

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $T_0 = 4320$

Крепость горной массы по шкале М.М.Протоdjяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м³/час (табл.3.4.1), $V = 0.44$

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, $f > 12$

Влажность выбуриваемого материала, %, $VL = 3$

Кэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыведение с 1 м³ выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м³ (табл.3.4.2), $Q = 5.9$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot T_0 \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $G_0 = G \cdot N1 = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M_0 = M \cdot N = 3.59 \cdot 1 = 3.59$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.2308	3.59

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Кэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), $C1 = 3$

Средняя скорость передвижения автотранспорта: $>20 - \leq 30$ км/час

Кэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), $C2 = 2.75$

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Кэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), $C3 = 1$

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., $N1 = 2$

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, $L = 5$

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, $N = 1$

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, $C7 = 0.01$
 Пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, $Q1 = 1450$
 Влажность поверхностного слоя дороги, %, $VL = 3$
 Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$
 Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, $C4 = 1.45$
 Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/с, $V1 = 5$
 Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, $V2 = 30$
 Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$
 Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), $C5 = 1.38$
 Площадь открытой поверхности материала в кузове, м², $S = 20$
 Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)
 Унос материала с 1 м² фактической поверхности, г/м²*с (табл.3.1.1), $Q = 0.002$
 Влажность перевозимого материала, %, $VL = 3$
 Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), $K5M = 0.8$
 Количество дней с устойчивым снежным покровом, $TSP = 60$
 Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, $TO = 720$
 Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot NI) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 - (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 - (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1044	2.21

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

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

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

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

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), $K2 = 0.04$

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

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

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

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 5$

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

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

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

Влажность материала, %, $VL = 3$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$

Размер куска материала, мм, $G7 = 20$

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

Высота падения материала, м, $GB = 2$

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

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $GMAX = 0.44$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, $GGOD = 3825$

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

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - 0) = 0.0821$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1 - NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1 - 0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G, GC) = 0.0821$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03284	0.617

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Дизельное топливо**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 3.14**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 1.9**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 184.9**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 2.6**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 184.9**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 3.14**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.0029**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 30**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 0**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.22 · 0.0029 · 1 = 0.000638

Коэффициент, **KPSR = 0.7**

Коэффициент, **KPMAX = 1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 30**

Сумма Ghri·Knp·Nr, **GHR = 0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 3.14 · 1 · 3.14 / 3600 = 0.00274**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (1.9 · 184.9 + 2.6 · 184.9) · 1 · 10⁻⁶ + 0.000638 = 0.00147**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 99.72 · 0.00147 / 100 = 0.001465884**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 99.72 · 0.00274 / 100 = 0.002732328**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.28 · 0.00147 / 100 = 0.000004116**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.28 · 0.00274 / 100 = 0.000007672**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002732328	0.002931768

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP** = **Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C** = **972**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ** = **780**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ** = **3.765**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL** = **1100**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL** = **3.765**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC** = **3.14**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP** = **1**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI** = **30**

Количество резервуаров данного типа, **NR** = **1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR** = **0**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM** = **1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR** = **0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI** = **0.22**

GHR = **GHR** + **GHRI** · **KNP** · **NR** = **0** + **0.22** · **1** · **1** = **0.22**

Коэффициент, **KPSR** = **0.7**

Коэффициент, **KPMAX** = **1**

Общий объем резервуаров, м³, **V** = **30**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR** = **0.22**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G** = **C** · **KPMAX** · **VC** / **3600** = **972** · **1** · **3.14** / **3600** = **0.848**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M** = (**YOZ** · **BOZ** + **YVL** · **BVL**) · **KPMAX** · 10^{-6} + **GHR** = (**780** · **3.765** + **1100** · **3.765**) · **1** · 10^{-6} + **0.22** = **0.227**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M** = **CI** · **M** / **100** = **67.67** · **0.227** / **100** = **0.1536109**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G** = **CI** · **G** / **100** = **67.67** · **0.848** / **100** = **0.5738416**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M** = **CI** · **M** / **100** = **25.01** · **0.227** / **100** = **0.0567727**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G** = **CI** · **G** / **100** = **25.01** · **0.848** / **100** = **0.2120848**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M** = **CI** · **M** / **100** = **2.5** · **0.227** / **100** = **0.005675**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G** = **CI** · **G** / **100** = **2.5** · **0.848** / **100** = **0.0212**

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

2031 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., $N = 3$

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., $N1 = 1$

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $T = 4320$

Крепость горной массы по шкале М.М.Протоdjяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), $V = 0.44$

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, $f > 12$
 Влажность выбуриваемого материала, %, $VL = 3$
 Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$
 Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление
 Удельное пылевыделение с 1 м³ выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м³ (табл.3.4.2), $Q = 5.9$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения
 Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$
 Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$
 Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $G_{\Sigma} = G \cdot N1 = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$
 Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M_{\Sigma} = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.2308	10.77

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай
 Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6004
 Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение
 Список литературы:

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах
 Буровой станок: СБШ-200
 Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., $N = 1$
 Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., $N1 = 1$
 "Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $T = 4320$
 Крепость горной массы по шкале М.М.Протодяконова: > 12
 Средняя объемная производительность бурового станка, м³/час (табл.3.4.1), $V = 0.44$
 Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, $f > 12$
 Влажность выбуриваемого материала, %, $VL = 3$
 Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$
 Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление
 Удельное пылевыделение с 1 м³ выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м³ (табл.3.4.2), $Q = 5.9$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $G = G \cdot N1 = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 1 = 3.59$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.2308	3.59

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), $C1 = 3$

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - <= 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), $C2 = 2.75$

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), $C3 = 1$

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., $N1 = 2$

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, $L = 5$

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, $N = 1$

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

Пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, $Q1 = 1450$

Влажность поверхностного слоя дороги, %, $VL = 3$

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, $C4 = 1.45$

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/с, $V1 = 5$

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, $V2 = 30$

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), $C5 = 1.38$

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м², $S = 20$

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м² фактической поверхности, г/м²*с (табл.3.1.1), $Q = 0.002$

Влажность перевозимого материала, %, $VL = 3$

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), $K5M = 0.8$

Количество дней с устойчивым снежным покровом, $TSP = 60$

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, $TO = 720$

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot NI) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 - (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 - (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1044	2.21

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

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

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

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

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), $K2 = 0.04$

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

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

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

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 5$

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

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

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

Влажность материала, %, $VL = 3$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), $K5 = 0.8$

Размер куска материала, мм, $G7 = 20$

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

Высота падения материала, м, $GB = 2$

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

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $GMAX = 0.44$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, $GGOD = 3825$

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

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - 0) = 0.0821$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1 - NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1 - 0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G, GC) = 0.0821$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03284	0.617

