

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ СОЛТҮСТІК  
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,  
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

150000, Петропавлқаласы, К.Сүтішев көшесі, 58 үй,  
тел: 8(7152) 46-18-85, факс: 46-99-25  
sko-ecodep@ecogeo.gov.kz

150000, г.Петропавловск, ул.К.Сутюшева, 58,  
тел: 8(7152) 46-18-85, факс: 46-99-25  
sko-ecodep@ecogeo.gov.kz

**АО «Tin One Mining»**

## **Заключение**

### **об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности АО «Tin One Mining».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ75RYS00223964 от 24.03.2022

Г.

(дата, номер входящей регистрации)

## **Общие сведения**

Вид деятельности – разработка гравийных и песчаных карьеров на месторождении Сырымбет в Айыртауском районе Северо-Казахстанской области.

Пространственные границы объекта ограничены угловыми точками со следующими географическими координатами: точка 1 - северная (С) 53.31.28 восточная (В) - 68.11.41, точка 2 С-53.32.16 В-68.12.36, точка 3 С-53.32.59 В-68.14.11, точка 4 С-53.32.23 В -68.14.52, точка 5 С-53.31.44 В- 68.13.31, точка 6 С-53.30.53 В-68.12.33;

## **Краткое описание намечаемой деятельности**

В качестве решения задач проекта, предусматривается бурение разведочных скважин в профилях, ориентированных по азимуту 139°. При этом, будет создана разведочная сеть между профилями - 200 м, для оценки оруденения до глубины 250 м от дневной поверхности. Расстояние между пересечениями по падению рудных тел составит 120-160 м, что соответствует инструктивным требованиям параметров разведочной сети для категории С2. Для отбора кернового материала для технологических проб, предусматривается пробурить скважины диаметром 122 мм (PQ) практически во всех разведочных профилях, расстояние между которыми составляет 100 м. Таким образом будет гарантирована представительность проб в части охвата всей территории распространения окисленных и смешанных руд. Учитывая крутое 70-80° к горизонту залегание зон первичных руд, бурение разведочных скважин предусматривается осуществлять под углом 70°, колонковым способом с извлечением керна по всему стволу скважины. Покровные отложения, в которых встречаются пески и пльвуны, будут проходиться колонковым снарядом диаметром 112 мм со вскрытием коры



выветривания на глубину 2-5 м и перекрытием их обсадными трубами 110 мм. Дальнейшее бурение будет осуществляться снарядом «BoartLongyear» диаметром HQ = 96 мм с плановым выходом керна не менее 95%. При бурении скважин диаметром HQ = 96 мм, диаметр 76 мм остается в качестве аварийного, который так же может быть использован в случае, если появится необходимость перекрывать кору выветривания обсадными трубами диаметром 89 мм. Бурение скважин для отбора материала технологических проб предусматривается бурить диаметром PQ = 122 мм. Бурение будет осуществляться с применением глинистого раствора. Всего предусматривается пробурить 24 разведочные скважины и 22 скважины с целью отбора материала для технологических исследований. Бурение скважин будет осуществляться вахтовым методом.

