

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АҚМОЛА
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

020000, Кокшетау қ., Пушкина көшесі, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000, г. Кокшетау, ул.Пушкина, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Demir resources»

Заключение

**По результатам оценки воздействия на окружающую среду на план
разведки на участке недр согласно лицензии на разведку твердых
полезных ископаемых №1889-EL от 14 ноября 2022 года 1 блок:№-42-120-
(10г-5б-5) расположенном в районе Биржан Сал Акмолинской области**

На рассмотрение представлены: Заявление на проведение оценки воздействия
на окружающую среду

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ80RVX01046952 от 02.04.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области», получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ25VWF00104177 от 28.07.2023 года. Согласно данному заключению Проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательной.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» - данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.



Участок разведки в административном отношении находится в районе Биржан сал, Акмолинской области. Административный центр – город Степняк, расположен в 105 км к юго-востоку от областного центра города Кокшетау. Район расположен на северо-востоке Акмолинской области, на казахском мелкосопочнике. Площадь территории — 11 тыс. км². что составляет 7,52% от всей территории области (3-й район по размеру территории в области). Ближайшими населенными пунктами к лицензионной территории являются: село Алға – 1,5 км, село Валиханова – 11,2 км и село Енбекшильдерское – 9 км.

Общая лицензионная площадь составляет 208,0 га. Общая площадь участка разведки составляет 24,9 га.

Предусматривается бурение в два этапа: 1. Первый этап (2024 год) – бурение 9-и скважин общим объемом 211 п.м. по сети 100х100 м, глубиной от 15 до 32м с целью заверки данных по двум скважинам советского периода и прослеживания рудного тела по простиранию; 2. Второй этап (2025 год) – по скважинам первой очереди, предусмотренные для подсечения рудного тела на глубине до 32м., проектом принимаются дополнительные скважины в количестве 4 скважины, глубиной до 55м. Общий объем бурения скважин первого и второго этапа составит 466 п.м. При вскрытии водоносного горизонта, после завершения буровых работ необходимо проводить наблюдение за уровнем воды в каждой скважине (замеры УГВ). Также будет отобрана пробы воды в тех скважинах, где будет вскрыт водоносный горизонт.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух Объект представлен одной промышленной площадкой с 4-мя неорганизованными источниками выбросов ЗВ в атмосферу в 2024-2027 гг. В выбросах, отходящих от источников загрязнения атмосферного воздуха предприятия, содержится 9 загрязняющих веществ: 1. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); 2. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3. Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); 4. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); 5. Сероводород (Дигидросульфид) (518); 6. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); 7. Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 8. Формальдегид (Метаналь) (609) 9. Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 10. Керосин (654*);



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

12. 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). Эффектом суммации вредного действия обладают 3 группы веществ: - 31 (0301+0330): азота диоксид + сера диоксид; - 30 (0330+0333): сера диоксид + сероводород; - 39 (0333+1325): сероводород+формальдегид. Валовый выброс вредных веществ, отходящих от стационарных источников загрязнения атмосферы предприятия, составит: - 2024 г. – 0.124453 т/год; - 2025 г. – 0.065953 т/год; - 2026 г. – 0.124453 т/год; - 2027 г. – 0.124453 т/год.

Буровые работы (ист. №6001) Буровая установка ЗИФ-650М предназначена для бурения с поверхности вертикальных и наклонных геологических скважин колонковым способом. Диаметр бурения 93 мм. На участке работ запланированы 31 колонковых скважин средней глубиной 30м. Работы планируется провести за четыре полевых сезон (2024-2027 гг.). Чистое время бурения. Механическая скорость бурения составляет от 0,01 до 2,0 м/мин в зависимости от вида и крепости пород. С учетом крепости пород принимаем скорость бурения 0,05 м/мин., следовательно, чистое время на бурение одной скважины средней глубиной 70 м составит $1400 \text{ мин } 30\text{м} : 0,05\text{м/мин} = 600\text{мин}$. 2024 год: На участке планируется пробурить 9 скважин средней глубиной 30м $9 \times 600 \text{ мин} = 5400\text{мин}$ (90 часов). 2025 год: На участке планируется пробурить 4 скважины средней глубиной 50м $4 \times 600 \text{ мин} = 2400 \text{ мин}$ (40 часов). 2026 год: На участке планируется пробурить 9 скважин средней глубиной 30м $9 \times 600 \text{ мин} = 5400\text{мин}$ (90 часов).

