

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин №№Pz-B -1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров на участке Каратурун Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 31.03.2022 г. вх. KZ49RYS00230640

Общие сведения

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. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 4500 (±250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 125,0 суток. Общий срок строительства скважин №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток Проектный горизонт – Палеозой - Карбон. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология.

Объектом проектирования является строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70, при испытании - УПА-60 . 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 – 1080 м/ст.мес. Общая средняя продолжительность строительства скважины – №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток, с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения.

График бурения скважин представлен ниже. Продолжительность строительства скважины суток составит №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток. График бурения скважин: Pz-B-1 – 2022 – 2023 гг. - бурение скважин и испытание I и II объектов – 2022 год; - испытание III, IV V VI объектов – 2023 год. Pz-B-2, Pz-B-3 2023 – 2024 гг. - бурение скважин и испытание I и II объектов – 2023 год; - испытание III, IV V объектов – 2024 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 0123 Железа оксид 0,02287г/с, 0,00235т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соедин. 0,0005г/с, 0,00014т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 8,7254г/с, 68,51т/ год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 1,416г/с, 11,1324т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 2,223г/с, 8,8886т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 4,4125г/с, 27,2632т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 21,3351г/с, 120,05177т/ год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00019г/с, 0,00017т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неорг. плохо раст. 0,0002 г/с, 0,00019т/год, Кл.опас.2, 0410 Метан 0,0938г/с, 1,459 т/год, Кл.опас., 0415 C1-C5 0,7800 г/с, 0,1933 т/год, ОБУВ50, 0416 C6-C10 0,0078г/с, 0,0426т/год, ОБУВ30, 0703 Бенз/а/пирен 4,049E-05г/с, 4,465E-05т/год, Кл. опас.1, 1325 Формальдегид 0,0532г/с, 0,724 т/год, Кл.опас.2, 2732 Керосин 3,5462 г/с, 0,37413т/год, ОБУВ1.2, 2735 Масло мин. Нефт. 0,02721г/с, 0,1459т/год, ОБУВ0,05, 2754 Алканы C12-19 1,3231г/с, 18,024т/год, Кл. опас.4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032г/с, 0,000023т/год а, Кл.опас.3, 2906 Мелиорант 0,3746г/с, 0,2697т/ год, Кл.опас.4, 2908 Пыль неорг: 70-20% 1,046 г/с, 0,245т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,000016т/год, ОБУВ0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033г/с, 0,006т/год, ОБУВ0,05. Общий выброс ЗВ в атмосферу при испытании скважин №№ Pz-B-2, Pz-B-3 на м/р Каратурун Восточный составит от 1 скв. – 45,360333 г/с или 244,39219 т/цикл, от 2-х скв. - 90,720666 г/с или 488,78438 т/цикл, от 1 скв. – 40,95173 г/с или 178,46663 т/цикл., от 2-х скв. – 81,190346 г/с или 356,93326 т/цикл. Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скв. на М/Р Каратурун Восточный составит от буровой установки ZJ-70 от 1 скв. № Pz-B-1– 45,418571г/с или 257,33363т/цикл, 2023 г. – 42,112133г/с или 228,3265т/цикл.

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. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины №Pz-B-1 составляет 5065,7 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 2009,5 м³, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1753,9 м³, - на нужды котельной от 1 скв. 1252,3 м³, Водоотведение, м³ от 1 скв. 2009,5. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины №№Pz-B-2, Pz-B-3 составляет: от 1 скв. - 4433,5 м³ /скв./цикл, от 2-х скв. – 8887,0 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хозяйственные нужды от 1 скв. 1705,1 м³, от 2 скв. 3410,2 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв.



1680,0 м3, от 2 скв. 3360,0 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 1048,4 м3, от 2 скв. 2096,8 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1705,1 м3, от 2 скв. 3410,2 м3.

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 бурении скважины от 1 скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,1723/4,3446 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,0153/66,0306 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 772,2346/1544,4692 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436/9,4872 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0036 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 12,5499/25,09983 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 824,781 т/от 1 скв.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

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. Дизтопливо – 786,26 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-70).

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.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Экол. оценка по строит-ву оцен. скв. №№ Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 на участке м-ии Каратурун Восточный предусм. принятие мер, напр. на снижение отриц. возд. на ОС. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рац. исп. ресурсов: контроль кол-ва и кач-ва потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспеч. проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. Захорон. отходов пр-ва – собираются в отдельные емкости; нейт-ся; выв-ся на спец. оборуд. объект размещения



отходов (ОРО) спец-ной орг-ей на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загр. окруж. среды твердыми отходами в свии с нормат. требованиями в Р.К. запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в спец. емкостях и вывоз на специально оборуд. полигоны; содержать тер-ю скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санит. состоянии, твердые отходы, появившиеся в рез. раб. операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязн. нефтью и горюче -смазочными матер-ми места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разреш. для их обеззараживания места. контроль выполнения запланир.мероприятий. 3. По охране раст. и жив. мира предусм. след. м-тия: принятие дисциплин-х мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте меропр-ми, напр. на предотвр. выд. вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обес. безопасных условий труда являются: обеспеч. прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспеч. гермет. процессов тран-ки и под-ки нефти и газа; автоматизация и дистанцион. контроль технологич. процессов; размещ. вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин №№Pz-B -1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров 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