Бурение будет осуществляться с применением глинистого раствора. Всего предусматривается пробурить 24 разведочные скважины и 22 скважины с целью отбора материала для технологических исследований. Бурение скважин будет осуществляться вахтовым методом. Продолжительность вахты 15 дней, продолжительность смены – 12 часов. В состав полевого отряда входят буровики, геологи, водители технологического и грузопассажирского транспорта, рабочие на обслуживании полевых работ. Пылевыделение при проведении буровых работ не происходит, так как работы проводятся, с применением глинистого раствора (План разведки оценочных работ). Для обеспечения планируемого объема буровых работ в установленные сроки потребуется 4 буровых установки типа СКБ-51. Топливо для функционирования буровых установок планируется привозить по мере необходимости, хранение дизельного топлива на буровых площадках будет осуществляться в цистерне объемом 4м<sup>3</sup>. Заправка автотранспорта будет осуществляться на АЗС ближайшего населенного пункта. Объем бензинового топлива для функционирования автотранспорта — 15 тонн, бензина - 5 тонн. Обеспечение электроэнергией бурового станка осуществляется от бензинового-генератора мощностью 30 кВт, расход бензинового топлива - 6,25 л на 1 п.м. Бензиновый генератор ALTEKO 002 (Время работы – 8 часов в сутки на протяжении двух месяцев на втором, третьем и четвертом годах реализации проекта. Бензиновый генератор Firman SPG 6500 (Время работы – 8 часов в сутки на протяжении двух месяцев на втором, третьем и четвертом годах реализации проекта. Расход бензинового топлива на период работ составит 21,56 тонн. На площадке работают одновременно 2 Бензинового-генератора (посменно с двумя установками). Время работы каждого составит 720 часов на период работ. Камнерезный станок TSM-350 Сплитстоун. Дизельная тепловая пушка FIRMAN F2000-DH.

Топливо для функционирования буровых установок планируется привозить по мере необходимости, хранение дизельного топлива на буровых площадках будет осуществляться в цистерне объемом 4м<sup>3</sup>. Заправка автотранспорта будет осуществляться на АЗС ближайшего населенного пункта. Объем бензинового топлива для функционирования автотранспорта — 15 тонн, бензина — 5 тонн. Обеспечение электроэнергией бурового станка осуществляется от бензинового-генератора мощностью 30 кВт, расход бензинового топлива - 6,25 л на 1 п.м.



Бурение скважин будет осуществляться вахтовым методом. Продолжительность вахты 15 дней, продолжительность смены – 12 часов. Эксплуатация объекта начинается с 2022 года, в связи с продлением контракта на разведку. Площадь земельного участка 217,53 га. Срок использования земельного участка до 2034 года.

Предполагаемые выбросы: (0301) Азота (IV) диоксид (4) - 1,684 т/год, (0304) Азот (II) оксид (6)-0,2804 т/год, (0328) Углерод (593)-0,001 т/год, (0330) Сера диоксид (526) - 0,04394 т/год, (0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528) - 0,000003758 т/год, (0337) Углерод оксид (594) -31,445 т/год, (1301) Проп-2-ен-1-аль (482) - 0,00024 т/год, (1325) Формальдегид (619) - 0,00024 т/год, (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) - 5,24 т/год, (2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592) - 0,003738 т/год, (2902) Взвешенные вещества - 0,000985 т/год, (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) -0,42836 т/год.

Предполагаемы объемы образования отходов: твердо-бытовые отходы 3,92 т/год, замазученный грунт 0,006 т/год, отработанные масла 0,027 т/год. Отходы по мере накопления передаются по договору специализированным организациям.

Водопотребление. Питьевая вода завозится в емкостях из пищевого пластика объемом 20 л. Вода используется на технические нужды при бурении в качестве промывочной жидкости и для тампонажа скважин глинистым раствором. Расход промывочной жидкости (глинистого раствора) для промывки скважин составит 0,025 м<sup>3</sup> жидкости на 1 п.м. скважины. Ежедневно на буровых агрегатах необходимо мыть полы. Оборудование, керн и др. Расход воды при бурении и выполнении сопутствующих работ составляет 50л в сутки на 1 станко-смену без монтажа- демонтажа: 1,5 м<sup>3</sup> - потребление воды 1 станко-сменой за период работ; т. к. в работе 2 смены, то: 1,5\*2 = 3м<sup>3</sup> -общее потребление воды за период работ для мойки оборудования и керна.

Питьевое водопотребление составит на период работ 27м<sup>3</sup>. На технические нужды составляет 214.75 м<sup>3</sup>.