2027 год: На участке планируется пробурить 9 скважин средней глубиной 30м $9 \times 600 \text{ мин} = 5400\text{мин}$ (90 часов). Бурение поисковых скважин производится современным буровым оборудованием, без использования химических реагентов. Промывочная жидкость - вода (либо высококачественный глинистый раствор), не оказывающие отрицательного воздействия на подземные воды. Бурение скважин будет производиться с непрерывной подачей воды в скважину. Возле скважины устанавливается стационарная герметичная емкость объемом 6м³. Вода циркулирует по системе емкость-скважина-емкость. При помощи насосов из емкости вода подается в скважину, затем посредством шлангов возвращается назад в емкость. По завершению



работ не опорожненная емкость вывозится с площадки и используется при бурении последующих скважин. Подпитка оборотной системы производится по мере необходимости. Остаток промывочной жидкости сливается в железные бочки и вывозится на договорной основе с организациями по утилизации по факту образования. Учитывая то, что планируется использовать промывочную жидкость, пыление при буровых работах не образуются. Дизельная электростанция Для работы бурового агрегата, будет применена ДЭС (ист. №6002) мощностью ориентировочно до 6 кВт. ДЭС оборудован небольшим колесом для временного передвижения. ДЭС будет использоваться для освещения, полевого лагеря, буровой установки. Расход дизельного топлива предположительно составит по – 45 л/год. Время работы генератора – 90 ч/год. Максимальный расход диз. топливо установкой кг/час, ориентировочно принято – 0,5 кг/час. При работе ДЭС в атмосферу неорганизованно поступают: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Топливозаправщик На предприятии предусмотрено использование различных видов техники и оборудования, которые нуждаются в обеспечении горюче-смазочными материалами. Заправка горного и другого оборудования дизельным топливом будет осуществляться на рабочих местах маслоулавливающими поддонами. Время работы заправки 3 час в сутки, 21 часов в год. При заправке автотранспорта через сальниковое уплотнение (ист. №6003) выделяется сероводород, углеводороды предельные C12-19. Передвижные источники Применяемая техника и оборудование для выполнения поисковых работ на участке разведки (ист. №6004): - буровая установка ЗиФ 650;

- автомашина-водовоз Урал емкостью 6 м³ ; - МАЗ-5334 (топливозаправщик) – 1 ед. - автомашина типа УАЗ – 1 ед. Загрязняющими веществами при работе техники являются: азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, керосин. Параметры, перечень, таблица групп суммации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в представлен в проекте нормативов эмиссий.



Водные ресурсы

Схема водоснабжения следующая: - вода питьевого качества доставляется водовозом из с.Алға по мере необходимости. В нарядной предусматривается установка эмалированной закрытой емкости объемом 0,5 м³ ; - Вода для технических будет доставляться из ближайшего населенного пункта с. Алға, по договору с МИО и коммунальными службами. Вода циркулирует по системе емкость-скважина-емкость, в связи с этим объем используемой воды составляет 120 м³. В случае необходимости оформления специального водопользования, оператором объекта перед началом работ будет оформлено и получено от РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» специальное разрешение с учетом требований статей.

Водоотведение. На территории промплощадки предусматривается устройство мобильного туалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов Проектом предусмотрено соблюдение мероприятий для недопущения нанесения ущерба водной акватории района работ: 1. Соблюдать требования «Правил установления водоохранных зон и полос», утвержденных приказом Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19- 1/446; 2. Соблюдать требования статей 112-116, 119, 125, 126 Водного кодекса РК; 3. Все мероприятия и работы организовывать в строгом соответствии проектным решениям. Для предотвращения возможных отрицательных воздействий при проведении геологоразведочные работы на водные ресурсы, настоящим проектом предусмотрены водоохранные мероприятия, согласно требованиям статей 112,113,114,115 Водного Кодекса Республики Казахстан. Намечаемые работы будут производиться с учетом требований «Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых» и других руководящих материалов по охране недр при разработке месторождений полезных ископаемых

Земельные ресурсы, недра, почвы.



При проведении работ учесть требования согласно п.1, п.2, и п.3 ст.238 Экологического Кодекса: 1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери. 2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

Отходы производства и потребления

Твердо-бытовые отходы - образуются при жизнедеятельности рабочих персоналов. Образующиеся ТБО временно складироваться в стандартном металлическом контейнере с крышкой с водонепроницаемым покрытием на специально отведенной площадке для сбора мусора и пищевых отходов, огражденной с трех сторон бетонной сплошной стеной 1,5х1,5 м, высотой 15 см от поверхности покрытия. Код отхода №20 03 01 Подъездные пути и пешеходные дорожки к площадке устраивают с твердым покрытием (бетонные плиты) и отводом атмосферных осадков к водостокам. В дальнейшем, по договору со сторонней организацией, мусор и пищевые отходы по мере заполнения контейнеров вывозятся, для их дальнейшей утилизации. Контейнера будут обрабатываться и дезинфицироваться хлорсодержащими средствами. Площадка расположена на расстоянии 25 м от бытового вагончика. Промасленная ветошь. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Код отхода: 15 02 02*. Состав (%): тряпье – 73; масло – 12; влага – 15. Пожароопасна, нерастворима в воде, химически неактивна.

