



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 "Бузачи Нефть"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в палеозойских отложениях на участке Каратурун Восточный»

Материалы поступили на рассмотрение: 24.06.2022 г. вх. KZ85RYS00259480

Общие сведения

Место осуществления: Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец.

Краткое описание намечаемой деятельности

Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец, в 277 км к северу от г. Ақтау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара.

ТОО «Бузачи Нефть» планирует исследовать палеозойские отложения с целью поисков залежей нефти и газа путем бурения одной независимой поисковой скважины и 2-х зависимых поисковых скважин, проектной глубиной 4500м. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80 либо аналог. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 4500 (±250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 170,0 суток. Общий срок строительства скважин № Pz-B-1– 715,0 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 625,0 суток. Проектный горизонт – Палеозой - Карбон. Предположительно, дебит нефти по аналогии с месторождением Толкын, будет составлять 60 м3/сут, дебит свободного газа - 10тыс. м3, газовый фактор – 350м3/м3. Ожидаемое пластовое давление на забое -до 40,0 МПа, пластовая температура - 100-120оС. На временном разрезе по линии 028609 видна палеозойская структура, сложенная, вероятно, карбонатно-глинистыми отложениями и осложненная тектоническими нарушениями. В палеозойских отложениях предполагается выявить массивную залежь. Нефть по составу может быть легкой, сернистой и малосернистой (не более 0,7%), в составе растворенного газа может присутствовать метан и высшие УВ. Для палеозойского комплекса подсчетные параметры взяты по аналогии с месторождением Толкын. Перспективные геологические ресурсы подсчитаны в трех



вариантах - минимальный, средний максимальный. Варианты оценки ресурсов отличаются величиной эффективной нефтенасыщенной толщины. Величины перспективных геологических ресурсов составляют: • по минимальному варианту - 4026,9 тыс. тонн; • по среднему варианту - 5637,7 тыс. тонн; • по максимальному варианту - 7248,5 тыс. тонн.

Объектом проектирования является строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (± 250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Скважина Pz-B-1 поисковая, независимая, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины - в сводовой части палеозойского поднятия, на сейсмическом профиле 28609. Скважина Pz-B-2 - разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Pz-B-1, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины -на расстоянии 1500м от скважины Pz-B-1 на юго-запад. Скважина Pz-B-3 - разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Pz-B-2, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины -на расстоянии 1500м от скважины Pz-B-2 на юго-восток. Сводные данные по типовой конструкции скважины на палеозойский комплекс проектной глубиной 4500 м: Продолжительность цикла бурения и испытания скважины PZ-B-1, проектной глубиной 4500м, составит 715 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; •бурение и крепление скважины – 150 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям:- палеозойские отложения PZ – 270 суток (3 объекта); - юрские отложения J2 – 270 суток (3 объекта). Продолжительность цикла бурения и испытания скважин PZ-B -2 и PZ-B-3, проектной глубиной 4500м, составит 625 суток и составит из 3х этапов. СМР-5 суток; бурение и крепление скважины - 150 суток, испытание-из расчета на 1 объект 90 суток из которых по отложениям: - палеозойские отложения PZ – 180 суток (2 объекта); - юрские отложения J 2 –270 суток (3 объекта).

График бурения скважин согласно проекта разведки представлен ниже. Продолжительность цикла бурения скважины – 170,0 суток. Общий срок строительства скважин №Pz-B-1– 715,0 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 625,0 суток График бурения скважин: Pz-B-1 – 2022 – 2023 гг. Pz-B-2 - 2023 – 2024 гг. Pz-B-3 - 2023 – 2024 гг. В случае положительных результатов бурения скважины Pz-B-1, будет уточнено местоположение зависимых скважин Pz-B-2 и Pz-B-3 и будет принято решение по их бурению. В случае положительного решения зависимые скважины будут закладываться в оптимальных условиях в 2023г. и до конца разведки будет закончено бурение и испытание зависимых скважин Pz-B-2 и Pz-B-3. Таким образом, проведение разведочных работ, включающий строительство скважин проектируется на 2022-2024 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скв. на М/Р Каратурун Восточный составит: • скважины PZ-B-1 – 34,379 г/сек или 499,216 т/год • скважины PZ-B-2– 34,379 г/сек или 432,757 т/год • скважины PZ-B-3 – 34,379 г/сек или 432,757 т/год ИТОГО от всех запроектированных работ выброс составит – 1364,73 т/год. Наименования ЗВ, их класс опасности от скв. №PZ-B-1: 0123 Железа оксид 0,01336 г/с, 0,00641т/год, Кл.опас.3, 0126 Калий хлорид (301) - 0,01085 г/с, 0,140616 т/год Кл.опас.4; 0143 Марга. и его соедин. 0,00115 г/с, 0,00055 т/год, Кл. опас.2; 0155тди Натрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) - 0,000402 г/с, 0,005206 т/год, Кл. опас.3; 0301 Азота диоксид 6,21936514 г/с, 95,82765093 т/ год, Кл.опас.2; 0304 Азота оксид 6,918819635 г/с, 111,8335917т/год,