Сброс сточных вод в поверхностные водоемы и на рельеф не предусматривается. Для хозяйственно-бытовых нужд рабочего персонала в районе размещения буровых установок планируется установить биотуалет. Утилизацию сточных вод из биотуалета проводит специализированная организация по договору с подрядчиком имеющие разрешение на данный вид эмиссий в окружающую среду.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Месторождение Сырымбет расположено в Айыртауском районе СКО. В 15 км западнее месторождения, находится посёлок Сырымбет, а г.Кокшетау - в 80 км восточнее. Южнее месторождения проходит железная дорога Костанай – Кокшетау – Астана. Ближайшая железнодорожная станция Володарское (Саумалколь), расположена в 28 км к юго-востоку от месторождения. Климат



района месторождения резко континентальный, с сухим и жарким летом, с продолжительной и холодной зимой. Рельеф - гидрографическая сеть представлена рекой Камы- сакты, имеющей ширину до 15 м, глубину 0,1-1,5 м и характеризующуюся отсутствием поверхностного круглогодичного стока. В орографическом плане месторождение представляет собой слабоволнистую поверхность с абсолютными отметками поверхности 250-280 м. На территории производства объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны отсутствуют.

По данным РГУ «Северо-Казахстанская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитете лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» проектируемый участок бурения разведочных скважин расположен на территории государственного лесного фонда Камсактинского лесничества КГУ «Лесное хозяйство Орлиногорское».

Использование объектов животного и растительного мира не предполагается.

Трансграничные воздействия не предполагаются.

При аварийных ситуациях (утечке топлива) возможно попадание горюче-смазочных материалов через почвогрунты в подземные воды. Нефтепродукты в водоносном горизонте обладают значительной подвижностью, в связи с этим площадь загрязнения водоносного горизонта больше площади почвенного загрязнения. При движении в водонасыщенной среде часть нефтепродуктов остается связанной с породой вследствие влияния сорбции и поверхностных вод, что существенно замедляет движение нефтепродуктов в породе и их биологическое разложение. Оба процесса протекают в природе и, таким образом, препятствуют неограниченному распространению загрязнения. Характер воздействия: кратковременный, вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. Не допускается залповые и аварийные выбросы.

Для снижения неблагоприятного воздействия производства на окружающую среду предусматриваются мероприятия: упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории предприятия, своевременный техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов РК, своевременная утилизация отходов.

Основными мерами предупреждения аварий в период разведочных работ является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций рекомендован комплекс мероприятий, после запуска в эксплуатацию будет разработан план ликвидации аварийных ситуаций и утвержден в соответствующих контролирующих органах.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации проектируемых объектах предусматривается:



- строгое соблюдение технологического процесса и производственной дисциплины;
- оборудование сооружений системой контроля и автоматизации;
- соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности;
- привлечение для выполнения текущего и капитального ремонта оборудования специалистов, прошедших специальное обучение и имеющих допуск к подобным работам.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи с чем на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

Согласно п.3 главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 г. № 408, объекты, технологически прямо связанные между собой, имеющие единую область воздействия и соответствующие нескольким критериям, на основании которых отнесены одновременно к объектам I, II, III и (или) IV категории, объекту присваивается категория, соответствующая категории по наибольшему уровню негативного воздействия на окружающую среду. Таким образом, намечаемая деятельность: «Разработка гравийных и песчаных карьеров» относится к объектам I категории.

#### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду**

В связи с тем, что:

1. «План разведки оценочных работ на Северо-Восточном и Юго-Западном участках месторождения Сырымбет в СКО» с проектом ОВОС прошел государственную экологическую экспертизу и получил положительное заключение ГЭЭ № KZ27VCY00208924 от 15.01.2019 г.;

2. Соблюдается совокупность условий, указанных в п.28 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 280 от 30.07.2021 г. (далее Инструкция) и возможные воздействия намечаемой деятельности являются кратковременными и незначительными, необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяется «Инструкцией по организации и проведению экологической оценки» утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и



общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале – <https://ecoportal.kz>.

**Руководитель департамента**

**А.Бектасов**



Руководитель департамента

Бектасов Азамат Бауржанович