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Дизельное топливо}$

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), $C = 3.14$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YOZ = 1.9$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 184.9$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YVL = 2.6$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 184.9$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 3.14**
 Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.0029**
 Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют
 Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 30**
 Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 0**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Значение Kpm для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**
 Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**
 Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**
 $GHR = GHRI + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$
 Коэффициент, **KPSR = 0.7**
 Коэффициент, **KPMAX = 1**
 Общий объем резервуаров, м³, **V = 30**
 Сумма Ghri*Knp*Nr, **GHR = 0.000638**
 Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$
 Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.000638 = 0.00147$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 99.72**
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00274 / 100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002732328	0.002931768

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай
 Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6007
 Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик
 Список литературы:
 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)**
 Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
 Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 972**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YOZ = 780$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 3.765$
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YVL = 1100$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 3.765$
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 3.14$
 Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 1$
 Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют
 Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 30$
 Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 0$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 1$
 Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.7$
 Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.22$
 $GHR = GHRI + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$
 Коэффициент, $KPSR = 0.7$
 Коэффициент, $KPMAX = 1$
 Общий объем резервуаров, м³, $V = 30$
 Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0.22$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$
 Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 67.67$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 25.01$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 2.5$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 2.3$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 2.17$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания

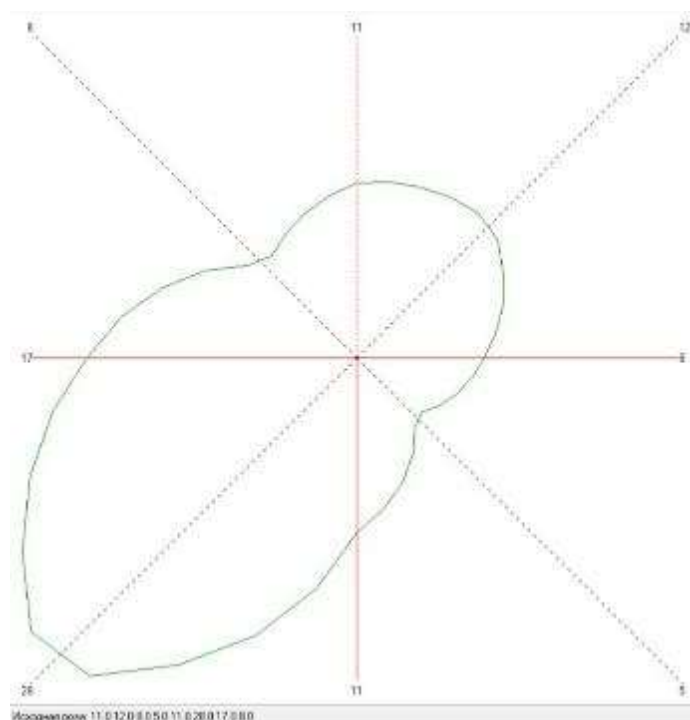
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97 и «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» Приложение №18 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.

Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Наименование характеристики		Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А		200
Коэффициент рельефа местности		1
Средняя максимальная температура наружного воздуха		20,9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца		-15,1
Среднегодовая роза ветров, %		
с	(север)	11,0
св	(северо-восток)	12,0
в	(восток)	8,0
юв	(юго-восток)	5,0
ю	(юг)	11,0
юз	(юго-запад)	28,0
з	(запад)	17,0
сз	(северо-запад)	8,0
Скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/сек		5,0

Рисунок 8.1 Роза ветров



8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития

Расчет проведен на УПРЗА ЭРА НПП "Логос-Плюс", Новосибирск

Расчет выполнен ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга».

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г.

Сведения о фоновом загрязнении отсутствуют, в связи с тем, что в область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар наблюдение за состоянием атмосферного воздуха филиал РГП «Казгидромет» не проводит согласно письму от 27.09.2025 г. (см. Приложение 2).

Согласно пункту 9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённых Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447), расчетные размеры санитарно-защитных зон для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются в соответствии с приложением 1 к данным Санитарным правилам и уточняются на основании проектной документации.

Так как вид деятельности «разведка» в приложении 1 отсутствует, размер санитарно-защитной зоны для рассматриваемого объекта определён по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ. По итогам расчетов, выполненных для сценария максимальной нагрузки производственного оборудования, превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ на границе установленной санитарно-защитной зоны не выявлено.

В связи с этим санитарно-защитная зона объекта принята в размере **500 м**.

На жилой зоне расчет загрязнения атмосферы не проводился, так как ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 40 км от крайнего источника загрязнения.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2026 год.

На границе СЗЗ очагов сибирской язвы и размещенных отходов нет/ не обнаружены так как объект находится далеко за пределами границы населённого пункта. Также на границе СЗЗ пастбище не обнаружено так как местность пустынное.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для АО «АК Алтыналмас» 7 веществ из 12 выбрасываемых.

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

[illegible]

[illegible]

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

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

[illegible]

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

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

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ**Город: 011 область Абай****Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/мЗ	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134426	1,278676	0,122119	нет расч.	0,121689	нет расч.	5,618517	2	0,4	3
0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	12,652369	3,388041	0,906083	нет расч.	0,905394	нет расч.	3,86565	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,97151	1,049888	0,279208	нет расч.	0,27898	нет расч.	1,073872	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,52403	0,050047	нет расч.	0,049869	нет расч.	2,302593	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,512993	0,393611	0,19923	нет расч.	0,199104	нет расч.	0,398163	1	1,2	-
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)	199,216034	3,969234	0,402387	нет расч.	0,341691	нет расч.	4,374933	5	0,3	3
6007	0301 + 0330	11,721181	2,230909	0,468634	нет расч.	0,468213	нет расч.	9,818998	2		

Примечания:

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

Город: 011 область Абай**Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/мЗ	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134426	1,342091	0,122119	нет расч.	0,12159	нет расч.	5,776688	2	0,4	3
0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	12,652369	3,397231	0,906083	нет расч.	0,898381	нет расч.	4,044593	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,97151	1,05269	0,279208	нет расч.	0,276836	нет расч.	1,073684	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,550018	0,050047	нет расч.	0,049829	нет расч.	2,367415	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,512993	0,394371	0,19923	нет расч.	0,198003	нет расч.	0,376383	1	1,2	-
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)	265,235535	5,436486	0,535737	нет расч.	0,451367	нет расч.	5,754877	6	0,3	3
6007	0301 + 0330	11,721181	2,340594	0,468634	нет расч.	0,465435	нет расч.	10,071144	2		

Примечания:

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

Город: 011 область Абай**Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,436956	0,122119	нет расч.	0,120784	нет расч.	6,125341	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,203029	0,983935	нет расч.	0,98556	нет расч.	5,156297	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,302454	0,303311	нет расч.	0,303826	нет расч.	1,306469	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,588897	0,050047	нет расч.	0,049498	нет расч.	2,5103	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,502004	0,228508	нет расч.	0,228801	нет расч.	0,45364	1	1,2	-
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)	237,354156	4,882942	0,47942	нет расч.	0,408232	нет расч.	5,319898	6	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	2,507374	0,527501	нет расч.	0,528486	нет расч.	10,676039	2		

