



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»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.»

Сведения об инициаторе: ТОО «Бузачи Нефть».

Юридический адрес: Адрес 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, БИН:220540021411.

Материалы поступили на рассмотрение: 11.02.2025 г. вх. №KZ89RVX01282597.

Место осуществление намечаемой деятельности: участок Каратурун Морской расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан.

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 Акшимрау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Ақтау.

Проектом предусмотрено «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.». Намечаемая деятельность включает строительные-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

Рассматриваемый объект согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI относится к I категории.

Координаты проектируемых скважин

№ п/п	№ скв	Географические координаты	
		северная широта	восточная долгота
1	2	3	4
1.	Pz-1	45° 22' 12,22"	52° 7' 27,16"
2.	КМ-10	45° 23' 13,47"	52° 11' 49,77"
3.	КМ-11	45° 22' 59,10"	52° 08' 50,29"
4.	КМ-12	45° 22' 46,14"	52° 14' 26,4336" в.д.
5.	КМ-13	45° 25' 25,7052"	52° 21' 59,1"



6.	КМ-14	45° 25' 50,5848"	52° 14' 8,0664"
7.	КМ-15	45° 25' 28,7652"	52° 14' 51,036"
8.	КМ-16	45° 23' 51,252"	52° 8' 49,7796"

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим «Дополнением №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.» проектируется в западной и центральной частях контрактной территории бурение следующих поисковых скважин: Pz-1 в сводовой части структуры «Западная» с целью поисков залежей в нижнепермских (палеозойских) отложениях проектной глубиной 2800 м и семи скважин (№КМ-10,11,12, 13, 14, 15, 16) проектными глубинами 1250 и 1520 м - на юге, западе и севере месторождения Каратурун Морской с целью поисков залежей в среднеюрских и триасовых отложениях.

Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; техническая рекультивация.

Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение палеозойской и мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик палеозойских (нижнепермских) отложений путем биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по 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.

Настоящим «Дополнением № 3 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется:

- бурение скважины Pz-1 проектной глубиной 2800 м на структуре «Западная» с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских (нижнепермских) отложениях. Скважина PZ-1 была запроектирована в действующем проекте 2020г. В настоящем проекте меняется ее местоположение и глубина;
- бурение семи поисковых скважин №№ КМ-10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 проектными глубинами 1250 и 1520 м с целью поисков залежей нефти в среднеюрских и триасовых отложениях в пределах прогнозируемых литологических ловушек, выделенных за пределами горного отвода.

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 разобшить 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 разобширения нефтеносных и водоносных пластов и заполнение затрубного пространства цементным раствором посредством специального оборудования.

Данным проектом планируется в процессе крепления скважин задействовать цементировочные агрегаты ЦА-320М (ЦА–НаPiburton-mix/pump), применяемые для закачки и продавки раствора в скважину. Цементировочный агрегат ЦА-320М (ЦА–НаPiburton-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.

Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности в верхнетриасовых отложениях настоящим проектом предусматривается



бурение скважины Pz-1 проектной глубиной 2800 м на структуре «Западная» с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских (нижнепермских) отложениях. Бурение семи поисковых скважин №№ КМ-10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 проектными глубинами 1250 и 1520 м с целью поисков залежей нефти в среднеюрских и триасовых отложениях.

Скважина Pz-1 – поисковая, независимая, проектируется в сводовой части структуры «Западная» с целью поисков залежей УВ в палеозойских (нижнепермских) отложениях. Проектная глубина - 2800 м, проектный горизонт – палеозой (нижняя пермь). Условное местоположение скважины - в сводовой части палеозойского поднятия. Координаты скважины: 450 22' 12,22" с.ш.; 520 7' 27,16" в.д.

Скважина КМ-10 – поисковая, независимая, проектируется в юго-восточной части структуры Каратурун Морской в пределах прогнозируемой литологической ловушки, выделенной при динамической интерпретации данных сейсморазведки с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях. Проектная глубина - 1250 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 450 23' 13,47" с.ш.; 520 11' 49,77" в.д.

Скважина КМ-11 – поисковая, независимая, проектируется в западной части структуры «Морской Каратурун», в пределах малоамплитудной структуры с целью поисков залежей УВ в среднеюрских отложениях. Проектная глубина - 1250 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 450 22' 59,10" с.ш.; 520 08' 50,29" в.д.

Скважина КМ-12 – поисковая, зависимая от бурения скважины КМ-11, проектируется в западной части прогнозируемой литологической ловушки с целью поисков залежей УВ в среднеюрских отложениях. Проектная глубина - 1250 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 450 22' 46,14" с.ш.; 520 8' 1,9" в.д.

Скважина КМ-13 – поисковая, независимая, проектируется в северной части структуры «Морской Каратурун», в пределах малоамплитудной структуры с целью поисков залежей УВ в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина - 1520 м, проектный горизонт – триасовый. Координаты скважины: 45° 25' 25,7052" с.ш.; 52° 14' 26,4336" в.д.

Скважина КМ-14 – поисковая, независимая, проектируется в 850 м на северо-запад от скважины КМ-13 с целью поисков залежей УВ в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина – 1520 м, проектный горизонт – триасовый. Координаты скважины: 45° 25' 50,5848" с.ш.; 52° 14' 8,0664" в.д.

Скважина КМ-15 – поисковая, зависимая от бурения скважин КМ-13 и КМ-14 с целью поисков залежей УВ в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина - 1520 м, проектный горизонт – триасовый. Координаты скважины: 45° 25' 28,7652" с.ш.; 52° 14' 51,036" в.д.

Скважина КМ-16 – поисковая, независимая, проектируется в северной части структуры «Морской Каратурун», в пределах малоамплитудной структуры в 650 м южнее скважины КМ-4 с целью поисков залежей УВ в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина - 1500 м, проектный горизонт – триасовый. Координаты скважины: 45° 23' 51,252" с.ш.; 52° 8' 49,7796" в.д.

Прогнозируемые дебиты УВ, плотности и газосодержание нефти

Скважина	Каратурун Морской Pz-1
Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов	PZ (P ₁)
Ожидаемые параметры	дебит нефти – 25 м ³ /сут, плотность нефти – 0,830 кг/м ³ газосодержание – 150 м ³ /т
Скважины	КМ-10, 11, 12, 13, 14, 15, 16
Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов	J, T



Ожидаемые параметры	дебит нефти – 10 м ³ /сут, плотность нефти – 0,890 кг/м ³ газосодержание – 27 м ³ /т
----------------------------	---

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Оценка воздействия выбросов на атмосферный воздух в период ликвидации скважины произведена на основании моделирования рассеивания выбросов, рассчитанных согласно нормативно-методическим документам Республики.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показал, что планируемые работы на участке Каратурун Морской не окажут заметного воздействия на качество атмосферного воздуха ближайшим жилым зонам.

Качество атмосферного воздуха будет соответствовать нормативным требованиям РК.

Понижению уровня загрязнения воздуха будут способствовать:

- исключительно высокая динамика атмосферы, являющаяся характерной особенностью климата описываемой территории, которая создает условия интенсивного турбулентного обмена и препятствует развитию застойных явлений;
- реализация предложенного комплекса мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды.

Согласно методике оценки воздействия на окружающую среду в штатной ситуации, приведенной в разделе 1, для оценки значимости воздействия на атмосферный воздух источников планируемых работ приняты три параметра: интенсивность воздействия, временной и пространственный масштаб.

В период проведения проектируемых работ, оценка воздействия на атмосферный воздух следующая:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8).

На основании полученных показателей интегральной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха в период разведочных работ на участке Каратурун Морской ожидается воздействие низкой значимости.

Согласно методике оценки воздействия на окружающую среду, воздействие средней значимости вызывает малозаметные негативные изменения в атмосферном воздухе, сохраняется способность к самовосстановлению.

Основные источники воздействия на окружающую среду

При реализации намечаемой деятельности основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли неорганической при перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и откосов насыпей, пересыпке и разгрузке материалов.
- во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования, задействованных для поддержки и снабжения намечаемой строительной деятельности, будет происходить выделение в атмосферу загрязняющих веществ - продуктов сгорания топлива в двигателях.

Основными загрязняющими веществами при строительстве являются: оксиды азота,



углерода, серы, углеводороды, пыль неорганическая, сажа и другие.

Все источники выбросов при строительстве скважины подразделяются на организованные и неорганизованные и представлены на строительсто одной скважины.

