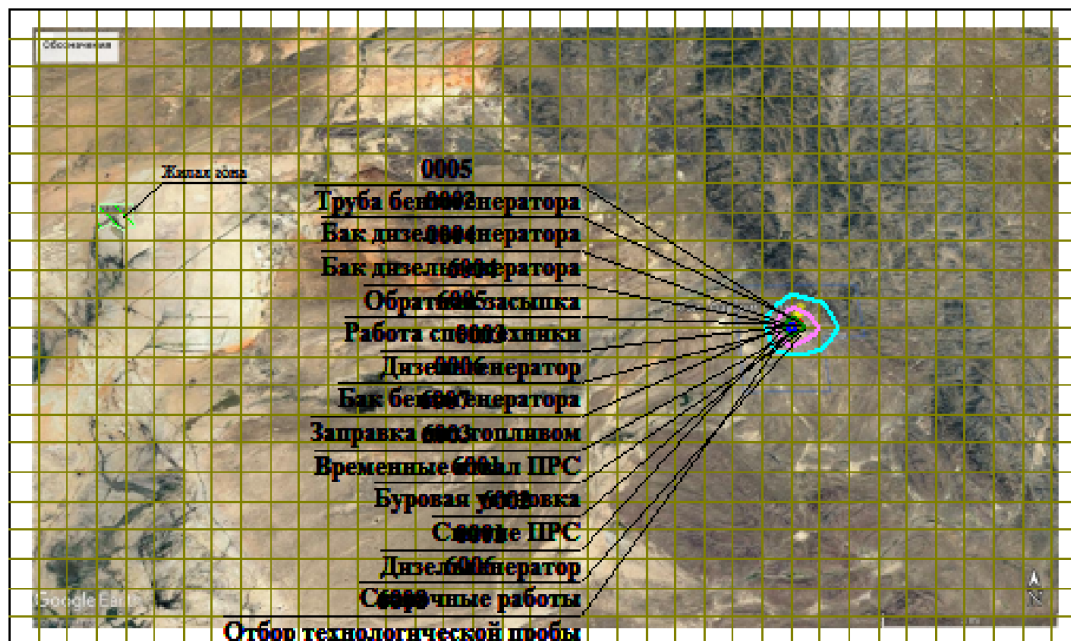
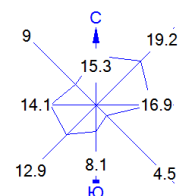
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.025 ПДК
 0.050 ПДК
 0.050 ПДК
 0.075 ПДК
 0.089 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0993989 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 2732 Керосин (654*)



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

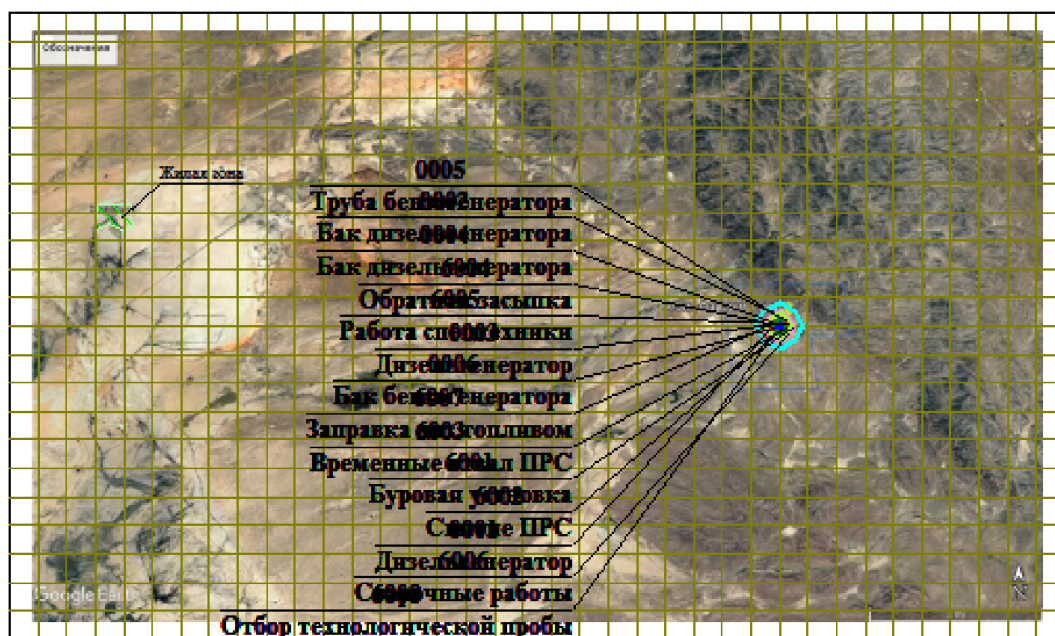
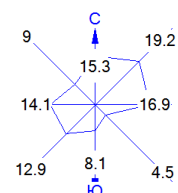
Изолинии в долях ПДК
 0.0014 ПДК
 0.0028 ПДК
 0.0041 ПДК
 0.0050 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0055089 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 5.9 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



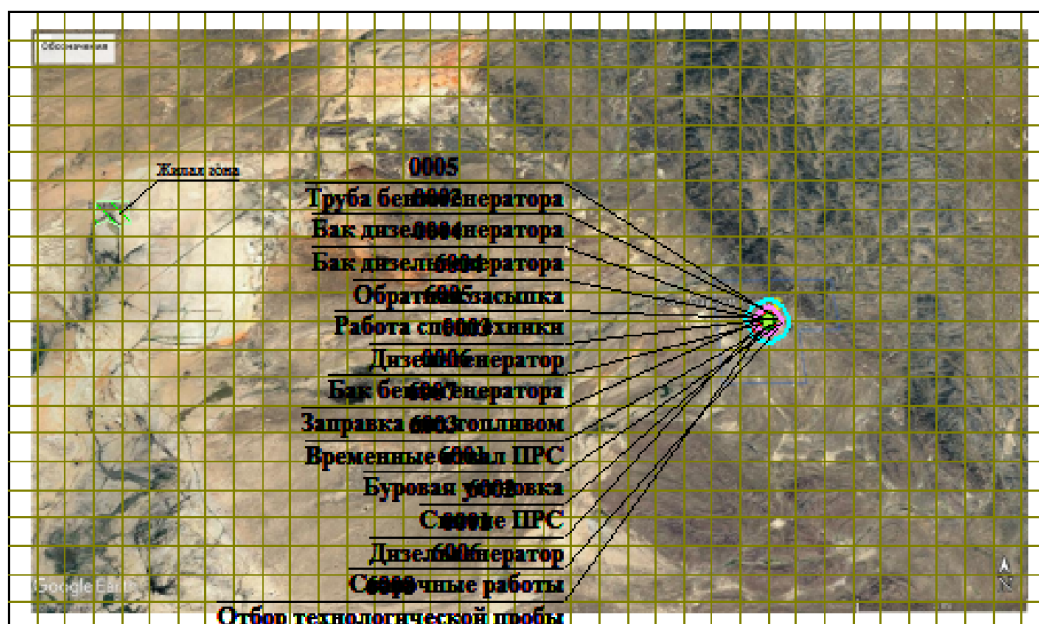
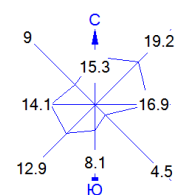
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.022 ПДК
 0.044 ПДК
 0.050 ПДК
 0.066 ПДК
 0.079 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0883216 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)



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

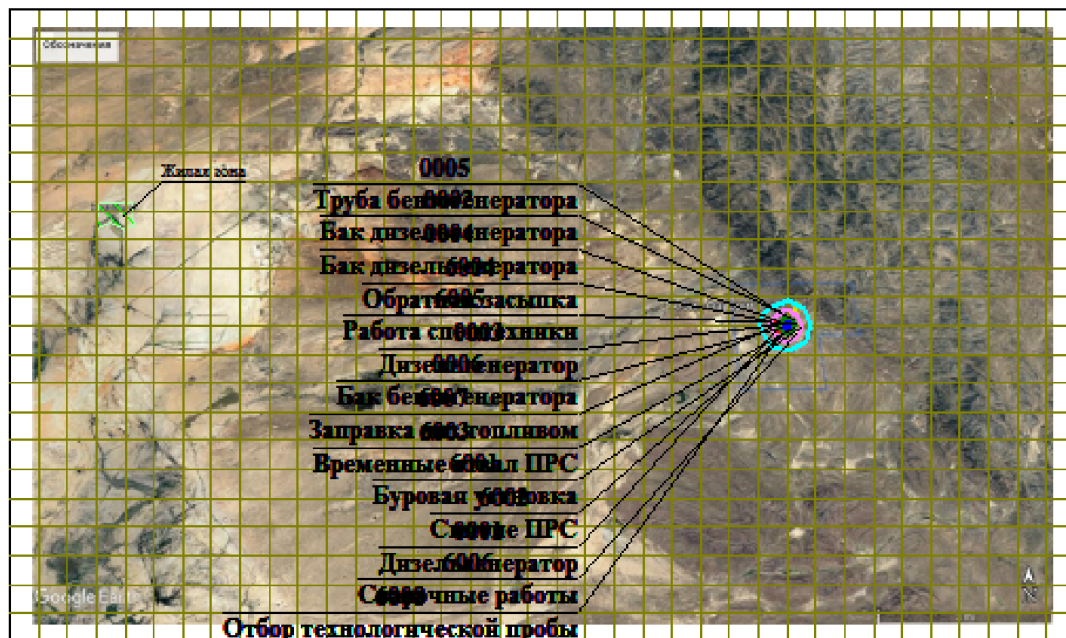
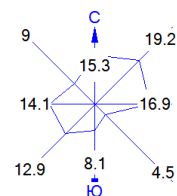
Изолинии в долях ПДК
 0.013 ПДК
 0.025 ПДК
 0.038 ПДК
 0.045 ПДК
 0.050 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0503867 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.82 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0627 Этилбензол (675)