Кл.опас.3; 0328 Углерод (Сажа) 1,753390949 г/с, 25,23716744т/год, Кл.опас.3; 0330 Сера диоксид 2,9804 г/с, 31,39603 т/год, Кл.опас.3; 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)- 0,00524658 г/с, 0,09243588 т/год, Кл.опас.2; 0337 Углерод оксид 8,951449498 г/с, 171,4750444 т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00019г/с, 0,00045т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неор. плохо раст. 0,00412г/с, 0,00199т/год, Кл.опас.2, 0402 Бутан (99) - 0,001468г/с, 0,0346884, 4 Кл. опас; 0403 Гексан (135)- 0,00049г/с, 0,01157322 т/год, 4 Кл.опас; 0405 Пентан (450)- 0,0030052г/с, 0,075609 т/год, 4 Кл.опас.; 0410 Метан 0,118053738 г/с, 2,782554861т/год, Кл.опас., 0412Изобутан (2-Метилпропан) (279) - 0,0045418г/с, 0,11397084т/год, 4 Кл.опас.; 0415 C1-C5 1,908808г/с, 4,565763т/год, ОБУВ50; 0416 C6-C10 - 0,871383г/с, 1,13825т/год, ОБУВ30; 0602 Бензол (64)- 0,0089173г/с, 0,014364т/год Кл.опас.2; 0616Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) - 0,0028026 г/с, 40,0045144 т/год, Кл.опас.3; 0621Метилбензол(349) - 0,0056052г/с, 0,00903 т/год Кл.опас.3; 0703 Бенз/а/пирен 0,000001 г/с, 0,000001 т/ год, Кл.опас.1, 1301Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,Акрилальдегид) (474)- 0,210329 г/с, 3,5347 т/год, Кл.опас.2; 1325 Формальдегид 0,210329 г/с, 3,5347 т.

Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На месторождении Каратурун Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Проведенный расчет водопотребления и водоотведения показывает, что при строительстве добывающих скважин объемы водопользования составят: при строительстве 3 скважин: • водопотребление – 23125,89 м3/пер и/или 9,77 м3/сут; • водоотведение – 20257,97 м3/пер или 8,14 м3/сут; • безвозвратное потребление – 2867,93 м3/пер и/или 1,63 м3/сут. при строительстве скважины № PZB- 1: • водопотребление – 8256,53 м3/пер и/или 9,76 м3/сут; • водоотведение – 7238,64 м3/пер или 8,13 м3 /сут; • безвозвратное потребление – 1017,90 м3/пер и/или 1,63 м3/сут. при строительстве скважины № PZB- 2 (или PZ-B-3): • водопотребление – 7434,68 м3/пер и/или 9,77 м3/сут; • водоотведение – 6509,67 м3/пер или 8,14 м3/сут; •безвозвратное потребление – 925,02 м3/пер и/или 1,63 м3/сут.

Основными отходами в процессе бурения скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; лом черных металлов; промасленная ветошь; о использованная тара; отработанные масла; твердо-бытовые отходы и др. ТОО « Бузачи Нефть» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы сдаются согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. Объем образования отходов производства и потребления (в т. ч. отходы бурения) по скважинам составит: • скважина PZ-B-1 – 901,784 т/ пер. • скважина PZ-B-2 (или PZ-B-3) – 897,122 т/пер. Объем образования отходов производства и потребления в целом составит 2696,028 т/пер, из них: - Отработанный буровой раствор (бурение скважин) - 268,82 тонн 3 класс Умеренно опасные 01 05 05*; - Буровой шлам (бурение скважин) - 1226,58 тонн, 3 класс Умеренно опасные 01 05 05*; - Промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов) - 0,324 тонн, т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02 - Отработанное масло (смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов) – 130,7593 тонн, 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* - Отработанные люминесцентные лампы (образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия).– 0,1116 тонн, 1 класс опасные 20 01 21. - Исползованная тары (бочки) (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 28,1203 тонн, 3 класс Умеренно опасные 16 07 08* - Огарки сварочных электродов



(отходы сварки, проведение сварочных работ) – 0,027 тонн, 4 класс Мало опасные 12 01 13. - Лом черных металлов (износ оборудования, машин и механизмов) – 9 тонн, 4 класс Мало опасные 16 01 17 - ТБО (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала) – 42,4603 тонн, 5 класс.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Потребность в ГСМ для двигателей буровой установки, Дизельное топливо ГОСТ 305-82 на СМР -26,18тн., Бурение и крепление -3735,3744тн., Испытание -438,0372тн. Всего : 4199,59 тн.

Проведение разведочных работ на участке месторождении Каратурун Восточный оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов и др. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противofiltrационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного



покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в палеозойских отложениях на участке Каратурун Восточный», 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

Тукенов Руслан Каримович

