

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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 «Бузачи Нефть»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г.»

Сведения об инициаторе: ТОО «Бузачи Нефть».

Юридический адрес: 050040, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 108а, квартира 5.

БИН 931240001487

Материалы поступили на рассмотрение: 19.08.2025 г. вх. №KZ67RVX01453616.

Место осуществление намечаемой деятельности: 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 Тушыкудук (109 км) и Акшимурау (100 км).

Рассматриваемый объект 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.

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 Тушыкудук (109 км) и Акшимурау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Актау. В орографическом 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 растительный мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы.



Координаты проектируемых скважин:

№ п/п	№ скв	Географические координаты	
		северная широта	восточная долгота
1	2	3	4
1.	KMD-3	45° 25' 59,92"	52° 7' 0,59"
2.	KMD-1	45° 26' 10,91"	52° 06' 41,87"
3.	KMD-2	45° 26' 21,31"	52° 06' 41,87"
4.	KMD-4	45° 25' 50,56"	52° 5' 43,67"
5.	KMD-5	45° 25' 13,70"	52° 07' 41,10"
6.	KMD-6	45° 25' 54,90"	52° 8' 32,83"
7.	KMD-7	45° 26' 10,92"	52° 9' 6,00"

В 2022 г. компанией ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги» выполнен «Отчет о результатах переобработки и динамической интерпретации сейсмических данных 2Д и 3Д по контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Объем ОГТ 2Д составил 683,4 погонных километров и ОГТ 3Д площадью 86,659 кв. км. В результате были получены структурные построения по целевым отражающим горизонтам и уточнено предоставление о геологическом строении рассматриваемой территории. На основании комплексного анализа имеющихся геолого-геофизических материалов в пределах участка Каратурун Морской в палеозойской толще по отражающему горизонту П1 («б») выявлено валлообразное поднятие, перспективное в нефтегазоносном отношении. Перспективная структура вытянута в северо-западном направлении, оконтурена изогипсой минус 2600 м. Поднятие осложнено двумя вершинами - северо-западной и юго-восточной. Последняя в плане по мезозойскому комплексу пород соответствует юрской залежи месторождения Каратурун Морской. В каменноугольных отложениях прогнозируется наличие пластово-массивной залежи. Коллекторами в палеозойской толще могут служить карбонатные породы доломитизированные и глинистые, в юрской – песчаники и алевролиты. В 2023 году составлено «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской по Контракту №793 от 02.11.2001 г.», где проектируется бурение скважин на участке Западный (Протокол ЦКРР РК №39/5 от 25 апреля 2023 года). В 2024 году составлено «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской по Контракту №793 от 02.11.2001 г.», где проектируется бурение скважин на участке Западный (Проект направлен в МЭ РК (ЦКРР) в уведомительном порядке (вх. №30880 от 28.11.2024). Настоящим «Дополнением №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.» проектируется бурение семи поисковых скважин на участке Каратурун Северо-Западный. Из всех скважин, одна - независимая и шесть - зависимые. Две скважины KMD-6, KMD-7 проектируются проектными глубинами 3700 м с целью поисков залежей нефти и газа в пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях, а также пять скважин (№№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5) проектными глубинами 2850 м с целью поисков залежей нефти в пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Скважины KMD-5, KMD-6 и KMD-7 проектируются с целью изучения нефтегазоносности в подкарнизных частях надвигов. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; техническая рекультивация. Настоящим «Дополнением № 4 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется:

- бурение поисковых скважин №№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5 проектными глубинами 2850 м с целью поисков залежей нефти в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях в пределах прогнозируемых структурных и структурно-литологических ловушек, выделенных за пределами горного отвода;
- бурение двух скважин KMD-6, KMD-7 проектными глубинами 3700 м с целью поисков залежей нефти и газа в своде поднадвиговых поднятий в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях.

Краткое описание намечаемой деятельности

Порядок проведения работ. Перед началом ведения строительства скважины, отдельным



проектом предусматриваются работы по обустройству площадки и подъездных дорог от существующих автодорог. На участке, отводимом под бурение, необходимо провести обваловку производственной площадки, гидроизоляцию мест размещения бурового оборудования, циркуляционной системы, емкостей для хранения химических реагентов, ГСМ, буровых стоков и шлама, установить лотки для сбора и аккумуляции и транспортировки жидких отходов к местам временного хранения, спланировать внутриплощадочные и подъездные дороги.

Поверхность буровой площадки должны устанавливаться на таком уровне, чтобы предотвратить захлестывание волнами. Цикл строительства скважин включает в себя следующие этапы:

Строительно-монтажные работы. После завершения строительно-монтажных операций необходимо провести работы по окончательной подготовке основного и вспомогательного технологического оборудования к эксплуатации: оснастку талевого системы, установку ротора, соединение бурового шланга со стояком и вертлюгом, оснащение буровой механизмами и инструментами для выполнения спускоподъемных и других работ по проходке скважин, размещение бурового, слесарного и противопожарного оборудования на площадке, приготовление промывочной жидкости и т.д. Кроме того, в состав ВМР входят монтаж, демонтаж буровой установки.