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

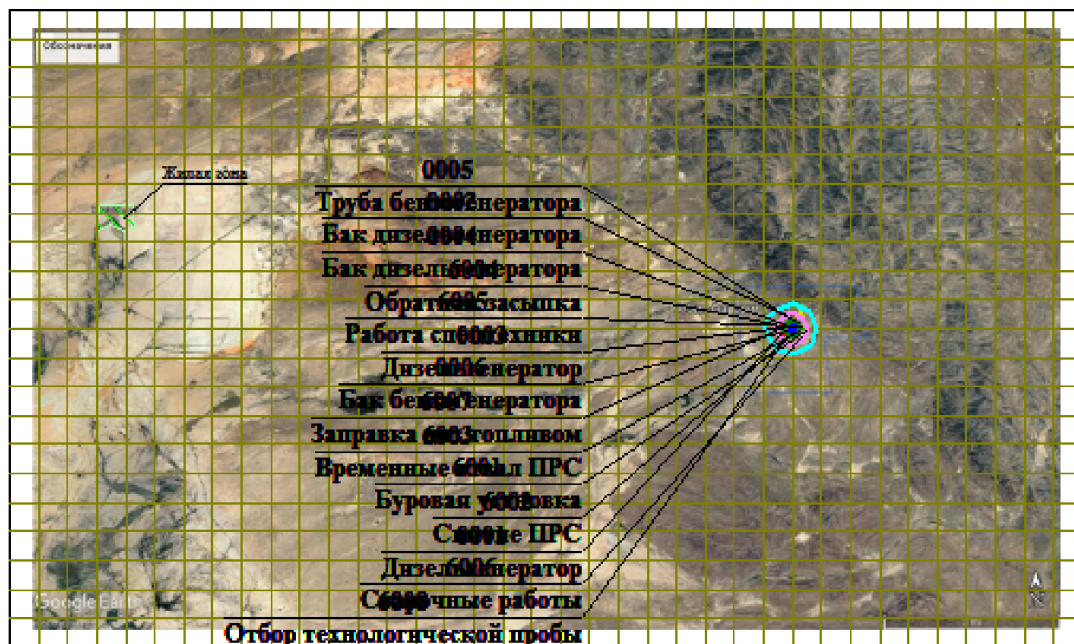
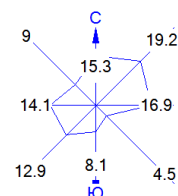
Изолинии в долях ПДК
 0.0039 ПДК
 0.0077 ПДК
 0.012 ПДК
 0.014 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0154408 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)



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

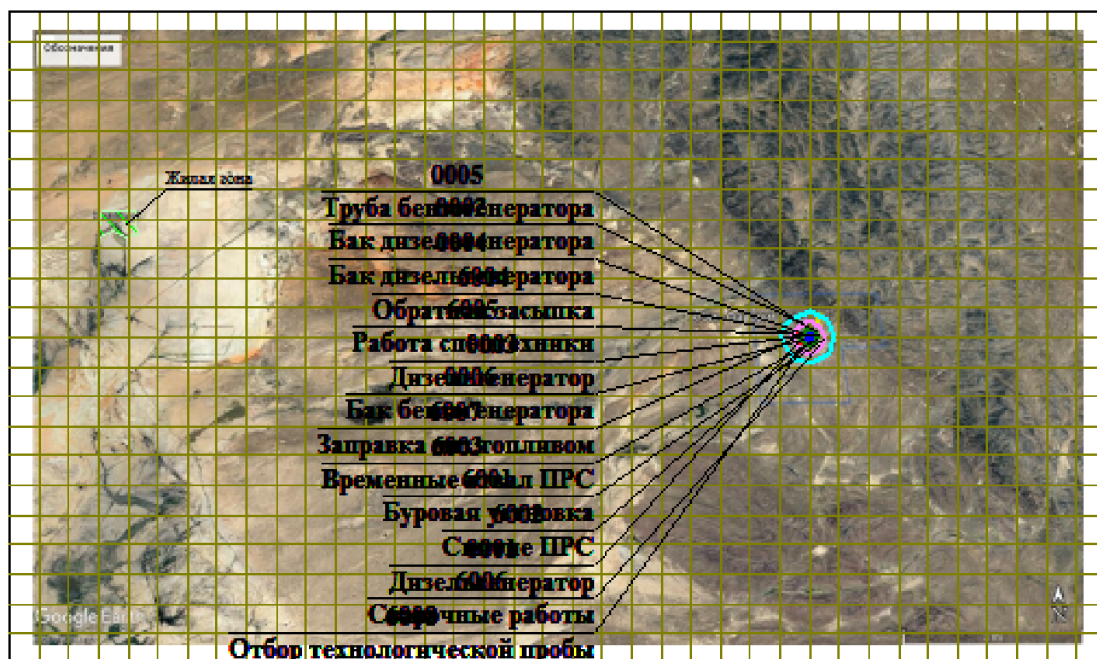
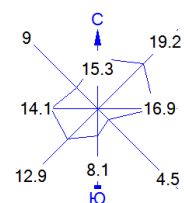
Изолинии в долях ПДК
 0.0047 ПДК
 0.0093 ПДК
 0.014 ПДК
 0.017 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0186147 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



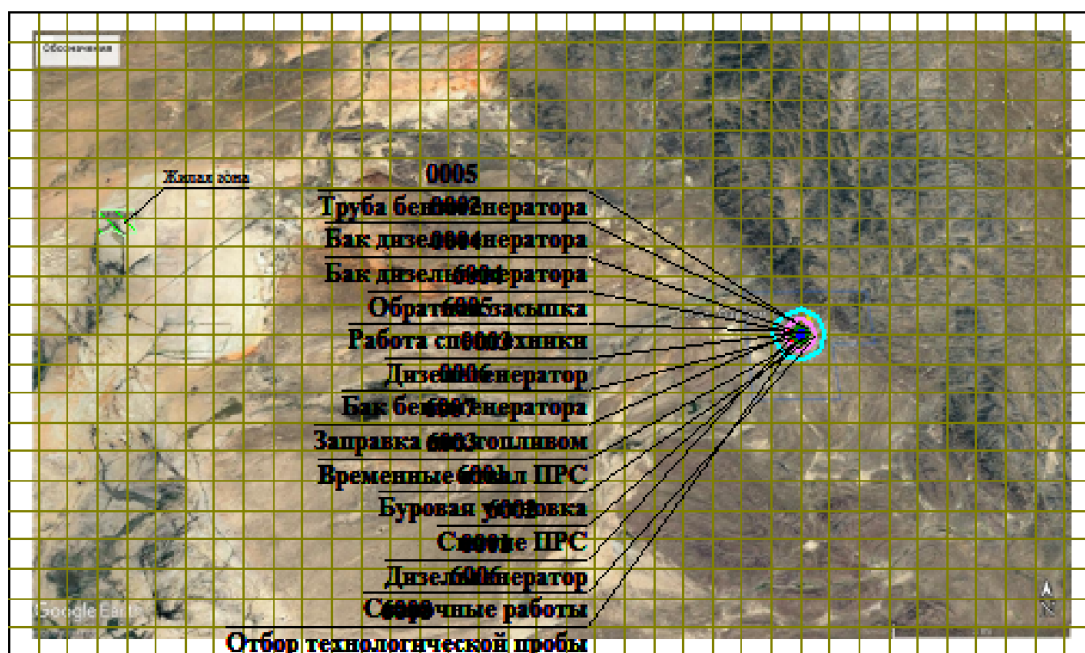
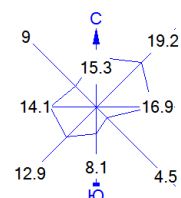
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.0019 ПДК
 0.0037 ПДК
 0.0056 ПДК
 0.0067 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0074631 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)



