

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Қарақудукмунай»

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 «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.06.2023 г. Вх. KZ64RYS00400605

Общие сведения

В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. По административному делению месторождение относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Каракудук ограничено координатами 44° 54' 43"-44° 50' 14" северной широты и 53° 52' 30"-53° 51' 52" восточной долготы. Контракт на недропользование ТОО «Қарақудукмунай» № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г. Географическое положение района работ Мангистауский район Мангистауской области. Координаты угловых точек месторождения Каракудук: 1. 44° 54' 43", 53° 52' 30"; 2. 44° 52' 37", 53° 54' 52"; 3. 44° 52' 10", 53° 59' 10"; 4. 44° 51' 49", 54° 00' 00"; 5. 44° 51' 29", 54° 00' 00"; 6. 44° 49' 10", 53° 02' 50"; 7. 44° 47' 56", 53° 57' 10"; 8. 44° 50' 14", 53° 51' 52". Согласно контракту № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г. другие места не рассматривались.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для разработки месторождения Каракудук рассмотрены 3 варианта. Согласно второго варианта разработки, который является рекомендуемым предусматривается дополнительное бурение добывающих скважин в количестве 13 ед. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 73 лет (2023 - 2096гг.). Для увеличения экономических показателей и продвижения добычи углеводородов в РК, необходима реализация 2 варианта разработки. По результатам сравнительного анализа экономических показателей данных по 2 варианту разработки месторождения Каракудук, достигаются наибольший поток наличности, а также ЧПС, который является одним из основных критериев при выборе рентабельного варианта, а также загрязнения окружающей среды несут временный и локальный характер. Исходя из вышеуказанного, с экономической и экологической точки зрения, наиболее оптимальным и эффективным



будет 2 вариант разработки месторождения. С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин на месторождении Каракудук и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения вертикальных и наклонно-направленных скважин рекомендуется следующая конструкция:

- Направление 508 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Забивается или цементируется до устья.

- Кондуктор 339,7 мм устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений и зон поглощений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

- Промежуточная колонна 244,5 мм устанавливается для перекрытия поглощающих отложений и для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

- Эксплуатационная колонна 168,3 мм устанавливается для разобщения пластов и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до 450 м от устья.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Каракудукмунай» к проекту «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук». Планируются следующие источники выбросов:

При проведении строительно-монтажных работ: Подготовка площадки, Уплотнение грунта катками, Пыление при работе автосамосвала, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов, Сварочный поста.

При бурении: Силовой привод буровой установки, Насосный блок буровой установки, Дизельная электростанция буровой установки, Цементировочный агрегат, Емкость для топлива буровой, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии, Передвижная паровая установка

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации скважин: РВС 5000 м³ - 2шт, РВС 2000 м³ - 2 шт, Факельная система, Печи подогрева нефти ПП-0,63, Фонтанная арматура, Газовый сепаратор (ГС), Фильтры ФСЦ-110, Насос для перекачки нефти, Нефтегазосепаратор, Входной манифольд, Выходной манифольд, Трубопровод, газопровод, АГЗУ, Устьевой подогреватель, Холодильная машина, Компрессор (работает от газомоторного привода), Сепаратор 1 ступени ("Heater-Treater"), Сепаратор 2 ступени ("Heater-Treater"), Компрессоры газа НД, Дренажная система, Продувочные свечи.

В рамках рекомендуемого варианта проекта ««Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук»». Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 73 лет (2023-2096гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В рамках проекта планируется пробурить всего 13 скважин в период 2024г-2028 годы. Из них максимальное количество выбросов при СМР и бурении составляет в 2026 году, где планируется бурение 4 скважин: Код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0.00734 г/с 0.006292 т/год; Код 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0.000775 г/с 0.000664 т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 24.14143 г/с 76.13677 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 3.922983 г/с 12.37222 т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 1.617933 г/с 5.212808 т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 3.588078 г/с 11.16272 т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 7.28E-05 г/с 0.00005 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 19.76571 г/с 63.0631 т/год; Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 3.71E-05 г/с 0.000125 т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0.395617 г/с 1.236872 т/год ; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс



опасности 9.556006 г/с 30.32982 т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 26.55939 г/с 9.275652 т/год В С Е Г О в 2026 году: 89.5554 г/с 208.797 т/год. В 2024 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год; В 2025 году при СМР и бурении 3 скважин объем выбросов составит 67.1665 г/с 156.598 т/год; В 2027 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год; В 2028 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год. Общий объем выбросов при строительстве 13 скважин предварительно составит: 291.055 г/с, 678,592 т/год. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей)* - отсутствуют. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

Водоснабжение. Водоснабжение водой буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды по договору с подрядной организацией. Специальное водопользование на период проведения строительства 13 вертикальных скважин не предусмотрено. Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит ориентировочно 30 человек. Мобильные вахтовые поселки для буровой бригады будут располагаться непосредственно вблизи буровой установки (вагончики с душем, умывальником). Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при строительстве 13 скважин: Технологические нужды = 1926,106 м3 Потребления воды на хоз. бытовые нужды = 1872 м3. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Буровой шлам – 2746,497 тонн/год, Отработанный буровой раствор – 3242,244 тонн/год, ТБО – 3,2058 тонн/год, Промасленная ветошь -1,9812 тонн/год, Металлолом -9,8592 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0195 тонн/год, В рамках проекта «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.

Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.

Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. 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 при разработке 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: Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм



неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук», относится 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