Растительный и животный мир.



В процессе эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на ландшафт территории не ожидается. Рассматриваемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан. Животные и растительность, занесенные в Красную книгу РК на рассматриваемой территории, отсутствуют. В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ25VWF00104177 от 28.07.2023 года;
2. Отчета о возможных воздействиях на план разведки на участке недр согласно лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1889-EL от 14 ноября 2022 года 1 блок:№-42-120-(10г-5б-5) расположенном в районе Биржан Сал Акмолинской области
3. Протоколы общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на план разведки на участке недр согласно лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1889-EL от 14 ноября 2022 года 1 блок:№-42-120-(10г-5б-5) расположенном в районе Биржан Сал Акмолинской области Акмолинская область, район Биржан сал, Уалихановский сельский округ, с. Алға , ул Аблайхана 11. Время: 11.50

В дальнейшей разработке проектной документации при получении экологического разрешения необходимо учесть следующие требования:

1. В соответствии с п.50 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными



исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. На основании вышеизложенного, необходимо запланировать посадку, уход и содержание древесно-кустарниковых насаждений на территории предприятия до указанных нормативных требований, с указанием видового состава, количество насаждений (в шт) и площади озеленения (в га).

2. Согласно ст.320 Кодекса Экологического кодекса РК (далее- Кодекс) накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горно-перерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

4. Необходимо соблюдать требования ст.238 Кодекса.

5. Необходимо соблюдать требования статьи 397 Кодекса.



5. Согласно ст. 78 Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершён не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет.

Не позднее срока, указанного в части второй пункта 1 статьи 78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

7. Расчеты рассеивания провести с использованием программных комплексов, согласованных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

8. В соответствии с п.9 ст.3 Кодекса задачами экологического законодательства Республики Казахстан являются обеспечение гласности и всестороннего участия общественности в решении вопросов охраны окружающей среды и устойчивого развития Республики Казахстан. В этой связи, необходимо учесть замечания и предложения общественности, указанные в Протоколе общественных слушаний, видео слушаний по Отчету о возможных воздействиях на план разведки на участке недр согласно лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1889-EL от 14 ноября 2022 года 1 блок:№-42-120-(10г-56-5) расположенном в районе Биржан Сал Акмолинской области Акмолинская область, район Биржан сал, Уалихановский сельский округ, с. Алға, ул Аблайхана 11

9. В соответствии с п.6 ст. 50 Кодекса принцип совместимости: реализация намечаемой деятельности или разрабатываемого документа не



должна приводить к ухудшению качества жизни местного населения и условий осуществления других видов деятельности, в том числе в сферах сельского, водного и лесного хозяйств.

10. Соблюдать требование статей 88, 112-115, 116, 125 Водного Кодекса РК.

Вывод: Представленный проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на план разведки на участке недр согласно лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №1889-EL от 14 ноября 2022 года 1 блок:№-42-120-(10г-5б-5) расположенном в районе Биржан Сал Акмолинской области **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Дата размещения проекта Отчета о возможных воздействиях: 20.03.2024 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Енбекшілдер жаршысы – Вести Енбекшілдерья» № 22 (9780) 14 марта 2024 года, Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): На информационном Телеканале «Kókshe» АО «РТРК «Казахстан» размещение в эфире № 01-24/5д от 14.03.2024 г. На досках объявлений в с. Алға

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности –по e-mail: alait2030@ gmail.com и по тел.: 8 (747) 186-04-28. Направить свои замечания, предложения по проектным материалам можно на Единый экологический портал <https://ecportal.kz/> и в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Акмолинской области»: г. Кокшетау, ул. Абая, 89, тел.: 8(7162)401403, электронный адрес: natur@aqmola.gov.kz

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены: Акмолинская область, район Биржан сал, Уалихановский сельский округ, с.



Алға , ул Аблайхана 11 . Дата и время: 24/04/2024 в 12:00. Присутствовали 18 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Продолжительность: 42 мин 36 сек (42:36).

Руководитель

К. Бейсенбаев

Исп: А.Бажирова
76-10-19

Руководитель

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич

