

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ 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» к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.»

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: 19.05.2026 г. вх. №KZ39RVX01925734.

Место осуществление намечаемой деятельности: Месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Актау.

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

Месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с городом Актау асфальтированной дорогой. Расстояние до города Актау 277 км. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Морской находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится на расстоянии 197 км. В морском порту Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения Каратурун Морской.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть»: 1.СШ 45°23'40", ВД 52°09'18"; 2.СШ 45°24'24", ВД 52°11'43"; 3.СШ 45°23'52", ВД 52°12'20"; 4.СШ 45°23'24", ВД 52°12'14"; 5.СШ 45°22'57", ВД 52°09'47".

Площадь горного отвода составляет 6,163 км2. Глубина отвода - до подошвы юрских отложений.



Краткое описание намечаемой деятельности

В 2025 г. был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.», где протоколом ГКЗ РК (№ 2772) утверждены: КИН - 0,390 д.ед.; геологические запасы нефти - 5972 тыс.т, извлекаемые запасы нефти - 2327 тыс.т.

На основе данного «Пересчета запасов нефти месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.» составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.».

Для эксплуатации месторождения Каратурун Морской рассмотрены **три варианта разработки залежей**, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

1 вариант - базовый, разработка залежей на режиме истощения с учетом фактического состояния разработки, плюс переводы скважин с объекта на объект и ввод скважин в эксплуатацию:

- для эксплуатации I (возвратный) объекта разработки (горизонты Ю-I+II) - предусмотрен вывод 1 скважины (1) из бездействия и перевод 2 (132, 133) оценочных скважин под добычу в 2027 г., перевод 1 (125) добывающей скважины со II объекта под добычу и перевод 1 (121) добывающей скважины с III объекта в 2030 г. Фонд добывающих скважин составит 5 ед.;

- для эксплуатации II объекта разработки (горизонты Ю-IV, Ю-V, Ю-IV) - бурение не предусмотрено, перевод 4 (Э-9, 106, 107, 130) добывающих скважин с III объекта после отработки на нефть в 2034-2035 гг., фонд добывающих скважин составит 34 ед.;

- для эксплуатации III объекта разработки (горизонты Ю-VII+Ю-VIII+IX+X) - бурение скважин не предусмотрено. Предусмотрен перевод 11 (Э-10, Э-14, Э-15, Э-17, ЭР- 18, ЭР-19, 101, 102, 103, 104, 116 со II объект в 2029-2032 гг., фонд добывающих скважин составит 30 ед.

2 вариант - разработка залежей на режиме истощения с учетом фактического состояния разработки, плюс предусмотрено бурение, переводы скважин с объекта на объект и ввод скважин в эксплуатацию:

- I объект (возвратный) аналогичен варианту 1.

- для эксплуатации II объекта разработки (горизонты Ю-IV, Ю-V, Ю-IV) - предусмотрено бурение 5 проектных скважин, в 2026 г. - 4 скважины, в 2027 г. - 1 скважина, перевод 4 (Э-9, 106, 107, 130) добывающих скважин с III объекта после отработки на нефть в 2034-2035 гг., фонд добывающих скважин составит 43 ед.;

- для эксплуатации III объекта разработки (горизонты Ю-VII+Ю-VIII+IX+X) - предусмотрено бурение 3 проектных скважин, в 2027 г. - 3 скважины. Предусмотрен перевод 11 (Э-10, Э-14, Э-15, Э-17, ЭР-18, ЭР-19, 101, 102, 103, 104, 116 со II объект в 2029-2032 гг., фонд добывающих скважин составит 33 ед.

3 вариант (рекомендуемый) - разработка залежей на режиме истощения с учетом фактического состояния разработки, плюс предусмотрено бурение, переводы скважин с объекта на объект и ввод скважин в эксплуатацию:

- для эксплуатации II объекта разработки (горизонты Ю-IV, Ю-V, Ю-IV) - предусмотрено бурение 7 проектных скважин, в 2026 г. - 4 скважины, в 2027 г. - 3 скважины, перевод 4 (Э-9, 106, 107, 130) добывающих скважин с III объекта после отработки на нефть в 2034-2035 гг., фонд добывающих скважин составит 45 ед.;

- для эксплуатации III объекта разработки (горизонты Ю-VII+Ю-VIII+IX+X) - предусмотрено бурение 3 проектных скважин, в 2027 г. - 3 скважины. Предусмотрен перевод 11 (Э-10, Э-14, Э-15, Э-17, ЭР-18, ЭР-19, 101, 102, 103, 104, 116 со II объект в 2029-2032 гг.,



фонд добывающих скважин составит 33 ед.

