



ТОО «Казахойл Актөбе»

**Заклучение 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: №KZ22RYS01299387 12.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется технический проект на строительство наклонно-направленной скважины К-417НН проектной глубиной 3800 м на месторождении Кожасай.

Строительство скважины К-417НН планируется провести в течение – 2026г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2026г.

Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км пос. Жагабулак. В орографическом отношении описываемый район работ расположен в пределах Предуральяского плато и представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +140 м до +260 м и повышаются с запада на восток, от правобережья р. Эмба в сторону Мугаджарских гор. Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Кожасай. Сообщение с городом Актобе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо-востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа. Транспортировка добываемой нефти от месторождения Кожасай до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км – до города Орск (Россия).

Площадь горного отвода месторождения Кожасай составляет 95,27 км².

Угловые точки геологического отвода месторождения Кожасай: 1) 48° 08' 24" (с.ш) 57°07'03" (в.д), 2) 48°10'44" (с.ш) 57°07'49" (в.д), 3) 48°13'26" (с.ш) 57°10'07" (в.д), 4) 48°14'31"(с.ш) 57°11'22"(в.д), 5) 48°15'40"(с.ш) 57°12'11"(в.д), 6) 48°16'44"(с.ш) 57°14'08"(в.д), 7) 48°16'54"(с.ш) 57°14'09"(в.д), 8) 48°17'47"(с.ш) 57°14'46"(в.д), 9) 48°17'21"(с.ш) 57°15'05"(в.д), 10) 48°17'02"(с.ш) 57°16'50"(в.д); 11) 48°15'24"(с.ш) 57°16'18"(в.д); 12) 48°14'54"(с.ш) 57°15'11"(в.д). 13) 48°13'18"(с.ш) 57°14'47"(в.д). 14) 48°12'42"(с.ш) 57°14'19"(в.д); 15) 48°12'00"(с.ш) 57°13'00"(в.д); 16) 48°07'09"(с.ш) 57°10'41"(в.д); 17) 48°07'00"(с.ш) 57°08'00"(в.д). Географическими координаты проектной скважины: 1. 48°11'54,1"с.ш; 57°9'56,1"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительство наклонно-направленной скважины К-417НН с проектной глубиной 3800/4136,93 м. Способ бурения – роторный /забойный двигатель (ВЗД), вид монтажа – смешанный. Цель составления настоящего проекта – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной



колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Расчеты применяемых технологий строительства скважины произведены с использованием программного обеспечения «Бурсофтпроект» с учетом отечественного и мирового опыта строительства скважин. Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-50 или аналогичными буровыми установками с ВСП и проходить по следующим этапам (всего 150,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 5,0 суток; бурение и крепление скважин – 120,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья из проектного горизонта КТ-II на глубине 3800 м. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины, составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 2,7 га. Для обустройства площадки бурения будет использована типовая схема, где земельный участок разделен на производственную (буровая площадка) и бытовую (офисы для обслуживающего персонала) зоны. Основные проектные данные: Проектная коммерческая скорость бурения составляет 950 м/ст. месяц. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительство наклонно-направленной скважины К-417НН с проектной глубиной 3800/4136,93 м. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Для испытания (освоения) скважины будет применена установка грузоподъемностью не менее 125 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Проектный горизонт – КТ- II. Общие сведения о конструкции скважины Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. Направление – Ø508 мм спущено на глубину 40 м с целью предохранения устья скважины и создания канала циркуляции. Кондуктор Ø339,7 мм – спущен на глубину 900 м с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихваты инструмента и сужения ствола скважины, перед вскрытием соленосных отложений кунгурского яруса. Тех.колонна Ø244,5 мм спущена на глубину 3300 м с целью перекрытия отложений верхней перми, кунгурского яруса и нижней перми, где прогнозируются осложнения в виде прихватов инструмента и сужения ствола скважины. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спущена на глубину 3800/4136,93 м с целью перекрытия карбонатных отложений КТ-II (нижний карбон), где возможны осложнения, связанные с поглощением бурового раствора, обвалы и осыпи трещиноватых пород, сужение ствола, прихваты или провалы бурового инструмента.

Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Расстояние от проектируемой скважины К-417НН до р.Жем – 950м. Расстояние от проектируемой скважины К-417НН до контура границы подземных вод Кокжиде составляет – 170м.

Общее количество воды, для технических нужд, составляет – 1500 м³, для хозяйственных нужд, составляет 350м³.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан, проектируемые участки разведочных работ относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» находятся на территории 267 кварталов 1 участка, 270 кварталов 2 участка, 273 кварталов 1,2 участка находится.



В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан выполнение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого земли государственного лесного фонда переведены в другие категории и (или) изъяты если не нужно ставить, доводим до сведения, что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве скважины К-417НН составляет - 20,475269 г/сек и 120,76299 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,00215 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003806 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 46,281504 т, Азот (II) оксид (3кл) - 7,5207444т, Углерод (3кл) – 2,5998 т, Сера диоксид (3кл) – 9,136324т, Сероводород (2кл) – 0,00082726т, Углерод оксид (4кл) – 36,72516т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000088т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,03096042т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,0114436т, Бензол (2кл) – 0,00014945т, Диметилбензол (3кл) – 0,00004697т, Метилбензол (3кл) – 0,00009394т, Бенз/а/пирен(1кл) – 7,5881E-05т, Формальдегид (2кл) – 0,679206т, Масло минеральное (не кл.) – 0,0004738т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 17,5394584т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,2341т.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительства скважины К-417НН, составляет: 1762,9115 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) – 846,38 т/г, отработанный буровой раствор (010505*) – 893,1т/г, отработанная масла(13 02 08*) – 14,88т/г, промасленная ветошь (150202*) – 0,254т/г, использованная тара (150110*) – 3,35т/г, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 0,7т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 05*) – 0,125т/г. Не опасные отходы – металлолом (17 04 07) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) – 0,0045 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 2,098т/г.

Намечаемая деятельность - «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной скважины К-417НН проектной глубиной 3800 м на месторождении Кожасай» (*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

ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Кожасай.

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров:

гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровым



оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

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

