

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



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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «Кристалл Менеджмент»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ66RYS00926697 18.12.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство оценочных скважин КМ-9, КМ-9_1 проектной глубиной 2100 (+250м) в пределах контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент».

Продолжительность строительства скважины суток составит - 392 суток в том числе: строительно-монтажные работы 5 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 86 сут. испытание, всего 300 суток, в том числе: в открытом стволе – 30 суток, в эксплуатационной колонне 270 сут. График бурения скважин: 2025-2026 гг. Предполагаемые сроки погребения 2026 год.

В административном отношении участок Карамай расположен в Иргийском районе Актюбинской области. Ближайший поселок Жайсанбай, расстояние от намечаемых работ до поселка составляет 110 км. Административный центр село Ирғиз расположено на расстоянии 220 км. Областной центр г. Ақтөбе расположен в 370 км. Контрактная территория АО «Кристалл Менеджмент» находится вне пределов природоохранной зоны. Территория населена очень слабо. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с селом Ирғиз проходит автотрасса Самара-Шымкент. Автодорога, соединяющая село с г. Шалқар местами имеет нарушенное асфальтное покрытие. В географическом отношении исследуемая территория расположена в Тургайских степях, где развиты закрепленные пески с небольшими барханами, пухляки и такыры, а между ними есть невысокие сопки, сложенные цветными глинами бентонитового состава. Абсолютные высоты на лицензионной территории колеблются от 90 до 145 м. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе. По территории Ирғизского района протекает реки Ырғыс и Тургай. Климат в регионе резко континентальный с перепадами температуры день-ночь 11-18 °С. Летом жара достигает 36-38 °С, зимой – минус 38 °С. Зимой периодически в 4-5 лет снежный покров достигает 200 мм, и в низинах между барханами толщина снега более или около 2 м. Растительные покров района бедный: заросли кустарника, тальник, жидка встречаются в долине реки Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылем, полынью и различными злаками, обилён весной, а к лету он выгорает. Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира,



представленного, в основном, колониями грызунов. Из травоядных – водятся сайгаки; встречаются кабаны, волки, лисы, корсаки и зайцы. Население в районе малочисленное. Основное занятие населения – животноводство. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Площадь участка недр 1998,56 кв.км. Контракт № 5284-УВС от 30.10.2023г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья; Цель бурения: оценка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 га (под строительство 1 скв.).

Координаты угловых точек Структура Карамай: площадь – 1161,314 кв. км. Угловые точки: 1.с.ш. 47°58'34,25" в.д. 64°7'36,98" 2. с.ш. 47°56'8,38" в. д. 63°58'16,49" 3. с.ш.47°46'32,75" в.д. 63°41'19,37" 4. с.ш. 47°39'41,25" в.д. 63°41'37,85" 5. с.ш. 47°39'29,13" в.д. 64°14'34,61" 6. с.ш. 47°59'55,1" в.д. 64°14'41,21"м

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно технического задания, бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности г/п 60тонн. Цель бурения: оценка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты. Проектная глубина: по вертикали –2100 м (±250м). Проектный горизонт: отложения палеозоя (PZ). Продолжительность цикла бурения скважины – 392 суток. Скважина КМ-9 – оценочная, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 2Д-1604D на выявленной по результатам сейморазведочных работ МОГТ 2Д структуре Карамай с целью оценки залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты, установленных по данным изучения кернового материала в структурных скважинах 18С и 10С. Скважина КМ-9_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ 9, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1604D. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация (в проекте решаются вопросы технологии рекультивационных работ осуществляемых в два этапа: - технический этап (создание рекультивационного слоя), испытание скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. При испытании скважины газ планируется сжигать на факеле при проведении газогидродинамических исследований в количестве 648,0 тыс. м³ на одну скважину. Получено от Министерство энергетики Разрешение на сжигание сырого газа в факеле № KZ09VPC00024832 от 03.12.2024 на КМ-9_1 и KZ63VPC 00024830 от 03.12.2024 на КМ-9.

В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Проектная скорость бурения – 633 м/ст.мес. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается: конструкция скважин обеспечивает надежность, технологичность и безопасность их бурения и эксплуатации, в том числе: 1. Максимально возможное использование продуктивности объектов разработки в процессе эксплуатации скважин за счет оптимальных диаметров эксплуатационных колонн и конструкций забоя; 2. Возможность применения эффективного оборудования для оптимальных способов и режимов эксплуатации скважин в условиях применения запроектированных методов воздействия на пласты или использования природных режимов залежей; 3. Безопасное ведение работ без аварий и осложнений на всех



этапах бурения и эксплуатации скважин; 4. Получение необходимой горно-геологической информации по вскрываемому разрезу; 5. Охрану недр, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств для изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга и от дневной поверхности; 6. Максимальную унификацию по типоразмерам обсадных труб и ствола скважин; 7. Условия для производства в скважинах при их эксплуатации ремонтных и исследовательских работ; 8. Возможность установки клапанов-отсекателей, пакерующих и других устройств. По окончании строительства скважины производится техническая и биологическая рекультивация. В процессе проведения планировки площадок бурения, строительно-монтажных работ, буровых операции происходит нарушение почвенно-растительного слоя на отведенных участках земли.

Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. По территории Иргизского района протекает реки Ыргыс и Тургай. Река Ыргыз начинается у источников на восточном склоне гор Мугалжар (Мугоджары), впадает в реку Тургай и далее в озеро Шалкартениз. Расстояние от района проектируемых работ до реки Ыргыз составляет более 100 км. Река Тургай (каз. Торғай) протекает в Костанайской и Актюбинской областях Казахстана. Расстояние от района проектируемых работ до реки Тургай составляет более 70 км. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Строительство скважин на контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент» питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Общее количество воды, используемой при строительстве скважин составляет 1494,8 м³/скв/цикл, 2-х скв. - 2989,6 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 819,9 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 819,9 м³/цикл. Вода на технические нужды 514,5 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 497,1 м³/цикл. - испытания на продуктивность – 17,4 м³/цикл. На противопожарные нужды 50,0 м³/цикл. На нужды котельной 110,4 м³/цикл. Всего: 1494,8 м³/скв/цикл, 2-х скв. - 2989,6 м³/скв/цикл. Водоотведение – 877,6 м³/год от 1 скв. в том числе по видам сточных вод хоз-бытовые стоки - 819,9 м³/год, производственные стоки 57,7 м³/год. От 2-х скв. - 1755,2 м³/год от 1 скв.: в том числе по видам сточных вод хоз-бытовые стоки - 1639,8 м³/год, производственные стоки 115,4 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.

Координаты участка месторождения относятся к территориям Актюбинской и Карагандинской области.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», сообщаем, что месторождение находится за пределами координат, государственного лесного фонда и земель особо охраняемых природных территорий.

Согласно, прилагаемой картограмме необходимо согласовать расположение участка АО «Кристалл Менеджмент» с ГПР Иргиз-Тургайский на предмет изменений границ произошедших с момента последнего лесустройства.

Этот район относится к территории, где обитает популяция сайгаков Бетпакдала. Кроме того, из птиц занесенные в Красную книгу Республики Казахстан встречаются: степной орел, стрепет, сова, лебедь-кликун.

Кроме них на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, зайцы, лисы, корсак, кабан, степной хорек и грызуны.

Электроснабжение – Дизельные электростанции буровой установки. Материалы, хим.реагенты – 77,903 т, тампонажные цементы – 113,649 т, ГСМ - 713,51 т /за весь цикл



бурения 1 скважины, будут доставляться автотранспортом с базы г. Кызылорда. в 270 км от контрактной территории . Связь с головным офисом и представительством спутниковая.

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин с 2025-2026 год составит от одной скважины – 13,31228145 г/с или 78,41968467 т/год. От 2-х скважин составит – 26,6246 г/с или 156,8394 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, 0123 Железа оксид 0,021413 г/с, 0,003592 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000421 г/с, 0,000098 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 13,213974г/с, 86,107668т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 4,465818714 г/с, 23,799463891 т/год, Класс опасности 3, 0316 Гидрохлорид 0,031421 г/с, 0,003114 т/год Класс опасности 2, 0328 Углерод 0,336915595 г/с, 2,545308076 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,684972 г/с, 3,503921 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 4,058618948 г/с, 29,65954776 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,012256399 г/с, 0,285917269 т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0,189532 г/с, 3,585156 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,27701 г/с 1,34928 т/год, ОБУВ 30, 0703, 0602 Бензол 0,000767 г/с 0,015591 т/год, 0616 Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,000241 г/с, 0,004899 т/год. Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,000482 г/с 0,0098 т/год. 0,0098 т/год. Класс опасности 3. 0703 Бенз/а/пирен 0,0000078 г/с, 0,000040203 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,068908 г/с, 0,350401 т/год, Класс опасности 2, 1555 Уксусная кислота 0,007226 г/с, 0,350401 т/год, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,013603 г/с, 0,350547 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 1,693785 г/с, 8,783573 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,00129 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,001833 г/с, 0,013462 /год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорг:70-20% двуокиси кремния 0,713912 г/с, 0,713912 т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,000887 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,003671 г/с, 0,002775 т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозятся спец.автотранспортом по договору в специализированную организацию, далее на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. От скв. КМ-9 в 2025 г. - 652,0761 т, в 2026 г . - 1,9140 т. От скв. КМ-9_1 в 2025 г. - 182,2792т, в 2026 г . - 471,7109т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1-ой скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,0462 т (в том числе при рекультивации: 0,0222 т/скв.), 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 6,3196 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 643,1249 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,6706 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0009 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,7644 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 653,9901 т/от 1 скв/цикл.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство оценочных скважин КМ-9, КМ-9_1 проектной глубиной 2100 (+250м) в пределах контрактной территории АО «КристаллМенеджмент»» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

АО «Кристалл Менеджмент» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. АО «Кристалл Менеджмент» планирует вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на контрактной территории не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Кристалл Менеджмент». Проектом предусматриваемые меры направлены на предупреждение и минимизацию отрицательных воздействий на окружающую среду в строительный период за счет рациональной схемы организации работ. Четкое выполнение проектных и технологических решений в период строительства будет гарантировать максимальное сохранение окружающей среды не только в период строительства, но и в будущем период эксплуатации объектов. Основные мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при строительстве скважин могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным). Организационные и планировочные мероприятия обеспечивают безопасное для персонала выполнение работ и минимизацию воздействия на окружающую среду. Технические или специальные мероприятия предусматривают выполнение специальных мероприятий, предусматриваемых непосредственное снижение уровня воздействия объектов на окружающую среду.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



