



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«EcoUnion»**

Лицензия №02622Р от 02.03.2023 г.

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ДЛЯ ТОО «ИРТЫШ РЕСАЙКЛИНГ»
(ПЛАН РАЗВЕДКИ ТПИ НА УЧАСТКЕ ЛИЦЕНЗИИ №1478-EL)**

г. Усть-Каменогорск 2025 г.



Лицензия №02622Р от 02.03.2023 г.

Директор
ТОО «Иртыш ресайклинг»



К. Кенес

Директор
ТОО «EcoUnion»



З.Т. Можаяева

г. Усть-Каменогорск – 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Инженер



А.В. Рябова

АННОТАЦИЯ

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) для ТОО «Иртыш ресайклинг» разрабатываются впервые.

Основанием для разработки нормативов допустимых выбросов явилось разработка разрешительных документов к Плану разведки твердых полезных ископаемых (ТПИ) на участке лицензии №1478-EL.

План разведки ТПИ на участке лицензии №1478-EL, расположенном в Уланском и Глубоковском районах Восточно-Казахстанской области составлен на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1478-EL от 02.11.2021г. сроком на 6 лет.

Проектом предусматривается провести комплекс геологоразведочных работ для выявления и подсчета запасов россыпного и коренного золота в пределах лицензионной территории.

На период проведения комплекса геологоразведочных работ выявлено 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ (ист.6001-6008).

Согласно проведенным расчетам на период проведения работ будут выбрасываться загрязняющие вещества (с учетом автотранспорта) в следующем количестве:

- 2026 г. - 1,923541005 т/год,
- 2027-2030 гг - 2,048950986 т/год,
- 2031 г. - 1,668430836 т/год.

В процессе проведения геологоразведочных работ в атмосферу выбрасывается 12 наименований загрязняющих веществ, из них:

- **твердые:** углерод, бенз/а/пирен, пыль неорганическая, содержащая SiO_2 70-20%.
- **жидкие и газообразные:** азота диоксид, азот (II) оксид, диоксид серы, углерод оксид, бензин, керосин, формальдегид, углеводороды предельные C_{12} - C_{19} , сероводород.

Нормированию подлежит 10 наименований загрязняющих веществ.

Нормативы предельно-допустимых выбросов по источникам и по площадке предприятия в целом устанавливаются на **2026-2031 годы** и составляют (без учета автотранспорта):

- 2026 г. - 0,7610213 т/год,
- 2027-2030 гг - 0,8858213 т/год,
- 2031 г. - 0,5101205 т/год.

Согласно п.17 ст.202 Экологического кодекса Республики Казахстан нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются. Согласно Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от передвижных источников осуществляется в зависимости от единицы использованного топлива (неэтилированный бензин, дизельное топливо, сжиженный и сжатый газ).

При этом в настоящем проекте выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников с целью полной оценки воздействия предприятия на атмосферный воздух.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников составляют:

- 2026 г. – 1,162519705 т/год,
- 2027-2030 гг – 1,163137986 т/год,
- 2031 г. – 1,158310336 т/год.

Согласно Приложению 2 к Экологическому Кодексу РК № 400-VI ЗРК от 2 января 2021 года разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объекту **II категории**.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется.

Срок достижения НДВ по всем загрязняющим веществам предусматривается в 2031 году.

Нормативы допустимых выбросов для ТОО «Иртыш ресайклинг» устанавливаются сроком **на 6 лет (2026-2031 гг.)**.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	7
1 Общие сведения об операторе.....	8
1.1 Карта-схема предприятия.....	9
1.2 Ситуационная карта-схема предприятия.....	9
2 Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	10
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.....	10
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.....	12
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического оборудования передовому научно-техническому уровню.....	12
2.4 Перспектива развития.....	13
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ....	13
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	13
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	13
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ.....	13
3 Проведение расчетов рассеивания	38
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ.....	38
3.2 Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы.....	38
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов.....	39
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства	39
3.5 Уточнение границ области воздействия объекта	40
3.6 Данные о пределах области воздействия	42
4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	45
5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	46
Бланки инвентаризации источников выбросов.....	50
Список литературы.....	64
Приложения.....	65

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) на период 2026-2031 годы для ТОО «Иртыш ресайклинг» (План разведки ТПИ на участке лицензии №1478-EL) выполнен ТОО «EcoUnion» (лицензия №02622Р от 02.03.2023 г.) с целью получения экологического разрешения на воздействие для объекта II категории.

Разработка проекта НДВ проводилась в соответствии со следующими нормативными документами в области экологического законодательства РК:

✓ Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года, вступил в силу 1 июля 2021 года;

✓ Методика нормативов эмиссий, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. №63;

✓ Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, утвержденная приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;

✓ ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями» и рядом других нормативно-правовых норм, методических указаний и рекомендаций.

Основной задачей проекта нормативов допустимых выбросов является установление нормативов допустимых выбросов (НДВ) с целью регулирования качества атмосферного воздуха для установления допустимого воздействия на него, обеспечивающих экологическую безопасность и сохранение экологических систем.

В проекте НДВ приводится полная инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, определяются количественные и качественные характеристики выбросов.

Разработчик проекта:

ТОО «EcoUnion» (лицензия №02622Р от 02.03.2023 г.), находящееся по адресу: 070000, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. Ауэзова, 11/2, тел., факс (8-7232) 76-70-39.

