



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 представлены: «Технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины № 126 на месторождении Кульжан глубиной 2800 м».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.03.2025. вх. KZ49RYS01028465.

Общие сведения

Месторождение Кульжан расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области, в 25 км к юго-западу от ближайшей железнодорожной станции Боранкул (бывшая Опорная). Районный центр п. Бейнеу расположен в 105 км к югу. Поселок является узловой железнодорожной станцией, через него осуществляется железнодорожная связь Ақтау и Узбекистана с остальной частью Республики Казахстан и Российской Федерацией. Нефтепровод Узень-Атырау-Самара и газопровод Средняя Азия-Центр проходят в 20 км восточнее месторождения .

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

Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-40, ZJ-50 или аналогичными буровыми установками по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 87,0 суток): строительные-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 2,0 суток; бурение и крепление скважин – 60,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка АПРС -60/80 или аналог. 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 – 3,5 га. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Строительно-монтажные работы включают: Планировки площадки под буровую; Обваловка вокруг площадки буровой; Обваловка площадки ГСМ. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины – после вскрытия нефтяного пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добиваясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами.

Техническим проектом предусматривается бурение вертикальной скважины №126 глубиной 2800 м на месторождении Кульжан. Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-40, ZJ-50 или аналогичными буровыми установками по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 87,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 2,0 суток; бурение и крепление скважин – 60,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка АПРС -60/80 или аналог. 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 – 3,5 га. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Строительно-монтажные работы включают: Планировки площадки под буровую; Обваловка вокруг площадки буровой; Обваловка площадки ГСМ. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка



работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости - насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины - после вскрытия нефтяного пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добиваясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами.

Бурение скважины планируется провести в течение - 2025-2026 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении скважины №126 составляет - 21,277258 г/сек и 82,40344 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,001496 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0001288 т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 31,531258 т, Азот (II) оксид (3кл) - 5,1237953 т, Углерод (3кл) - 1,78836 т, Сера диоксид (3кл) - 6,112665 т, Сероводород (2кл) - 0,00042986т, Углерод оксид (4кл) - 25,073762 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000105 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000462 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,07753842 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,24467852 т, Бензол (2кл) - 0,00108524 т, Диметилбензол (3кл) - 0,00033138 т, Метилбензол (3кл) - 0,00068167 т, Бенз/а/пирен (1кл) - 5,1916E-05 т, Формальдегид (2кл) - 0,465312 т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00062 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 11,6765832 т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,304096 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительства скважин №126 скважины всего составляет: 887,42265 т/г, в т.ч. отходов производства - 885,52765 т/г, отходов потребление - 1,895 т/г. Опасные отходы - буровой шлам - (010505*) - 323,61 т/г, отработанный буровой раствор - (010505*) - 550,1 т/г, отработанная масла - (16 07 08*) - 9,675 т/г, промасленная ветошь - (150202*) - 0,0654 т/г, использованная тара (150110*) - 0,055 т/г. Не опасные отходы - металлолом - (160117) - 2,02 т/г, огарки сварочных электродов - (120113) - 0,00225 т/г, коммунальные отходы - (200301) - 1,895т/г.

Собственных источников водоснабжения ТОО «Meerbusch» не имеет. Источником водоснабжения является волжская вода, поставляемая по договору с



ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды из водовода «АстраханьМангышлак». Для питьевых нужд и приготовления пищи в столовой используется привозная бутилированная вода.

Общее количество воды, используемой для технических нужд, составляет – 1003,02 м³, для при строительстве скважины максимальное количество составляет 135,24 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды – 183,25 м³, Водоотведение – 146,6 м³.

Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.

Воздействие на окружающую среду при строительстве добывающих работ на месторождения Кульжан допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодействия 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 буровое 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, исключаящих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины № 126 на месторождении Кульжан глубиной 2800 м», 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