Бурение скважин - состоит из 2-х технологических этапов:

- спускоподъемных работ (спуск бурильных труб с долотом в скважину до забоя и подъем бурильных труб с отработанным долотом из скважин);
- работы долота на забое (разрушение горных пород долотом).

Эти операции периодически прерываются для спуска обсадных труб в скважину, чтобы предохранить стенки скважин от обвалов и разобщить нефтяные (газовые) и водяные горизонты.

Одновременно с основными операциями проводятся вспомогательные операции: приготовление промывочной жидкости, каротаж, замер кривизны и т.п. Для повышения скорости бурения и предупреждения осложнений при бурении применяется буровой раствор, тип и состав которого подобраны с учетом геологических и гидрогеологических условий рассматриваемой территории.

Крепление скважины. На этапе крепления выполняются работы по укреплению стенок скважины обсадными трубами для разобщения нефтеносных и водоносных пластов и заполнение затрубного пространства цементным раствором посредством специального оборудования.

Данным проектом планируется в процессе крепления скважин задействовать цементируемые агрегаты ЦА-320М (ЦА-Halliburton-mix/pump), применяемые для закачки и продавки раствора в скважину. Цементируемый агрегат ЦА-320М (ЦА Halliburton-mix/pump) служит для приготовления цементного раствора на буровой.

Испытание скважин. Испытание и опробование в проектируемой скважине проводится с целью выяснения наличия нефти и газа в пластах коллекторах, определения дебитов, получения информации по энергетическим характеристикам пласта и др. Испытание будет проводиться в эксплуатационной колонне. Вскрытие пластов осуществляется путем перфорации (интервал испытания, тип перфораторов и количество отверстий уточняются после проведения окончательного ГИС). В проектных скважинах планируется:

- выполнение замеров пластового давления и отбор проб в определенных точках открытого ствола скважин с использованием прибора MDT для оценки проницаемости пород и получения представительных проб, отражающие реальное состояние продуктивного пласта;
- опробование потенциально продуктивного пласта путем вторичного вскрытия пласта (перфорации колонны) для определения характера насыщения, положения контактов газ-нефть-вода, полной характеристики флюидонасыщения, статических уровней, пластовых и забойных давлений и пластовых температур;
- отбор глубинных проб нефти (не менее двух по каждому испытанному в скважине объекту). В случае значительной литологической изменчивости перспективных юрско-меловых пластов опробование должно выполняться по интервалам с различными геофизическими характеристиками.



Для определения максимально возможных дебитов нефти или газа в проектируемых скважинах опробование ведется по всей толщине продуктивного пласта. При получении слабых дебитов в поисково-разведочных скважинах следует проводить работы по интенсификации притоков нефти и газа. Система размещения проектных поисковых скважин. Скважина KMD-3 – поисковая, независимая проектируется на восточной вершине горста центрального блока в пределах прогнозируемой ловушки, выделенной по горизонтам ОГ D и T1 с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Координаты скважины: 450 25' 59,92" с.ш.; 520 7' 0,59" в.д.

Скважина KMD-1 – поисковая, зависимая от бурения скважины KMD-3, проектируется в своде структуры Каратурун Северо-Западный с целью поисков залежей нефти и газа триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Координаты скважины: 450 26' 10,91" с.ш.; 520 6' 26,39" в.д.

Скважина KMD-4 – поисковая, зависимая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3 проектируется в северо-восточной части с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – верхнепермский. Координаты скважины: 45° 25' 50,56" с.ш.; 52° 5' 43,67" в.д.

Скважина KMD-5 – поисковая, зависимая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4 проектируется на сейсмическом профиле Line 03_24 в своде под надвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в пермотриасовых отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – пермотриас. Координаты скважины: 45° 25' 13,70"с.ш.; 52° 07' 41,10" в.д.

Скважина KMD-6 – поисковая, зависимая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5, проектируется на сейсмическом профиле Line 01_в своде палеозойского поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермотриаса на востоке горста. Проектная глубина – 3700 м, проектный горизонт – верхнепермский. Координаты скважины: 450 25' 54,90" с.ш.; 520 8' 32,83" в.д.

Скважина KMD-7 – поисковая, зависимая от бурения скважины KMD-6 проектируется на сейсмическом профиле Line 01_24 в своде палеозойского поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермотриаса на востоке горста. Проектная глубина - 3700м, проектный горизонт – верхнепермский. Координаты скважины: 450 26' 10,92" с.ш.; 520 9' 6,00" в.д.

Нефть геологические – 11431,2 тыс. т/извлекаемые - 3429,4 тыс. т. Растворенный газ геологические – 342,9 млн. м³/извлекаемые - 102,9 млн. м³. Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 2850+250 предусматривается следующая конструкция:

- Направление Ø 426 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента – до устья.
- Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 800 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья.
- Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1800 м с целью перекрытия неустойчивых, прихватоопасных отложений триаса. Оборудование устья скважины ПВО. Высота подъема цемента – до устья.
- Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2850+250 м с целью вскрытия и опробования продуктивного пласта. Высота подъема цемента – до устья.