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

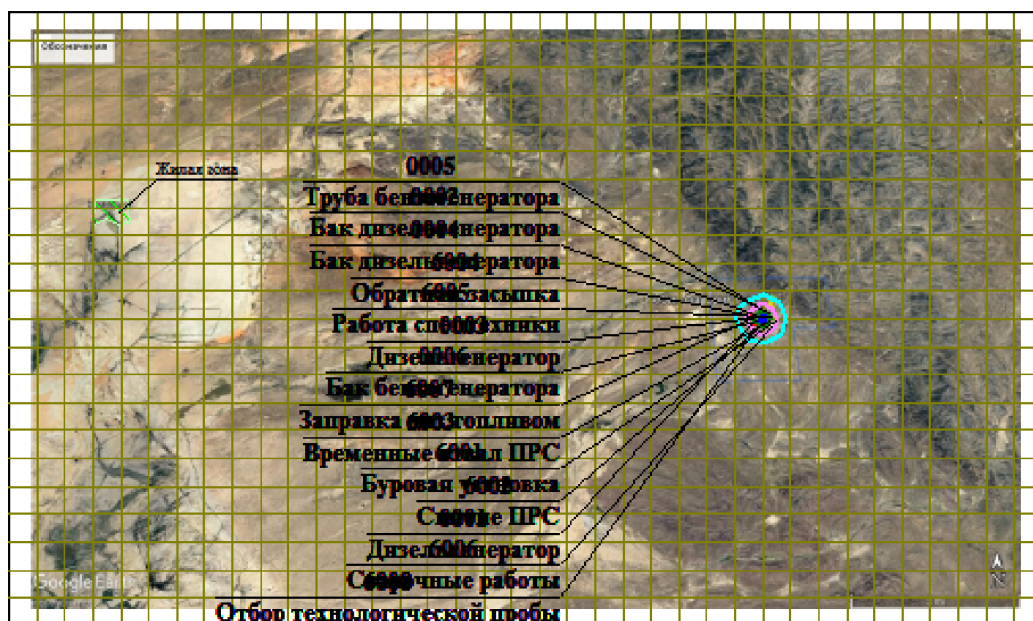
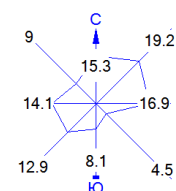
Изолинии в долях ПДК
 0.0099 ПДК
 0.020 ПДК
 0.030 ПДК
 0.036 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0394598 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



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

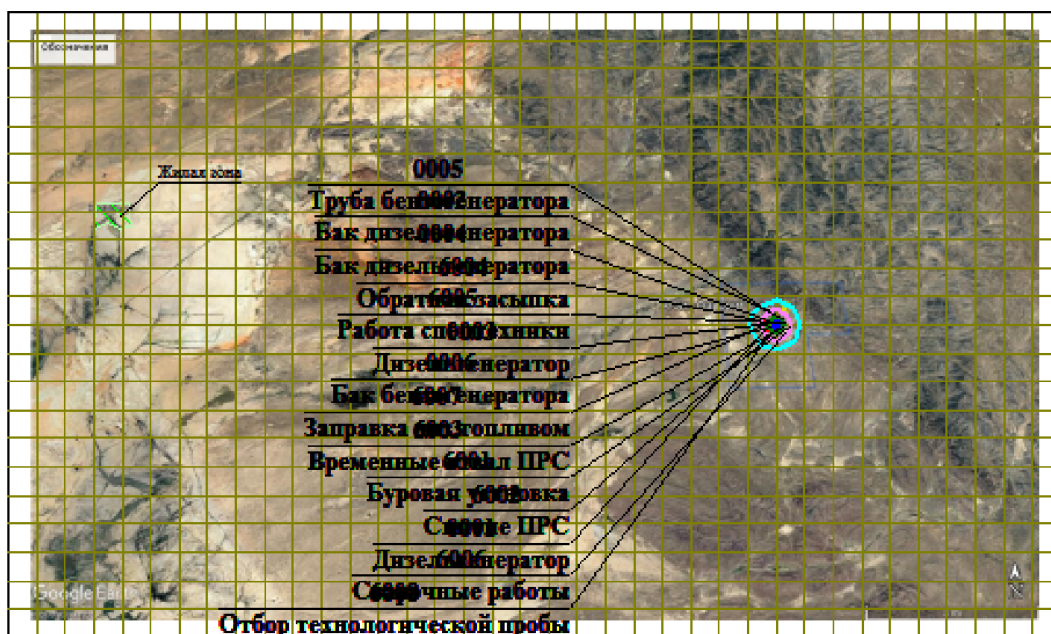
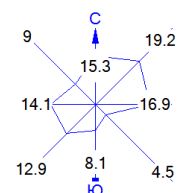
Изолинии в долях ПДК
 0.0021 ПДК
 0.0043 ПДК
 0.0064 ПДК
 0.0077 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0085782 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



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

Изолинии в долях ПДК
 0.0017 ПДК
 0.0035 ПДК
 0.0052 ПДК
 0.0063 ПДК

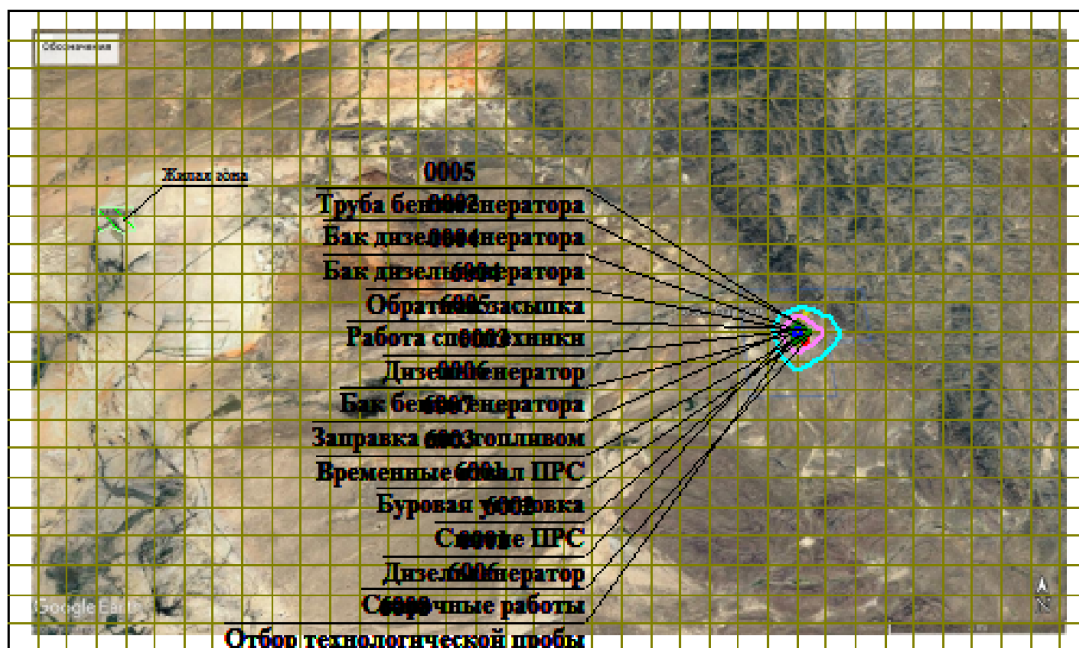
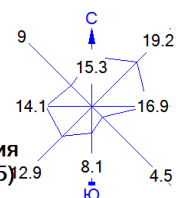
0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0069659 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 1.74 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014

