

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актыобинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «ЛАЙНС ДЖАМП»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ25RYS01546974 13.01.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин глубиной 600 (± 250 м) на месторождении «Караганда».

Срок бурения оставшихся 5 скважин планируется на 2026-2028г. Постутилизация объекта запланирована после завершения разработки месторождения.

По административному расположению площадь входит в состав Актыобинской области Байганинского района РК. Все работы будут выполняться на месторождении Караганда Байганинского района Актыобинской области. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территории государственного лесного фонда. Расстояние до ближайшего населенного пункта Байганин 18 км.

Координаты горного отвода: угловая точка 1 – с.ш. 48°43'18", в.д. 55°42'42", угл.точка 2- с.ш. 48°43'00", в.д. 55°43'11", угл.точка 3- с.ш. 48°42'42", в.д. 55°43'11", угл.точка 4- с.ш. 48°42'18", в.д. 55°42'40", угл. точка 5- с.ш. 48°42'18", в.д. 55°42'04", угл.точка 6- с.ш. 48°42'34", в.д. 55°40'54", угл.точка 7- с.ш. 48°42'51", в.д. 55°40'55", угл.точка 8- с.ш. 48°43'18", в.д. 55°41'37".

Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с «Групповым техническим проектом» за период 2019-2025 гг. было пробурено 7 скважин глубиной 600 м (± 250 м). На 2026-2028 гг. планируется бурение оставшихся 5 скважин. При проведении работ планируется использование буровой установки УПА - 60/80. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Планируется бурение оставшихся 5 скважин за период 2026-2028гг, согласно обновленному проектному документу «Анализ разработки м. Караганда», утвержденному Протоколом ЦКРР № 58/10 от 19.12.2024 г. Требования к конструкции скважин вытекают из горно-геологических условий проводки скважин на месторождении Караганда и их назначения. Бурение проектных эксплуатационных скважин планируется на горизонты юра, триас. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин – она зависит от залегания продуктивного пласта. Однако для большинства скважин глубина будет определяться одним и тем же фактором – свойствами встретившего разреза. Направление 339,7 мм, кондуктор 244,5мм, экс .колонна 168,3мм.

Вода для питьевых и хозяйственных нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. Для обеспечения технических



потребностей вода доставляется автоцистернами и из близлежащих поселков, для хранения технической воды предусматривается две емкости объемом 40 м³ каждая. Поверхностного и подземного водозабора нет. Ближайшая река Жарлы (пересыхает летом) находится на расстоянии 2 км и в санитарно-защитную зону не попадает. Питьевые и хозяйственные нужды - 269,3 м³. Ориентировочный объем потребления воды при реализации проекта на одну скважину 544,83 м³, на 5 скважин 2 724,15 м³.

Сообщаем, что месторождение расположено на территории Байганинского района Актюбинской области и за пределами земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная зона является средой обитания сайгаки популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются Степной орел, куропатка, чернобрюхий рябок.

Предполагаемый объем выбросов. 1. Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0.013952 г/с, 0.002139 т/год, на 5 скважин – 0.06976 г/с, 0.010695 т/год, 2. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности 2, на 1 скважину – 6.76547799985 г/с, 3.49086 т/год, на 5 скважин – 33.8273899 г/с, 17.4543 т/год, 3. Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV) оксид/(327), Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,0012008 г/с, 0,000184 т/год, на 5 скважин - 0,006004 г/с, 0,00092 т/год, 4. Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,0007798 г/с, 0,00015 т/год, на 5 скважин - 0,003899г/с, 0,00075 т/год, 5. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности 3, на 1 скважину – 1,09907200003 г/с 0,567216 т/год на 5 скважин - 5,49536000015 г/с, 2,83608 т/год, 6. Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,4403333333 г/с 0,21816 т/год, на 5 скважин - 2,20166666665 г/с, 1,0908 т/год, 7. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Класс опасности 3, на 1 скважину – 1,0595999916 г/с, 0,5454 т/год, на 5 скважин - 5,297999958 г/с, 2,727 т/год, 8. Сероводород (Дигидросульфид) (518) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,00040533 г/с 0,00033732 т/год, на 5 скважин - 0,00202665 г/с, 0,0016866 т/год, 9. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности 4, на 1 скважину – 5,477493325 г/с, 2,83874 т/год на 5 скважин - 27,387466625 г/с, 14,1937 т/год, 10. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) , Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,004308 г/с 2,83874 т/год, на 5 скважин - 0,00066 г/с, 0,0033 т/год, 11. Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) на 1 скважину – 0,09688 г/с, 0,001693 т/год, на 5 скважин 0,039094 г/с, 0,19547 т/год, 12. Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) на 1 скважину – 0,035819 г/с, 0,00113 т/год, на 5 скважин - 0,0144806 г/с, 0,072403 т/год, 13. Бензол (64) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,035819 г/с, 0,0030258 т/год, на 5 скважин - 0,00366425 г/с, 0,01832125 т/год, 14. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,00091731 г/с, 0,001105305 т/год, на 5 скважин - 0,00458655 г/с, 0,005526525т/год, 15. Метилбензол (349) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,00190233 г/с, 0,00229991 т/год на 5 скважин - 0,00951165 г/с, 0,01149955 т/год, 16. Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Класс опасности 1, на 1 скважину – 0,00001056797 г/с, 0,0000059994 т/год, на 5 скважин - 0,00005283985 г/с, 0,000029997 т/год, 17. Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,1056799997 г/с 0,05454 т/год, на 5 скважин - 0,5283999985 г/с, 0,2727 т/год, 18. Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Класс опасности 4, на 1 скважину – 2,77557333324 г/с 1,686575 т/год, на 5 скважин - 13,8778666662 г/с, 8,432875т/год, 19. 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) Класс опасности 3, на 1 скважину – 7,970359 г/с, 1,8822296 т/год, на 5 скважин - 39,851795 г/с, 9,411148 т/год, 20. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716, на 1 скважину – 0,0016 г/с, 0,00004715 т/год, на 5 скважин - 0,008 г/с, 0,00023575 т/год, В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не



планируется. На 2026 год объем выбросов составит 22,69616204 т/год, на 2027 год - 11,34808102 т/год, на 2028 год - 22,69616204 т/год.

Ориентировочные виды и объемы отходов: Буровой шлам 010505* Опасные отходы 329,35 т/год Отработанный буровой раствор 010505* Опасные отходы 428,85 т/год Отработанные масла опасные отходы 0,89 т ТБО 200108 Неопасные отходы 2,25 т/год Промасленная ветошь 150202* Опасные отходы 0,2666 т/год Металлолом 020110* Неопасные отходы 2,02 т/год.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин глубиной 600 (±250м) на месторождении «Караганда»» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально-разовых предельно-допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; Соблюдение санитарно-гигиенических требований, своевременно производить утилизацию отходов производства и потребления, их хранение и передача в спец. организации, очистка территории от бытовых отходов; Сбор хозяйственно-бытовых стоков в специальный герметичный выгреб (септик) с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения; соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