Оценка перспективных ресурсов нефти и растворенного газа.



Структура	Перспективный комплекс отложений	Вероятность	По изотипу, м	Площадь продуктивности, тыс. м ²	Эфф. нефтенасыщенная толщина, м	Кп, дед.	Кнг, дед.	Плотность нефти, г/см ³	Пересчитанный коэф. дед.	Геологические ресурсы нефти, тыс. т	Коэффициент извлечения нефти, доли ед.	Извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газодержание, м ³ /т	Нач. запасы растворенного газа, млн. м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Каратурун Морской	KMD-1,2,3,4	T	1950	3 919	10	0,2	0,5	0,85	0,95	3164,4	0,3	949,3	30	94,9	28,5
		D	2425	4 706	10	0,2	0,5	0,85	0,95	3800,3	0,3	1140,1	30	114,0	34,2
	KMD-5	T	2500	1 431	10	0,2	0,5	0,85	0,95	1155,7	0,3	346,7	30	34,7	10,4
		D	3125	1 769	10	0,2	0,5	0,85	0,95	1428,3	0,3	428,5	30	42,8	12,9
	KMD-6,7	T	2075	1 200	10	0,2	0,5	0,85	0,95	969,0	0,3	290,7	30	29,1	8,7
		D	2625	1 131	10	0,2	0,5	0,85	0,95	913,5	0,3	274,0	30	27,4	8,2
										T	5289,1	1586,7		158,7	47,6
										D	6142,0	1842,6		184,3	55,3
	ИТОГО:										11431,2	3429,4		342,9	102,9

Основные источники воздействия на окружающую среду

Источникам выбросов присвоена следующая нумерация:

При СМР, бурении и испытании скважины:

- организованные – №№0001-0019; - неорганизованные – №№6001-6024.

При рассмотрении строительства разведочных скважины одной проектируемой скважины гл. 2850м, были выделены всего 43 источника загрязнения, в том числе:

✓ организованные – 19 единиц; ✓ неорганизованные – 24 единицы.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных и подготовительных работах являются: Источник №0001 – Дизель генератор, 372 кВт; Источник №0002 – ДВС сварочного агрегата; Источник №6001 – Сварочные работы; Источник №6002 – Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером; Источник №6003 – Расчет выбросов пыли при работе экскаватора; Основная часть выбросов в атмосферу при бурении скважины приходится на выбросы от дизельных установок.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины являются: Источник №0003-0005 – Силовой привод G12V190PZL1, 810 кВт; Источник №0006 – Дизель генератор, 400 кВт; Источник №0007 – Дизель генератор, 372 кВт; Источник №0008 – Цементировочный агрегат; Источник №0009 – Передвижная паровая установка; Источник №6004 – Блок приготовления цементного раствора; Источник №6005 – Блок приготовления бурового раствора; Источник №6006 – Емкость бурового раствора; Источник №6007 – Емкость бурового шлама; Источник №6008 – Насос для перекачки дизтоплива; Источник №6009 – Сварочные работы; Источник №6010 – Емкость хранения дизтоплива; Источник №6011 – Емкость моторного масла; Источник №6012 – Емкость отработанного масла;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины, являются: Источник №0010 – Дизельный двигатель VOLVO PENTA TAD, 300 кВт; Источник №0011 – Дизельный двигатель УПА-60/80, N - 345 кВт; Источник №0012 – Цементировочный агрегат; Источник №0013 – Резервуары для нефти; Источник №0014 – Площадка налива нефти; Источник №0015 – Факел; Источник №6013 – Емкость хранения дизтоплива; Источник №6014 – Емкость моторного масла; Источник №6015 – Емкость отработанного масла; Источник №6017 – Скважина; Источник №6018 – Нефтегазосепаратор; Источник №6019 – Насос технологический; Источник №6020 – Дренажная емкость.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период тех. рекультивации, являются: Источник №0016 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD, N-300 кВт; Источник №0017 – Дизельный двигатель УПА-60/80, N-345 кВт; Источник №0018 – Цементировочный агрегат; Источник №0019 – Передвижная паровая установка; Источник



№6021 – Сварочные работы; Источник №6022 – Погрузочно-разгрузочные работы; Источник №6023 – Разработка грунта экскаватором; Источник №6024 – Перемещение грунта бульдозером;

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период СМР, бурения и крепления при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 2850м, составит – **40.19089397 г/сек и 139.5406825 т/год, при строительстве 5 разведочных скважин, составит – 200.9544699 г/сек и 697.7034123 т/год.**

При рассмотрении строительства разведочных скважины одной проектируемой скважины гл. 3700 м, были выделены всего 43 источника загрязнения, в том числе:

✓ организованные – 19 единиц; ✓ неорганизованные – 24 единицы.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных и подготовительных работах являются: Источник №0001 – Дизель генератор, 372 кВт; Источник №0002 – ДВС сварочного агрегата; Источник №6001 – Сварочные работы; Источник №6002 – Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером; Источник №6003 – Расчет выбросов пыли при работе экскаватора. Основная часть выбросов в атмосферу при бурении скважины приходится на выбросы от дизельных установок.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины являются: Источник №0003-0005 – Силовой привод G12V190PZL1, 810 кВт; Источник №0006 – Дизель генератор, 400 кВт; Источник №0007 – Дизель генератор, 372 кВт; Источник №0008 – Цементировочный агрегат; Источник №0009 – Передвижная паровая установка; Источник №6004 – Блок приготовления цементного раствора; Источник №6005 – Блок приготовления бурового раствора; Источник №6006 – Емкость бурового раствора; Источник №6007 – Емкость бурового шлама; Источник №6008 – Насос для перекачки дизтоплива; Источник №6009 – Сварочные работы; Источник №6010 – Емкость хранения дизтоплива; Источник №6011 – Емкость моторного масла; Источник №6012 – Емкость отработанного масла;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины, являются: Источник №0010 – Дизельный двигатель VOLVO PENTA TAD, 300 кВт; Источник №0011 – Дизельный двигатель УПА-60/80, N - 345 кВт; Источник №0012 – Цементировочный агрегат; Источник №0013 – Резервуары для нефти; Источник №0014 – Площадка налива нефти; Источник №0015 – Факел; Источник №6013 – Емкость хранения дизтоплива; Источник №6014 – Емкость моторного масла; Источник №6015 – Емкость отработанного масла; Источник №6016 – Насос для перекачки дизтоплива; Источник №6017 – Скважина; Источник №6018 – Нефтегазосепаратор; Источник №6019 – Насос технологический; Источник №6020 – Дренажная емкость.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период тех. рекультивации, являются: Источник №0016 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD, N-300 кВт; Источник №0017 – Дизельный двигатель УПА-60/80, N-345 кВт; Источник №0018 – Цементировочный агрегат; Источник №0019 – Передвижная паровая установка; Источник №6021 – Сварочные работы; Источник №6022 – Погрузочно-разгрузочные работы; Источник №6023 – Разработка грунта экскаватором; Источник №6024 – Перемещение грунта бульдозером;

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период СМР, бурения и крепления при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 3700 м, составит – **44,997511 г/сек и 188,86381 т/год, при строительстве 2-х разведочных скважин, составит – 89,995022 г/сек и 377,72761 т/год.**

Водопотребление и водоотведение

Водопотребление. В период строительства для производственных целей используется привозная вода из водораздаточного пункта на месторождении Каламкас.

Питьевое водоснабжение завозится в пластиковых бутылках (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY, VITA). Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются автоцистернами из пос. Каламкас, расположенного от точки на расстоянии в 30



км. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каламкас АО «ММГ». Расчет расхода воды выполнен в соответствии с СНиП 2.04.01-85. Требования к качеству используемой воды должно соответствовать требованиям СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденным Приказом МНЭ РК от 16 марта 2015 года № 209.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³.

Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договору со специализированной организацией. Объемы потребляемой воды на территории объектов с учетом продолжительности работ, представлены в таблице 5.1. Объемы потребляемой воды приведены на максимальное потребление.

Расчет норм водопотребления и водоотведения

Подготовительных работах – 7 человек;

Строительно-монтажные работы – 10 человек;

Бурении и креплении – 14 человек;

Испытании – 8 человек.

Расход воды для хоз бытовых нужд по виду работ:

KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5

СМР – 8 сут:

Столовая: 10 чел. x 36 л x 8 сут = 2880 л = 2,88 м³

Душевая: 10 чел. x 100 л x 8 сут = 8000 л = 8 м³

Питьевое: 10 чел. x 25 л x 8 сут = 2000 л = 2,0 м³ итого: 12,88 м³

ПЗР - 2,0 сут:

Столовая: 7 чел. x 36 л x 2 сут = 504 л = 0,504 м³

Душевая: 7 чел. x 100 л x 2 сут = 1400 л = 1,4 м³

Питьевое: 7 чел x 25 л x 2 сут = 350 л = 0,35 м³ итого: 2,254 м³

Бурение крепление – 45 сут:

Столовая: 14 чел. x 36 л x 45 сут = 22680 л = 22,68 м³

Душевая: 14 чел. x 100 л x 45 сут = 63000 л = 63 м³

Питьевое: 14 чел. x 25 л x 45 сут = 15750 л = 15,75 м³ итого: 101,43 м³

Испытание – 270 сут:

Столовая: 8 чел. x 36 л x 270 сут = 77760 л = 77,76 м³

Душевая: 8 чел. x 100 л x 270 сут = 216000 л = 216 м³

Питьевое: 8 чел. x 25 л x 270 сут = 54000 л = 54 м³ итого: 347,76 м³

KMD-6, KMD-7

СМР – 15 сут:

