



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»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Модернизация м/р Каратурун Восточный №6 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.05.2026 г. Вх. KZ06RYS01742577.

Общие сведения

Место осуществления: Месторождения Каратурун Морской и Каратурун Восточный. Выбор других мест: нет. В административном отношении территория месторождения входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области, на расстоянии 285 км от областного центра по трассе Ақтау - Каламкас на берегу Каспийского моря. С областным центром - городом Ақтау - участок проведения работ связан асфальтированной дорогой.

Скв.№400: X - 9610479.67; Y - 5034133.17.

Скв.№401: X - 9610439.068; Y - 5033951.919.

Скв.№ 403: X - 9610159.37/9610164,98; Y - 5034496.88/5034494,74.

Скв.№ 404: X - 9610649,26; Y - 5034186,42..

Скв.№ 405: X - 9610899.0402; Y - 5034188.0462

Скв.№ 406: X - 9610611.48; Y - 5034513.09.

Скв.№ 407: X - 9606324.83; Y - 5033715.79.

Скв.№ 426: X - 9606349.8; Y - 5034374.79.

Скв.№ 428: X - 9606894.98; Y - 5033641.89.

Скв.№ 429: X - 9607112.88; Y - 5034366.42.

Скв.№ 450: X - 9610508.63; Y - 5034944.33.

Скв.№ 452: X - 9609904,498; Y - 5034483,59.

Скв.№ 453: X - 9609613.52; Y - 5034108.48.

Скв.№ 457: X - 9609996,6; Y - 5034900,863.

Скв.№ 458: X - 9610240.44; Y - 5033506.911.

Скв.№ 460: X - 9610952,148; Y - 5033962,079.

Скв.№ 461: X - 9610999.9; Y - 5033763.451.

Скв.№ 464: X - 9605989.6994; Y - 5034418.2398.

Скв.№ 465: X - 9606089,53; Y - 5033937,97.

Скв.№ 468: X - 9606978.064/9606977.26; Y - 5033969,191/5033962,24.

Скв.№ R11: X - 9609874.5; Y - 5035405.3.

Скв.№ R12: X - 9613211.8111; Y - 5033798.714.



Скв.№ R13: X - 9606997.608; Y - 5035375.458.

Скв.№ R14: X - 9610981.7; Y - 5035477.5.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождении ведется строительство пункта сдачи нефти, установки подготовки нефти, а также различных АГЗУ, запроектированные в рамках отдельных проектов. Суть модернизации рабочего проекта - расширение и модернизация обустройства проектируемых и существующих добывающих скважин и замерных установок, а также инфраструктуры на месторождении в т.ч. автодорог, промысловых трубопроводов, сетей электроснабжения и т.д. В рамках данного проекта предполагается строительство скважин и АГЗУ в 2 этапа. Ниже приведены **проектируемые объекты с разделением на этапы строительства:**

Этап-1

1. Дороги, площадки под скважины и замерные установки месторождения:

- Скважины - №№ 400, 403, 404, 406, 429, 452, 465, R-11, R-12 (размером 90х60 м).

Итого: 9 площадок (будет выполнено в разделе ГТ).

- Замерная установка АГЗУ-7. Итого: 1 площадка (будет выполнено в разделе ГТ).

ВСЕГО: 10 объектов.

2. Обустройство 9-ти новых скважин:

- №№ 400, 403 403 (врезка выкидной в коллектор от будущей АГЗУ-9 до ГУ-3), 404, 406, 429, 452, 465, R-11.

3. Обустройство АГЗУ.

3.1 Обустройство новой АГЗУ-7;

3.2 Расширение АГЗУ-4 и АГЗУ-5 (подключение выкидных линий проектируемых скважин к существующим АГЗУ).

Этап-2

1. Дороги, площадки под скважины и замерные установки месторождения:

- Скважины - №№ 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 (размерами 90х60 м). Итого: 15 площадок (будет выполнено в разделе ГТ).

- Замерные установки АГЗУ-8 и АГЗУ-9 (будет выполнено в разделе ГТ). Итого: 2 площадки. ВСЕГО: 17 объектов.