Примечания:

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

Город: 011 область Абай**Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,809458	0,122119	нет расч.	0,120961	нет расч.	6,006868	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,067702	0,983935	нет расч.	0,979855	нет расч.	4,473899	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,260654	0,303311	нет расч.	0,302071	нет расч.	1,316081	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,741556	0,050047	нет расч.	0,049569	нет расч.	2,461748	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,503729	0,228508	нет расч.	0,227777	нет расч.	0,459773	1	1,2	-
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)	283,746338	5,715779	0,573126	нет расч.	0,485461	нет расч.	6,441201	5	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	3,153759	0,527501	нет расч.	0,525132	нет расч.	10,46955	2		

Примечания:

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

Город: 011 область Абай**Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
--------	---	----	----	-----	----	----	-----------------------	------------------------	-----------	--------------------	--------------

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,160181	0,122119	нет расч.	0,122297	нет расч.	6,123753	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,152124	0,983935	нет расч.	0,973605	нет расч.	5,240879	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,286399	0,303311	нет расч.	0,300172	нет расч.	1,306311	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,47543	0,050047	нет расч.	0,050117	нет расч.	2,50965	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,503053	0,228508	нет расч.	0,226685	нет расч.	0,452077	1	1,2	-
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)	213,884827	4,185517	0,432016	нет расч.	0,363264	нет расч.	4,765175	4	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	2,418761	0,527501	нет расч.	0,522914	нет расч.	10,682483	2		

Примечания:

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

Город: 011 область Абай**Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Сп	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	3,166451	0,122119	нет расч.	0,121623	нет расч.	4,434437	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,174696	0,983935	нет расч.	0,98531	нет расч.	4,712339	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,293814	0,303311	нет расч.	0,303745	нет расч.	1,259171	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	1,297616	0,050047	нет расч.	0,049841	нет расч.	1,817256	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,49638	0,228508	нет расч.	0,228758	нет расч.	0,437509	1	1,2	-
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)	213,884827	4,210645	0,432016	нет расч.	0,367822	нет расч.	4,530716	4	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	6,101057	0,527501	нет расч.	0,527778	нет расч.	8,293847	2		

Примечания:

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

8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона

По результатам расчетов величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе построены ситуационные карты-схемы с нанесенными на нее изолиниями расчетных концентраций.

В таблице 8.4 представлен перечень источников выбросов, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона приведены в книге №2 (расчёт максимальных приземных концентраций).

8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «ЭРА») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года.

Результаты расчёта уровня загрязнения атмосферы для каждого вещества приведены в книге № 2 (расчёт максимальных приземных концентраций).

Таблица 8.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221185/0,0488474		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9060826/0,1359124		755/200	6008		99,4	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,2792083/0,0000028		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,1992297/0,2390757		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,402387/0,1207161		155/-399	6003 6006 6005		41,4 24,7 18,7	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,4686342		755/200	6008 0001		85,2 14,9	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221185/0,0488474		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9060826/0,1359124		755/200	6008		99,4	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,2792083/0,0000028		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,1992297/0,2390757		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,5357366/0,160721		155/-399	6003 6004 6006		31,1 31,1 16,9	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,4686342		755/200	6008 0001		85,2 14,9	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221189/0,0488476		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9839349/0,1475902		755/200	6008		99,5	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,3033114/0,000003		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,2285079/0,2742095		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,4794203/0,1438261		155/-399	6003 6004 6005		34,7 34,7 15,7	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5275005		755/200	6008 0001		86,8 13,2	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221189/0,0488476		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9839349/0,1475902		755/200	6008		99,5	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,3033114/0,000003		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,2285079/0,2742095		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,5731257/0,1719377		255/799	6003 6004 6002		29,1 29,1 24,6	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5275005		755/200	6008 0001		86,8 13,2	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2031 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221189/0,0488476		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9839349/0,1475902		755/200	6008		99,5	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,3033114/0,000003		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,2285079/0,2742095		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,4320158/0,1296047		155/-399	6003 6004 6005		38,5 38,5 17,4	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5275005		755/200	6008 0001		86,8 13,2	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Мероприятием по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшения её качества.

К мероприятиям по охране окружающей относятся мероприятия:

1. направленные на обеспечение экологической безопасности;
2. улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
3. способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
4. предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
5. совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среду, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей средой;
6. развивающий производственный экологический контроль;
7. формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие представлению экологической информации;
8. способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

На существующее положение, как показали результаты расчёта максимальных концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, превышении расчётных максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ над значениями ПДК м.р. не наблюдается.

Поэтому, в соответствии с Приложением 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗР. мероприятия, разрабатываемые для объекта, носят в основном организационно-технический характер, и заключается в следующем:

- Благоустройство и озеленение санитарно-защитной зоны предприятия;
- Проведение производственного экологического контроля путём мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха.

Таблица 8.5 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов)

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источника выброса на карте схеме объекта	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окончание	капиталовлож.	основ-ная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
Пылеподавление	(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)	6001	0,00287	0,02696	0,000574	0,005392	2кв 2026	3кв 2031		
		6002	0,0821	1,56	0,01642	0,312	2кв 2026	3кв 2031		
		6003	0,2308	10,77	0,04616	2,154	2кв 2026	3кв 2031		
		6005	0,1044	2,21	0,02088	0,442	2кв 2026	3кв 2031		
		6006	0,1376	1,92	0,02752	0,384	2кв 2026	3кв 2031		
	В целом по объекту в результате всех мероприятий:		0,55777	16,48696	0,111554	3,292				

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Согласно п. 7 гл. 1 Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 18 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Согласно п. 20 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

На основании проведенного расчёта максимальных приземных концентрации выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимы, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2025 г.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2031 год представлены в таблице ниже.