Источникам выбросов присвоена условная нумерация, которая является предварительной и будет корректироваться, и меняться в дальнейшем проекте РООС.

Источникам выбросов присвоена следующая нумерация:

При СМР, бурении и испытании скважины:

- организованные – №№0001-0025;
- неорганизованные – №№6001-6024.

При рассмотрении строительства поисковой скважины Pz-1 с проектной глубиной 2800 м были выделены всего 43 источника загрязнения, в том числе:

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

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при строительно-монтажных и подготовительных работах** являются:

Источник №0001 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD;

Источник №0002 – ДВС сварочного агрегата;

Источник №6001 – Сварочные работы;

Источник №6002 – Расчет выбросов пыли 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 БУ-ZJ-50;

Источник №0006 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD;

Источник №0007 – Цементировочный агрегат;

Источник №0008 – Передвижная паровая установка;

Источник №0009 – Насосный блок бурового насоса 1180 кВт;

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 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD, N-400 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-400 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 испытания одной поисковой скважины Pz-1, за 2025 год составит: 43.73778166 г/с, 180.9149469 т/период.*

При рассмотрении строительства скважин КМ-10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 были выделены всего 48 источника загрязнения, в том числе:

- организованные – 25 единицы;
- неорганизованные – 23 единиц.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при строительномонтажных и подготовительных работах* являются:

Источник №0001 – Сварочный агрегат САГ;
Источник №0002 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD;
Источник №6001 – Сварочные работы;
Источник №6002 – Расчет выбросов пыли перемещении грунта бульдозером;
Источник №6003 – Расчет выбросов 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 №0003-0004 – Силовой привод БУ-ZJ-30 С-15;
Источник №0005 – Резервный привод лебедки БУ- ZJ-30;
Источник №0006-0007 – Буровой насос БУ-ZJ-30;
Источник №0008 – Дизельный генератор VOLVO PENTA TAD;
Источник №0009 – Цементировочный агрегат;
Источник №0010 – Передвижная паровая установка;
Источник №0011 – Смесительная установка 2 СМН-20;
Источник №0012 – Паровой котел на дизтопливе;
Источник №6004 – Емкость хранения дизтоплива;
Источник №6005 – Блок приготовления цементного раствора;
Источник №6006 – Блок приготовления бурового раствора;
Источник №6007 – Емкость бурового раствора;
Источник №6008 – Емкость бурового шлама;
Источник №6009 – Насос для перекачки дизтоплива;
Источник №6010 – Емкость моторного масла;
Источник №6011 – Емкость отработанного масла.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период испытания скважины*, являются:

Источник №0013 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD, N-400 кВт;



Источник №0014 – Дизельный генератор БУ УПА-60/80;
Источник №0015 – Цементировочный агрегат;
Источник №0016 – Передвижная паровая установка;
Источник №0017 – Смесительная машина 2СМН-20;
Источник №0018 – Резервуар для нефти;
Источник №0019 – Площадка налива нефти;
Источник №0020 – Факел;
Источник №0021 – Паровой котел на диз.топливе;
Источник №6012 – Емкость хранения дизтоплива;
Источник №6013 – Насос для перекачки дизтоплива;
Источник №6014 – Емкость моторного масла;
Источник №6015 – Емкость отработанного масла;
Источник №6016 – Скважина;
Источник №6017 – Нефтегазосепаратор;
Источник №6018 – Насос технологический;
Источник №6019 – Дренажная емкость.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период тех. рекультивации*, являются:

Источник №0022 – Дизель-генератор VOLVO PENTA TAD, N-400 кВт;
Источник №0023 – Дизельный двигатель УПА-60/80, N-345 кВт;
Источник №0024 – Цементировочный агрегат;
Источник №0025 – Передвижная паровая установка;
Источник №6020 – Сварочные работы;
Источник №6021 – Погрузочно-разгрузочные работы;
Источник №6022 – Разработка грунта экскаватором;
Источник №6023 – Перемещение грунта бульдозером;

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу:

На период СМР, бурения и испытания 7 скважин за 2025 год составит: 424,6339144 т/год.

На период СМР, бурения и испытания 7 скважин за 2026 год составит: 601,2017968 т/год, при ликвидации и тех. рекультивации за 2026 год от 7 скважин составит: 11,44607928 т/год.

На период испытания, ликвидации и тех. рекультивации 7 скважин за 2027 год составит: 220,629330163 т/год.

Оценка воздействия на водные ресурсы

В процессе осуществления намечаемой деятельности, с учетом принятых проектных решений и мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, загрязнения и истощения поверхностных и подземных вод не ожидается. Вода из поверхностных источников использоваться не будет. Пересечение водных объектов проектом также не предусмотрено.

Воздействие на подземные воды при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий, оценивается:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.



Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8). На основании полученных показателей интегральной оценки воздействия на водные ресурсы в период разведочных работ на участке Каратурун Морской ожидается воздействие низкой значимости.

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».

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.

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:

Скв. №КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-13, КМ-14, КМ-15, КМ-16

СМР – 8 сут:

Столовая: 10 чел. x 36 л x 10 сут = 3600 л = 3,6 м³

Душевая: 10 чел. x 100 л x 10 сут = 10000 л = 10 м³

Питьевое: 10 чел. x 25 л x 10 сут = 2500 л = 2,5 м³ Итого: 16,1 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 – 360 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

Скв. № Pz-1

СМР – 15 сут:

Столовая: 10 чел. x 36 л x 15 сут = 5400 л = 5,4 м³

Душевая: 10 чел. x 100 л x 15 сут = 15000 л = 15 м³

Питьевое: 10 чел. x 25 л x 15 сут = 3750 л = 3,75 м³ Итого: 24,15 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 – 180 сут:

Столовая: 8 чел. x 36 л x 180 сут = 51840 л = 51,84 м³

Душевая: 8 чел. x 100 л x 180 сут = 144000 л = 144 м³

Питьевое: 8 чел. x 25 л x 180 сут = 36000 л = 36 м³ итого: 231,84 м³

Водоотведение.

Технологией проведения буровых работ предусмотрено рациональное использование сырьевых ресурсов. Применение комплекса очистки буровых шламов позволяет разделить буровые отходы на жидкую и твердую (пастообразную) фракции. Твердая (пастообразная) – это буровой шлам. Жидкая фракция – это очищенный буровой раствор, который вывозится сторонними организациями.

Образующиеся буровые сточные воды после промывки буровой площадки и оборудования, остатки цементных растворов и сточные воды после мытья полов в бытовых помещениях собираются в ёмкости и после отстаивания используются повторно. По окончании строительства скважины, отстоявшийся шлам вывозится на полигон отходов вместе с буровым шламом, после окончания бурения на скважине буровые сточные воды вывозятся на полигон отходов.

Буровые сточные воды по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивают высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Для снижения выбросов твердых частиц с поверхности транспортных дорог, отвала ПСП, отвала вскрышной породы, при производстве буровых, погрузочно-выемочных, транспортных работ, при формировании отвалов и складов, а также для уменьшения сдувания твердых частиц с их поверхности предусмотрено предварительное увлажнение и орошение(полив) поверхности водой. Пылеподавление производится в течение всего периода строительства, для каждой поверхности отдельно. Площадь поверхностей поливов взяты по усредненным показателям, учитывая опыт составления предыдущих работ.

Хозбытовые сточные воды

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.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Далее вода поступает на сепаратор. После сепарации пластовая вода собирается в подземную дренажную емкость. По мере накопления вода вывозится по договору.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Буровые сточные воды в процессе могут использоваться.



Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие, на очистку, согласно договору.

Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.

Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод.

Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера.

Основные источники воздействия на почвенный покров

Техногенное воздействие на земли участка проявляется главным образом в механических нарушениях почвенно-растительных экосистем, обусловленных дорожной дигрессией. Необходим строгий запрет езды автотранспорта и строительной техники по несанкционированным дорогам и бездорожью. На нарушенных участках необходимо проведение рекультивации земель.

В целом воздействие в процессе строительства скважин на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1) – площадь воздействия до 1 км², воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабый (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается.

Таким образом, интегральная оценка составляет 4 балла, категория значимости воздействия на земельные ресурсы присваивается низкой (1-8).

Оценка воздействия проектируемых работ на недра

На территории участка при реализации проекта не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласты, не произойдет.

В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений.

Одним из таких проявлений является просадка земной поверхности, которая может достигать нескольких метров. Большие осадки дневной поверхности происходят при длительном отборе нефти, когда продуктивный пласт сложен мощной песчано-глинистой толщей. Отбор нефти вызывает значительное снижение порового давления в пласте и его вторичную консолидацию. По мере отбора нефти все возрастающую часть веса вышележащего массива воспринимает продуктивный пласт. Наиболее опасны горизонтальные смещения и неравномерные оседания земной поверхности, которые могут привести к авариям нефтегазопроводов и других инженерных сооружений.

Следует отметить, что при интенсивном законтурном заводнении процесс оседания земной поверхности проявляется незначительно либо прекращается. При эксплуатации залежей в карбонатных породах, как правило, сильных просадочных явлений земной



поверхности не возникает.

В целом воздействие в процессе разведочных работ на недра (геологическую среду), при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8). На основании полученных показателей интегральной оценки воздействия на геологическую среду в период разведочных работ на участке Каратурун Морской ожидается воздействие низкой значимости.

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

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 рН 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%): Fe₂O₃ – 79,2%, Al₂O₃ – 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 маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведённой 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, образуемых на участке «Каратурун Морской» с проектной глубиной 1250 и 1520 мм на 2025-2026гг.:

На 2025-2026гг. от 4-х скважин при СМР, бурение и испытание составляет: 1426,622 тонн/год.

На 2026-2027гг. от 3-х скважин СМР, бурение и испытание составляет: 1073,8933 тонн/год.

Лимиты накопления отходов при бурении и испытании скважины Pz-1 на 2025 год при СМР, бурение составляет: 871,923 тонн/год, при испытании 10,9618 тонн/год.

В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8). На основании полученных показателей интегральной оценки воздействия на животный мир в период разведочных работ на участке Каратурун Морской ожидается воздействие низкой значимости.

Оценка воздействия на растительный мир

Процесс строительства скважин и размещение технологических сооружений, окажет определенное воздействие на состояние растительности. Данное воздействие можно рассматривать, как совокупность механического воздействия и химического загрязнения.

Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова. На состояние растительности в процессе строительства скважин оказывают влияние следующие факторы:

- механическое воздействие при проведении строительных работ;
- химическое воздействие, произведенное вследствие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В целом воздействие строительство скважин на растительность, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8). На основании полученных показателей интегральной оценки воздействия на геологическую среду в период разведочных работ на участке Каратурун Морской ожидается воздействие низкой значимости.



Оценка воздействия на животный мир

Воздействие на животный мир в период строительства скважин, будет обусловлено природными и антропогенными факторами.

Природные факторы. К природным факторам относятся климатические условия, характеризующиеся колебаниями температуры воздуха, интенсивные процессы дефляции и т.д. Влияние изменения природных условий сказывается на численности и видовом разнообразии животных.

Антропогенные факторы. Антропогенное воздействие осуществляется в ходе любой хозяйственной деятельности, связанной с природопользованием. Наиболее сильное и действенное влияние техногенных факторов обычно испытывают пресмыкающиеся.

Наиболее существенное влияние на животных могут оказать следующие виды подготовительных и текущих работ:

- изъятие земель (утрата мест обитания);
- проведение земляных строительных работ;
- использование дорог и внедорожное использование транспортных средств;
- производственный шум, искусственное освещение, служащей факторами беспокойства для многих видов птиц и млекопитающих;
- складирование вспомогательного оборудования;
- загрязнение территории нефтепродуктами и тяжелыми металлами, химреакентами, промышленно-бытовыми отходами, выбросами токсичных веществ.

В целом воздействие строительства скважин на животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1) – площадь воздействия до 1 км², воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – воздействие наблюдается от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабый (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается.

Таким образом, интегральная оценка составляет 4 балла, категория значимости воздействия на животный мир присваивается низкой (1-8).

Основными мероприятиями при реализации проекта являются:

Меры по сокращению воздействия на атмосферный воздух

Основными принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечения безопасных условий труда, являются следующие мероприятия:

- выбор технологии и применяемого оборудования с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух;
- постоянно контролировать работу технологического оборудования;
- регулирование топливной аппаратуры ДВС агрегатов и специального автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ;
- использование герметичных систем на технологическом оборудовании и складах ГСМ;
- газоуравнительная система в резервуарном парке ЦППН что позволяет снизить выбросы углеводородов на 40%.