Столовая: 10 чел. x 36 л x 8 сут = 2880 л = 2,88 м³

Душевая: 10 чел. x 100 л x 8 сут = 8000 л = 8,0 м³

Питьевое: 10 чел. x 25 л x 8 сут = 2000 л = 2,0 м³ итого: 12,88 м³

ПЗР - 2,0 сут:

Столовая: 7 чел. x 36 л x 2 сут = 504 л = 0,504 м³

Душевая: 7 чел. x 100 л x 2 сут = 1400 л = 1,4 м³

Питьевое: 7 чел. x 25 л x 2 сут = 350 л = 0,35 м³ итого: 2,254 м³

Бурение крепление – 67 сут:

Столовая: 14 чел. x 36 л x 67 сут = 33768 л = 33,768 м³

Душевая: 14 чел. x 100 л x 67 сут = 93800 л = 93,8 м³

Питьевое: 14 чел. x 25 л x 67 сут = 23450 л = 23,45 м³ итого: 151,018 м³



Испытание – 270 сут:

Столовая: 8 чел. x 36 л x 360 сут = 103680 л = 103,68 м³

Душевая: 8 чел. x 100 л x 360 сут = 288000 л = 288 м³

Питьевое: 8 чел. x 25 л x 360 сут = 72000 л = 72 м³ итого: 463,68 м³

Мероприятия по охране почв, растительного и животного мира

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно – технологических; проектно – конструкторских; санитарно-противоэпидемических.

Организационно-технологические:

- организация упорядоченного движения автотранспорта и техники по территории, согласно разработанной и утвержденной оптимальной схеме движения;
- тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением рельефа при производстве земляных работ;
- технической рекультивации.

Проектно-конструкторские:

- согласование и экспертиза проектных разработок в контролирующих природоохранных органах и СЭС;
- проектно-конструкторские решения, направленные на снижение загрязнения почв.

Санитарно-противоэпидемические - обеспечение противоэпидемической защиты персонала от особо опасных инфекций.

В районе проведения запроектированных работ необходимо обеспечение следующих мероприятий по охране животного мира:

- защита окружающей воздушной среды;
- защиту поверхностных, подземных вод от техногенного воздействия;
- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных;
- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;
- ввести на территории месторождения запрет на охоту;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;
- проектные решения по обустройству месторождения принять с учетом требований РК в области охраны окружающей среды, включая проведение работ по технической рекультивации после окончания работ.

Возможные воздействия на животный мир района месторождения при дальнейшей эксплуатации могут проявиться при следующих причинах:

- механическое воздействие при дорожных работах;
- загрязнение почв и растительности;
- повышение уровня шума, искусственного освещения и т.д.

Влияние эксплуатации месторождения неоднозначно сказывается на фауне. Для большинства животных наиболее губительным антропогенным фактором является нарушение почвенно-растительного покрова, загрязнение грунтов растительности нефтепродуктами, фактор беспокойства, возникающий при движении автотранспорта, вследствие чего происходит вытеснение их из ближайших окрестностей, снижается плотность населения групп животных.

Опасность для орнитофауны представляют линии электропередачи высокого напряжения. На животных вредное влияние оказывает электромагнитное излучение. Шумовое воздействие свыше 25 дБа отпугивает животных и отрицательно сказывается на видовом разнообразии экосистем и сохранности генофонда.

При безаварийной работе оборудования месторождения и сопутствующих объектов, воздействие для большинства животных будет в основном выражаться в незначительном сокращении их кормовой базы и репродуктивной площади.



На рассматриваемой территории отсутствуют места сезонной локализации ценных видов животных. В том числе охраняемых видов, что также позволяет судить о незначительном воздействии на животный мир при планируемой деятельности.

Воздействие на флору и фауну при строительстве скважин можно значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- ограничить движение транспорта по бездорожью;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- не допускать разливов топлива, нефтегазоводопроявлений;
- запретить несанкционированную охоту;
- проведение мониторинга за прогнозом изменений фауны района планируемой деятельности.

Основными требованиями по сохранению объектов флоры и фауны является:

- сохранение фрагментов естественных экосистем,
- предотвращение случайной гибели животных и растений,
- создание условий производственной дисциплины, исключающих нарушения законодательства по охране животного и растительного мира со стороны производственного персонала.

В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова и для охраны животного мира при строительстве скважин на участке Каратурун Морской намечаются нижеследующие мероприятия:

- ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;
- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных;
- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;
- принятие административных мер в целях пресечения браконьерства на территории месторождения;
- захоронение промышленных и хозяйственно-бытовых отходов производить только на специально оборудованных полигонах;
- проведение на заключительном этапе обустройства месторождения технической рекультивации.
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;
- принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ;
- организация и проведение мониторинговых работ.

Рекультивация нарушенных земель

В соответствии с экологическим кодексом рекультивация земель, восстановление плодородия, других полезных свойств земли, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ является одним из наиболее важных природоохранных



мероприятий.