Таблица 8.6 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Код и наименование загрязняющего вещества	Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ					год достижения НДВ	
			существующее положение		на 2026 год		НДВ		
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с		т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)									
Неорганизованные источники									
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026	
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Организованные источники									
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2026	
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2026	
Неорганизованные источники									
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2026	
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2026	
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2026	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
Организованные источники									
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2026	
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2026	
Неорганизованные источники									
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2026	
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2026	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									
Организованные источники									
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2026	
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2026	
Неорганизованные источники									
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2026	
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2026	
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2026	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
Организованные источники									
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2026	
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2026	
Неорганизованные источники									
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2026	
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2026	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)									
Организованные источники									
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2026	
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2026	
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									
Организованные источники									

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2026
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2026
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2026
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2026
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2026
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2026
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2026
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2026
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2026
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2026
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2026
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2026
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2026
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2026
Итого:		6,25		6,25		6,25		2026
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2026
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2026
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6001	0,00287	0,02696	0,00287	0,02696	0,00287	0,02696	2026
Участок разведки ТПИ	6002	0,0821	1,56	0,0821	1,56	0,0821	1,56	2026
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2026
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2026
Участок разведки ТПИ	6006	0,1376	1,92	0,1376	1,92	0,1376	1,92	2026
Итого:		0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	2026
Всего по объекту:		13,52141402	28,5016	13,52141402	28,5016	13,52141402	28,5016	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1478140214	16,7169	13,1478140214	16,7169	13,1478140214	16,7169	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2027
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2027
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2027
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2027
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2027
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2027
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2027
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2027
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2027
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2027

Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2027
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2027
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027

1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2027
Итого:		6,25		6,25		6,25		2027
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2027
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2027
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2027
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6001	0,001713	0,0162	0,001713	0,0162	0,001713	0,0162	2027
Участок разведки ТПИ	6002	0,0493	0,937	0,0493	0,937	0,0493	0,937	2027
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2027
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2027
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2027
Участок разведки ТПИ	6006	0,1256	1,796	0,1256	1,796	0,1256	1,796	2027
Итого:		0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	2027
Всего по объекту:		13,70625702	31,33384	13,70625702	31,33384	13,70625702	31,33384	2027
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,3326570214	19,54914	13,3326570214	19,54914	13,3326570214	19,54914	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2028
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2028
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2028
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2028
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2028
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2028
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2028
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2028
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2028
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2028
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2028
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2028
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2028
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2028
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2028
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2028
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2028
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2028
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2028
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2028
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2028
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2028
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2028
Итого:		6,25		6,25		6,25		2028
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2028
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2028
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2028
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2028
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2028
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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6001	0,00221	0,02086	0,00221	0,02086	0,00221	0,02086	2028
Участок разведки ТПИ	6002	0,0635	1,206	0,0635	1,206	0,0635	1,206	2028
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2028
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2028
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2028
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2028
Итого:		0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	2028
Всего по объекту:		13,62819402	30,4285	13,62819402	30,4285	13,62819402	30,4285	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,2545940214	18,6438	13,2545940214	18,6438	13,2545940214	18,6438	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2029 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2029
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2029
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2029
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2029
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2029
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2029
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2029
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2029
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2029
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2029
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2029
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2029
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2029
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2029
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2029
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2029
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2029
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2029
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2029
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2029
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2029
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2029
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2029
Итого:		6,25		6,25		6,25		2029
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2029
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2029
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2029
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2029
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2029
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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6002	0,1956	3,7	0,1956	3,7	0,1956	3,7	2029
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2029
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2029
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2029
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2029
Итого:		0,79444	20,887	0,79444	20,887	0,79444	20,887	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,79444	20,887	0,79444	20,887	0,79444	20,887	2029
Всего по объекту:		13,75808402	32,90164	13,75808402	32,90164	13,75808402	32,90164	2029
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,3844840214	21,11694	13,3844840214	21,11694	13,3844840214	21,11694	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2030 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2030
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2030
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2030
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2030
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2030
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2030
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2030
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2030
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2030
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2030
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2030
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2030
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2030
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2030
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2030
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2030
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2030
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2030
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2030
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2030
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2030
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2030
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2030
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2030
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2030
Итого:		6,25		6,25		6,25		2030
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2030
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2030
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2030
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2030
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2030
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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2030
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2030
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2030
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2030
Итого:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2030
Всего по объекту:		13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	2030
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2031 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2031
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2031
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2031
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2031
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2031
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2031
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2031
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2031
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2031
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2031
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2031
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2031
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2031
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2031
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2031
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2031
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2031
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2031
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2031
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2031
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2031
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2031
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2031
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2031
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
2732, Керосин (654*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2031
Итого:		6,25		6,25		6,25		2031
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2031
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2031
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2031
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2031
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	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)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2031
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2031
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2031
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2031
Итого:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2031
Всего по объекту:		13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	2031
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

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

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия считается 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.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется 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 ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$).

Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы, за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды.

Согласно анализу результатов расчёта рассеивания, проведенному в настоящем проекте нормативов эмиссий с учетом передвижных источников выбросов ЗВ и без их учета – превышений предельно-допустимых выбросов расчетных точках нет.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Рассеивании загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне площадки АО «АК Алтыналмас» - территория предприятия и расчетных точках, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m < 1$. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия

Город Семей с одноименной железнодорожной станцией находится в 320 км северо-восточнее района работ. Ближайший населенный пункт – пос. Кайнар расположен в 40 км северо-западнее. Район работ связан с ним полевыми дорогами, далее асфальтированными дорогами с г. Семей и с расположенным в 400 км западнее г. Карагандой. В 30 километрах на западе от участка работ расположено месторождение Мизек, в 27 километрах юго-запад находятся месторождение Акбастау и Космурун. Ближайшей к участку работ железнодорожной станцией является станция Карагайлы, находящаяся в 140 километрах по автотрассе в сторону г. Караганды.

Основными задачами охраны окружающей среды являются: максимальное соблюдения установленных мероприятий на период работ, проведение рекультивации после завершения работ, Правильный подход обеспечивает безопасное ведение работ в дальнейшем, то есть только в радиусе проведения строительных работ. Таким образом, площадь будет наблюдаться строго в пределах земельного отвода для минимализации антропогенную нагрузку на населенные пункты.

Оценивая по приведенным показателям многолетние опытные данные свидетельствуют о том, что планируемые работы не приведет к значительным влияниям *антропогенных* факторов на населенные пункты. ситуация в рассматриваемом районе определяется сочетание антропогенных и техногенных ландшафтов. Намечаемая

деятельность не предполагает изменения на данных территориях состоявшегося ландшафта.

8.7. Данные о размещении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.

На границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) памятники истории и культуры, объекты размещения отходов, пастбища и иные объекты социально-культурного и сельскохозяйственного назначения отсутствуют. Территория относится к степной/полупустынной зоне.

По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме. В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

Контроль параметров рассеивания загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны согласно программе производственного экологического контроля осуществляется ежеквартально.

Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в тех населенных пунктах, где органами Центра по гидрометеорологии и мониторингу природной среды проводится прогнозирование или планируется прогнозирование НМУ.

Населённый пункт Кайнар области Абай не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ.

Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте

Контроль за соблюдением установленных величин НДС должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97.

Согласно Экологическому Кодексу Республики, Казахстан Республики Казахстан от 2 января 2022 года № 400-VI (ст.128) на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль.

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. Это, в данном случае - точки на границе СЗЗ предприятия.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДС.

Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов

Наименование загрязняющих веществ	Методы измерения
- азота диоксид (IV)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- азота оксид (II)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- бенз (а) пирен	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ
- сажа (углерод)	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов

- сера	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 17.0.0.04-2002 Охрана природы. Атмосфера. Определение параметров выброса диоксида серы из стационарных источников загрязнения СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010 Выбросы стационарных источников. Определение массовой концентрации серы. Характеристика автоматических методов измерений в условиях применения
- углеводороды (C12-C19), C1 – C10, (C1-C5), (C6-C10), (C6-C12), общие	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- формальдегид	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- углерода оксид	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ
- пыль неорганическая	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Контроль выбросов осуществляется силами предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

Для организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник – вредное вещество» для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества. Все источники, выбрасывающие загрязняющее вещество, подлежащее контролю, делятся на 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняются равенства:

$M/ПДК > 0,01$ при $H > 10$ м.

$M/ПДК > 0,10$ при $H < 10$ м.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Ко второй категории относятся более мелкие источники выбросов, которые могут контролироваться эпизодически.

Исходя из определенной категории сочетания «источник - вредное вещество», устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов НДВ:

I категория - 1 раз в квартал;

II категория – 2 раза в год;

III категория – 1 раз в год;

IV категория – 1 раз в 5 лет.

Ответственность за периодичное и своевременное проведение соответствующих замеров возлагается на эколога.

Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек

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
0001	Участок разведки ТПИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,0908	2641,71026	Силами экологов предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,1181	3435,96896	Силами экологов предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,01514	440,479002	Силами экологов предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0303	881,539878	Силами экологов предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,0757	2202,39501	Силами экологов предприятия	0003
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/квартал	0,00363	105,610223	Силами экологов предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,00363	105,610223	Силами экологов предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,0363	1056,10223	Силами экологов предприятия	0003
6001	Участок разведки ТПИ	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	0,00287		Силами экологов предприятия	0003
6002	Участок разведки ТПИ	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	0,0821		Силами экологов предприятия	0003
6003	Участок разведки ТПИ	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	0,2308		Силами экологов предприятия	0003
6005	Участок разведки ТПИ	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	0,1044		Силами экологов предприятия	0003
6006	Участок разведки ТПИ	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	1 раз/квартал	0,1376		Силами экологов предприятия	0003

		кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
6007	Участок разведки ТПИ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,000007672		Силами экологов предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квартал	0,5738416		Силами экологов предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квартал	0,2120848		Силами экологов предприятия	0003
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/квартал	0,0212		Силами экологов предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/квартал	0,019504		Силами экологов предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квартал	0,0024592		Силами экологов предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/квартал	0,0184016		Силами экологов предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/квартал	0,0005088		Силами экологов предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,002732328		Силами экологов предприятия	0003
6008	Участок разведки ТПИ	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/год	0,0000716		Силами экологов предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	2,0909708		Силами экологов предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0,0012416		Силами экологов предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год	3,2293085		Силами экологов предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год	0,0004816667		Силами экологов предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0,1432856333		Силами экологов предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год	0,0000667214		Силами экологов предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/год	0,0238775		Силами экологов предприятия	0003
		Керосин (654*)	1 раз/год	6,25		Силами экологов предприятия	0003
0003 – Расчетный метод							
0004 – Инструментальный метод							

0004 – Инструментальный метод

Приложения № 1

Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды



Қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған

Лицензия

15.03.2025 жылғы №3221-ЕЛ

1. Жер қойнауын пайдаланушының атауы: "Алтыналмас АК" акционерлік қоғамы (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы).

Занды мекен-жайы: **Қазақстан, Алматы қ.а., Медеуский р.а., г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Елебекова, д. 10.**

Лицензия «Жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Кодексіне (бұдан әрі – Кодекс) сәйкес қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларды жүргізу мақсатында берілген және жер қойнауы учаскесін пайдалануға құқық береді.

Жер қойнауын пайдалану құқығындағы үлестің мөлшері: **100% (жүз).**

2. Лицензия шарттары:

1) лицензияның мерзімі (ұзарту мерзімін ескере отырып, барлауға арналған лицензияның мерзімі ұзартылған кезде мерзім көрсетіледі): **берілген күнінен бастап 6 жыл;**

2) жер қойнауы учаскесі аумағының шекарасының: **137 (бір жүз отыз жеті) блок, келесі географиялық координаттармен:**

М-43-120-(106-5а-14), М-43-120-(106-5а-15), М-43-120-(106-5а-19), М-43-120-(106-5а-20), М-43-120-(106-5а-24) (толық емес), М-43-120-(106-5а-25), М-43-120-(106-5б-11), М-43-120-(106-5б-12), М-43-120-(106-5б-13) (толық емес), М-43-120-(106-5б-14), М-43-120-(106-5б-16) (толық емес), М-43-120-(106-5б-17) (толық емес), М-43-120-(106-5б-18) (толық емес), М-43-120-(106-5б-19), М-43-120-(106-5б-21) (толық емес), М-43-120-(106-5б-22), М-43-120-(106-5б-23), М-43-120-(106-5б-24), М-43-120-(106-5г-2), М-43-120-(106-5г-3), М-43-120-(106-5г-4), М-43-120-(106-5г-7), М-43-120-(106-5г-8), М-43-120-(106-5г-9), М-43-120-(106-5г-10), М-43-120-(106-5г-11), М-43-120-(106-5г-12), М-43-120-(106-5г-13), М-43-120-(106-5г-14), М-43-120-(106-5г-15), М-43-120-(106-5г-16), М-43-120-(106-5г-17), М-43-120-(106-5г-18), М-43-120-(106-5г-19), М-43-120-(106-5г-20), М-43-120-(106-5г-21), М-43-120-(106-5г-22), М-43-120-(106-5г-23), М-43-120-(106-5г-24), М-43-120-(106-5г-25), М-43-120-(106-5в-14), М-43-120-(106-5в-15), М-43-120-(106-5в-19), М-43-120-(106-5в-20), М-43-120-(106-5в-24), М-43-120-(106-5в-25), М-43-120-(10д-5а-4), М-43-120-(10д-5а-5), М-43-120-(10д-5а-9), М-43-120-(10д-5а-10), М-43-120-(10д-5б-1), М-43-120-(10д-5б-2), М-43-120-(10д-5б-3), М-43-120-(10д-5б-4), М-43-120-(10д-5б-5), М-43-120-(10д-5б-6), М-43-120-(10д-5б-7), М-43-120-(10д-5б-8), М-43-120-(10д-5б-9), М-43-120-(10д-5б-10), М-43-120-(10д-5б-11), М-43-120-(10д-5б-12), М-43-120-(10д-5б-13), М-43-120-(10д-5б-14), М-43-120-(10д-5б-15), М-43-120-(10д-5б-18), М-43-120-(10д-5б-19), М-43-120-(10д-5б-20), М-43-120-(10д-5б-23) (толық емес), М-43-120-(10д-5б-24) (толық емес), М-43-120-(10д-5б-25) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-1), М-43-120-(10е-5а-2) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-3), М-43-120-(10е-5а-4) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-5) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-6), М-43-120-(10е-5а-7) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-8) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-9), М-43-120-(10е-5а-10), М-43-120-(10е-5а-11), М-43-120-(10е-5а-12) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-13) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-14), М-43-120-(10е-5а-15), М-43-120-(10е-5а-16), М-43-120-(10е-5а-17) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-18), М-43-120-(10е-5а-19), М-43-120-(10е-5а-20), М-43-120-(10е-5а-21) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-22) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-23), М-43-120-(10е-5а-24), М-43-120-(10е-5а-25), М-43-120-(10е-5б-1), М-43-120-(10е-5б-2) (толық емес), М-43-120-(10е-5б-3) (толық емес), М-43-120-(10е-5б-4) (толық емес), М-43-120-(10е-5б-6), М-43-120-(10е-5б-7), М-43-120-(10е-5б-8), М-43-120-(10е-5б-9), М-43-120-(10е-5б-11), М-43-120-(10е-5б-12), М-43-120-(10е-5б-13), М-43-120-(10е-5б-14), М-43-120-(10е-5б-16), М-43-120-(10е-5б-17), М-43-120-(10е-5б-18), М-43-120-(10е-5б-19), М-43-120-(10е-5б-21), М-43-120-(10в-5г-6), М-43-120-(10в-5г-11), М-43-120-(10в-5г-16), М-43-120-(10в-5г-21) (толық емес), М-43-120-(10в-5в-6) (толық емес), М-43-120-(10в-5в-7), М-43-120-(10в-5в-8), М-43-120-(10в-5в-9), М-43-120-(10в-5в-10), М-43-120-(10в-5в-11) (толық емес), М-43-120-(10в-5в-12), М-43-120-(10в-5в-13), М-43-120-(10в-5в-14), М-43-120-(10в-5в-15), М-43-120-(10в-5в-16) (толық емес), М-43-120-(10в-5в-17), М-43-120-(10в-5в-18), М-43-120-(10в-5в-19), М-43-120-(10в-5в-20), М-43-120-(10в-5в-21), М-43-120-(10в-5в-22), М-43-120-(10в-5в-23), М-43-120-(10в-5в-24), М-43-120-(10в-5в-25)