Все планируемые мероприятия в сочетании с применением технологического оборудования, соответствующего мировым стандартам, хорошей организацией производственных процессов, ведение постоянного производственного контроля и систематического мониторинга за состоянием окружающей среды позволят обеспечить



минимальное воздействие на атмосферный воздух в районе расположения участка Каратурун Морской.

Меры по сокращению воздействия на водные ресурсы и их рациональному использованию

Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд.

- при проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы;

Меры по защите поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения.

Проектные решения предусматривают ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на поверхностные и подземные воды:

- антикоррозионная защита оборудования, трубопроводов, подверженных сероводородной агрессии с помощью ингибиторов коррозии и защитных покрытий, что обеспечивает безаварийную работу и исключает загрязнение почвы;
- контроль сварных соединений стальных трубопроводов;
- испытание на прочность и плотность оборудования и трубопроводов.

Меры по сокращению воздействия на почвы и грунты

Для устранения или хотя бы значительного ослабления отрицательного влияния при строительстве скважин на природную экосистему необходимо:

- при проведении СМР снять слой почвы на определенную глубину с земельного участка, отведенного под строительство объекта и переместить слой почвы в места временного складирования для повторного использования при восстановлении земель;
- автоматическое отключение скважины при авариях отсекающими;
- обваловка устья скважины земляным валом на случай разлива нефти в течение первых часов;
- организация движения транспорта только по постоянным автодорогам;
- организовать систему сбора твердо бытовых и производственных отходов;
- сбор и вывоз в спец. контейнерах отработанных масел, смазок, других материалов со своевременной сдачей их на регенерацию;
- провести качественную техническую рекультивацию земель.
- проведение мероприятий по озеленению;
- выполнение мероприятий, направленных на восстановление естественного природного плодородия или увеличение гумуса почв.

В целом почвы района обладают низким агроэкологическим потенциалом, непригодны для земледелия без орошения. Описываемая территория по почвенно-географическому районированию относится к Прикаспийской провинции подзоны бурых почв северной пустыни. Аридность климатических условий территории, широкое распространение засоленных почвообразующих пород обуславливают низкую гумусированность почв, широкое проявление процессов солонцевания почв.

Меры по сокращению воздействия на растительный и животный мир

В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова и для охраны животного мира участка намечаются нижеследующие мероприятия:

- сжигание газа при испытании скважин должны производиться только в благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа с факельной установкой обеспечивающее полное сгорание углеводородов;
- не допускать сжигание газа на факеле в ночное время суток;
- ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;



- принятие административных мер в целях пресечения браконьерства на территории месторождения;
- захоронение промышленных и хозяйственно-бытовых отходов производить только на специально оборудованных полигонах;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;
- исключение проливов нефти и нефтепродуктов, своевременная их ликвидация;
- организация и проведение мониторинговых работ.

Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды, в зависимости от показателей воздействия

Компонент окружающей среды	Показатели воздействия			Интегральная оценка (в баллах) и категория значимости воздействия
	пространственный масштаб	временный масштаб	интенсивность	
Атмосферный воздух	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
Поверхностные воды Подземные воды	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
Недра	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
Почва	локальный (1)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	4
Отходы	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
Растительность	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
Животный мир	локальный (1)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	4
Физическое воздействие	ограниченный (2)	средней продолжительности (2)	слабая (2)	8
<i>Интегральная оценка</i>			<i>1-8 балла – воздействие низкой значимости</i>	

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» № KZ06VWF00287267 от 28.01.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания к «Дополнению №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.»

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

В соответствии 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 стонно-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 «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 12.02.2025 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://ecportal.kz/>; Дата публикации: 03.02.2025 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 13.02.2025 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 газета «Огни Мангистау» №8 (13158) от 30.01.2025 г; в газетном издании газета «Маңғыстау» №8 (10408) от 30.01.2025 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «Caspian NEWS» №50 от 31.01.2025 г.

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 «Товарищество с ограниченной ответственностью «Бузачи Нефть» г., Актау, микрорайон 13, здание 32В, тел. 8 (7292) 290-211; БИН: 0931240001487, эл. почта togizbaeva_ernaz@mail.ru,

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: zh_aizhigitova@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 07.03.2025 году в 10:30, место проведения - Мангистауская область, Мангистауский район, Шебирский с.о., с.Шебир, Дом культуры с.Шебир, присутствовали 14 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