2. Обустройство скважин:

2.1 Обустройство 15-ти новых скважин: №№ 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 и скважины 403 (переподключение выкидной к АГЗУ-9). Итого: 16 скважин.

3. Обустройство АГЗУ.

3.1 Обустройство новых АГЗУ-8 и АГЗУ-9;

3.2 Расширение АГЗУ-5, АГЗУ-7 (подключение выкидных линий проектируемых скважин к существующим АГЗУ).

3.3 Строительство сборного манифольда подключения линий с АГЗУ (в районе АГЗУ-5) на 4 подключений.

Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми.

Проектом предусмотрена отсыпка 24-х площадок для бурения скважин и АГЗУ в 2 этапа.

1-й этап:

1. №№ 400, 403, 404, 406, 429, 452, 465, R-11, R-12 (размерами 90х60 м);

2. АГЗУ-7.

2-й этап:

1. №№ 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 (размерами 90х60м);

2. АГЗУ-8 и АГЗУ-9.



На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда по спланированному покрытию скважины для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей.

Основными путями сообщения являются проектируемые дороги.

Для каждой скважины предусмотрены два варианта добычи - механизированный и фонтанный.

Для площадок фонтанных скважин предусмотрено земляное обвалование по периметру площадки высотой 0,75 м из привозного грунта с последующим уплотнением.

Площадки скважин запроектированы в проектных горизонталях, согласно организации рельефа.

Минимальный требуемый коэффициент уплотнения насыпи - 0.95.

На всех проектируемых площадках добывающих скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей.

На каждой площадке скважины предусмотрены следующие сооружения:

- ♣ Приустьевой приямок;
- ♣ Площадка под ремонтный агрегат;
- ♣ Фундамент оттяжек -4 шт. (монтируется при КРС и ПРС);
- ♣ Площадка инвентарные приемные мостки (монтируется при КРС и ПРС);
- ♣ Шкаф управления насосом;
- ♣ КТПН.

Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей.

Площадка АГЗУ-8 КСВ располагается в западном блоке м/р Каратурун Северо-Восточный, АГЗУ-7,9 - в восточном блоке месторождения.

Размещение технологических площадок на территории проектируемых АГЗУ КСВ принято в соответствии с технологическими схемами. Въезды на площадки АГЗУ КСВ предусмотрены с проектируемых автодорог. Строительство перечисленных объектов выполняется на территории существующего промысла. Основными путями сообщения являются ранее запроектированные внутри промысловые дороги. Схема генерального плана разработана в соответствии с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности. Проектом не предусмотрено снятие почвенно-растительного слоя. Снимать почвенно-растительный слой не целесообразно из-за малого содержания в нем гумуса. Минимальный требуемый коэффициент уплотнения насыпи площадок - 0.95. На м/р Каратурун Северо-Восточный запроектирована система лучевого и коллекторного сбора скважинной продукции. Нефтяная эмульсия со скважин №№ R-11 и 406 направляется на существующую АГЗУ-4; со скважин №№ 464, 465, 426 и 429 - на существующую АГЗУ-5; со скважин №№ 400, 401, 404, 405, 452, 458, 460, 461 - на АГЗУ-7; со скважин №№ 407, 428, 468 и R-13 - на АГЗУ-8; со скважин №№ 403 (на втором этапе), 450, 453, 457 и R-14 - на АГЗУ-9, на которых проводится учет скважинной продукции.

На территории новых АГЗУ №№ 7,8 и 9 КСВ будут размещены дренажные емкости типа ЕП-5-2000-1-2 объемом 5 м³, откачка нефти из которых будет производиться автотранспортом по мере накопления.

Нефтяная эмульсия от новых АГЗУ будет поступать на соответствующие ГУ (на ГУ-3 с АГЗУ-7, 9 и на манифольд в районе существующей АГЗУ-5 от АГЗУ-8 КСВ.

Для подключения выкидных линий проектируемых скважин на территории м/р Каратурун Северо-Восточный проектом предусмотрено строительство следующих технологических площадок:

- АГЗУ-7 (1-й этап);
- АГЗУ-8, 9 (2-й этап).

Все вышеупомянутые АГЗУ подобраны на 8 (восемь) подключений, и общая компоновка оборудования у всех аналогичная:



- Площадка замерной установки типа «Спутник»;
- Площадка дренажной емкости типа ЕП;
- Площадка аппаратного блока.

Начало строительства 2026 год Срок строительства 12 месяцев. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе строительной техники, при проведении газосварочных и покрасочных работ. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями **От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие ЗВ:** 1 оч. стр-ва: 1,4286891т/пер, из них: 1 кл.оп.: бенз/а/пирен - 1,50E-08т/пер.; Хлорэтилен - 0,0195 т/пер. 2 кл.оп.: NO₂ - 0,0123046т/пер, марганец и его соедин. - 0,0002005т/пер, фтористые газообразные соединения - 0,0001365т/пер, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0006т/пер, формальдегид - 0,0001687т/пер.; 3 кл.оп.: железо оксиды - 0,0031973т/пер, NO - 0,0019991т/пер, сажа - 0,0008446 т/пер, SO₂ - 0,0012959т/пер, деметилбензол - 0,06274т/пер, пыль неорганическая, % 70-20 - 1,0713591т/пер, взвешенные частицы - 0,004562т/период; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% - 0,1826т/пер. 4 кл.оп.: CO - 0,0566715т/пер, углеводороды предельные C₁₂-19 - 0,0042383т/пер.; а также: пыль абразивная - 0,00238т/пер, уайт-спирит - 0,003891т/пер. 2 оч. стр-ва: 3,737889т/пер, из них: 1 кл.оп.: бенз/а/пирен - 3,33E-08т/пер, хлорэтилен - 0,00000039т/пер.; 2 кл.оп.: марганец и его соедин. - 0,0007т/пер, NO₂ - 0,03315т/пер, фтористые газообразные соединения - 0,000002т/пер, формальдегид - 0,000367т/пер.; 3 кл.оп.: железо (II, III) оксиды - 0,0173т/пер, NO - 0,004166т/пер, сажа - 0,002275т/пер, SO₂ - 0,01311т/пер, деметилбензол - 0,5775т/пер, метилбензол - 1,7025т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 - 0,2762004т/пер, взвешенные частицы - 0,000167т/пер.; 4 кл.оп.: CO - 0,0500109т/пер, углеводороды предельные C₁₂-19 - 0,01494т/пер.; бутилацетат - 0,3295т/пер.; пропан-2-он - 0,714т/период; а также: уайт-спирит - 0,0019т/период, пыль абразивная - 0,0001т/период. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются скважины и установки дозирования. **Объемы выбросов при эксплуатации составит 21,64707 т/год:** углеводороды предельные C₁-C₅ - 15,68528 тонн, углеводороды предельные C₆-C₁₀ - 5,80159 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,0757852 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,03678924 т/год, метилбензол (3 кл.оп) - 0,04762684 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон - нет;

Необходимость установления - нет.

Необходимо: питьевая вода, техническая вода.

Необходимо: питьевая вода, техническая вода объемов потребления воды: **42958,685м³/период строительства.**

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. **Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: 1 очередь строительства** Опасные: Отходы тары ЛКМ - 0,0114 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Ветошь промасленная - 0,035 т/год образуется в процессе протирки оборудования. Неопасные: металлолом - 0,2 т/ период. Металлолом-



инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов - 0,0031 т/пер, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы - 0,2 т/пер, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы - 1,34375 т/пер, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. **2 очередь строительства** Опасные: Отходы тары ЛКМ - 0,44314 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Ветошь промасленная - 0,035 т/год образуется в процессе протирки оборудования. Неопасные: металлолом - 0,2 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов - 0,0021 т/пер, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы - 0,2 т/пер, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы - 1,88125 т/пер, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. **На период эксплуатации.** Опасные: промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0127 т/год,

Использование объектов растительного мира не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не планируется.

Местное - цемент, ПГС, бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

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

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- организация движения транспорта;
- исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- обеспечение прочности и герметичности оборудования;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.



Намечаемая деятельность: «Модернизация м/р Каратурун Восточный №6 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть» относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

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

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

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

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

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1) При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

2) Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

3) Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

4) При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.



5) В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.

6) В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».

7) Сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

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

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

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

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

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



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

