

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Актау 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 окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно контракту №792 от 02.11.2011 г.»

Сведения об инициаторе: ТОО «Бузачи Нефть».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Актау, мкр.13, дом/здание №32В.

Материалы поступили на рассмотрение: 12.11.2024 г. вх. № KZ07RVX01213263.

Место осуществления намечаемой деятельности: Контрактная территория ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бозаши.

В административном отношении район работ расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток-юго-востоку от разрабатываемого месторождения Каламкас. Областной центр г. Актау расположен в 280 км к юго-западу от участка Каратурун Северо-Восточный. Ближайшими населенными пунктами являются Акшимрау в 100 км и в 109 км - Тущекудук, связанные с г. Актау асфальтированной дорогой.

Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. Акватория Каспийского моря. Глубина моря до 0,5-1 м при нагоне воды. В 5-7км от северной береговой линии полуострова Бузачи.

Координаты проектируемых скважин

№ п/п	№ скв	Географические координаты	
		северная широта	восточная долгота
1	2	3	4
1.	R-11	45° 26' 40,1"	52° 23' 30,1
2.	R-12	45° 26' 43,7"	52° 22' 19,3"
3.	R-13	13 45° 27' 3,0"	52° 21' 59,1
4.	R-14	45° 26' 57,0"	52° 21' 59,1"

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.



Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим «Проектом разведочных работ...» на структуре примыкания к разлому (северный участок) проектируется бурение четырех разведочных скважин R-11, R-12, R-13 и R-14 проектными глубинами 1800 м с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях, одна из них-независимая.

Бурение 4-х вертикальных скважин с проектной глубиной 1800 метров на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» на участке Каратурун Морской (участок КаратуруноСеверо-Восточный) будет осуществляться с буровой установки ZJ-20 или ZJ-30 или аналогичные буровые установки для освоения по грузоподъемности.

Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности в верхнетриасовых отложениях настоящим проектом на северном блоке участка Каратурун Северо-Восточный проектируется бурение четырех разведочных скважин с проектными глубинами – 1800 м, проектным горизонтом – верхнетриасовый.

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 талевой 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.

Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности в верхнетриасовых отложениях настоящим проектом предусматривается бурение четырех скважин на северном блоке месторождения Каратурун Северо-Восточный.

Скважина R-11 – поисковая, независимая, проектируется на участке Каратурун Северо-Восточный с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в сводовой части структуры, экранированной сбросом. Проектная глубина скважины – 1800 м, проектный горизонт – верхнетриасовый. Координата скважины: 45° 26' 40,1" (СШ) 52° 23' 30,1" (ВД).

Скважина R-12 – поисковая, зависимая от результатов бурения скважины R-11, проектируется в 1,5 км на запад от нее с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Проектная глубина скважины – 1800 м, проектный горизонт – верхнетриасовый. Координата скважины: 45° 26' 43,7" (СШ) 52° 22' 19,3" (ВД).

Скважина R-13 – поисковая, зависимая, проектируется в 2,0 км на запад от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Проектная глубина скважины – 1800 м, проектный горизонт – триас. Координата скважины: 45° 27' 3,0" (СШ) 52° 21' 59,1" (ВД).

Скважина R-14 – поисковая, зависимая, проектируется в 2,0 км на северо-восток от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Проектная глубина скважины – 1800 м, проектный горизонт – триас. Координата скважины: 45° 26' 57,0" (СШ) 52° 25' 1,3" (ВД).

Строительство поисковых скважин на участке Каратурун Северо-Восточный будет происходить уже на отсыпанных площадках, отгороженных дамбой с подъездными дорогами.

Намечаемая деятельность не затрагивает и не оказывает косвенное воздействие на:

- ✓ территорию Каспийского моря (в том числе заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, их охранных зон, территорий земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; территории природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и



растений;

- ✓ участки размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий;
- ✓ территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения;
- ✓ территории населенных пунктов или его пригородной зоны;
- ✓ территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия.

Намечаемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории.