0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)2.9



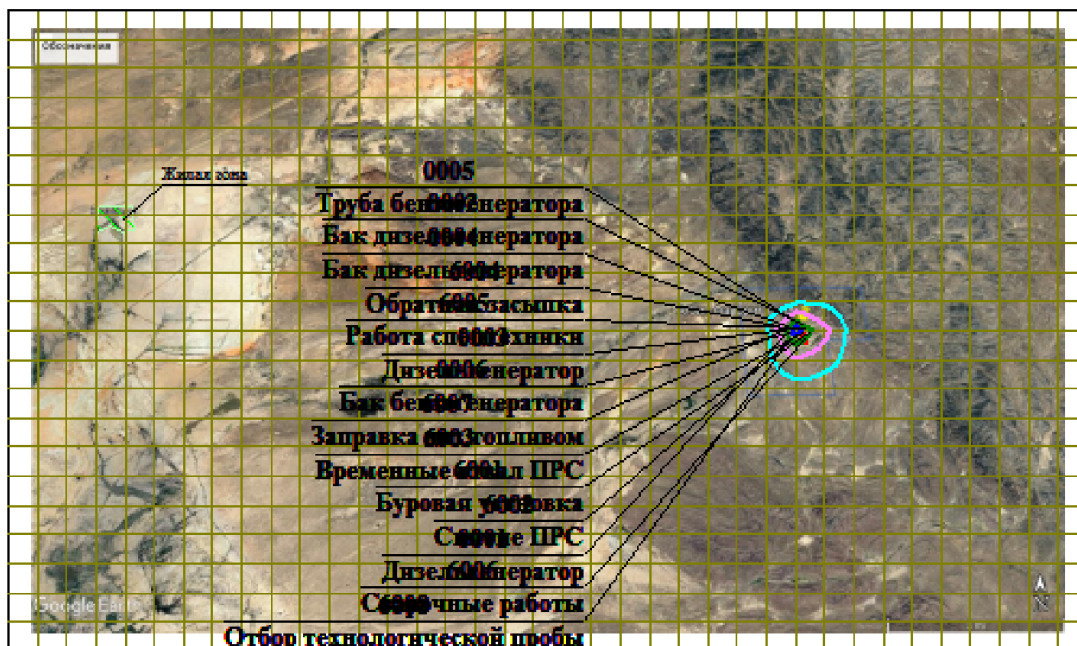
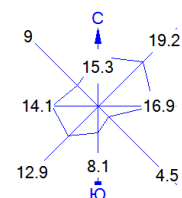
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.0023 ПДК
 0.0047 ПДК
 0.0070 ПДК
 0.0084 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0093046 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)



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

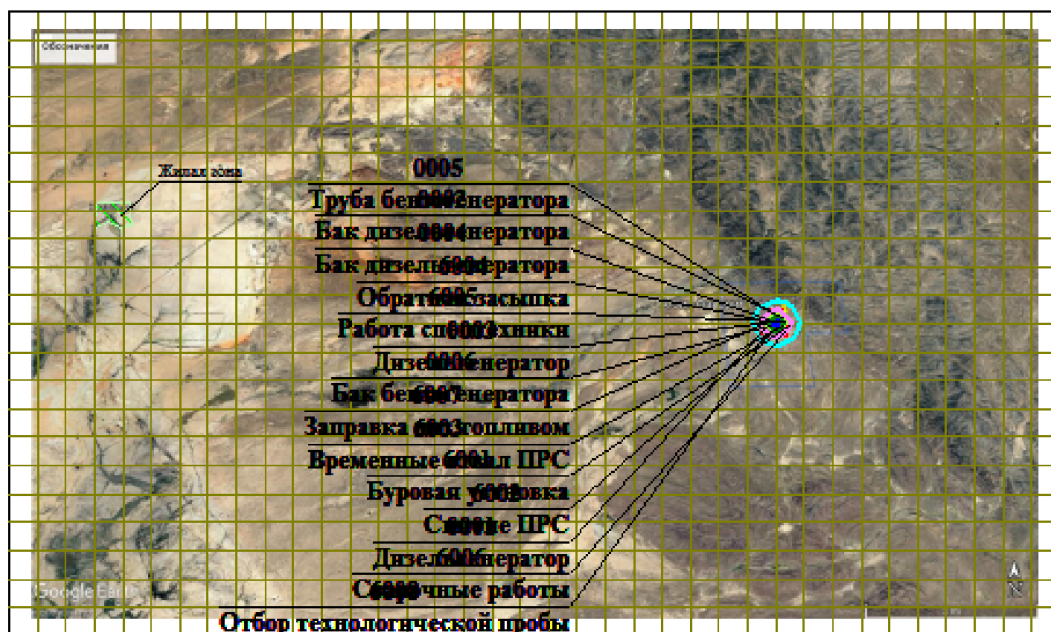
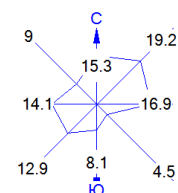
Изолинии в долях ПДК
 0.0041 ПДК
 0.0083 ПДК
 0.012 ПДК
 0.015 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0165038 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 8.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)



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

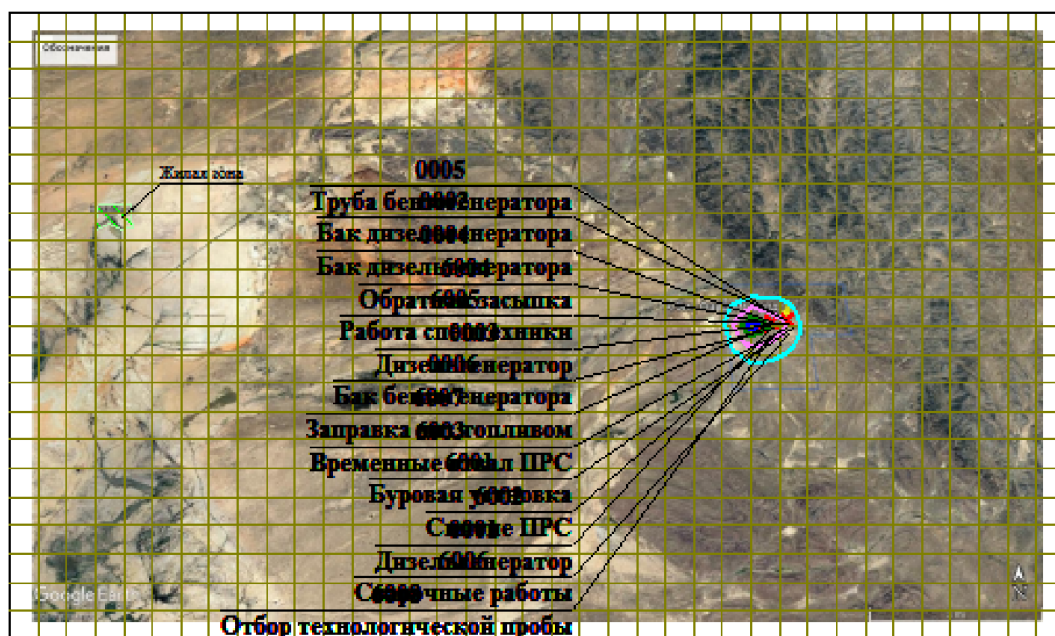
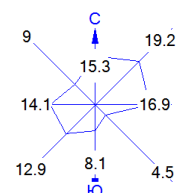
Изолинии в долях ПДК
 0.018 ПДК
 0.036 ПДК
 0.050 ПДК
 0.054 ПДК
 0.065 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0726285 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.63 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



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

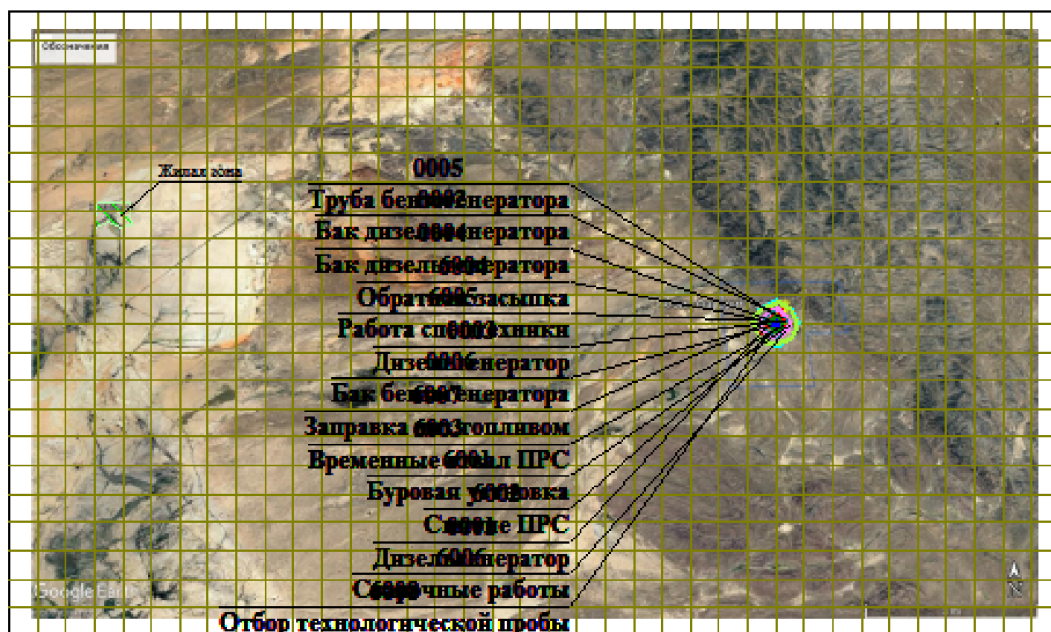
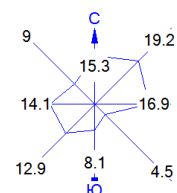
Изолинии в долях ПДК
 0.0018 ПДК
 0.0035 ПДК
 0.0052 ПДК
 0.0063 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0069765 ПДК достигается в точке $x = -2101$ $y = 5196$
 При опасном направлении 102° и опасной скорости ветра 7.32 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