Заказчик:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Иртыш ресайклинг», 010000, Республика Казахстан, Акмолинская область, г. Астана, район Нура, пр. Қабанбай Батыр, здание 7, кв. 14.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Реквизиты предприятия

Наименование	Товарищество с ограниченной ответственностью «Иртыш ресайклинг»
Юридический адрес предприятия:	010000, Республика Казахстан, Акмолинская область, г. Астана, район Нура, пр.Қабанбай Батыр, здание 7, кв. 14
Местонахождение объекта:	Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Уланский и Глубоковские районы, в 3 км северо-восточнее с. Таврическое, в 1,8 км с Березовка и в 50 км к северо-западу от областного центра г. Усть-Каменогорска
Телефон	8 701 880 5533
БИН	201 140 003 227
Директор	Кенес Канат

План разведки ТПИ на участке лицензии №1478-EL, расположенном в Уланском и Глубоковском районах Восточно-Казахстанской области составлен на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1478-EL от 02.11.2021г. сроком на 6 лет.

Проектом предусматривается провести комплекс геологоразведочных работ для выявления и подсчета запасов россыпного и коренного золота в пределах лицензионной территории.

Географические координаты участка находятся в границах:

№ точки	Долгота	Широта
1	50° 11' 00"	82° 6' 00"
2	50° 12' 00"	82° 6' 00"
3	50° 12' 00"	82° 9' 00"
4	50° 13' 00"	82° 9' 00"
5	50° 13' 00"	82° 10' 00"
6	50° 15' 00"	82° 10' 00"
7	50° 15' 00"	82° 11' 00"
8	50° 11' 00"	82° 11' 00"

Территория проведения работ составляет 9 блоков, перечень блоков лицензионной территории:

№ п/п	№ блока
1	М-44-69-(10б-5в-1)
2	М-44-69-(10б-5в-6)
3	М-44-69-(10а-5г-15)
4	М-44-69-(10б-5в-11)
5	М-44-69-(10а-5г-17)
6	М-44-69-(10а-5г-18)
7	М-44-69-(10а-5г-19)
8	М-44-69-(10а-5г-20)
9	М-44-69-(10б-5в-16)

Площадь Лицензионной территории составляет 19,78 км².

В районе лицензионной территории проходит шоссейная дорога Усть-Каменогорск-граница РФ.

В экономическом отношении район – сельскохозяйственный. Местной топливно-энергетической базы в районе работ нет. Электроэнергией предприятия снабжаются от кольцевой энергосети, питающейся за счет Бухтарминской, Усть-Каменогорской, Шульбинской ГЭС и ряда ТЭЦ.

1.1 Карта-схема предприятия

Согласно приложения 3 п.6.2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года №63 в приложении 1 показана карта-схема промплощадки предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Каждому источнику выбросов присвоен порядковый номер и определены координаты привязки на местности в принятой на карте-схеме системе координат.

В процессе проведения работ выявлено 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ (ист.6001-6008).

1.2 Ситуационная карта-схема предприятия

Согласно приложения 3 п.6.3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года №63 в приложении 1 приведена ситуационная карта-схема района размещения промплощадки предприятия.

Административно район участка работ находится на территории Глубоковского и Уланского районов Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан, в 3 км северо-восточнее с. Таврическое (Уланский район), в 1,8 км восточнее с. Березовка (Глубоковский район) и в 50 км к северо-западу от областного центра г. Усть-Каменогорска.

Ближайшая жилая зона – с. Березовка, расположено в 1,8 км западнее от участка геологоразведочных работ; с. Таврическое – расположено в 3 км юго-западнее от участка лицензионной территории.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

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

В процессе проведения работ выявлено 8 источников выбросов, все неорганизованные (ист.6001-6008).

Основными источниками загрязнения атмосферы вредными веществами будут являться:

участок поисковых работ

- ист. 6001 – проходка шурфов;
- ист. 6002 – проходка траншей;
- ист. 6003 – буровые работы;
- ист. 6004 – вскрышные работы;
- ист. 6005 – доставка персонала на участок автотранспортом;
- ист. 6006 – автотракторная техника;
- ист. 6007 – топливозаправщик;
- ист. 6008 – работа земснаряда.

Проходка шурфов

Проходка разведочных шурфов будет осуществляться экскаватором HYUNDAI H940S либо подобным, с объемом ковша 0,2 м³ и шириной ковша 1,0 м. Длинная сторона шурфа ориентирована в крест простирания россыпи. Мощность рыхлых отложений составит порядка 2 метра. Мощность ППС составляет от 0,8 м до 1,2 м, в среднем 1 м, объем ППС на весь объем проходки составит порядка 189 м³. Глубина шурфа ожидается в 2 метра. Сечение шурфов 1м*1,5м=1,5 м². Проходка шурфов будет вестись по породам II-IV категории.

Проходка разведочных шурфов будет осуществляться экскаватором HYUNDAI H940S с расходом топлива до 10 кг топлива за 1 час работы. По опыту работ средняя скорость проходки шурфов за 1 час работы составляет порядка 2 п.м. или же 3м³ горной массы. Рекультивация шурфов при том же расходе топлива составляет 8м³.

Объем проходки шурфов составляет: в 2026-2030 гг. – 67,5 м³/год (135 т/год), в 2031 г. - 40,5 м³/год (81 т/год). При проходке шурфов происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, керосин, углерода, бенз/а/пирена, пыли неорганическая 70-20% (ист. 6001).

