

«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 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 представлено: «ТОО Бузачи Нефть Проект разведочных работ по поиску углеводородов в юрских отложениях северной части участка Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.03.2026 г. Вх. KZ69RYS01623976

Общие сведения

Контрактная территория геологического отвода Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бузачи. В административном отношении она расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Шетпе (197 км), поселки Тушькудук (109 км) и Акшимрау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Ақтау. В географическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита очень слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45°C, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30°C. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Почва типична для полупустынь. Животный и растительность мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы.

Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на контрактной территории – месторождение Каратурун Морской в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №793 от 02.11.2001 г. с дополнениями №1 (рег.1167 от 17.02.2005 г.), №2 (рег.№3805 УВС от 14.05.2012 г.), №3 (рег.№4486-УВСМЭ от 01.08.2017 г.), №6 (рег.№4881-УВС МЭ от 15.12.2020 г.). Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 15.12.2026г. Площадь



геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Морской, составляет 162,45 кв. км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Угловые точки геологического отвода месторождения Каратурун Морской: 1) 45° 23' 34" с.ш. 52° 02' 31" в.д., 2) 45° 27' 30" с.ш. 52° 02' 31" в.д., 3) 45° 27' 30" с.ш. 52° 14' 57" в.д., 4) 45° 21' 14" с.ш. 52° 14' 57" в.д., 5) 45° 21' 14" с.ш. 52° 06' 39" в.д., 6) 45° 22' 51" с.ш. 52° 06' 39" в.д.,

Координаты проектируемых скважины:

- 1) КМ-17 - 45° 25' 40,458" с.ш.; 52° 6' 44,1756" в.д.;
- 2) КМ-20 - 45° 25' 48,7776" с.ш.; 52° 7' 22,3716" в.д.;
- 3) КМ-18 - 45° 24' 36,5688" с.ш.; 52° 8' 52,0188" в.д.;
- 4) КМ-19 - 45° 25' 29,568" с.ш.; 52° 7' 40,3752" в.д.;
- 5) КМD-1 - 45° 26' 10,91" с.ш.; 52° 6' 26,39" в.д.;
- 6) КМD-2 - 45° 26' 21,31" с.ш.; 52° 06' 41,87" в.д.;
- 7) КМD-4 - 45° 25' 50,56" с.ш.; 52° 5' 43,67" в.д.;
- 8) КМD-5 - 45° 25' 13,70" с.ш.; 52° 07' 41,10" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов в юрских отложениях Северной части участка Каратурун Морской» проектируется: - бурение поисковых скважин №№ КМ-17, КМ-18, КМ-19, КМ-20, КМD-1, КМD-2, КМD-4, КМD-5 проектными глубинами 1200 м с целью поисков залежей нефти в юрских отложениях в пределах прогнозируемых структурных и структурно-литологических ловушек, выделенных за пределами горного отвода. Проектные скважины КМD-1, КМD-2, КМD-4, КМD-5 ранее были предусмотрены в проекте «Дополнение № 4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской в соответствии с Контрактом № 793 от 02.11.2001 г.» проектной глубиной 2850 м предусмотрены для поиска залежей нефти в пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Основанием для корректировки проектных решений послужили результаты бурения скважины КМD-3 до глубины 2850 м. По данным интерпретации материалов ГИС в пермо-триасовых отложениях продуктивные коллекторы не выявлены, а выделенные пласты характеризуются уплотненностью и отсутствием явных признаков насыщения углеводородами. В то же время в юрских отложениях на глубине 1247,2 м выделен пласт с повышенными коллекторскими свойствами (горизонт Ю-Х), представленный, предположительно, углистыми породами с возможным насыщением углеводородами. В настоящее время скважина КМD-3 находится в ожидании освоения по горизонту Ю-Х. Учитывая полученные результаты и перспективность юрских отложений, принято решение об изменении проектной глубины для скважин КМD-1, КМD-2, КМD-4 и КМD-5 до глубины 1200 м с целью вскрытия горизонта Ю-Х и получения притока нефти. Цель бурения – поиски залежей нефти и газа юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик юрских отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Все эти данные необходимы для подсчета запасов углеводородов по категориям С1 и С2. Продолжительность бурения и испытания проектных интервалов скважин №№ КМ-17, КМ-18, КМ-19, КМ-20, КМD-1, КМD-2, КМD-4 проектными глубинами каждая по 1200 м составляет 200 суток для 1-й скважины: - строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – 8 суток; - бурение, крепление и проведение ГИС – 25 суток; - испытание в эксплуатационной колонне двух объектов по 80 суток каждый. - 160 суток Ликвидация или (консервация) скважин, рекультивация земель - 7 суток.