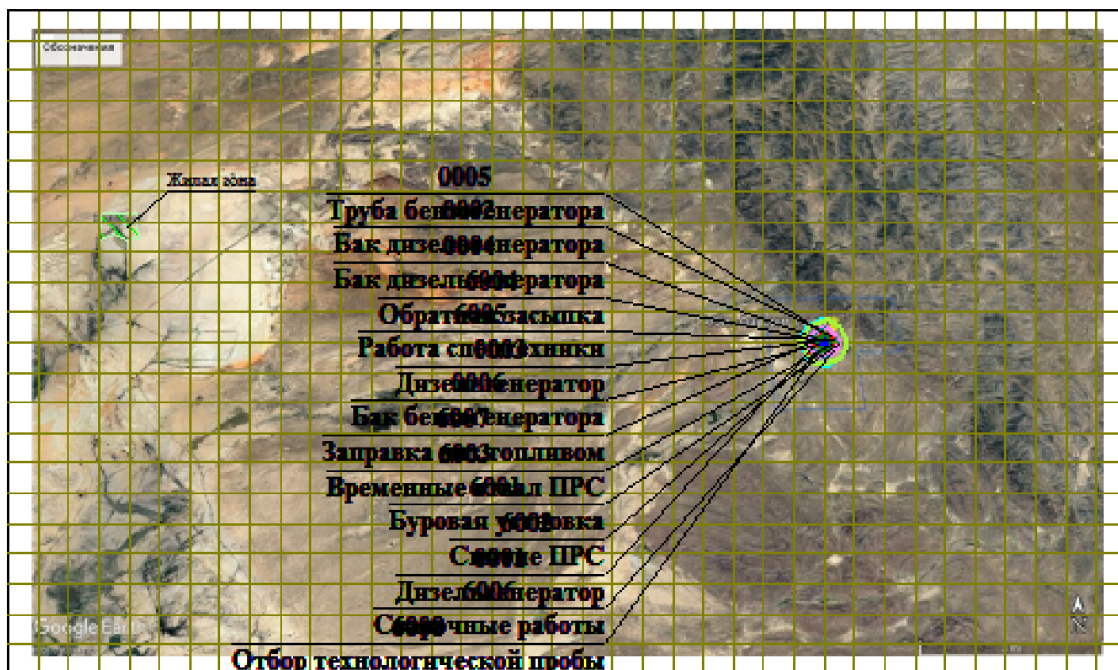
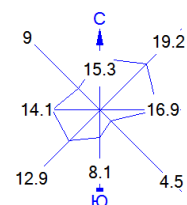
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.047 ПДК
 0.050 ПДК
 0.093 ПДК
 0.100 ПДК
 0.139 ПДК
 0.167 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.1859498 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



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

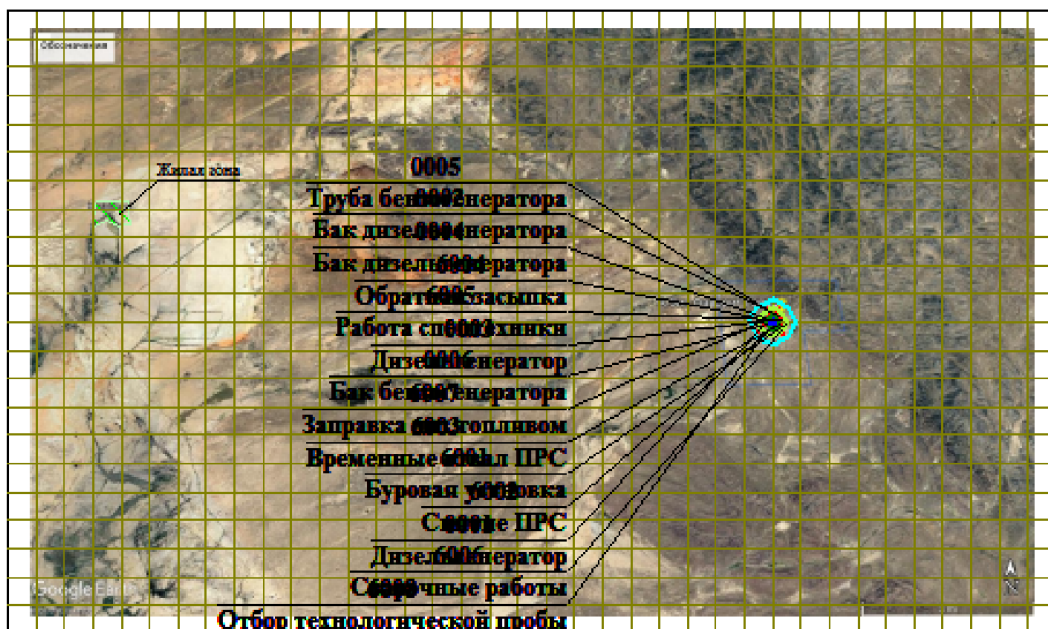
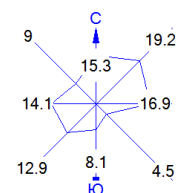
Изолинии в долях ПДК
 0.047 ПДК
 0.050 ПДК
 0.095 ПДК
 0.100 ПДК
 0.142 ПДК
 0.170 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.1894363 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.82 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



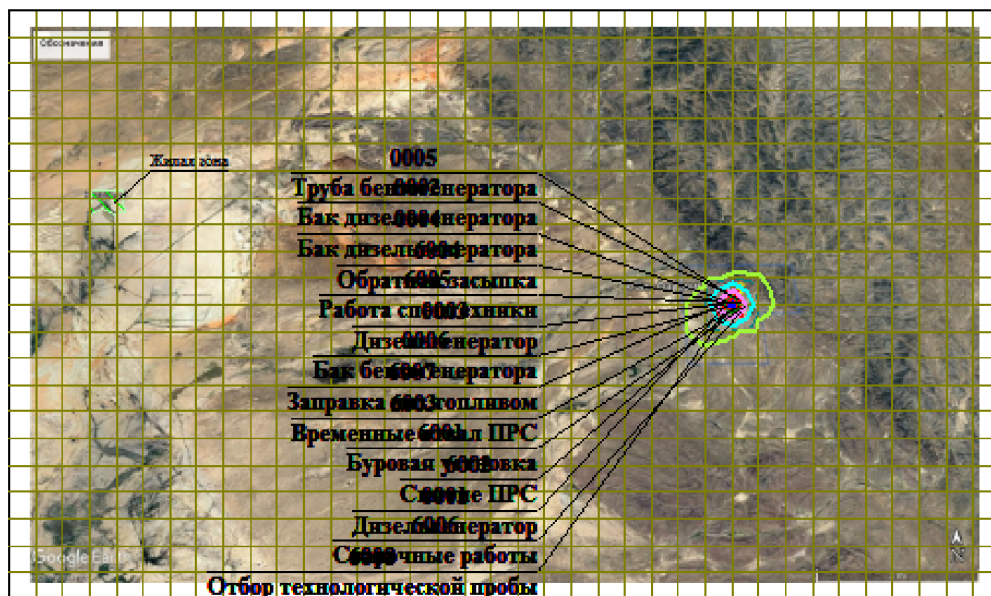
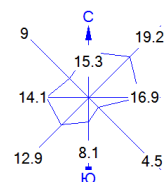
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.025 ПДК
 0.049 ПДК
 0.050 ПДК
 0.074 ПДК
 0.089 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0987347 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