3) Кодекстің 191-бабында көзделген жер қойнауын пайдалану шарттары: ..

3. Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:

1) Қол қою бонусын төлеу: **100,00 АЕК;**

Мерзімі лицензия берілген күнінен бастап 10 жұмыс күн;

2) Қазақстан Республикасының "Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы (Салық кодексі)" Кодексінің 563-бабына сәйкес мөлшерде және тәртіппен жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемдерді (жалпау төлемдерін) лицензия мерзімі ішінде төлеу;

3) қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларға жыл сайынғы ең төмен шығындарды жүзеге асыру;

бірінші жылдан үшінші жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **17 540,00;**

төртінші жылдан алтыншы жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **26 360,00;**

4) Кодекстің 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері: **жоқ.**

4. Лицензияны қайтарып алу негіздері:

- 1) ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіруге әкеп соққан жер қойнауын пайдалану құқығының және жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілердің ауысуы жөніндегі талаптарды бұзу;
 - 2) осы лицензияда көзделген шарттар мен міндеттемелерді бұзу;
 - 3) осы Лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелердің орындалмауы.
5. Лицензия берген мемлекеттік орган: **Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және құрылыс министрлігі.**

ЭЦҚ деректері:

Қол қойылған күні мен уақыты: **15.03.2025 14:51**
 Пайдаланушы: **ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ**
 БСН: **231040007978**
 Кілт алгоритмі: **ГОСТ 34.10-2015/kz**

ҚР "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексінің 196-бабына сәйкес: Сізге заңнамада белгіленген тәртіппен мемлекеттік экологиялық сараптаманың нәтижесімен бекітілген барлау жоспарының копиясын қатты пайдалы қазбалар саласындағы уәкілетті органға ұсыну қажет.



№ 3221-EL
minerals.e-qazyna.kz
 Құжатты тексеру үшін
 осы QR-кодты сканерлеңіз



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№3221-EL от 15.03.2025

1. Наименование недропользователя: **Акционерное общество "АК Алтыналмас"** (далее – Недропользователь).

Юридический адрес: **Казахстан, Алматы г.а., Медеуский р.а., г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Елебекова, д. 10.**

Лицензия выдана и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100% (сто).**

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии (при продлении срока лицензии на разведку срок указывается с учетом срока продления): **6 лет со дня ее выдачи;**