Проходка траншей

В случае выявления россыпей с залеганием до 5-ти метров (1й тип) для подтверждения категорийности и достоверности выявленных запасов, основанных на горных выработках малого сечения, рекомендуется проходка заверочных траншей с последующим бороздовым опробованием. В связи с чем проектом предусматривается проходка 5 траншей с сечением:

- длина – 20 м
- глубина - 3 м

- ширина – 2 м

Объем одной траншеи составит – 120 м³, суммарный объем составит – 600 м³.

При проходке ППС будет складироваться отдельно от пород вскрыши. Рекультивация будет производиться обратным способом: сначала укладываются породы вскрыши, затем ППС и поверхность разравнивается до исходного состояния.

Мощность ППС составляет от 0,8 м до 1,2 м, в среднем 1 м, объем ППС на весь объем проходки заверочных траншей составит порядка 200 м³.

Заверочные траншеи планируется проходить бульдозером Т-130 или подобным с расходом топлива 22 кг на час работы.

Объем проходки траншей составляет: в 2027-2031 гг. – 120 м³/год (240 т/год). При проходке траншей происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, керосин, углерода, бенз/а/пирена, пыли неорганическая 70-20% (**ист. 6002**).

Буровые работы

Бурение скважин будет производиться станками УКБ-ЗУК способом «забивного стакана» в обсадных трубах по песчано-глинистым и галечно-гравийным отложениям с глинистым цементом. Время работы бурового станка составляет: 2026-2030 гг. – 900 ч/год, 2031 г. – 391 ч/год. Буровая установка УКС-ЗУК для работы использует генератор мощностью 22 кВтч типа ADD30R с расходом топлива при максимальной нагрузке 6,7 кг топлива в час, для расчетов принимается 7 кг топлива в час. Расход д/топлива составляет в 2026-2030 гг. – 6,3 т/год, в 2031 г. – 2,735 т/год. При работе бурового станка происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, углеводородов, углерода, формальдегида, бенз/а/пирена, пыли неорганическая 70-20% (**ист. 6003**).

Вскрышные работы

Вскрышные работы предусматривают снятие ППС. При проходке ППС будет складироваться отдельно от пород вскрыши. Рекультивация будет производиться обратным способом: сначала укладываются породы вскрыши, затем ППС и поверхность разравнивается до исходного состояния. Объем ППС составляет в 2026 г. – 33,75 м³/год (54 т/год), 2027-2030 гг – 73,75 м³/год (118 т/год), 2031 г. – 60,25 м³/год (96,4 т/год). При вскрышных работах происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, керосин, углерода, бенз/а/пирена, пыли неорганическая 70-20% (**ист. 6004**).

Доставка персонала на участок автотранспортом

Ежедневная доставка персонала непосредственно на участок работ будет осуществляться по средством автомобиля УАЗ 469. При работе двигателя внутреннего сгорания происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, бензина (**ист. 6005**).

Работа автотракторной техники

Устройство полигона для размещения земснаряда осуществляется с помощью Экскаватора HYUNDAI H940S. При работе экскаватора, а также земснаряда происходит выделение азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, керосин, углерода, бенз/а/пирена (**ист. 6006, 6008**).

Топливозаправщик

Заправка механизмов топливом и маслами предусматривается на специальной площадке передвижным топливозаправщиком, снабженным специальными наконечниками на наливных шлангах, масло улавливающими поддонами и другими приспособлениями, предотвращающими потери. Количество дизельного топлива для заправки техники составляет: в 2026-2030 гг. – 8,2 м³/год, в 2031 г. – 4 8,2 м³/год. Во время заправки дизельным топливом происходит выделение в атмосферу углеводородов C12-C19 и сероводорода (**ист.6007**).

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

В сухое летнее время при проведении горных геологоразведочных работ по проходке шурфов экскаватором и при проходке траншей бульдозером с целью недопущения запыления окружающей среды, в сухую ветреную погоду будет осуществляться пылеподавление при помощи поливомоечной машины. Так же при проведении вскрышных работ осуществляется увлажнение ППС в целях уменьшения пылеобразования. Эффективность пылеподавления в проекте принята 50%.

Для снижения пылеобразования при буровых работах на буровых установках предусмотрен пылеотсос в заводской комплектации, эффективность пылеулавливания составляет 85%.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического оборудования передовому научно-техническому уровню

При эксплуатации рассматриваемого объекта применяются и будут применяться следующие наилучшие доступные техники (технологии):

- ✓ снятие вскрышных пород и плодородного слоя почвы и хранение их в отдельных отвалах для последующего использования при рекультивации;
- ✓ выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников. Для снижения нормативных объемов выбросов пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20% при выполнении работ по геологоразведке (разгрузка, формирование, хранение) предусмотрено снижение пылевыделения обеспыливанием с применением поливомоечных машин, с учетом погодных условий (сухая, ветреная). Эффективность пылеподавления составит 50%. При работе автотракторной техники предусмотрено сокращение до минимума работы агрегатов в холостом режиме; обеспечение безаварийной работы масло-

гидравлических систем; профилактический осмотр и своевременный ремонт техники; обеспечение рациональной организации движения автотранспорта;

✓ для снижения пылеобразования при буровых работах на буровых установках предусмотрен пылеотсос в заводской комплектации, эффективность пылеулавливания составляет 85%;

✓ осуществление мониторинга за производственной деятельностью для недопущения превышений целевых показателей качества (гигиенических нормативов) атмосферного воздуха расчетным методом, с целью сохранения экологического равновесия окружающей природной среды данного района.