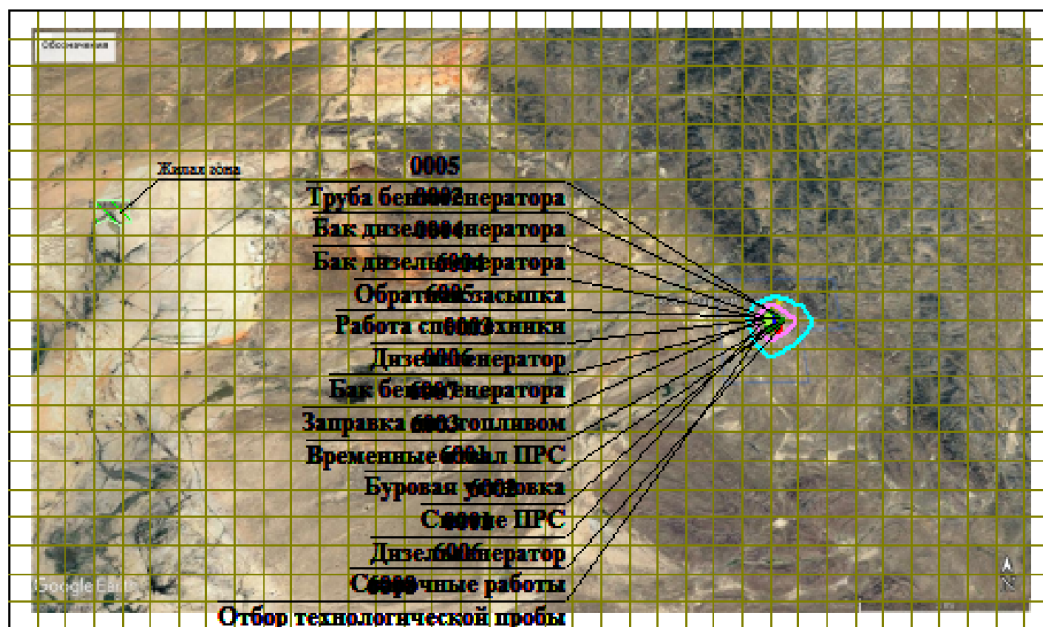
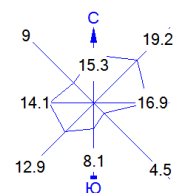
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.304 ПДК
 0.608 ПДК
 0.912 ПДК
 1.0 ПДК
 1.094 ПДК

0 1041 3123м.
 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 1.2153691 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 349° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)



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

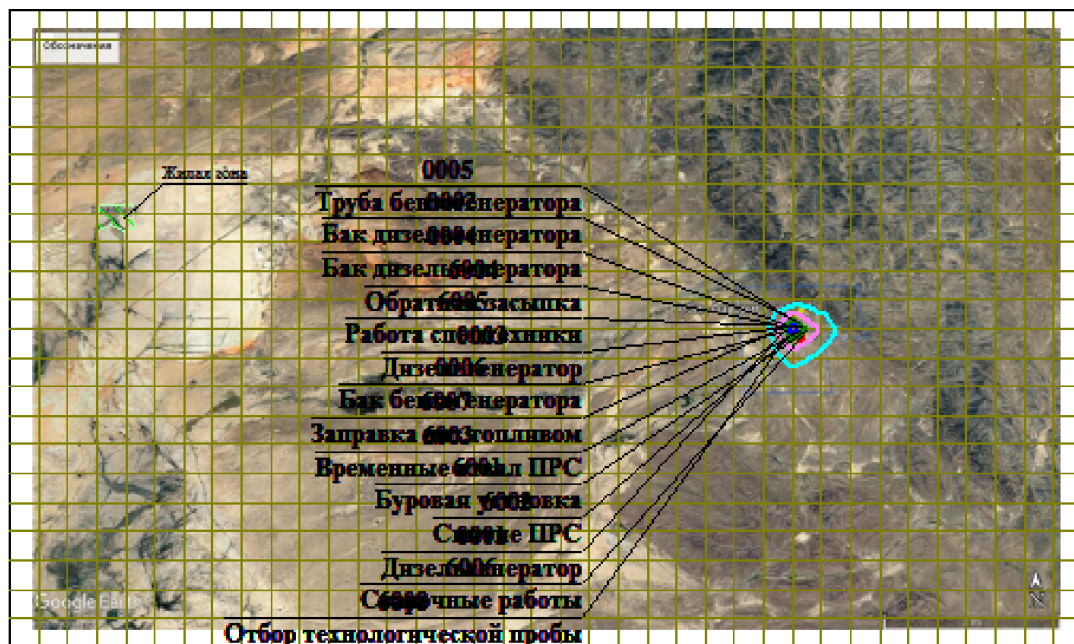
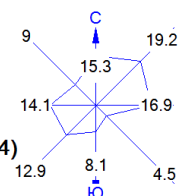
Изолинии в долях ПДК
 0.013 ПДК
 0.026 ПДК
 0.039 ПДК
 0.047 ПДК
 0.050 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.0518704 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

Город : 019 Кызылординская область
 Объект : 0001 ТОО А.Зия-Фаворит Голд Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)



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

Изолинии в долях ПДК
 0.0038 ПДК
 0.0075 ПДК
 0.011 ПДК
 0.014 ПДК

0 1041 3123м.

 Масштаб 1:104100

Макс концентрация 0.015068 ПДК достигается в точке $x = -1601$ $y = 5196$
 При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 18500 м , высота 11000 м ,
 шаг расчетной сетки 500 м , количество расчетных точек 38×23
 Расчет на существующее положение.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

к проекту «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для проведения разведки твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично) ТОО «А.Зия-Фаворит Gold», расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области

№ п/п	Наименование данных	Основные данные и требования
1	Наименование объекта	Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для проведения разведки твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично) ТОО «А.Зия-Фаворит Gold», расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области
2	Заказчик	ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»
3	Генеральный проектировщик	Частное учреждение Центр «Экозащита»
4	Основание для проектирования	Техническое задание
5	Состав проекта	Вид деятельности: Основным видом деятельности предприятия является проведение геологоразведочных работ в целях оценки перспектив золоторудного оруденения. Работы осуществляются на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026 г., выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Период реализации намечаемой деятельности планируется с 2026 года по 2032 год. • Водоснабжение: Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питьевое водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка - 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде - 514,35 м³/год. • Электроснабжение: полевой лагерь обеспечивается электроэнергией от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, установленного в 50 м от жилых вагонов. • Теплоснабжение: отсутствует (все работы осуществляются только в теплое время года). • Водоотведение: Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится.

		Для хозяйственно-бытовых нужд используются мобильные биотуалеты с последующим вывозом стоков на очистные сооружения по договору. Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ. Режим работы предприятия – продолжительность полевого сезона (периода активных работ) составляет 210 дней в году. Работы по бурению скважин и проходке горных выработок на объекте организованы в непрерывном посменном режиме - 24 часа в сутки. Численность работников составляет 25 человек в смену.																					
	Исходные данные	ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» основной деятельностью проектируемого предприятия является выполнение работ по разведке твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично), расположенные в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области Республики Казахстан. Участок недр расположен в пределах рудного поля Шиели на территории Кызылординской области Республики Казахстан. Работы будут проводиться на основании лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026, выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Лицензионная площадь включает пять блоков и расположена в пределах промышленно освоенного золоторудного района. Проект нормативов допустимых выбросов для ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» будет разрабатываться на срок 2026-2032 годы и для получения Экологического разрешения на воздействие в окружающую среду разработан данный проект НДВ согласно ЭК РК, а также согласно п.2, ст.122 ЭК РК разработаны все необходимые документы Площадь участка недр: составляет 12,3 км². <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ угловых точек</th><th>Северная широта</th><th>Восточная долгота</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td><td>44°18'00"</td><td>67°17'00"</td></tr> <tr> <td>2</td><td>44°18'00"</td><td>67°20'00"</td></tr> <tr> <td>3</td><td>44°17'00"</td><td>67°20'00"</td></tr> <tr> <td>4</td><td>44°17'00"</td><td>67°19'00"</td></tr> <tr> <td>5</td><td>44°16'00"</td><td>67°19'00"</td></tr> <tr> <td>6</td><td>44°16'00"</td><td>67°17'00"</td></tr> </tbody> </table> Ближайший населенный пункт: село Косүйеңкі, расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 13 км от участка проведения работ. В гидрографическом отношении район характеризуется слаборазвитой сетью поверхностных водотоков. Главной водной артерией региона является река Сырдарья, протекающая на значительном удалении от участка работ и имеющая важное значение для водоснабжения и орошения сельскохозяйственных территорий региона. В пределах рассматриваемой территории постоянные поверхностные водотоки отсутствуют, а поверхностный сток носит	№ угловых точек	Северная широта	Восточная долгота	1	44°18'00"	67°17'00"	2	44°18'00"	67°20'00"	3	44°17'00"	67°20'00"	4	44°17'00"	67°19'00"	5	44°16'00"	67°19'00"	6	44°16'00"	67°17'00"
№ угловых точек	Северная широта	Восточная долгота																					
1	44°18'00"	67°17'00"																					
2	44°18'00"	67°20'00"																					
3	44°17'00"	67°20'00"																					
4	44°17'00"	67°19'00"																					
5	44°16'00"	67°19'00"																					
6	44°16'00"	67°17'00"																					

		преимущественно временный характер. Большинство водотоков представлено временными руслами (саями), которые наполняются водой в период весеннего снеготаяния и после интенсивных атмосферных осадков, а в засушливый летний период полностью пересыхают. Намечаемая деятельность не предусматривает сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, размещение отходов в водоохранных зонах и полосах, а также иные виды деятельности, способные привести к загрязнению, засорению или истощению водных ресурсов. В связи с расположением объекта за пределами водоохранной полосы ограничения, установленные для водоохранной полосы, на территорию намечаемой деятельности не распространяются.
	Требования к содержанию проекта	Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «А.Зия-Фаворит Gold».
	Количество экземпляров проектной документации	1 экземпляр

Заказчик:
Руководитель
ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»

Кожамкулов Т.А.