2) границы территории участка недр (блоков): **137 (сто тридцать семь):**

М-43-120-(106-5а-14), М-43-120-(106-5а-15), М-43-120-(106-5а-19), М-43-120-(106-5а-20), М-43-120-(106-5а-24) (частично), М-43-120-(106-5а-25), М-43-120-(106-5б-11), М-43-120-(106-5б-12), М-43-120-(106-5б-13) (частично), М-43-120-(106-5б-14), М-43-120-(106-5б-16) (частично), М-43-120-(106-5б-17) (частично), М-43-120-(106-5б-18) (частично), М-43-120-(106-5б-19), М-43-120-(106-5б-21) (частично), М-43-120-(106-5б-22), М-43-120-(106-5б-23), М-43-120-(106-5б-24), М-43-120-(106-5г-2), М-43-120-(106-5г-3), М-43-120-(106-5г-4), М-43-120-(106-5г-7), М-43-120-(106-5г-8), М-43-120-(106-5г-9), М-43-120-(106-5г-10), М-43-120-(106-5г-11), М-43-120-(106-5г-12), М-43-120-(106-5г-13), М-43-120-(106-5г-14), М-43-120-(106-5г-15), М-43-120-(106-5г-16), М-43-120-(106-5г-17), М-43-120-(106-5г-18), М-43-120-(106-5г-19), М-43-120-(106-5г-20), М-43-120-(106-5г-21), М-43-120-(106-5г-22), М-43-120-(106-5г-23), М-43-120-(106-5г-24), М-43-120-(106-5г-25), М-43-120-(106-5в-14), М-43-120-(106-5в-15), М-43-120-(106-5в-19), М-43-120-(106-5в-20), М-43-120-(106-5в-24), М-43-120-(106-5в-25), М-43-120-(10д-5а-4), М-43-120-(10д-5а-5), М-43-120-(10д-5а-9), М-43-120-(10д-5а-10), М-43-120-(10д-5б-1), М-43-120-(10д-5б-2), М-43-120-(10д-5б-3), М-43-120-(10д-5б-4), М-43-120-(10д-5б-5), М-43-120-(10д-5б-6), М-43-120-(10д-5б-7), М-43-120-(10д-5б-8), М-43-120-(10д-5б-9), М-43-120-(10д-5б-10), М-43-120-(10д-5б-11), М-43-120-(10д-5б-12), М-43-120-(10д-5б-13), М-43-120-(10д-5б-14), М-43-120-(10д-5б-15), М-43-120-(10д-5б-18), М-43-120-(10д-5б-19), М-43-120-(10д-5б-20), М-43-120-(10д-5б-23) (частично), М-43-120-(10д-5б-24) (частично), М-43-120-(10д-5б-25) (частично), М-43-120-(10е-5а-1), М-43-120-(10е-5а-2) (частично), М-43-120-(10е-5а-3), М-43-120-(10е-5а-4) (частично), М-43-120-(10е-5а-5) (частично), М-43-120-(10е-5а-6), М-43-120-(10е-5а-7) (частично), М-43-120-(10е-5а-8) (частично), М-43-120-(10е-5а-9), М-43-120-(10е-5а-10), М-43-120-(10е-5а-11), М-43-120-(10е-5а-12) (частично), М-43-120-(10е-5а-13) (частично), М-43-120-(10е-5а-14), М-43-120-(10е-5а-15), М-43-120-(10е-5а-16), М-43-120-(10е-5а-17) (частично), М-43-120-(10е-5а-18), М-43-120-(10е-5а-19), М-43-120-(10е-5а-20), М-43-120-(10е-5а-21) (частично), М-43-120-(10е-5а-22) (частично), М-43-120-(10е-5а-23), М-43-120-(10е-5а-24), М-43-120-(10е-5а-25), М-43-120-(10е-5б-1), М-43-120-(10е-5б-2) (частично), М-43-120-(10е-5б-3) (частично), М-43-120-(10е-5б-4) (частично), М-43-120-(10е-5б-6), М-43-120-(10е-5б-7), М-43-120-(10е-5б-8), М-43-120-(10е-5б-9), М-43-120-(10е-5б-11), М-43-120-(10е-5б-12), М-43-120-(10е-5б-13), М-43-120-(10е-5б-14), М-43-120-(10е-5б-16), М-43-120-(10е-5б-17), М-43-120-(10е-5б-18), М-43-120-(10е-5б-19), М-43-120-(10е-5б-21), М-43-120-(10в-5г-6), М-43-120-(10в-5г-11), М-43-120-(10в-5г-16), М-43-120-(10в-5г-21) (частично), М-43-120-(10в-5в-6) (частично), М-43-120-(10в-5в-7), М-43-120-(10в-5в-8), М-43-120-(10в-5в-9), М-43-120-(10в-5в-10), М-43-120-(10в-5в-11) (частично), М-43-120-(10в-5в-12), М-43-120-(10в-5в-13), М-43-120-(10в-5в-14), М-43-120-(10в-5в-15), М-43-120-(10в-5в-16) (частично), М-43-120-(10в-5в-17), М-43-120-(10в-5в-18), М-43-120-(10в-5в-19), М-43-120-(10в-5в-20), М-43-120-(10в-5в-21), М-43-120-(10в-5в-22), М-43-120-(10в-5в-23), М-43-120-(10в-5в-24), М-43-120-(10в-5в-25)

3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: ..

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса: **100,00 МРП;**

Срок выплаты подписного бонуса **10 раб дней с даты выдачи лицензии;**

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)";

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **17 540,00;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **26 360,00;**

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: **нет.**

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

- 2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;
 3) неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.

5. Государственный орган, выдавший лицензию: **Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан.**

Данные ЭЦП:
 Дата и время подписи: 15.03.2025 14:51
 Пользователь: ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ
 БИН: 231040007978
 Алгоритм ключа: ГОСТ 34.10-2015/kz

В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» нам необходимо в установленном законодательством порядке представить копию утвержденного Плана разведки, с положительным заключением государственной экологической экспертизы, в уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 3221-EL
 minerals.e-qazyna.kz
 Для проверки документа
 отсканируйте данный QR-код

Приложения № 2
Справка от Казгидромет

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

27.09.2025

1. Город -
2. Адрес - **область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар**
4. Организация, запрашивающая фон - **АО «АК Алтыналмас»**
Объект, для которого устанавливается фон - **план разведки твердых полезных**
5. **ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай**
6. Разрабатываемый проект - **проект нормативов допустимых выбросов**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Приложения № 3
письмо от Областного территориального инспекция лесного хозяйства и животного
мира по области Абай

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ЖАҢУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ

«ҚАЗАҚ ОРМАН ОРНАЛАСТЫРУ
КӘСІПОРНЫ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ
КӘСІПОРНЫ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ЖИВОТНОГО МИРА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ

«КАЗАХСКОЕ ЛЕСОУСТРОИТЕЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ»

050002, Баншев к-сі 23, Алматы қаласы
Телефон 397-43-45, 397-43-46, факс 397-41-32
E-mail: L_kforest@mail.kz

050002, ул. Баншева 23, г. Алматы
Телефон 397-43-45, 397-43-46, факс 397-41-32
E-mail: L_kforest@mail.kz

« 10 » 09 2025 ж № 04-02-05/1409

Абай облысы бойынша
орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
аумақтық инспекциясы

Сіздің хатыңызға сәйкес кәсіпорын 2023 жылғы орман орналастырудың жоспарлы-картографиялық материалдары бойынша ұсынылған учаскесі Абай облысында орналасқан, мемлекеттік орман қоры мен заңды тұлға мәртебесі бар ерекше қорғалатын табиғи аумақтар жерінен тыс жерде орналасқандығын мәлімдейді.

Учаске шекараларын құру кезінде бұрыштық нүктелердің координаттары градус минут секунд координаттар жүйесінен WGS 84 ондық координаттар жүйесіне қайта есептелді.

Қоса беріліп отырған картограммаға сәйкес учаскесінің орналасқан жерін Тау-Далинский филиалы «Семей Орманы» МӨТР орналасқан жеріне барып шекараларды нақтылау қажет.

Қаумалдарға, қорық аймақтарына, табиғат ескерткіштері мен қорғау аймақтарына қатысты учаскесінің орналасуы туралы ақпарат беру ЕҚТА мен қорғау аймақтарының шекаралары туралы өзекті ақпараттың жоқтығына байланысты беру мүмкін емес.

Қосымша: учаскесінің орналасу картограммасы

Өтінішке жауап «Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» 1997 жылғы 11 шілдедегі Қазақстан Республикасы Заңының 11-бабына сәйкес өтініш тілінде дайындалды. Қазақстан Республикасының 2020 жылғы 29 маусымдағы №350 VI

Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабының 1-тармағына сәйкес, ұсынылған жауаппен келіспеген жағдайда, сіз оған белгіленген тәртіппен шағымдануға құқылысыз.