Рекультивация земель - комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

По окончании строительства скважины производится техническая рекультивация. На техническом этапе рекультивации земель в соответствии с ГОСТ 17.5.3.04-83 «Земли».

В процессе проведения планировки площадок бурения, строительно-монтажных работ, буровых операции происходит нарушение почвенно-растительного слоя на отведенных участках земли. Поэтому по мере завершения работ необходимо в соответствии с данным проектом проводить техническую рекультивацию отчуждаемой территории.

Мероприятия по рекультивации земель выполняются в следующем порядке:

- работы по снятию и сохранению верхнего плодородного слоя земли при планировке площадки перед началом бурения;
- перемещение снимаемых пород в отвал;
- очистка территории от мусора;
- сбор и вывоз с территории загрязненного грунта;
- нанесение снятого слоя на восстанавливаемые земли после завершения буровых работ.

При снятии верхнего слоя необходимо учесть объем земляных работ, зависящий от толщины снимаемого слоя, глубину пробуриваемой скважины, продолжительность ведения буровых работ. При проведении работ по восстановлению почвенно-растительного слоя потребуются бульдозер.

Биологическая рекультивация территорий не предусматривается из-за расположения площадки строительства скважины на отсыпанной территории.

Выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил строительства скважин, а также мероприятий по охране окружающей среды, не приведет к значительному воздействию на окружающую природную среду.

Оценка воздействия на почвенный покров

Проведение работ разведочных скважины на участке неизбежно оказывает негативное воздействие на окружающую природную среду, и находится под пристальным вниманием природоохранных органов, экологических групп и др.

Характер нарушений и степень нарушенности природных комплексов под влиянием хозяйственной деятельности человека зависят от вида и тяжести нагрузок, а также от внутренней устойчивости самих экосистем.

Практика показывает, что вокруг буровой скважины в радиусе 500-800 м уничтожается до 70-80% растительности, при этом радиусе 100 м, в результате загрязнения глинистыми растворами и механических нарушений, наблюдается практически полное уничтожение растительности - экодид. При сооружении дорог на каждые 100 м путей нарушается около 200 г земель. Устойчивость почв, как и экосистем в целом, при равных механических нагрузках, зависит от совокупности их морфогенетических и физико-химических характеристик, а также ведущих процессов, протекающих в них. Это, прежде всего механический состав почв, наличие плотных генетических горизонтов, степень покрытия поверхности почв растительностью, задернованность поверхностных горизонтов, содержание гумуса, наличие в профиле, особенно в поверхностных горизонтах, легкорастворимых солей и гипса, состав поглощенных катионов, прочность почвенной структуры, характер увлажнения (тип водного режима). Часто на роль ведущего фактора, определяющего устойчивость почв к механическим антропогенным воздействиям, выходит водный режим, выражающийся в характер их увлажнения.

Восстановление продуктивности почв, засоленных нефтепромысловыми водами, потребует проведение сложных мелиораций, связанных с дренажом и отводом минерализованных вод, промывкой, рассолением и рассолонцеванием почв, внесением химмелиорантов, органических и минеральных удобрений. Поэтому попутные пластовые воды, извлекаемые при разведке и добыче нефти, необходимо надежно изолировать в специальных хранилищах или использовать в замкнутом цикле для поддержания пластового давления.



Загрязняющими токсичными веществами нефти являются оксид углерода, диоксид серы, сероводород, оксиды азота и углеводорода, фенол, аммиак и различные минеральные соли. Они оказывают ингибирующее влияние на рост и развитие растений. Кроме того, в сырой нефти присутствуют канцерогены полициклические углеводороды (нафталаны, аценафтен, флуорены, фенанрены, пирены, хризены и бензапирен).

При загрязнении почв нефтью наибольшее воздействие испытывает поверхностный гумусовый горизонт, действующий как комплексный геохимический фильтр (барьер), удерживающий большую часть ингредиентов. В нем практически полностью задерживаются битумные и парафинные компоненты нефти. Наиболее глубоко проникают в почву легкие фракции нефти и сильно минерализованные подземные воды.

Нефть, попадая на земную поверхность из анаэробной обстановки с замедленными темпами геохимических процессов, оказывается в качественно новых условиях существования аэризуемой среды. Изменение нефти в почвах, ее деградация происходит под влиянием трех основных взаимосвязанных и взаимообусловленных факторов (процессов) - физических, химических и микробиологических.

Физические процессы ведут к испарению легких фракций, вымыванию и рассеиванию за пределы первичного ореола загрязнения части углеводородов. Это приводит к значительному снижению токсичности и уменьшению концентрации нефти. Однако этот процесс нельзя назвать самоочищением, так как нефтяные продукты не минерализуются и загрязняют сопряженные ландшафты.

Химические процессы приводят к образованию водорастворимых соединений, асфальтово-смолистых веществ и нерастворимых в органических растворителях продуктов типа оксикеритов и гуминокеритов, то есть битуминозные вещества в почвах постепенно гумифицируются. Этот процесс идет необратимо с большей или меньшей скоростью.