25034335



ЛИЦЕНЗИЯ

08.10.2025 года**02965P****Выдана****Частное учреждение "ЦЕНТР "ЭКОЗАЩИТА"**

050057, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, улица Жамбыла, дом № 162, Квартира 36
БИН: 980540003847

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

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

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

Особые условия

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

Примечание**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

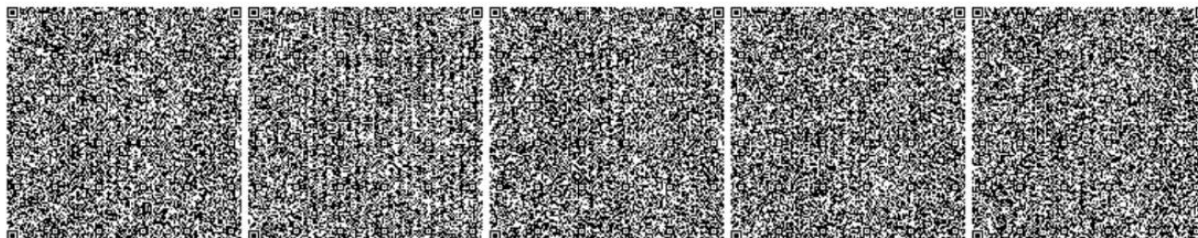
Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 19.11.2007**Срок действия
лицензии****Место выдачи****Г.АСТАНА**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 02965P

Дата выдачи лицензии 08.10.2025 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**Частное учреждение "ЦЕНТР "ЭКОЗАЩИТА"**

050057, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, улица Жамбыла, дом № 162, Квартира 36, БИН: 980540003847

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

Производственная база

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории, подфакельных постов. Атмосферный воздух на границе санитарно-защитной зоны полигона твердых бытовых отходов. Воздух рабочей зоны. Выбросы автотранспорта. Вода питьевая. Вода природная: (поверхностная, атмосферные осадки, с❖❖ег и т.д.). Сточные воды. Почва, донные отложения, отходы производства.

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

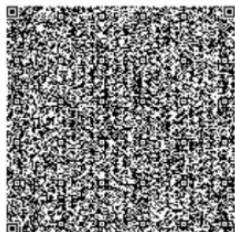
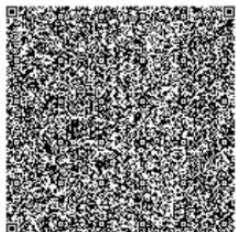
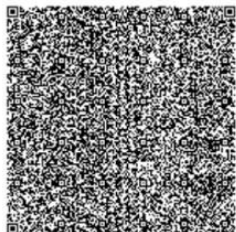
Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

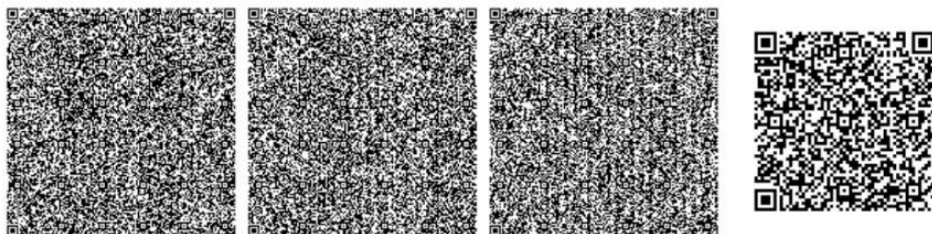
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	08.10.2025
Место выдачи	Г.АСТАНА





**Отдел Сайрамского района по регистрации юридических лиц
филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для
граждан» по Туркестанской области**

**Справка о государственной регистрации
юридического лица**

БИН 251140030008

бизнес-идентификационный номер

село Аксукеңт

(населенный пункт)

25 ноября 2025 г.

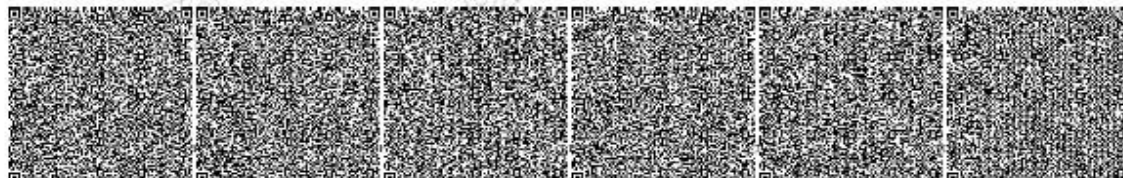
Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "А.Зия-Фаворит Gold"
Местонахождение:	Казахстан, Туркестанская область, Сайрамский район, село Аксу, улица Абылайхана, здание 51А, почтовый индекс 160800
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица КОЖАМКУЛОВ ТИМУР АЛИМБЕКОВИЧ
Учредители (участники):	КОЖАМКУЛОВ ТИМУР АЛИМБЕКОВИЧ ЗИЯЕВ АЛИШЕР ОРИФОВИЧ АЛИЕВ ЕРБОЛ КОПБОСЫНОВИЧ ИНАМЖАНОВ ЗАИР САЛИЖАНОВИЧ ЦОЙ ТАТЬЯНА ГЕННАДЬЕВНА

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГИС Ю.Г. и подписанные электронной цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

Стр. 1 из 2



Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 25.11.2025

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

Стр. 2 из 2

Номер: KZ73VWF00614600

Дата: 28.07.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМПЕТІТІН
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМТЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМПЕТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№
« » 2026 года

ТОО «А.Зия-Фаворит Gold»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- План разведки твердых полезных ископаемых.

Материалы поступили на рассмотрение 03.07.2026 г. вх. №KZ24RYS01811026.

Общие сведения. Намечаемой деятельностью предусматривается выполнение работ по разведке твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично), расположенные в пределах рудного поля Шинели Кызылординской области Республики Казахстан.

Работы будут проводиться на основании лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4034-EL от 04.02.2026, выданной ТОО «А.Зия-Фаворит Gold» сроком на шесть лет. Лицензионная площадь включает пять блоков и расположена в пределах промышленно освоенного золоторудного района. Географические координаты угловых точек участка недр:

- 1) 44°18'00" С.Ш. 67°17'00" В.Д.;
- 2) 44°18'00" С.Ш. 67°20'00" В.Д.;
- 3) 44°17'00" С.Ш. 67°20'00" В.Д.;
- 4) 44°17'00" С.Ш. 67°19'00" В.Д.;
- 5) 44°16'00" С.Ш. 67°19'00" В.Д.;
- 6) 44°16'00" С.Ш. 67°17'00" В.Д.

Площадь территории 12,3 км². Ближайшим населенным пунктом является поселок Қосүйенкі, находящийся в северо-западной стороны на расстоянии более 13,0 км от участка работ.

Краткое описание намечаемой деятельности. Планом разведки предусматривается проведение комплекса геологоразведочных работ в пределах лицензионной площади 5 блоков. Первым этапом будут проведены геохимические работы с отбором проб по сети 200х200 по всей площади участка недр (12,3 кв.км). Вторым этапом (детализация) работы будут проведены с отбором проб по сети 50х50, для сгущения сети в пределах наиболее перспективных участков, выделенных по результатам работ первого этапа. Предполагается, что в пределах площади будет выделено два перспективных участка, общей площади 2,5 кв.км.

Для вскрытия и прослеживания рудных зон с поверхности, планом намечается проходка канав вкрест простирания рудных зон. Канавы проходятся на глубину от 1,0 до 3,0 м, при средней глубине 2,0м. Ширина канав определяется шириной ковша экскаватора, и принимается 1 м. Планом разведки предусматривается проходка 41 канавы, средней длиной 25 м. Общая длина канав составит: 41 кан. × 25 м = 1025 п.м. Объем работ по проходке горных выработок составит: общая длина канав × сечение канав (1,0 м × 2,0 м), итого: 1025 × 2,0 = 2050,0 м³. Проходка канав производится механическим способом экскаватором VOLVO-EC360BLC (максимальная глубина копания – 6,7 м; вместимость ковша - 1,9 м³, цикл экскавации – 20 сек.).

Планом предусматриваются следующие геолого-технические условия бурения скважин:

1

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қалға берілгендігіне куә.



необходимой воды (питьевая, непитивая) Качество необходимой воды для нужд рабочих – питьевая. Вода используется для технологических и хозяйственно-бытовых нужд.

