



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

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

ТОО «Казахойл Ақтөбе»

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: №KZ58RYS00411286 04.07.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай».

Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай будет осуществляться в 2023-2024 году, продолжительность строительства будет составлять 125 суток. Сроки погребения будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Нефтегазовое месторождение Кожасай в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50-55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г.Ақтөбе – 250 км. Месторождения Кожасай расположено на расстоянии 50 км от месторождения Алибекмола. Ближайшим населенным пунктом является пос. Кожасай, расположенный в 5 км к западу от месторождения. В орографическом отношении район находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами.

Географические координаты проектируемого объекта: 1) 48°11'37.81" 57°09'11.81" 2) 48°11'37.77" 57°09'16.66" 3) 48°11'34.53" 57°09'16.65" 4) 48°11'34.54" 57°09'11.80".

Согласно техническому проекту, размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину составят 2,7 га территории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-30 или аналог. Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА-50. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели. Цель бурения и назначенные скважины: Добыча углеводородного сырья. Проектная глубина по вертикали 3800 м. Согласно техническому проекту ожидаемая добыча нефти - 70 м³, природного газа - 300м³.

Проектом предусматривается индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; строительство площадки под буровое оборудование. Район строительных работ обеспечивается устройством площадок для монтажа узлов оборудования, подводят электролинию (световую и силовую), обеспечивают радиосвязь в режиме диспетчерской связи, производится монтаж бурового оборудования. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и



крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка ZJ30 демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-50. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камнякумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет.

Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины №К-343 ориентировочно составит – 3108,1 м³, из них: для бурения – 900,93, для испытания – 72,3 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 981 м³, на производственно-технологические нужды – 1153,9 м³. Основными эмиссиями при бурении скважин являются – буровые сточные воды. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважины № К-343 ориентировочно составит: 340,2 м³.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории Мугалжарского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, лисы, лоси, норки, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, является ареалом обитания стрепета и филинов. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц могут встретиться лебедь и серый журавль.

Ресурс, необходимый для осуществления намечаемой деятельности: дизель-генераторы.

При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ (планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости). Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период строительства скважины составит: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0.000092, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 46.32894, Азот (II) оксид (3 класс) - 7.528449, Углерод (3 класс) - 2.602903, Сера диоксид (3 класс) - 9.742188, Сероводород (2 класс) - 0.00021536, Углерод оксид (4 класс) - 37.369534, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0.000075189, Формальдегид (2 класс) - 0.000075189, Масло минеральное нефтяное - 0.6746272, Алканы C12-19 (4 класс) - 17.048616, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.56864.

Сбросы загрязняющих веществ на рельеф местности отсутствуют.

Виды отходов при бурении скважины являются: Буровой шлам (01 05 05*) – 911,6т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 209,23 т, Отработанное масло (13 02 08*) – 28,18 т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0.0254 т, Использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0015, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 5,8 т, Пищевые отходы (20 01 08) – 3,2 т.



Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай» (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

Для характеристики современного состояния атмосферного воздуха был использован «Отчет по производственному экологическому контролю на месторождениях «Алибекмола» и «Кожасай» ТОО «Казахойл Актобе» за 1 квартал 2023 года», подготовленный ТОО «Алия и Ко». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сероводорода, метана, метилмеркаптана, формальдегида выявилось ниже предела обнаружения. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

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

Куанов Ербол Бисенұлы