2.4 Перспектива развития

На период 2026-2031 гг. работа ТОО «Иртыш ресайклинг» будет осуществляться в соответствии с «Планом разведки ТПИ на участке лицензии №1478-EL» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ82VVX00278670 29.12.2023 г.). Увеличение данных производственных показателей на 2026-2031 гг. не предусматривается.

2.5 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные и залповые выбросы на предприятии отсутствуют.

2.6 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, приведен в таблице 2.1.

2.7 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 2.2.

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных принятых для расчета НДВ

Исходными данными для расчета НДВ являются материалы «План разведки ТПИ на участке лицензии №1478-EL» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ82VVX00278670 29.12.2023 г.).

Расчет НДВ выполнен расчетным методом, согласно действующих методических указаний (расчеты выбросов загрязняющих веществ приведены в приложении 2).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
С учетом автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,21224	0,38556	9,639
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,03451	0,06264	1,044
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,31765	0,34593	6,9186
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067305	0,028410531	0,56821062
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,000001	0,000125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,059302	0,194602034	0,06486734
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000007	0,00000744	7,44
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0038	0,38
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00165	0,0006	0,0004
2732	Керосин (654*)				1,2		0,6065	0,63297	0,527475
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,09472	0,09472
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	0,232	0,1743	1,743
	В С Е Г О :						1,5562695	1,923541005	28,420398
Без учета автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,0504	0,2167	5,4175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,0082	0,0352	0,58666667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0043	0,0189	0,378
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067	0,0284	0,568
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,000001	0,000125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,044	0,189	0,063

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000001	0,0000003	0,3
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0038	0,38
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,09472	0,09472
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	0,232	0,1743	1,743
	ВСЕГО:						0,4312801	0,7610213	9,53101167

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

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2030 годы

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
С учетом автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,22146	0,38565	9,64125
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,036	0,06265	1,04416667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,33552	0,3461	6,922
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067305	0,028410512	0,56821024
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,000001	0,000125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,0593021	0,194602034	0,06486734
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000007	0,00000744	7,44
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0038	0,38
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00165	0,0006	0,0004
2732	Керосин (654*)				1,2		0,64108	0,63331	0,52775833
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,09472	0,09472
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	0,6898	0,2991	2,991
	В С Е Г О :						2,0772296	2,048950986	29,67449758
Без учета автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,0504	0,2167	5,4175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,0082	0,0352	0,58666667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0043	0,0189	0,378
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067	0,0284	0,568
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,000001	0,000125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,044	0,189	0,063

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2030 годы

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000001	0,0000003	0,3
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0038	0,38
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,09472	0,09472
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	0,6898	0,2991	2,991
	ВСЕГО:						0,8890801	0,8858213	10,77901167

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДК_{с.с.} или (при отсутствии ПДК_{с.с.}) ПДК_{м.р.} или (при отсутствии ПДК_{м.р.}) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2031 год**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
С учетом автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,22146	0,26233	6,55825
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,036	0,04264	0,71066667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,33552	0,33401	6,6802
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067305	0,012310532	0,24621064
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,000001	0,000125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,0593021	0,087702024	0,02923401
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000007	0,00000728	7,28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0016	0,16
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00165	0,0006	0,0004
2732	Керосин (654*)				1,2		0,64108	0,63061	0,52550833
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,04122	0,04122
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	0,6898	0,2554	2,554
	В С Е Г О :						2,0772296	1,668430836	24,7858147
Без учета автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,0504	0,0941	2,3525
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,0082	0,0153	0,255
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0043	0,00821	0,1642
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0067	0,0123	0,246
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00018	0,0000003	0,0000375

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2031 год

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,044	0,0821	0,02736667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000001	0,0000002	0,2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0009	0,0016	0,16
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0846	0,04111	0,04111
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	0,6898	0,2554	2,554
	ВСЕГО :						0,8890801	0,5101205	6,00021417

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

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наимено- вание источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.			
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.					Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Снятие грунта	1	75	Н/о	6001	2				20	6000	6800	1	1
		Хранение грунта	1	3012											
		Рекультивация	1	28											
		Экскаватор HYUNDAI H940S	1	22.5											
003		Буровой станок УКС- ЗУК	1	900	Н/о	6003	2				20	2000	1000	1	1
		Буровой станок УКС- ЗУК	1	900											
006		Снятие ППС	1	56	Н/о	6004	2				20	0	0	1	1
		Хранение	1	3120											
		Рекультивация	1	28											
		Бульдозер Т-130	1	4											

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026

Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.			
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
004		УАЗ-469	1	926	Н/о	6005	2				20	5200	1300	1	1
007		Экскаватор HYUNDAI H940S	1	4.3	Н/о	6006	2				20	0	0	1	1
005		Топливозаправщик	1	2	Н/о	6007	2				20	3000	1000	1	1
008		Земснаряд многоковшовый	1	625	Н/о	6008	2				20	0	0	1	1

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02222		0,0018	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00361		0,00029	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04306		0,00349	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,00000001	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,00000002	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009		0,0000001	2026
					2732	Керосин (654*)	0,08333		0,00675	2026
					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)	0,1		0,0398	2026
6003					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0504		0,2167	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0082		0,0352	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0043		0,0189	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0067		0,0284	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,044		0,189	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001		0,0000003	2026