Биологический процесс разложения углеводородов обеспечивается, прежде всего, углеводородоксилирующими микроорганизмами, способными в энергетическом обмене окислять углеводородные субстраты. В умеренно загрязненной нефтью почве возрастает численность и активность многих групп микроорганизмов. Параллельно с этим происходит все более глубокое окисление содержащейся в почве нефти. В южных районах активность микроорганизмов выше, чем в северных, что указывает на зависимость скорости разложения нефтепродуктов от гидрометрических условий территории.

Токсичность нефти находится в прямой зависимости от ее состава (содержания парафинов, битумов, легких фракций, сернистых соединений), способности к испарению и микробиологическому разложению, от плотности и вязкости. Считается, что угнетение растений начинается, когда количество мазута в почве превышает один килограмм на квадратный метр. По влиянию загрязнения нефтью на почвенные микроорганизмы установлено, что при слабой степени загрязнения, когда концентрация нефти в профиле не превышает 0,7 мг на 1 кг почвы, количественный состав почвенных микроорганизмов изменяется слабо; при умеренной - до 50 мг/кг, отмечаются заметные количественные и качественные изменения состава почвенных микроорганизмов; при сильной и очень сильной - 300 мг/кг происходит резкое изменение и полное подавление развития почвенных микроорганизмов и ингибирование микробиологических процессов.

В составе нефтепродуктов наибольшей токсичностью обладают легкие фракции, а среди них в первую очередь следует отметить канцерогенные полициклические ароматические углеводороды (группа ПАУ), способные вызывать в живых организмах злокачественные опухоли. В этой группе одним из самых активных и распространенных загрязнителей является бензпирен, предельно допустимая концентрация которого в почве определяется в 0,02 мг/кг. В почве, загрязненной бензпиреном, из-за разбалансировки почвенного микробиоценоза нарушаются процессы самоочищения, в том числе, задерживаются процессы отмирания бактерий групп кишечной палочки.

Характеристика технологических процессов предприятия, как источников образования отходов



В процессе разведочных работ на участке Каратурун Морской образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе разведочных скважин являются:

- буровой шлам,
- отработанный буровой раствор,
- отработанные масла,
- промасленная ветошь,
- использованная тара,
- металлолом,
- огарки сварочных электродов,
- твердые бытовые отходы.

Отходы производства и потребления

Буровой шлам относится к опасным видам отходов. Выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем углеводородов и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

Отработанные масла - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при работе двигателей. Отработанные масла собираются в герметичную емкость, вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 13 02 08*, уровень опасности – опасные отходы.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15%): текстиль – 67,8, минеральное масло - 16,2%, SiO₂ – 1,85%, смолистый остаток – 9,3%. Класс опасности 4. Перечень опасных свойств отходов: НРЗ - огнеопасные вещества. Код отхода – 15 02 02*, уровень опасности – опасные отходы.

Наименование процесса, в котором образовались отходы: эксплуатация различного вида автотранспорта, спецтехники и оборудования, а также проведение различного вида производственных операций.

Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой - отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой - не образует; образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой - не образует).

Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.

Использованная тара - (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - Твёрдые, металлические или пластмассовые инертные емкости. Подлежат передаче специализированным предприятиям для переработки. Код отхода – 15 01 10*, уровень опасности – опасные отходы.

Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 16 01 17, уровень опасности – неопасный отход. Основные компоненты отходов (91,75%): Fe₂O₃ – 89,12%, Al₂O₃ – 0,1%, MgO – 0,85%, Cu – 1,7%. В отходе присутствуют также TiO₂, MnO, Na₂O, V₂O₅, Cr, Co, Mo. Класс опасности 4.

Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой - отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой - не образует; образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой - не образует).

При сдаче металлолом должен в обязательном порядке пройти радиометрический контроль на наличие радиационного фона, характерного для инструментов и материалов,



задействованных в контакте с нефтепродуктами.

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома, большие куски помещать на специальную площадку временного хранения с последующим вывозом на дальнейшую утилизацию.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53%): Fe_2O_3 – 79,2%, Al_2O_3 – 6,13%, MgO – 8,9%, Cu – 1,3%. Класс опасности 4. Код отхода – 12 01 13, уровень опасности – неопасные отходы.

Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой - отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой - не образует; образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой - не образует).

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

Твердые бытовые отходы. Основные компоненты коммунальных отходов: бумага и картон — 37%, пищевые отходы — 24%, пластмассы — 11%, стекло — 5%, текстиль и другое — 23%. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Код отхода – 20 03 01, уровень опасности – неопасные отходы.

Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой - отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой - не образует; образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой - не образует).

Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответствии с маркированными металлическими контейнерами с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке.

Вывоз осуществляется по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка.