Директор

С. Баймуханбетов

Орын: Шаритов М.Х.
Тел.: 8-727-397-43-34

**Областная территориальная
инспекция лесного хозяйства
и животного мира по области
Абай**

Согласно Вашему письму предприятие сообщает, что представленный участок по планово-картографическим материалам лесоустройства за 2023 год, расположен в области Абай, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица.

При построении границ участка координаты угловых точек границы были пересчитаны из системы координат градусы минуты секунды в систему координат WGS 84 десятичные градусы.

Согласно, прилагаемой картограмме необходимо согласовать расположение участка с Тау-Далинским филиалом ГЛПР «Семей Орманы» на предмет изменения границ.

Предоставить информацию о расположении участка относительно заказников, заповедных зон, памятников природы и охранных зон не предоставляется возможным, виду отсутствия актуальной информации о границах этих ООПТ и охранных зон.

Приложение: Картограмма расположение участка

Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан».

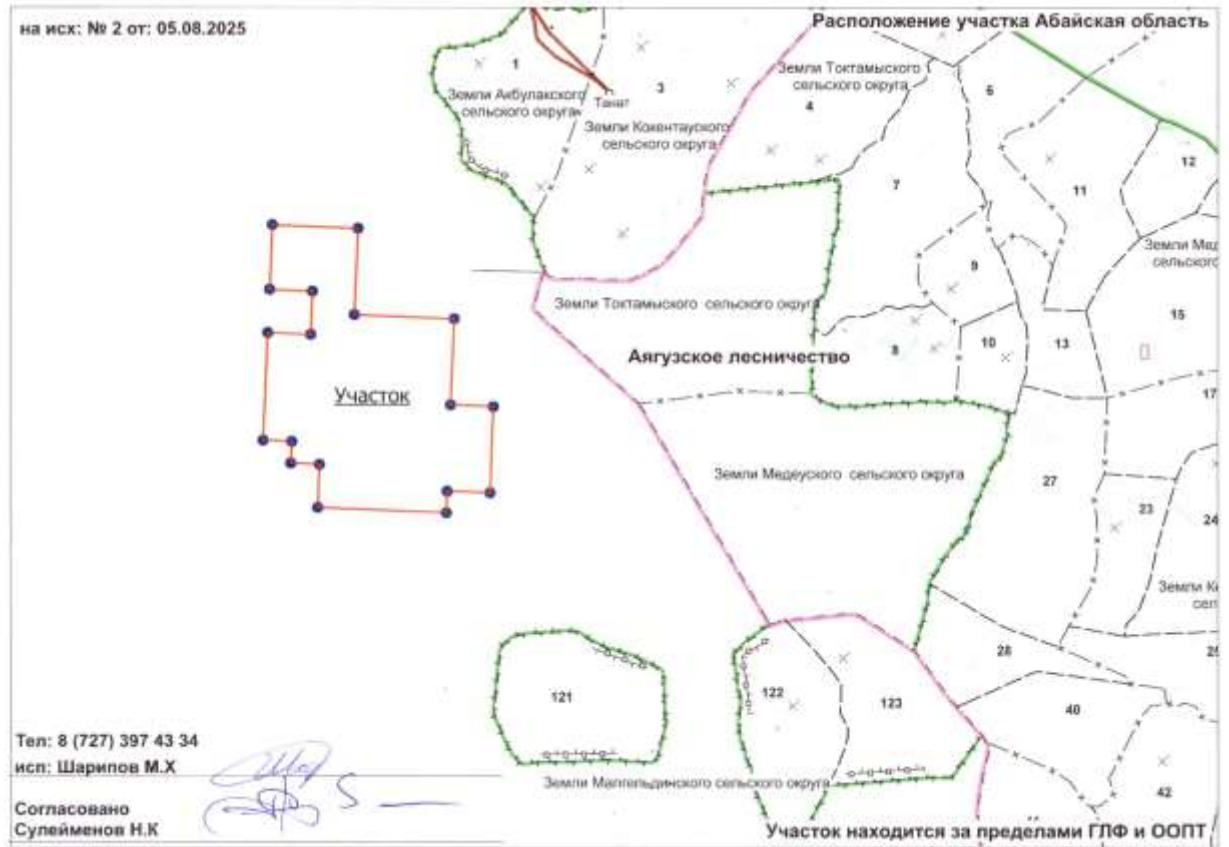
Согласно пункту 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года №350 VI, в случае несогласия с представленным ответом Вы вправе обжаловать его в установленном порядке.

Директор



С. Баймуханбетов

Исп.: Шарипов М.Х.
Тел.: 8-727-397-43-34



Приложения № 4
письмо от Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АЛМАТЫ ОБЛАСТЫ
ОТКІЗ: ЖАҒМА АУДАРЫ
ҚЫЗҚАТҚАЛ ЖЫЛЫ
ДОСТЫҚ КӨБЕГІ, 258 ТН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ОРМАН ЦАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАҒМАПАР
ДҮНІЕСІ КОМИТЕТІНІҢ
«СЕМЕЙ ОРМАНЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК ОРМАН
ТАБИғИ РЕЗЕРВАТЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІНІҢ
ТАУ-ДАЛА ФИЛИАЛЫ
BCH 030841006578

№ 01-04/693
16.09.2025

Заместителю генерального директора
РГУ «ГЛПР «Семей орманы»
Бекенову Н.

Тау – Далинский филиал РГУ «ГЛПР «Семей орманы» на Ваше письмо № 15-09/1813 от 15.09.2025 года, предоставляет информацию:

Согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга», указанный участок не относится к особо охраняемой природной территории Аягузского лесничества Тау – Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы».

Прилагается:

- акт определения земельного участка на 1 (одном) листе;
- карта-схема лесонасаждений на 1 (одном) листе;

Директор Тау – Далинского филиала
РГУ «ГЛПР «Семей орманы»

Мейрембеков К.А.

Мейрембеков К.А.

исп: Бауржанкызы Д
тел./факс: 8(72347)6-53-80

Акт
определение земельного участка в Аягузского лесничестве
Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы»

16 сентябрь 2025

г. Аягуз

Мы, ниже подписавшиеся, комиссия в составе: Заместитель руководителя Аягузского лесничества – Ж.А.Бекбаева, мастер леса Аягузского лесничества А.А.Сериков, инспектором по охране территории Аягузского лесничества – Ж.К.Байгельдин, на основании письма поступившего от РГУ ГЛПР «Семей орманы» 15.09.2025 года за №15-09/1813 произвели определения земельного участка расположенного в Абайском районе Абайской области согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Экологический центр инновации и ренжениринга».

В ходе определения данного земельного участка, установлено ниже следующее, что данный участок не входит в особо охраняемую природную территорию Аягузское лесничества Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы», установлено что нет краснокнижных животных и их путей миграции.

Подписи:



Бекбаева Ж.А.



Сериков А.А.



Байгельдин Ж.К.