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0009		0,0038	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022		0,0945	2026
					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)	0,022		0,0713	2026
6004					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02607		0,00038	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00424		0,00006	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0505		0,00073	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,000000001	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,000000004	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,00000001	2026
					2732	Керосин (654*)	0,09775		0,00141	2026
					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	0,11		0,0632	2026

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						казахстанских месторождений) (494)				
6005					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001		0,00006	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002		0,00001	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00003		0,00001	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0153		0,0056	2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00165		0,0006	2026
6006					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03967		0,00061	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00645		0,0001	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,07685		0,00119	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		2,00E-08	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000005		0,00000001	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000002		0,00000003	2026
					2732	Керосин (654*)	0,14875		0,0023	2026
6007					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00018		0,000001	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0626		0,00022	2026
6008					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,07378		0,16601	2026

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						(4)				
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01199		0,02698	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,14294		0,32162	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000002		0,0000005	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000009		0,000002	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000003		0,000007	2026
					2732	Керосин (654*)	0,27667		0,62251	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027-2030 годы.
Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наимено вание источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.			
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Снятие грунта Хранение грунта Рекультивация Экскаватор HYUNDAI H940S	1 1 1 1	75 3012 28 22.5	Н/о	6001	2				20	6000	6800	1	1
002		Снятие грунта Хранение Рекультивация Бульдозер Т-130	1 1 1 1	8 3118 4 4		6002						0	0		
003		Буровой станок УКС-3УК Буровой станок УКС-3УК	1 1	900 900	Н/о	6003	2				20	2000	1000	1	1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027-2030 годы.**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наимено вание источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.			
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
006		Снятие ППС Хранение Рекультивация Бульдозер Т-130	1 1 1 1	56 3120 28 4	Н/о	6004	2				20	0	0	1	1
004		УАЗ-469	1	926	Н/о	6005	2				20	5200	1300	1	1
005		Топливозаправщик	1	2	Н/о	6007	2				20	3000	1000	1	1
008		Земснаряд многоковшовый	1	625	Н/о	6008	2				20	0	0	1	1

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02222		0,0018	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00361		0,00029	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04306		0,00349	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,00000001	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,00000002	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009		0,0000001	2027
					2732	Керосин (654*)	0,08333		0,00675	2027
					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)	0,1		0,0398	2027
6002					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04889		0,0007	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00794		0,00011	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,09472		0,00136	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,000000001	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000006		0,00000001	2027

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000002		0,00000003	2027
					2732	Керосин (654*)	0,18333		0,00264	2027
					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)	0,4538		0,0781	2027
6003					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0504		0,2167	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0082		0,0352	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0043		0,0189	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0067		0,0284	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,044		0,189	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001		0,0000003	2027
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0009		0,0038	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022		0,0945	2027
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	0,022		0,0713	2027

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м³	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
6004					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02607		0,00038	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00424		0,00006	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0505		0,00073	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,000000001	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,000000004	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,00000001	2027
					2732	Керосин (654*)	0,09775		0,00141	2027
					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)	0,114		0,1099	2027
6005					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001		0,00006	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002		0,00001	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00003		0,00001	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,0153		0,0056	2027

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6007						Угарный газ) (584)				
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00165		0,0006	2027
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00018		0,000001	2027
6008					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0626		0,00022	2027
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07378		0,16601	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01199		0,02698	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,14294		0,32162	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000002		0,0000005	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000009		0,000002	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000003		0,000007	2027
					2732	Керосин (654*)	0,27667		0,62251	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2031 год.**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.			
												точ.ист, /1- го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.						Х1	Y1	Х2	Y2			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Снятие грунта Хранение грунта Рекультивация Экскаватор HYUNDAI H940S	1 1 1 1	75 3012 28 22.5	Н/о	6001	2				20	6000	6800	1	1
002		Снятие грунта Хранение Рекультивация Бульдозер Т-130	1 1 1 1	8 3118 4 4		6002						0	0		
003		Буровой станок УКС-ЗУК Буровой станок УКС-ЗУК	1 1	900 900	Н/о	6003	2				20	2000	1000	1	1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2031 год.**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.			
												точ.ист, /1- го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
006		Снятие ППС	1	56	Н/о	6004	2				20	0	0	1	1
		Хранение	1	3120											
		Рекультивация	1	28											
		Бульдозер Т-130	1	4											
004		УАЗ-469	1	926	Н/о	6005	2				20	5200	1300	1	1
005		Топливозаправщик	1	2	Н/о	6007	2				20	3000	1000	1	1
008		Земснаряд многоковшовый	1	625	Н/о	6008	2				20	0	0	1	1

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м³	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02222		0,00108	2031
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00361		0,00018	2031
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04306		0,00209	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,00000003	2031
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,00000001	2031
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009		0,00000004	2031
					2732	Керосин (654*)	0,08333		0,00405	2031
					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)	0,1		0,037	2031
6002					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04889		0,0007	2031
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00794		0,00011	2031
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,09472		0,00136	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,000000001	2031

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6003					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000006		0,00000001	2031
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002		0,00000003	2031
					2732	Керосин (654*)	0,18333		0,00264	2031
					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)	0,4538		0,0781	2031
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0504		0,0941	2031
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0082		0,0153	2031
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0043		0,00821	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0067		0,0123	2031
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,044		0,0821	2031
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001		0,00000002	2031
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0009		0,0016	2031
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022		0,041	2031
					2908	Пыль неорганическая,	0,022		0,031	2031

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						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)				
6004					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02607		0,00038	2031
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00424		0,00006	2031
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0505		0,00073	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000001		0,000000001	2031
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000003		0,000000004	2031
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,00000001	2031
					2732	Керосин (654*)	0,09775		0,00141	2031
					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)	0,114		0,1093	2031
6005					0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,0001		0,00006	2031

Продолжение таблицы 2.2.

Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002		0,00001	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00003		0,00001	2031
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0153		0,0056	2031
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00165		0,0006	2031
6007					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00018		0,000001	2031
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0626		0,00022	2031
6008					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07378		0,16601	2031
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01199		0,02698	2031
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,14294		0,32162	2031
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000002		0,0000005	2031
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000009		0,000002	2031
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000003		0,000007	2031
					2732	Керосин (654*)	0,27667		0,62251	2031

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

Метеорологические характеристики и коэффициенты для района размещения площадки предприятия, вводимые в программу в соответствии с методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, приведены в таблице 3.1.

Значение безразмерного коэффициента рельефа местности $j=1$, так как местность слабопересеченная и перепад высот не превышает 50 м на 1 км.

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

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	27.9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-17.7
Среднегодовая роза ветров, %	
С	9.0
СВ	8.0
В	10.0
ЮВ	23.0
Ю	14.0
ЮЗ	10.0
З	11.0
СЗ	15.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.2
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.0

3.2 Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы

Согласно Приложению 2 к Экологическому Кодексу РК № 400-VI ЗРК от 2 января 2021 года разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объекту **II категории**.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения

Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется.

Расчеты приземных концентраций не проводились, так как источники выбросов находятся на участке работ, площадь которого составляет 19,78 км², значительно удалены друг от друга, не стационарные, работают эпизодически.

Ближайшая жилая зона – с. Березовка, расположено в 1,8 км западнее от участка геологоразведочных работ; с. Таврическое – расположено в 3 км юго-западнее от участка лицензионной территории.

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов

Нормативы допустимых выбросов установлены для каждого отдельного стационарного источника и совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта, расчетным путем.

Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в таблице 3.2.

Нормативы допустимых выбросов по отдельным источникам и по предприятию в целом устанавливаются сроком на 6 лет (2026-2031 гг.).

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

При проведении геологоразведочных работ на лицензионной площади внедрено следующее мероприятие по охране атмосферного воздуха согласно приложения 4 Экологического кодекса Республики Казахстан:

На предприятии для достижения нормативов допустимых выбросов внедрены следующие мероприятия по охране атмосферного воздуха согласно приложения 4 Экологического кодекса Республики Казахстан:

- п.1, п.п.3 - выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников.

В сухое летнее время при проведении горных геологоразведочных работ по проходке шурфов экскаватором и при проходке траншей бульдозером с целью недопущения запыления окружающей среды, в сухую ветреную погоду будет осуществляться пылеподавление при помощи поливовой машины. Так же при проведении вскрышных работ осуществляется увлажнение ППС в целях уменьшения пылеобразования. Эффективность пылеподавления в проекте принята 50%.

- п.1, п.п.9 - снижение пылеобразования при буровых работах на буровых установках. С этой целью предусмотрен пылеотсос в заводской комплектации, эффективность пылеулавливания составляет 85%.

С целью снижения выбросов загрязняющих веществ от используемого при производстве горных работ автотранспорта предусмотрено:

- проводить систематические профилактические осмотры и ремонты двигателей внутреннего сгорания жидкого топлива в специализированных организациях, в том числе и определение содержания углерода оксида и углеводородов в выбрасываемых отработанных газах газоанализатором во время прохождения техосмотра транспорта, а для определения дымности отработанных газов - дымомером;

- применение техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, с контролем выбросов загрязняющих веществ;

- организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта в специализированных станциях технического обслуживания на договорной основе.

Снижение выбросов газов и пыли, выделяющихся при работе техники, в воздухе рабочей зоны достигается:

- ✓ путем строгого соблюдения персоналом требований инструкций по безопасному производству работ;

- ✓ сокращением до минимума работы агрегатов в холостом режиме;

- ✓ обеспечением безаварийной работы масло-гидравлических систем;

- ✓ профилактическим осмотром и своевременным ремонтом техники;

- ✓ обеспечением рациональной организации движения автотранспорта.

Надежная защита работающих на участке работ должна быть обеспечена своевременным прогнозом пылегазовой обстановки, соответствующим регулированием интенсивности ведения горных работ и принятием мер индивидуальной защиты.

Кабины горно-транспортного оборудования должны быть оснащены приточными фильтро-вентиляционными установками. Работающие, не связанные с обслуживанием горно-транспортного оборудования, должны быть обеспечены индивидуальными средствами защиты (СИЗ).

Реализация выше перечисленных мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации предприятия.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

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

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.

Зона воздействия – территория, которая подвергается воздействию загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от объектов воздействия на атмосферный воздух. Размеры и граница зоны воздействия определяются на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и того, что за пределами этих зон содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превысит нормативы качества атмосферного воздуха.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

Граница СЗЗ – линия, ограничивающая территорию СЗЗ или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Следовательно, зона воздействия эквивалентна санитарно-защитной зоне.

Согласно приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам 2 категории (раздел 2, п.7, п.п.7.12 - разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых).