Компания ТОО «Бузачи Нефть» осуществляет добычу углеводородного сырья на трех месторождениях Мангистауской области - Каратурун Морской (КМ), Каратурун Восточный (КВ) и Каратурун Северо-Восточный (КСВ) с общим комплексом по подготовке нефти, расположенном на территории месторождения Каратурун Морской.

В настоящее время на месторождении Каратурун Морской эксплуатируются 42 действующих добывающих скважин.

Общий комплекс подготовки нефти УПСВ, УПН, ПСН

Дегазированная нефтяная эмульсия по двум нефтяным коллекторам от ГУ-2 КВ и ГУ-2 КМ поступает на площадку УПСВ. Эмульсия с температурой 55-60 °С направляется последовательно в отстойники нефти поз. ОГ-1/2 (объемом 200 м³, каждый), где происходит расслоение водонефтяной эмульсии. После предварительного отделения нефти от пластовой воды, обезвоженная нефть с отстойника ОГ-1/2 направляется на отстойники нефти поз. Е-1 и поз. Е-2 для предварительного обессоливания нефти.

Предварительно обезвоженная и обессоленная нефть выходит с верхней части отстойников поз. Е-1/2 и поступает в накопительные емкости поз. Е-3/4/5 с последующей откачкой насосами поз. Н-2/1,2 через узел учета перекачиваемой нефти на УПН.

Отделившаяся пластовая вода с отстойников ОГ-1/2 и Е-1/2 отводится с помощью насосов поз. Н-1/1,2 в резервуары поз. РВС-1/2/3 (объемом 3000 м³, каждый), где подготавливается путем отстаивания. Подготовленная пластовая вода с резервуаров насосами поз. Н-3/4 и Н-5/6/7 утилизируется через узел учета воды по трубопроводу в скважину площадку для утилизации воды.

На УПСВ предусмотрена закрытая система дренирования с технологического оборудования - дренажная емкость поз. Т-1 и поз. Т-2 в комплекте с погружными насосами поз. Н-3 и Н-4.

На УПН некондиционная нефть (нефтяная эмульсия) через узел учета нефти (ПУН) поступает в печи подогрева нефти поз. П-1/2/3 (типа ПТ-16/150, 2 в работе/1 в резерве), где нагревается до температуры 60 °С и далее направляется на площадку с отстойниками поз. ОГ-1/2.

В отстойниках поз. ОГ-1/2 происходит расслоение водонефтяной эмульсии: вода, насыщенная солями снизу отстойников поз. ОГ-1,2 сбрасывается в дренажные емкости поз. Т-2/3, а окончательно обезвоженная и обессоленная нефть через верх поз. ОГ-1/2 по трубопроводу направляется на хранение в резервуары поз. Р-1/2 (типа РВС объемом 1000 м³, каждый), где осуществляется доведение нефти до товарного качества согласно СТ РК 1347-2005.

Товарная нефть с установки подготовки нефти (УПН) по нефтепроводу поступает на пункт сдачи нефти (ПСН) на прием печей подогрева поз. П-1/2/3 (типа ПТ-15/150, 2 в работе/1 в резерве). После подогрева товарная нефть поступает в резервуары хранения товарной нефти поз. РВС-1/2/3/4 (объемом 1000 м³, каждый). Товарная нефть с резервуаров поз. РВС-1/2/3/4 подпорными насосами поз. Н-2 1/2/3 через СИКН (система измерения количества и показателей качества нефти) и насосами поз. Н-3 1/2/3 перекачивается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл».

Учитывая низкое газосодержание в добываемой нефти месторождения Каратурун Морской и нехватку ресурса газа, для использования на собственные нужды на вышеуказанных объектах будет использоваться газ месторождения Каратурун Северо-Восточный, имеющего более высокое газосодержание и остаточный ресурс газа.



Оценка воздействия на атмосферный воздух

По 1 варианту разработки - Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 58 источников выбросов, из них 40 - организованных, 18 - неорганизованных источников.

По 2 варианту разработки - Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 58 источников выбросов, из них 40 - организованных, 18 - неорганизованных источников.

По 3 варианту разработки (рекомендуемый) - Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 58 источников выбросов, из них 40 - организованных, 18 - неорганизованных источников.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

1 вариант разработки

2026 год - **16,4777815** г/с, **109,86609044** т/год.

2027 год - **16,4884115** г/с, **111,3187664** т/год.

2028 год - **16,4884115** г/с, **110,34682544** т/год.

2029 год - **16,4884115** г/с, **109,35215044** т/год.

2030 год - **16,4884115** г/с, **109,07685044** т/год.

2 вариант разработки

2026 год - **16,5203015** г/с, **111,60832144** т/год.

2027 год - **16,5521915** г/с, **114,37787044** т/год.

2028 год - **16,5521915** г/с, **113,58959544** т/год.

2029 год - **16,5521915** г/с, **112,45762144** т/год.

2030 год - **16,5521915** г/с, **112,16301244** т/год.

3 вариант разработки (рекомендуемый)

2026 год - **16,5203015** г/с, **111,60832144** т/год.

2027 год - **16,5628115** г/с, **114,81607944** т/год.

2028 год - **16,5628115** г/с, **114,15836044** т/год.

2029 год - **16,5628115** г/с, **113,00325244** т/год.

2030 год - **16,5628115** г/с, **112,69325544** т/год.

В период реализации проекта предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины, составит:

- При подготовке буровой площадки, при буровых работах буровой установкой ZJ-30C и испытании скважины буровой установкой А-50 (АР32/40М) - **16,14130416** г/с или **8,91559326** т/год.

- При подготовке буровой площадки, при буровых работах буровой установкой МБУ-125 (Р-80) и испытании скважины буровой установкой А-50 (АР32/40М) - **15,28515226** г/с или **4,184978819** т/год.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве скважин, в соответствии с количеством пробуриваемых скважин по всем вариантам разработки, представлены в таблице.



Годы	Ввод скважин из бурения, ед.**	Выбросы ЗВ*	
	Добывающие	г/с	т/год
1 вариант разработки			
2026	-	-	-
2027	-	-	-
2028	-	-	-
2029	-	-	-
2 вариант разработки			
2026	4	64,56521664	35,66237304
2027	4	64,56521664	35,66237304
2028	-	-	-
2029	-	-	-
3 вариант разработки - рекомендуемый			
2026	4	64,56521664	35,66237304
2027	6	96,84782496	53,49355956
2028	-	-	-
2029	-	-	-

Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве скважин будут определены в Групповом (Индивидуальном) техническом проекте на строительство скважин на месторождении Каратурун Морской с учетом глубины скважин, срока строительства, назначения скважин, типом буровой установки, условиями бурения и т.д.

Оценка воздействия на водные ресурсы

Практически все основные процессы обмена энергией и веществами происходят на поверхности раздела вода - воздух, вода - речное (морское) дно, а также при взаимодействии воды с взвешенными веществами и организмами. Сложность и изменчивость процесса переноса, происходящих вблизи поверхности раздела водоем - воздушная среда, тесно связаны с параметрами самой водной поверхности. Структура воды весьма чувствительна к воздействию внешних полей, в том числе к воздействию поля поверхностных сил.

При соблюдении природоохранных мероприятий влияние проектируемых работ на поверхностные воды можно оценить 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 - многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
 - интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.
- Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается **средняя** (9-27) изменения в среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

В целом, разработки месторождения Каратурун Морской при соблюдении технологического регламента, техники безопасности и природоохранных мероприятий, не ожидается крупномасштабных воздействий на подземные воды. Комплекс водоохранных



мер, предусматриваемый на рассматриваемой территории, в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Влияние эксплуатации месторождения на подземные воды можно оценить 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 - многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более.

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на подземные воды на месторождении Каратурун Морской присваивается **средняя** (9-27) - изменения превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи.

Оценка воздействия на почвенный покров

По степени устойчивости к загрязняющим веществам и по характеру ответных реакций почвы подразделяются на очень устойчивые, среднеустойчивые и малоустойчивые.

Несмотря на высокую скорость разложения органических веществ в условиях сухого жаркого климата, почвы исследуемой территории малоустойчивы к загрязнению, что обусловлено слабой гумусированностью, легким механическим составом с преобладанием песчаных фракций, низкой емкостью поглощения, незначительной буферной способностью.

Влияние проектируемых работ на почвенные ресурсы можно оценить 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 - многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более.

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Для определения интегральной оценки воздействия проектируемых работ на почвенный покров выполнено комплексирование полученных показателей воздействия.

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается **средняя** (9-27) - изменения в среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

При осуществлении комплекса природоохранных мероприятий, соблюдении технологического регламента ведения работ, при отсутствии аварийных ситуаций, можно свести негативное воздействие до минимума.

Отходы производства и потребления

Ориентировочные лимиты накопления отходов на месторождении Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть»

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	231,774



в том числе отходов производства	-	161,878
отходов потребления	-	69,896
<i>Опасные отходы</i>		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы)	-	0,0205
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	-	1,778
<i>Неопасные отходы</i>		
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	-	48,215
Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы)	-	21,681
Опилки и стружка черных металлов (металлолом)	-	70,0
Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	-	0,03
Медицинские препараты (медицинские отходы)	-	0,0495
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	-	90,0
<i>Зеркальные</i>		
-	-	-

Воздействия на почвенный покров

В настоящее время на территории месторождения Каратурун Морской отбор почвенных проб осуществляется на следующих стационарных экологических площадках (СЭП):

- СЭП-1 - на южной границе горного отвода (фоновая);
- СЭП-2 - в районе скважины №Э-11;
- СЭП-3 - в районе скважины №КМ-2;



- СЭП-6 - в районе скважины №Э-2.