Для приготовления бурового раствора и охлаждения бурового инструмента - техническая; объемов потребления воды Годовой расход воды: - питьевая вода – 240,66 м³/год. техническая вода для влажной уборки помещения – 7,35 м³/год и для бурения скважин – 507,0 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется для технологических и хозяйственно-бытовых нужд.

Отходы. Твердые бытовые отходы (20 03 01) образуются в результате жизнедеятельности персонала, задействованного при проведении разведочных работ. Ожидаемый объем образования отходов составляет 2,2 т/год. Промасленная ветошь (15 02 02*) – образуются при обслуживании автотранспорта и дизельных генераторов, а также при обслуживании производственного оборудования - 0,081 т/год. Отработанные масла (13 02 08*) - объем отработанное масло образованного при работе транспорта на дизельном топливе - 0,243 т/год. Образующиеся отходы будут собираться в закрытые контейнеры и по мере накопления вывозиться по договору со специализированной организацией. Отходы бурения (Буровой шлам) (01 05 99) - 46,680 т/год. Буровой раствор по замкнутой циркуляционной системе поступает в гидроизолированные зумпфы-отстойники, где происходит отделение твердой фазы (бурового шлама).

Намечаемая деятельность относится ко II-й категории (разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых) в соответствии с пп.7.12 п.7 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намерениях деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намеряемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют. При реализации намеряемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция). Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 23 00 19

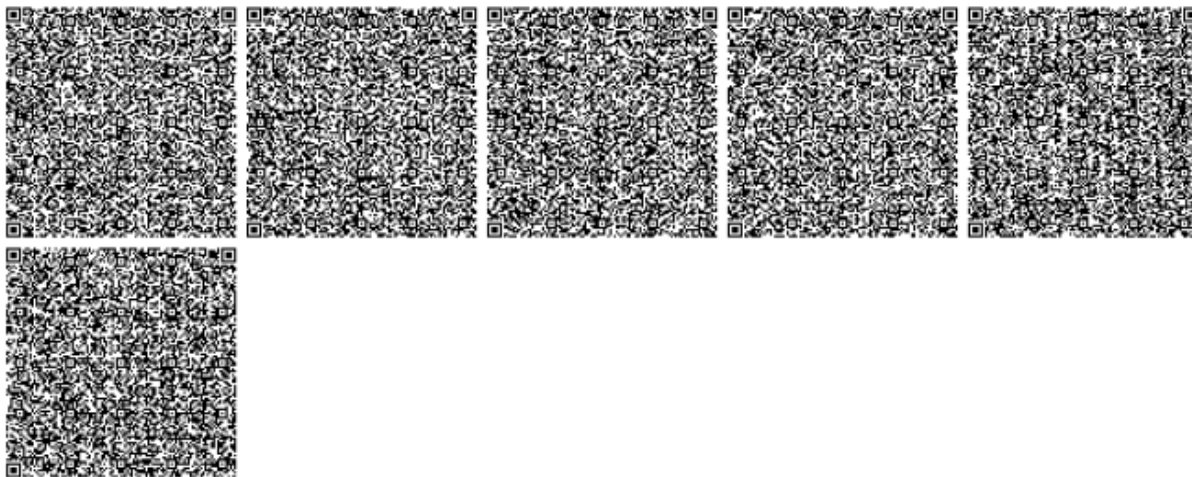
3

ул қорыт ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық қорыт және электрондық қорыт қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қорыт бейімдігі қорыт тем.
электрондық қорыт www.alsanet.kz порталында қорыттам. Электрондық қорыт түпнұсқасын www.alsanet.kz порталында тексеру аласыз.
қорыт документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» размещен документ на бумажном



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағымен сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қарастырылған. Электрондық құжат тиімдісіне www.elicense.kz порталында тексеру аласыз.
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. Электронный документ оформляется на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.





Қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған

Лицензия

04.02.2026 жылғы №4034-EL

1. Жер қойнауын пайдаланушының атауы: "А.Зия-Фаворит Gold" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы).

Заңды мекен-жайы: Қазақстан, Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Сайрам ауданы, Ақсукеңт ауылы, Ақсу ауылы, Абылайхан көшесі, 1-үй 51А.

Лицензия «Жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Кодексіне (бұдан әрі – Кодекс) сәйкес қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларды жүргізу мақсатында берілген және жер қойнауы учаскесін пайдалануға құқық береді.

Жер қойнауын пайдалану құқығындағы үлестің мөлшері: **100% (жүз).**

2. Лицензия шарттары:

1) лицензияның мерзімі (ұзарту мерзімін ескере отырып, барлауға арналған лицензияның мерзімі ұзартылған кезде мерзім көрсетіледі): **берілген күнінен бастап 6 жыл;**

2) жер қойнауы учаскесі аумағының шекарасының: **5 (бес) блок, келесі географиялық координаттармен:**

L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (толық емес), L-42-135-(106-56-15) (толық емес), L-42-135-(106-56-18) (толық емес), L-42-135-(106-56-19) (толық емес)

3) Кодекстің 191-бабында көзделген жер қойнауын пайдалану шарттары: ..

3. Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:

1) Қол қою бонусын төлеу: **100,00 АЕК;**

Мерзімі лицензия берілген күннен бастап 10 жұмыс күн;

2) Қазақстан Республикасының "Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы (Салық кодексі)" Кодексінің 563-бабына сәйкес мөлшерде және тәртіппен жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемдерді (жалдау төлемдерін) лицензия мерзімі ішінде төлеу;

3) қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларға жыл сайынғы ең төмен шығындарды жүзеге асыру:

бірінші жылдан үшінші жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **1 800,00 АЕК;**

төртінші жылдан алтыншы жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **2 300,00 АЕК;**

4) Кодекстің 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері: **жоқ.**

4. Лицензияны қайтарып алу негіздері:

1) ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіруге әкеп соққан жер қойнауын пайдалану құқығының және жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілердің ауысуы жөніндегі талаптарды бұзу;

2) осы лицензияда көзделген шарттар мен міндеттемелерді бұзу;

3) осы Лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелердің орындалмауы.

5. Лицензия берген мемлекеттік орган: **Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және құрылыс министрлігі.**

ЭЦҚ деректері:

Қол қойылған күні мен уақыты: **04.02.2026 19:28**

Пайдаланушы: **ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ**

БСН: **231040007978**

Кілт алгоритмі: **ГОСТ 34.10-2015/kz**

ҚР "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексінің 196-бабына сәйкес Сізге заңнамада белгіленген тәртіппен мемлекеттік экологиялық сараптаманың оңқорытындысымен бекітілген барлау жоспарының көшірмесін қатты пайдалы қазбалар саласындағы уәкілетті органға ұсыну қажет.



№ 4034-EL
minerals.e-qazyna.kz
Құжатты тексеру үшін
осы QR-кодты сканерлеңіз



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№4034-EL от 04.02.2026

1. Наименование недропользователя: **Товарищество с ограниченной ответственностью "А.Зия-Фаворит Gold"** (далее – Недропользователь).

Юридический адрес: **Казахстан, Туркестанская область, Сайрамский район, р-н Сайрамский, с.о. Аксукументский, с. Аксу, ул. Абылайхана, зд. 51А.**

Лицензия выдана и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100% (сто).**

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии (при продлении срока лицензии на разведку срок указывается с учетом срока продления): **6 лет со дня ее выдачи;**

2) границы территории участка недр (блоков): **5 (пять): L-42-135-(106-56-13), L-42-135-(106-56-14) (частично), L-42-135-(106-56-15) (частично), L-42-135-(106-56-18) (частично), L-42-135-(106-56-19) (частично)**

3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: ..

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса: **100,00 МРП;**

Срок выплаты подписного бонуса 10 раб дней с даты выдачи лицензии;

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)";

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **1 800,00 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **2 300,00 МРП;**

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: **нет.**

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.

5. Государственный орган, выдавший лицензию: **Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан.**

Данные ЭЦП:

Дата и время подписи: **04.02.2026 19:28**

Пользователь: **ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ**

БИН: **231040007978**

Алгоритм ключа: **ГОСТ 34.10-2015/kz**

В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» вам необходимо в установленном законодательством порядке представить копию утвержденного Плана разведки, с положительным заключением государственной экологической экспертизы, в уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 4034-EL

minerals.e-qazyna.kz

Для проверки документа
отсканируйте данный QR-код

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

16.09.2026

1. Город -
2. Адрес - **Кызылординская область, Шиелійский район, Енбекшинский сельский округ, село Косуйенки**
4. Организация, запрашивающая фон - **ЧУ Центр Экозащита**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО \"А.Зия-Фаворит Gold\"**
6. Разрабатываемый проект - **РООС, НДС**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Кызылординская область, Шиелійский район, Енбекшинский сельский округ, село Косуйенки выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ПРОТОКОЛ общественных слушаний

Ситуационная схема (площадка №1) М 1:115000