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется.

Расчеты приземных концентраций не проводились, так как источники выбросов находятся на участке работ, площадь которого составляет 19,78 км², значительно удалены друг от друга, не стационарные, работают эпизодически.

Административно район участка работ находится на территории Глубоковского и Уланского районов Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан, в 3 км северо-восточнее с. Таврическое (Уланский район), в 1,8 км восточнее с. Березовка (Глубоковский район) и в 50 км к северо-западу от областного центра г. Усть-Каменогорска.

Ближайшая жилая зона – с. Березовка, расположено в 1,8 км западнее от участка геологоразведочных работ; с. Таврическое – расположено в 3 км юго-западнее от участка лицензионной территории.

3.6 Данные о пределах области воздействия

При нормировании допустимых выбросов осуществлялась оценка достаточности области воздействия объекта.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется.

Расчеты приземных концентраций не проводились, так как источники выбросов находятся на участке работ, площадь которого составляет 19,78 км², значительно удалены друг от друга, не стационарные, работают эпизодически.

Административно район участка работ находится на территории Глубоковского и Уланского районов Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан, в 3 км северо-восточнее с. Таврическое (Уланский район), в 1,8 км восточнее с. Березовка (Глубоковский район) и в 50 км к северо-западу от областного центра г. Усть-Каменогорска.

Ближайшая жилая зона – с. Березовка, расположено в 1,8 км западнее от участка геологоразведочных работ; с. Таврическое – расположено в 3 км юго-западнее от участка лицензионной территории.

Предел области воздействия был принят по границе жилой зоны.

Согласно приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам 2 категории (раздел 2, п.7, п.п.7.12 - разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2030 годы		на 2031 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неорганизованные источники												
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Буровые работы	6003			0,0504	0,2167	0,0504	0,2167	0,0504	0,0941	0,0504	0,2167	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Буровые работы	6003			0,0082	0,0352	0,0082	0,0352	0,0082	0,0153	0,0082	0,0352	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Буровые работы	6003			0,0043	0,0189	0,0043	0,0189	0,0043	0,00821	0,0043	0,0189	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Буровые работы	6003			0,0067	0,0284	0,0067	0,0284	0,0067	0,0123	0,0067	0,0284	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Топливозаправщик	6007			0,00018	0,000001	0,00018	0,000001	0,00018	0,0000003	0,00018	0,000001	2026
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)												
Буровые работы	6003			0,044	0,189	0,044	0,189	0,044	0,0821	0,044	0,189	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)												
Буровые работы	6003			0,0000001	0,0000003	0,0000001	0,0000003	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000003	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)												
Буровые работы	6003			0,0009	0,0038	0,0009	0,0038	0,0009	0,0016	0,0009	0,0038	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете)(10)												
Буровые работы	6003			0,022	0,0945	0,022	0,0945	0,022	0,041	0,022	0,0945	2026
Топливозаправщик	6007			0,0626	0,00022	0,0626	0,00022	0,0626	0,00011	0,0626	0,00022	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)												
Проходка шурфов экскаватором	6001			0,1	0,0398	0,1	0,0398	0,1	0,037	0,1	0,0398	2026
Проходка траншей бульдозером	6002					0,4538	0,0781	0,4538	0,0781	0,4538	0,0781	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту**Восточно-Казахстанская область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Нормативы выбросов загрязняющих веществ													год дос- тиже ния НДВ
Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение		на 2026 год		на 2027-2030 годы		на 2031 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
		Код и наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Буровые работы	6003			0,022	0,0713	0,022	0,0713	0,022	0,031	0,022	0,0713	2026	
Вскрышные работы	6004			0,11	0,0632	0,114	0,1099	0,114	0,1093	0,114	0,1099	2026	
Итого по неорганизованным источникам:				0,4312801	0,7610213	0,8890801	0,8858213	0,8890801	0,5101205	0,8890801	0,8858213		
Всего по объекту:				0,4312801	0,7610213	0,8890801	0,8858213	0,8890801	0,5101205	0,8890801	0,8858213		

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Районы, на которые оказывает воздействие работа предприятия (Глубоковский район, с.Березовка и Уланский район, с.Таврическое) согласно письму РГП «Казгидромет» не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ (Приложение 3).

Так как НМУ не объявляются, мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ не разрабатываются.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно п.40 «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме, необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- ✓ мониторинг эмиссий – наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;

- ✓ мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), «Временным руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» (РНД 211.3.01-06-97).

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДВ. Мониторинг эмиссий предусматривается для контроля допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу загрязняющих веществ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации. Мониторинг выполняется с использованием следующего метода:

- ✓ расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Организованные и неорганизованные источники контролируются расчетным методом. Расчетный метод основан на определении массовых выбросов загрязняющего вещества по данным о составе исходного сырья и топлива, технологическом режиме и т.п. Контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, а при использовании расчетных методов контролируются основные параметры, входящие в расчетные формулы.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия. Результаты контроля включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Мониторинг эмиссий на передвижных источниках выбросов будет осуществляться путем систематического контроля за состоянием топливной

системы двигателей автотранспорта и ежегодной проверке на токсичность отработавших газов.

Мониторинг воздействия.

Отбор проб и измерений параметров загрязнения окружающей среды производится на границе СЗЗ предприятия.