Реализация данного проекта не предусматривает изъятие земель, что не повлечет за собой сокращения мест обитания животных и не приведет естественному уменьшению их кормовой базы.

Намечаемая деятельность не предусматривает организацию сбросов загрязненных стоков в водные объекты и окружающую среду и не окажет диффузного загрязнения водных объектов. На территории рассматриваемого участка отсутствуют месторождения подземных вод.

Учитывая выше сказанное, планируемые работы не создадут риски загрязнения водных объектов.

Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 1800+250 предусматривается следующая конструкция:

- Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья.
- Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 800 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья.
- Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1800 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья.

Все колонны будут зацементированы до устья.

Данные по конструкции проектных скважин R-11, R-12, R-13 и R-14 в пределах глубин 1800(±250)

Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска			
		По вертикали		По стволу	
		от (верх)	до (низ)	от(верх)	до (низ)
Направление	323,9	0	100	0	100
Техническая колонна	244,5	0	800	0	800
Эксплуатационная колонна	168,3	0	1800	0	1800

Продолжительность строительства скважины составляет 237 суток.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Источникам выбросов присвоена следующая нумерация: При СМР, бурении и испытании скважины:

- организованные – №№0001-0021;
- неорганизованные – №№6001-6019.

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

Источник №0001 – Сварочный агрегат САГ;



Источник №0002 – Механическая обработка металлов; 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;

Источник №0009 – Цементируочный 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 TAD1241GE, N-330 кВт;

Источник №0014 – Дизельный генератор БУ УПА-60/80;

Источник №0015 – Цементируочный 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.

В целом по территории буровой площадки выявлено 40 источника загрязнения, в том числе:

✓ *организованные – 21 единицы;*

✓ *неорганизованные – 19 единиц.*

Все источники выбросов ЗВ в период планируемых работ – временные.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что



суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период СМР, бурения и испытания одной поисково-разведочной скважины, на 2025 год составит: 91,290531 т в период, соответственно на период СМР, бурения и испытания 4-х поисково-разведочных скважин, на 2025 год составит: 365,1621229 т в период.

Для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха при производственной деятельности на участке Каратурун Северо-Восточный, в соответствии с действующими нормами проектирования в Республике Казахстан, используется метод математического моделирования. Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проведено на программном комплексе «ЭРА Версия 3.0», реализующей основные требования и положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий».

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 Северо-Восточный ожидается воздействие низкой значимости.

Согласно требованиям Кодекса о здоровье производственные объекты и территории необходимо отделять от ближайших селитебных территорий для ослабления негативных факторов воздействия на здоровье населения, устанавливая санитарно-защитные зоны (далее – СЗЗ).

В связи с тем, что участок Каратурун Северо-Восточный удален от ближайшей жилой зоны на более, чем 100 км, на проведение разведочных работ не требуется установление санитарно-защитной зоны согласно Приказу и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 г. № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

Оценка воздействие на водные ресурсы

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. По мере



накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договору со специализированной организацией.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин

№ п/п	Наименование работ	Расход воды (м ³) на скважину для			
		хозяйственно питьевых нужд	технических нужд	Пожарот ушение	всего
1	2	3	4	5	6
1	СМР и подготовительные работы к бурению	18,35	-	-	18,35
2	Бурение и крепление	101,43	877,77	50	1029,2
3	Испытание на продуктивность	231,84	100	-	331,84
4	Непредвиденные расходы 5%	5,772	-	-	5,772
5	Итого водопотребление 1 скв	357,392	-	-	357,392
6	Итого водоотведение 1 скв	285,92	-	-	285,92
7	Итого водопотребление 4 скв	1429,568	-	-	1429,568
8	Итого водоотведение 4 скв	1143,68	-	-	1143,68

