



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Meerbusch»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Строительство площадки с подъездной дорогой
и обустройство скважины №126 месторождения Кульжан.»

Материалы поступили на рассмотрение: 12.05.2025 г. Вх. KZ76RYS01138559

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Кульжан. Выбор других мест: нет. Нефтяное месторождение Кульжан расположено в 30-ти километрах на северо-востоке поселка Боранкул Мангистауской области. Местность преимущественно равнинная. Участки, планируемые под строительство, находится на лицензионной территории ТОО «Meerbusch», в связи, с чем дополнительного отвода земель не требуется. В административном отношении участок, на котором располагается месторождение Кульжан, относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – посёлок Боранкул, где находится железнодорожная станция, расположен в 30 км. от месторождения «Кульжан». Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 600 км.

Угловые точки геологического отвода месторождения Кульжан:

- | | |
|---|--|
| 1) 46° 00' 29" (с.ш) 54° 14' 13" (в.д), | 6) 46° 02' 18" (с.ш) 54° 22' 25" (в.д), |
| 2) 46° 00' 53" (с.ш) 54° 13' 52" (в.д), | 7) 46° 01' 39" (с.ш) 54° 21' 38" (в.д), |
| 3) 46° 01' 40" (с.ш) 54° 15' 23" (в.д), | 8) 46° 01' 11" (с.ш) 54° 19' 40" (в.д), |
| 4) 46° 02' 07" (с.ш) 54° 19' 31" (в.д), | 9) 46° 01' 21" (с.ш) 54° 18' 49" (в.д), |
| 5) 49° 02' 40" (с.ш) 54° 21' 42" (в.д), | 10) 46° 00' 23" (с.ш) 54° 15' 47" (в.д). |

Координаты проектируемой скважины:

№126 - 460 01'34,736" с.ш.; 540 15' 26,316" в.д.;

Краткое описание намечаемой деятельности

На проектируемой добывающей скважине №126 проектом предусматривается фонтанный способ добычи нефтегазовой смеси с последующим переводом на механизированную эксплуатацию с применением УЭЦН (вариант 1) и ШГНУ (вариант 2). Техничко-экономические показатели проектируемого нефтепровода: •Расчетный дебит скважины – 48 т/сут по нефти; 108 м3/сут по жидкости. •Температура нефти – 20-50 °С. •Рабочее давление среды выкидных линий – 0,4 МПа. Технологические трубопроводы на площадках устья добывающей скважины №126 и манифольда (надземный участок) выполнены из стальных труб (Ст.20) Ø89х5 по ГОСТ 8732-78. Выкидные трубопроводы линейной части (подземный участок) выполнены из стеклопластиковых ангидридных труб высокого давления диаметром Ø82,5х3,2 (3" PSI 750-5,5МПа) с глубиной заложения - 1,5м до верха трубы. Соединение стальных и стеклопластиковых труб производится на



надземных участках с использованием фланцевого адаптера. По трассе выкидных линий на участках переходов через автомобильные дороги и на углах поворота трассы устанавливаются опознавательные знаки высотой 1-2 м от поверхности земли. Для подключения проектируемой выкидной линии от скважины №126 и существующей выкидной линии от скважины №106 предусматривается строительство манифольда на территории ГЗУ-1, рассчитанного на пять подключений. Проектная организация – ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – новое строительство. Вид строительства – строительство новых объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 5 месяцев (1 очередь – 3 месяца, 2 очередь – 2 месяца). Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией.

В настоящем рабочем проекте предусматривается обустройство проектируемой добывающей скважины №126. Способ добычи нефтегазовой смеси – фонтанный с последующим переводом на механизированную эксплуатацию с применением УЭЦН (вариант 1) и ШГНУ (вариант 2). Техничко-экономические показатели проектируемой скважины №126: •Расчетный дебит скважины – 48 т/сут по нефти; 108 м³/сут по жидкости. •Температура нефти – 20-50 °С. •Рабочее давление среды выкидных линий – 0,4 МПа. Продукция скважины №126 транспортируется по проектируемой выкидной линии до подключения к проектируемому манифольду, размещение которого предусматривается на территории ГЗУ-1, и далее - в промысловый коллектор. Обустройство площадки скважины включает следующие сооружения: - Технологическая трубопроводная обвязка устья скважины; - Площадка КТПН с ограждением; -Мачта освещения с двумя прожекторами с молниеотводом; -Отдельно стоящий молниеотвод; - Площадка станции управления ЭЦН с трансформатором повышающим с ограждением и навесом; -

