



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

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

ТОО «VTA Oil»

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

На рассмотрение представлено: «Бурение разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.10.2024г. вх. KZ41RYS00837228

Общие сведения

В административном отношении Участок Оталганла расположен в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – Участок Оталган расположен в 54 км от с.Киякты, в 65 км от с. Шебир, в 64 км от с.Тущыкудук. Площадь контрактной территории участка Оталган составляет 258,162 км², глубина исследования – до кристаллического фундамента. Участок Оталган расположен в пределах блоков XXXII -10-В (частично), С (частично); XXXII-11-А (частично) участка Оталган, в центральной части Бозашинского свода, Северо-Устюртско-Бозашинской системы прогибов и поднятий, северо-западнее месторождения Северные Бозаши и северо-восточнее от месторождения Каражанбас. Бурением данный участок изучен недостаточно. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью выяснения перспектив нефтегазоносности участка недр Оталган, в рамках настоящего проектного документа планируется бурение четырех проектных разведочных скважин (№№Z-1, Z-2, Z-3, Z-4). Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъёмности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1400 метров. Проектный горизонт Триас. 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); - биологический этап.), испытание



скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1 скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ не планируется сжигать на факеле при проведении газо-гидродинамических исследований.

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 – 1160 м/ст.мес. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1. Направление □ 324 мм х 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. 2. Кондуктор □ 244,5 мм х 330 м по стволу, (по вертикали – 330м) устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, снижению репрессии на пласт и минимизации зон кольматации. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием для безопасного вскрытия газового горизонта. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм 1400м по стволу, (по вертикали – 1400 м) для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. 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. Поэтому по мере завершения работ необходимо в соответствии с данным проектом проводить техническую и биологическую рекультивацию отчуждаемой территории.

Продолжительность строительства скважины суток составит – 92,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 30 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 30 сут., испытание, 15 сут., димобилизация 15 суток. График бурения скважины: 2025г. Предполагаемые сроки погребения намечаемой деятельности (строительство, бурение, испытание, рекультивация).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении скважин участка Оталган составит от буровой установки ZJ-30 от одной скважины – 12,402856 г/с или 24,469563 т/год, от 4-х скв. - 49,611422 г/с или 97,878253 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, 0123 Железа оксид 0,0903 г/с, 0,012108т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,002148 г/с, 0,000464т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 17,385456г/с, 36,742036т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 2,818104г/с, 5,969828т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 1,1395г/с, 2,304352 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 2,820156 г/с, 5,979552 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 14,342808 г/с, 30,394492 т/год, Класс опасности 4, 0415 Углеводороды C1-C5 0,051612г/с, 0,066888 т/год, ОБУВ 50, 0416 Углеводороды C6-C10 1,491876 г/с, 0,35422 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000026 г/с, 0,00006524 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,271496 г/с, 0,573364т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,054412 г/с, 0,353876 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 6,675244г/с, 14,184828 т/год,



Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0128 г/с, 0,005528 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,02262 г/с, 0,07866т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорг:70-20% двуокиси кремния 2,421368г/с, 0,851748т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,0088 г/с, 0,0038т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,002696г/с, 0,002444 т/год, ОБУВ 0,05.

Общее количество воды, используемой при строительстве 1 скважины составляет 998,5 м3/скв/цикл, от 4-х скважин -3994,0 м3/цикл. Водопотребление, м3/цикл. Питьевая вода, в том числе: 375,5 м3/цикл. - на хоз-бытовые нужды 375,5 м3/цикл. Вода на технические нужды 513,9 м3/цикл, в том числе: - бурение и крепление 468,0 м3/цикл. - испытания на продуктивность – 45,9 м3/цикл. На противопожарные нужды 50,0 м3/цикл. На нужды котельной в зимнее время 61,1 м3/цикл. Всего: 1 скв. 998,5 м3/скв/цикл. Водоотведение – 373,5 м3/год от 1 скв., от 4-х скважин составит 1494,0 м3/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4212 т, 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 – 2,758 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 314,46942т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7954 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,1063 т 4 класс Умеренно опасные 16 07 08*. ВСЕГО - 319,61532 т/от 1 скв. от 4-х скв. составит 1278,46128т/год. 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.

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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в



результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: «Бурение разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган». 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