Производственный мониторинг окружающей среды осуществляется силами аттестованной лаборатории предприятия, либо с привлечением на платной договорной основе услуг других аттестованных лабораторий.

Расположение точек отбора проб принято с учетом «розы ветров» направлений ветра – северо-восток, юго-восток, юго-запад и северо-запад на границе санитарно-защитной зоны, за пределами которой исключается превышение ПДК контролируемого вещества.

При мониторинге состояния атмосферного воздуха отбор проб должен проводиться преимущественно при тех метеоусловиях, при которых был проведен расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ (температура воздуха, относительная влажность, скорость и направление ветра, атмосферное давление, общим состоянием погоды – облачность, наличие осадков). Отбор проб проводится на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли. Время отбора проб отнесено к периоду осреднения не меньше, чем 20 мин.

Проведение геологоразведочных работ на лицензионной площади носит кратковременный характер, источники рассредоточены по территории участка работ, жилая зона значительно удалена от участка проведения работ. В связи с этим контроль на источниках выбросов будет проводиться расчетным методом.

В целом дополнительных мероприятий для организации мониторинга за состоянием атмосферного воздуха не требуется.

5.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Проектом НДВ разработан план-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов и в контрольных точках. План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ приведен в таблице 5.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6001	Проходка шурфов экскаватором	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,1		Силами предприятия	Расчетный
6003	Буровые работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0504		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0082		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0043		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0067		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,044		Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0009		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,022		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,022		Силами предприятия	Расчетный
6004	Вскрышные работы	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,11		Силами предприятия	Расчетный
6007	Топливозаправщик	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00018		Силами предприятия	Расчетный

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

Таблица 5.1

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0626		Силами предприятия	Расчетный

2025 г.

**БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ
ТОО «ИРТЫШ РЕСАЙКЛИНГ»
(ПЛАН РАЗВЕДКИ ТПИ НА УЧАСТКЕ ЛИЦЕНЗИИ №1478-EL)**

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

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Проходка шурфов экскаватором	6001	6001 01	Снятие грунта	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6001	6001 02	Хранение грунта	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6001	6001 03	Рекультивация	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6001	6001 04	Экскаватор HYUNDAI H940S	Автотранспорт			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0330 (516)	0

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

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0
							Керосин (654*)	2732 (654*)	0
(002) Проходка траншей бульдозером	6002	6002 01	Снятие грунта	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6002	6002 02	Хранение	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6002	6002 03	Рекультивация	Грунт			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6002	6002 04	Бульдозер Т-130	Автотранспорт			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0
							Керосин (654*)	2732 (654*)	0
(003) Буровые работы	6003	6003 01	Буровой станок УКС-ЗУК	Буровые работы			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6003	6003 02	Буровой станок УКС-ЗУК	Сжигание топлива			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (Окись углерода,	0337 (584)	0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0
(004) Доставка персонала на участок	6005	6005 01	УАЗ-469	Автотранспорт			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0
(005) Топливозаправщик	6007	6007 01	Топливозаправщик	Заправка оборудован			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0
(006) Вскрышные работы	6004	6004 01	Снятие ППС	ППС			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	2908 (494)	0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							казахстанских месторождений) (494)		
	6004	6004 02	Хранение	ППС			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6004	6004 03	Рекультивация	ППС			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0
	6004	6004 04	Бульдозер Т-130	Автотранспорт			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0
							Керосин (654*)	2732 (654*)	0

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

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) Земснаряд	6008	6008 01	Земснаряд многоковшовый	Работа земснаряда			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0
							Керосин (654*)	2732 (654*)	0

Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха****Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Проходка шурфов экскаватором									
6001	2				20	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0	0
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0	0
Проходка траншей бульдозером									
6002						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха****Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0	0
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0	0
Буровые работы									
6003	2				20	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0	0
						2754 (10)	Алканы C ₁₂ -C ₁₉ /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0	0
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	0	0

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха****Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
Доставка персонала на участок									
6005	2				20	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0	0
Топливозаправщик									
6007	2				20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0	0
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0	0
Вскрышные работы									
6004	2				20	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода,	0	0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							Угарный газ (584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0	0
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0	0
Земснаряд									
6008	2				20	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0	0
Примечание: В графе 7 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

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

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Восточно-Казахстанская Область, ТОО «Иртыш ресайклинг»

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проект- ный	Факти- ческий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год****Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		0	0	0	0	0	0	0
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0	0	0	0	0	0	0
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0	0	0	0	0	0	01
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		0	0	0	0	0	0	0
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0	0	0	0	0	0	0
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0	0	0	0	0	0	0
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0	0	0	0	0	0	0

ЭРА v3.0 ТОО "Лаборатория-Атмосфера"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год****Восточно-Казахстанская Область, ТОО "Иртыш ресайклинг"**

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0	0	0	0	0	0	0
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0	0	0	0	0	0	0
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0	0	0	0	0	0	0
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0	0	0	0	0	0	0
2732	Керосин (654*)	0	0	0	0	0	0	0
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0	0	0	0	0	0	0

Список литературы

1. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями,- М.: Издательство стандарты, 1979 г.
2. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.
3. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (утв. приказом Министра ОС и ВР РК от 12 июня 2014 года №221-О).
4. Методика нормативов эмиссий, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. № 63.
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2).
6. Программный комплекс ЭРА (ПК-Эра), НПП «Логос-Плюс», Новосибирск, 2023 г.

ПРИЛОЖЕНИЯ