Мобильная эстакада для силового кабеля ЭЦН из цельных труб (h=500 мм); - Основание для фундамента ШГНУ на скважине №126; - Фундамент для станции управления ШГНУ. - Ограждение устья скважины №126. Площадка и подъездная дорога к скважине №126 предусмотрены в разделе «Генеральный план и транспорт» настоящей пояснительной записки. Устьевая арматура при фонтанном способе добычи предназначена для эксплуатации фонтанных скважин, герметизации трубного, затрубного (межтрубного) пространства фонтанных скважин, контроля и регулирования основных технологических параметров. При фонтанном способе добычи скважины в качестве запорного устройства предусматривается установка клапана-отсекателя Ду80, Ру6,3МПа с электроприводом, автоматически перекрывающего поток нефтегазовой смеси из скважины при получении аварийного сигнала от датчика давления (аварийных «предельных» установок, заданных на повышение и понижение давления в выкидной линии). На дальнейших этапах разработки месторождения предусмотрен перевод работы скважины №126 на механизированный способ эксплуатации. Для этих целей предусмотрены следующие варианты устьевого насосного оборудования: • вариант 1 – установка электроцентробежная насосная; • вариант 2 - штанго-глубинная насосная установка. с применением УЭЦН (вариант 1) и ШГНУ (вариант 2) Основные показатели по генплану №п/п Номер скважины Площадь территории, га Площадь застройки, га

Процент застройки, % 1 Скважина № 126 0.7200 0.01002 1.41 2 Манифольд на территории ГЗУ-1 0.005 0.0024 48,0.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 5 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 6,0344 г/сек или 0,82922 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00005т/год, Бенз/а/пирен 0,0000032 г/с или 0,0000011 т/год, Хлорэтен 0,0156 г/с или 0,02808 т/год. 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18422 г/с или 0,10418 т/год,



Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,00022 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,0018т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000225 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00028 т/год. 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,00532 т/год, Азот (II) оксид 0,0299 г/с или 0,01692 т/год, Сажа 0,01519 г/с или 0,00896 т/год, Диметилбензол 0,2621 г/с или 0,03475 т/год, Сера диоксид 0,02451г/с или 0,01346т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,027104т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,1 г/с или 0,0432т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 2,40453 г/с или 0,3846т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,53638г/с или 0,092494 т/год, Углеводороды пред.C12-C19 0,096 г/с или 0,0725 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,0213т/год, пыль абразивная 0,0568г/с или 0,002045 т/год Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период эксплуатации составит: 0,04569 г/сек или 1,44092 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности: Бензол 0,000059г/с или 0,00182 т/год, Сероводород 0,000003 г/с или 0,0001 т/год 3 класс опасности: 0,000018 г/с или 0,000574т/год, 0,000036г/с или 0,00114т/год 4 класс опасности: Углеводороды пред.C12-C19 0,0000116 г/с или 0,0002 т/год, А также смесь углеводородов C1-C5 0,04111/с или 1,29665 т/год, смесь углеводородов C6-C10 0,00445г/с или 0,140445 т/год Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидротестирования трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хозяйственные и технические нужды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 83,7 м³/цикл. Водоотведение: 561,25 м³/цикл. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 83,7 м³/цикл, технические нужды – 561,25 м³/цикл.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Испол.тара из под битумной мастики(Код отхода (15 01 10*) 0,9 т, Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02*), Тара из-под ЛКМ – 0,0431т (Код отхода 15 01 10*), Металлолом – 1,0т (Код отхода 16 01 17), Огарки электродов – 0,00242 т (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы – 1,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,625 т (Код отхода 20 03 01). Всего 3,60862 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,0135т (Код отхода 15 02 02*), Коммунальные отходы – 0,15 т (Код отхода 20 03 01). Всего 0,1635 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.



При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) резервная. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,3 т, бензина при строительстве – 0,55 т. При сварочных работах будет израсходовано 161 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 103,5 кг.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Строительство площадки с подъездной дорогой и обустройство скважины №126 месторождения Кульжан» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;

- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Строительство площадки с подъездной дорогой и обустройство скважины №126 месторождения Кульжан.» относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки



воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

