



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 «CaspianMunaiGas»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта №5165 от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Караоба в Мангистауской области РК».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.06.2024г. Вх.KZ68RYS00660008

Общие сведения

Месторождение Караоба расположено на территории Мунайлинского района Мангистауской области. В тектоническом отношении рассматриваемое месторождение приурочено к восточной центриклинали Сегендыкской депрессии, в зоне её сочленения с Карагинской седловиной, где бурением доказана нефтегазоносность базального горизонта верхнего триаса и вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса. В непосредственной близости от Караобы, к востоку выявлены месторождения Атамбай, Сартюбе, Алатюбе, Ащиагар, Кариман и Северный Карагие. Месторождение Караоба находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - поселок Баянды находится на расстоянии в 2км от месторождения. Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау» и «Кызылтобе». Поселок Кызылтобе находится на расстоянии - 5-7км от месторождения. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 15км к юго-западу, на расстоянии 2 км к западу поселок Баянды. Нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 180 км к востоку от месторождения. В 50км к западу проходит нефтепровод Каламкас – Ақтау. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 17,657 км. 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 проектирования скважин особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Координаты угловых точек геологического отвода: 1 -43. 43. 40. Северной широты и 51. 22. 00. Восточной долготы 2-43. 43 40 Северной широты и 51. 20 00. Восточной долготы 3 -43. 45 00. Северной широты и 51. 19 00 Восточной долготы 4 –43. 46 30



Северной широты и 51. 20 00. Восточной долготы 5 - 43. 46 20. Северной широты и 51. 22 00.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом дополнение «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» предусматривается расконсервация скв. К-1, бурение 3 проектных поисковых скважин:

- скв. К-2 независимая (4800 метров);

- скв. К-3 зависимая (4800 метров);

- скв. К-4 зависимая (4800 метров). Ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов в проектируемых для бурения скважинах К-2, К-3, К-4 а также, после успешной ликвидации прихвата НКТ, в скважине К-1. Целью работы является продолжение поисковых работ на месторождении Караоба с целью выявления залежей УВ в отложениях триаса и изучение геологического строения структуры и геолого-геофизической характеристики вскрываемого разреза. При бурении скважин должно быть обеспечено решение следующих задач:

- вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа на выявленной в триасе ловушке;

- выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных;

- получение притоков нефти и газа и испытание отдельных выделенных пластов;

- определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород;

- изучение в отдельных скважинах физических свойств коллекторов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС;

- предварительная геометризация продуктивных горизонтов по емкостным и промысловым параметрам, выделение этажей разведки;

- получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа.

Поисковое бурение на площади Караоба проектируется с целью поисков залежей нефти и газа в перспективной триасовой толще. Проектные глубины скважин обеспечат вскрытие полного разреза перспективных отложений, а планируемый комплекс геолого – геофизических работ позволит получить объективную оценку насыщения вскрываемого бурением скважин разреза до палеозойских отложений. Результаты сейсмокаротажа в пробуренных скважинах, в каждом блоке, обеспечат надежную стратификацию отражающих горизонтов и достоверность структурного плана перспективных на нефть и газ отложений в пределах контрактной территории участка недр Караоба.

Настоящим «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на структуре Караоба» предусматривается продолжение разведочных работ по поиску залежей нефти и газа в средне – и верхнетриасовых отложениях. Проектируется бурение проектных поисковых скважин глубиной 4800 м (скважин №№ К-2;К-3;К-4) на среднетриасовые отложения, а так же дополнительно проектируется проведения опробования средне и верхнетриасовых отложений в скважине К-1 Караоба после успешной ликвидации прихвата НКТ в скважине и разбуривания цементного моста в среднетриасовом разрезе до глубины 4650 метров и приводится ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов скважины К-1. Производительность объекта. Объем сжигания газа на скважинах №№ К-2;К-3;К-4, при испытании 1 скв. (предусматривается шесть объектов испытание по 30 дней каждый) что составляет 658,53 тыс м3, при испытании трех скв. – 1975, 59 тыс м3. Ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов скважины К-1 – 640,71 тыс м3. Продолжительность испытания, 180сут. Проектом добыча нефти и газа не предусматривается. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники



составляет – 2,0/4,2 га (под строительство 1 скв.). После завершения буровых работ планируется комплексная обработка всех полевых материалов. Отобранные керн и шлам должны быть направлены в лаборатории для анализов фильтрационно емкостных свойств, палеонтологических, палинологических и др. Все полученные каротажные материалы направляются на обработку и интерпретацию литологического и стратиграфического расчленения разреза, определения глубины залегания и толщины пластов, корреляции разрезов скважин, построения различного рода профилей и карт, а также решения иных геолого – технических задач.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности скв. К-2 – октябрь 2024 года, скв. К-3 – сентябрь 2025 года, скв. К-4 – октябрь 2025 года, расконсервация скв. К-1 - октябрь 2024 года. График бурения скважин: скв. К-2 – 2024 – 2025 гг. (390 суток, испытание 180 сут.), скв. К-3 – 2025-2026 гг. (390 суток, испытание 180 сут.), скв. К-4 - 2025-2026 гг. (390 суток, испытание 180 сут.), расконсервация скв. К-1 запланирована в 2024-2025 гг. (290 суток, испытание 180 сут.). Контракт заключен на срок, равный 6 лет, и действует до «7» февраля 2029 г. Эксплуатация отсутствует.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве скважин на структуре Караоба составит: от 1 скв. – 32,970084 г/с или 292,550334 т/цикл, от трех скв. - 98,910252 г/с или 877,651001 т/цикл. Общий выброс ЗВ в атмосферу при расконсервации скважины К-1 на структуре Караоба составит: на 2024 год - 24,788695209 г/с или 66,691906036 т/цикл, на 2025 год - 3,654865003 г/с или 41,05275279 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,020250г/с, 0,000729т/год, Кл. опас. 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000306г/с, 0,000011т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 11,308223г/с, 107,668261т/год, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид 1,835826г/с, 17,496029т/год, Кл. опас. 3, 0328 Углерод 0,680919г/с, 6,572534т/год, Кл. опас. 3, 0330 Сера диоксид 2,677014г/с, 24,347047т/год, Кл. опас. 3, 0337 Углерод оксид 10,447419г/с, 95,341674т/год, Кл. опас. 4, 0410 Метан 0,012467г/с, 0,193879т/год, 0415 С1-С5 0,261713г/с, 0,429031т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,007813г/с, 0,105386т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000020г/с, 0,000172т/год, Кл. опас. 1, 1325 Формальдегид 0,167808г/с, 1,523761т/год, Кл. опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,027206г/с, 0,110977т/год, Кл. опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 4,076023г/с, 38,239492т/год, Кл. опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200г/с, 0,000023т/год а, Кл. опас. 3, 2906 Мелиорант 0,374558г/с, 00,269682т/год, Кл. опас. 4, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния 1,043086г/с, 0,245574т/год, Кл. опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,002200г/с, 0,000016т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033г/с, 0,006056т/год, ОБУВ 0,05. - при расконсервации скважины. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0123 Железа оксид, Кл. опас. 3, 0143 Марганец и его соединения, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид, Кл. опас. 3, 0328 Углерод, Кл. опас. 3, 0330 Сера диоксид, Кл. опас. 3, 0333, 0337 Углерод оксид, Кл. опас. 4, 0342, 0344, 0405, 0410 Метан, 0412, 0415 С1-С5, ОБУВ 50, 0416 С6-С10, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен, Кл. опас. 1, 1325 Формальдегид, Кл. опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное, Кл. опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19, Кл. опас. 4, 2902 Взвешенные веществ, Кл. опас. 3, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния, Кл. опас. 3, 2930 Пыль абразивная, ОБУВ 0,04. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия:

- вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве,



реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49);

- вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды. 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.

Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 5324,4 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 1065,0 м³/цикл., - на хоз-бытовые нужды 2009,58 м³/цикл. Вода на технические нужды, в том числе: 1568,952 м³/цикл., бурение и крепление 917,762 м³/цикл., на нужды котельной в зимнее время 553,3 м³/цикл., на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл., испытание на продуктивность 650,29 м³/цикл. Всего: 1 скв. 5324,4 м³/скв/цикл. Водоотведение – 1065 м³. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважины составляет 469,8 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 230,0 м³/цикл., -питьевые нужды 102,2 м³/цикл., на хоз-бытовые нужды 127,8 м³/цикл. Вода на технические нужды, в том числе: 239,8 м³/цикл., бурение и крепление 188,9 м³/цикл., испытание в эксплуатационной колонне 51,0 м³/цикл. Всего: 1 скв. 469,8 м³/скв/цикл. Объем сточных вод, вывозимых на специально оборудованные очистные сооружения, составит:

- хозяйственно - бытовых - $V = 230,0 \text{ м}^3$;

- производственных - $V = 98,5 \text{ м}^3$.

Использование водных ресурсов отсутствует.

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 Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3473 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 – 33,124 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 637,1189 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 19,8198 т 4 класс Мало опасные 16 07 08* ВСЕГО - 696,719 т/от 1 скв. и 2090,157/ от 3 скв. При расконсервации скважины Твердо-бытовые отходы – 2,8473 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - 2,3 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - 61,725 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара – 2,286 т 4 класс Мало опасные 16 07 08* Отработанные



люминесцентные лампы - 0,0079 т 3 класс Умеренно опасные 20 01 21*. ВСЕГО - 73,5108 т/от 1 скв.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Объем дизтоплива – 1290,8 т за весь цикл бурения 1 скв., 3872,4 т от 3 – х скв.

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). Экологическая оценка на месторождении Караоба предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. 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. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; 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, взрывов и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

- обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; размещение вредных, взрывов и пожароопасных видов работ на открытых площадках;
- предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны;
- предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов;
- предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.



Намечаемая деятельность: «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта №5165 от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Караоба в Мангистауской области РК», согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

- 1) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- 2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.
3. Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.
4. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.
5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.
7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.



9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