Выбор конструкции скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территории. Для скважины на мезозойский комплекс пород проектной глубиной 1200+250 предусматривается следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм проектируется на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. Техническая колонна Ø244,5 мм – проектируется на глубину 800 м с целью перекрытия меловых, юрских отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм проектируется на глубину 1200 м с целью перфорирования перспективных горизонтов, ВПЦ – до устья. В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями в мезозойской толще и с учетом возможных осложнений ниже приводится рекомендуемая конструкция скважины, которая подробно будет рассмотрена в «Техническом проекте ...» После спуска эксплуатационной колонны производится их испытание на герметичность опрессовкой давлением и снижением уровня.

Сроки бурения и испытания разведочных скважин КМ-17, КМД-1, КМД-2, КМД-4, КМД-5, КМ-18, КМ-19, КМ-20 – 2026-2027гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 1200м, составит – 31,8339869 г/сек и 99,51227298 т/год, при строительстве 8 разведочных скважин, составит – 254,6718952 г/сек и 796,0981838 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,018992т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0016176 т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 287,5454809т, Азот (II) оксид (3кл) – 46,72575174т, Углерод (3кл) - 20,9878941т, Сера диоксид (3кл) - 48,23936т, Сероводород (2кл) - 0,005983424т, Углерод оксид (4кл) - 270,582245т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,001372т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,005864т, Метан (не кл.) - 1,84943352т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 2,8220448т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 2,0806112т, Бензол (2кл) – 0,1329112т, Диметилбензол (3кл)- 0,0403016т, Метилбензол (3кл) - 0,083408т, Бенз/а/тирен (1кл) -0,000486552т, Формальдегид (2кл) - 4,423216т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0030992т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 108,0483126т, Взвешенные частицы (3кл) -0,0332т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 2,4450304т. Пыль абразивная (не кл.) - 0,021568 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд, для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки предполагается осуществлять автоцистернами с месторождения Каратурун Морской. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каратурун Морской. В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 2-х ёмкостях объёмом 100 м³ каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 100 м³ каждая. Снабжение питьевой водой и для хоз. бытовых нужд с водоразд

аточного пункта м/я Каламкас. Подвоз воды для бурения – волжская, ПСН 57,5 км. На территории участка подземные источники воды питьевого качества.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. 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 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. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.

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. *Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1 скважины гл.1200 м составит: - 550,9093 т/г, при бурении 8 скважин составит: 4407,274т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2012,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2140,48т; , отработанные масла (13 02 08*) – 135,424т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,764т, использованная тары (15 01 10*) – 31,72т. Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 10,56. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 16,16т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17) – 10,612т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) – 7,512т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,018т, Пищевые отходы (20 01 08) – 7,064т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 34,16т.*

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.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. ДВС и электроснабжение - от месторождения Каламкас (10-15 км). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 8-10 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.

В период проведения разведочных работ на участке Каратурун Морской 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.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация без амбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.

Намечаемая деятельность: «ТОО Бузачи Нефть Проект разведочных работ по поиску углеводородов в юрских отложениях северной части участка Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г». 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: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

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

- в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне);
- в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);

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



- 1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;
- 9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

- 1) При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.
- 2) Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.
- 3) Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.
- 4) При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.
- 5) В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.
- 6) В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».
- 7) Сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;



8) Маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц.

9) В водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным топливом и дизельным приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума.

10) Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

11) Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

12) В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