Для оценки состояния почвенного покрова в качестве контролируемых ингредиентов были приняты: свинец, медь, цинк, никель, нефтепродукты.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с нормативными показателями.

В рамках работ, связанных с реализацией данного проекта, рекомендуем продолжить мониторинг почвенного покрова в существующем режиме. В настоящее время, проводимые исследования почвенного покрова на месторождении охватывают все необходимые точки контроля и определяемые параметры в составе почв.

Оценка воздействия на животный мир

В целом, при соблюдении мероприятий, не ожидается крупномасштабных воздействий на животный мир. Комплекс мер, в значительной мере смягчит возможные негативные последствия. Оценка воздействия на животный мир можно оценить 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 - многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более.

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на животный мир присваивается **средняя** (9-27) - изменения в среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Оценка воздействия на растительный мир

Степень трансформации растительных сообществ в различных частях исследуемой территории неодинаковая. Ее максимальные значения наблюдается лишь на локальных участках, где под воздействием технологических процессов растительный покров уничтожен полностью (вокруг буровых установок, всех типов скважин и др. производственных объектов).

Влияние проектируемых работ на растительный покров можно оценить 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 - многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более.

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на растительный покров присваивается **средняя** (9-27) - изменения превышают цепь естественных изменений, но растительность сохраняет способность к самовосстановлению.

Мероприятия по сокращению выбросов.

Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха



При реализации проектных решений рекомендуется проведение следующих природоохранных мероприятий:

- ввод в эксплуатацию, ремонт и реконструкция пылегазоочистных установок, предназначенных для улавливания, обезвреживания (утилизации) вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от технологического оборудования и аспирационных систем;
- выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;
- проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутривидовых дорогах;
- внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- приобретение современного оборудования, замена и реконструкция основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию, подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, отводимых от источников выбросов, демонтаж устаревших котлов с высокой концентрацией вредных веществ в дымовых газах;
- внедрение мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов;
- снижение использования озоноразрушающих веществ путем применения озонобезопасных веществ.

Мероприятия по защите поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения

Для охраны водного объекта необходимо выполнение следующих мероприятий и требований:

- на поверхностные воды не должно быть плавающих примесей, пятен масел, нефтепродуктов;
- запахи и привкусы не должны присутствовать в воде, кислотность воды должна находится в пределах 6,5-8,5;
- в воде не должны содержаться ядовитые вещества в концентрациях, оказывающих вредное действие на людей и животных;
- количество растворенного в воде кислорода должно быть не менее 4 мг/л;
- БПК_{полн} при 20°C не должна превышать 3 мг/л;
- минеральный осадок не должен быть более 1000 мг/л, в том числе хлоридов 350 и сульфатов 500 мг/л;
- категорически запрещается сбрасывать в водоемы радиоактивные сточные воды;
- исключить попадание строительного мусора, твердых бытовых отходов, жидких стоков, ГСМ и нефтепродуктов в морскую воду.

Мероприятия по сохранению недр

На стадии разработки проекта разрабатываются и внедряются следующие технологические решения и природоохранные мероприятия, позволяющие минимизировать экологический вред недрам при сооружении и эксплуатации нефтегазовых объектов:



- внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию, подземном хранении нефти, газа, захоронении вредных веществ и отходов производства, сбросе сточных вод в недра;
- инвентаризация, консервация и ликвидация источников негативного воздействия на недра;
- работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;
- конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Мероприятия по обезвреживанию, утилизации и захоронению всех видов отходов

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

Мероприятия по сохранению и улучшению состояния растительности

- проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;
- озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий, и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазанных пятен;
- внедрение и проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на рассматриваемой территории.

Мероприятия по сохранению и восстановлению видового разнообразия животного мира

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.

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» к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г» № KZ22VWF00541895 от 06.04.2026 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания ТОО «Бузачи Нефть», к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г».

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. 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 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.

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» к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Приложение

1. Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 20/05/2026 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: 08/05/2026 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 21/05/2026 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 и русском языках «Огни Мангистау» от 05.05.2026г. №41, «Маңғыстау газеті» от 05.05.2026 г. №37.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): 05.05.2026г. состоялось размещение информационного материала на государственном и русском языках на телеканал «ASTANA TV».

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: [mailto: zh_aizhigitova@ecogeo.gov.kz](mailto: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 Дата проведения: 08.06.2026. Время проведения: 15:00. Место проведения: Мангистауская область, Мангистауский район, Шебирский с.о., с.Шебир, дом культуры. Ссылка на онлайн конференцию: <https://us06web.zoom.us/j/82999520892?pwd=zP1n3RczxPla1wDXibGlvzFl8XAxn2.1>

Идентификатор конференции: 829 9952 0892 Код доступа: 241213., 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