Баланс водопотребления и водоотведения

Производ ство	Вс его	Водопотребление, тыс. м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяй стве нно - быто вые нужд ы	Безвоз врат ное потреб лен ие Тех.ну жды	Вс его	Объ ем сточ ной вод ы пов тор но исп ольз уем ой	Произв одстве нные сточны е воды	Хозя йст венн о - быто вые сточ ные воды	Приме ча н ие
		Свежа я вода		О бо р от на я во да	Повто рно- испол зуюе мая вода							
		Вс его	в т.ч . пи ть е во го ка че с тва									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
СМР и подготовит ель ные работы к бурению	18,3 5	18,3 5	2,5	0	0	14,4	0	18,3 5	0	0	3,67	80% от объем а потреб лени я хоз- бытов ых нужд
Бур ени е и кре пле ние	101, 43	101, 43	15,75	0	0	85,68	877,77	101, 43	0	0	20,286	
Испытан ие на продукти вн	231, 84	231, 84	36	0	0	195,84	100	231, 84	0	0	46,368	



ос т ь												
Непредвиденные расходы 5% от объема потребления хозяйственных нужд	17,581	17,581	0	0	0	0		14,0648	0	0	14,0648	
Пожаротушение	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	на баланс не учитывается

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 Северо-Восточный ожидается воздействие низкой значимости.

Отходы производства и потребления

Лимиты накопления отходов, образуемых на участке «Каратурун Северо-Восточный» с проектной глубиной 1800+250

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на от 1 скв.	Лимит накопления от 4 скв.
1	2	3	4
Всего	-	432,0635	1728,254
В т.ч. отходов производства	-	426,9015	1707,606
Отходов потребления	-	5,162	20,648
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	216,737	866,948
Отработанный буровой раствор	-	205,68	822,72
Отработанные масла	-	2,26	9,04



Промасленная ветошь	-	0,127	0,508
Использованная тары из-под химических реагентов	-	0,075	0,3
Не опасные отходы			
Металлолом	-	2,02	8,08
Огарки сварочных электродов	-	0,0025	0,01
Коммунальные отходы	-	5,162	20,648

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 Северо-Восточный ожидается воздействие низкой значимости.

Оценка воздействия на недра

В целом воздействие при проведении планируемых работ на геологическую среду (недра), при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

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 Северо-Восточный ожидается воздействие низкой значимости.

Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

В целом воздействие в процесса 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 на животный мир

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).

Оценка воздействия на растительность

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 Северо-Восточный ожидается воздействие низкой значимости.

К числу мероприятий по снижению воздействия на растительный мир следует отнести:

- Сохранение биологического и ландшафтного разнообразия на участке работ;
- Мероприятия по предупреждению пожаров, которые могут повлечь на растительных сообществах;
- Мероприятия по предупреждению химического загрязнения воздуха, которые могут повлечь на растительных сообществах;
- Запрещается выжиг степной растительности;
- Запрещается загрязнение земель отходами производства и потребления;
- Запрещается уничтожение растительного покрова;
- Запрещение возникновения стихийных (непроектных) мест хранения отходов.



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 «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный» № KZ15VWF00214258 Дата: 13.09.2024г.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно контракту №792 от 02.11.2011 г.».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ТОО «Бузачи Нефть» по отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно контракту №792 от 02.11.2011 г.».

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. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации в соответствии с п.3 ст.210 Кодекса;

4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;

5. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации;

6. Необходимо указать информацию о транспортировке каждого вида опасных отходов и соответствии всем требованиям, указанным в ст.345 Кодекса.

7. 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.

8. 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 к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно контракту №792 от 02.11.2011 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно контракту №792 от 02.11.2011 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 13.11.2024 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: 07.11.2024г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 13.11.2024 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» №86 (13135) от 05.11.2024 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Caspian News» №392 от 06.11.2024 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 ТОО «Бузачи Нефть», г., Актау, микрорайон 13, здание 32В, тел. 8 (7292) 290-211; БИН: 0931240001487, эл. почта togizbaeva_ernaz@mail.ru, Тоғызбаева О. тел. 87029380080.

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 – t.chalak@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания были проведены 11.12.2024 году в 14:00, место проведения - Мангистауская область, Мангистауском районе, с.Шебир, в доме культуры «Шебир», присутствовали 18 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.



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