Лимиты накопления отходов при бурении и испытании разведочных скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5, гл. 2850 м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления				
		на 2025 год (при бурении 1-скв)	2026 год (при бурении 4-х скв; исп. 3-х объектов скв.KMD-3)		на 2026г. (при бурении 4-х скв, исп. 3-х объектов скв.KMD-3)	на 2027 год исп. 12 объектов KMD-1,2,4,5
		СМР, Бурение	СМР, Бурение	Испытание, ливк.тех.рекулт.	СМР, бурение, испытание	Испытание, ливк.тех.рекулт.
1	2	3	4	5	6	7
Всего	-	694,0595	2776,238	19,12425	2795,36225	76,497
в т.ч. отходов производства	-	692,8985	2771,594	13,16025	2784,75425	52,641
отходов потребления	-	1,161	4,644	5,964	10,608	23,856
Опасные отходы						
Буровой шлам (01 05 05*)	-	437,4	1749,6	0	1749,6	0
Буровой раствор (01 05 06*)	-	245,42	981,68	0	981,68	0
Отработанные масла (13 02 08*)	-	4,464	17,856	7,59	25,446	30,36
Промасленная ветошь	-	0,03175	0,127	0,09525	0,22225	0,381



(15 02 02*)						
Использованная тара (15 01 10*)	-	1,875	7,5	3,135	10,635	12,54
Полиэтиленовая пленка (17 06 03*)	-	0,44	1,76	1,32	3,08	5,28
Не опасные отходы						
Металлолом (16 01 17)	-	1	4	1,02	5,02	4,08
Протекторы обсадных труб (металлические) 16 01 17	-	1,3265	5,306	0	5,306	0
Протекторы обсадных труб (пластиковые) 16 01 19		0,939	3,756	0	3,756	0
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,00225	0,009	0	0,009	0
Пищевые отходы (20 01 08)	-	0,199	0,796	1,022	1,818	4,088
Твердо бытовые отходы (20 03 01)	-	0,962	3,848	4,942	8,79	19,768

Лимиты накопления отходов при бурении и испытании разведочных скважин KMD-6, KMD-7 глубиной 3700 м

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления	
		на 2026 год (при бурении 2-х скв. KMD-6, KMD-7)	на 2027 год исп. 8 объектов скв. KMD-6, KMD-7
		СМР, Бурение	Испытание, ликв и тех. рекульт.
1	2	3	4
Всего	-	2429,4655	50,286
в т.ч. отходов производства	-	2426,1815	34,414
отходов потребления	-	3,284	15,872
Опасные отходы			
Буровой шлам (01 05 05*)	-	1779,4	0
Буровой раствор (01 05 06*)	-	633,6	0
Отработанные масла (13 02 08*)	-	8,928	20,24
Промасленная ветошь (15 02 02*)	-	0,0635	0,254
Использованная тара (15 01 10*)	-	3,75	8,36
Полиэтиленовая пленка (17 06 03*)	-	0,44	3,52
Не опасные отходы			
Металлолом (16 01 17)	-	2	2,04
Протекторы обсадных труб (металлические) 16 01 17	-	1,3265	0
Протекторы обсадных труб (пластиковые) 16 01 19		0,939	0
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,00225	0
Пищевые отходы (20 01 08)	-	0,562	2,72
Твердо бытовые отходы (20 03 01)	-	2,722	13,152



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «Бузачи Нефть» на «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.» № KZ67RVX01453616 от 19.08.2025 года.
2. Отчет о возможных воздействиях «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.».
3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания ТОО «Бузачи Нефть», «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.».
4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

В соответствие с п.2 ст.77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;
2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;
3. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;
4. Необходимо соблюдать Экологические требования по осуществлению деятельности в водоохраных зонах и при осуществлении деятельности в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря в соответствии со ст. 223 и 272 Кодекса.
5. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;
6. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации;
7. Необходимо соблюдать Экологические требования при проведении операций по недропользованию и при разведке и добыче на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан соответствии со ст. 397 и 398 Кодекса.
8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.
9. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса 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). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).



Вывод: Представленный «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Приложение

1. Представленный Отчет о возможных воздействиях «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 05/08/2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3 Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; Дата публикации: 05/08/2025 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20/08/2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: в газетном издании на казахском языке «Огни Мангистау» от 05.08.2025г. №61/1311, «Маңғыстау газеті» от 05.08.2025 г. 60/10460.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): 30.07.2025г. состоялось размещение информационного материала на государственном и русском языках на телеканал «Caspian News».

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности, ТОО «Бузачи Нефть» Юридический адрес: 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5. БИН 931240001487.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: a_zhaukeeva@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественное слушание проводилось Дата проведения: 08.09.2025. Время проведения: 10:30. Место проведения: Мангистауская область, Мангистауский район, Шебирский с.о., с.Шебир (участок Каратурун Морской). Ссылка на онлайн конференцию: <https://us06web.zoom.us/j/86821363789?pwd=MdbnGutfMwAn5pSgcI02591at0iebz.1> Идентификатор конференции: 868 2136 3789, код доступа: 175788., присутствовали 17 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



