



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"

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

На рассмотрение представлено: «Работы по строительству в рамках проекта
Модернизация м/р Каратурун Морской №4 рабочего проекта «Обустройство
Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 24.10.2025 г. Вх. KZ31RYS01421348.

Общие сведения

Месторождение Каратурун Западный расположено на севере полуострова Бузачи, в 30 км к восток-северо-востоку от месторождения Каламкас, в юго-западной части залива «Комсомолец», на территории Мангистауской области в 277 км к северу от областного центра - г. Актау. В административном отношении месторождение Каратурун Западный находится в Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр г. Актау. Участок работ располагается в 250 км от областного центра. С областным центром участок проведения работ связан асфальтированной дорогой. В 50 км к юго-западу находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, а также в непосредственной близости разрабатываемое месторождение Каламкас. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города 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 к востоку от месторождения. К западу и к юго-западу от месторождения находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северный Бузачи (50 км) и Каражанбас (60 км). В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи.

Координаты скважин:

№№ КЗ-7 – СШ 45022'50.3778" 52007'17.57094",
КЗ-8 - 45022'50.43443" ВД 52006'58.10128",
КЗ-9 СШ 45022'40.70484" ВД 52006'43.21299",
КЗ-10 СШ 45022'44.99281" ВД 52007'30.30844",
КЗ-11 - СШ 45022'32.11035" ВД 52006'51.13326",
КЗ-12 - СШ 45022'35.95848" ВД 52007'29.85442",
КЗ-13 - СШ 45022'25.18371" 52006'41.20099".



Краткое описание намечаемой деятельности

В данном рабочем проекте согласно Заданию на проектирование предусматривается строительство групповой установки ГУ-5 на месторождении «Каратурун Западный» (КЗ) ТОО «Бузачи Нефть». Полнокомплектная групповая установка предусматривается в виде закрытой системы полного цикла, обеспечивающей прием нефтесодержащей жидкости, предварительное отделение попутной пластовой воды и подачу нефти с необходимым давлением в систему сбора для дальнейшей подготовки. Согласно Заданию на проектирование ГУ-5 КЗ имеет следующие производственные характеристики:

- Пропускная способность по жидкости - 2000 м³ /сут.;
- Пропускная способность по газу - 500 нм³ /ч ($\pm 15\%$);
- Средняя обводненность газожидкостной смеси при входе на ГУ-5 КЗ - 40-50%;
- Температура входного потока - + 25-30 °С;
- Давление сепарации газожидкостной смеси, регулируемая в пределах - 0,25

МПа;

- Газовый фактор нефти (в поверхностных условиях) - до 38 м³ /т.

Рабочим проектом предусматривается строительство групповой установки ГУ-5 КЗ, в состав которой входят следующие технологическое оборудование и вспомогательные сооружения:

- Площадка подогревателей нефти П-1/2 - 2 ед. (модель ПП-0,63, Q=1150 т/сут);
- Площадка буферной емкости БЕ-1/2 - 2 ед. (модель 1-80-1,0-И, V=80 м³);
- Площадка газосепаратора ГС-1 - 1 ед. (модель ГС 9-1400-М2, V=9 м³);
- Площадка насосов перекачки нефти Н-1/2 - 2 ед. (модель НБ-50, Q=39,6 м³ /час);
- Площадка дренажной емкости ДЕ-1 с полупогружным насосом НВЕ-50/50 - 1 ед. (модель ЕПП-16- 2000-1-2, V=16 м³);
- Узел учета жидкости - 1 ед.;
- Узел учета газа - 3 ед.;
- Площадка конденсатосборника К-1 с газовым расширителем - 1 ед. (Ду700, Ру1,6МПа);
- Площадка факельной установки Ф-1 - 1 ед. (модель СФНР-100);
- Площадка рампы баллонов с пропаном;
- Межплощадочные трубопроводы;
- Нефтепровод из СПТ Ду150 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для перекачки жидкости);
- Газопровод из СПТ Ду100 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для подачи газа);
- Операторная модульного исполнения;
- ДЭС-100кВА;
- Щит станции управления и КИПиА (модульный) - 1 ед.;
- КТПН-400 кВ - 1 ед.;
- Проекторные мачты, совмещенные с молниеотводами;
- Надворный туалет - 1 ед.;

Ограждение территории ГУ-5 по периметру. Генпроектировщиком является ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства - модернизация существующих объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2026 г., срок строительства - 7 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией.

Принятые решения, отраженные в технологической схеме, обеспечивают герметичный сбор нефтегазовой смеси с предварительным разделением нефти и газа. Технологическая схема ГУ-5 КЗ приведена на листе ТХ-3. Нефтегазовая смесь подается на ГУ-5 КЗ по нефтепроводу Ду150 с АГЗУ-6 пропускной способностью 2000м³ /сут при давлении 4,0 МПа подается на вход в подогреватели нефти П-1/2, где обеспечивается ее



предварительный нагрев до 50-60°C. Подогретая нефть по трубопроводу Ду150 поступает в буферные емкости БЕ-1/2 V=80 м³ каждая для дегазации нефтегазовой смеси. Нефтегазовая смесь, подаваемая в буферные емкости БЕ-1/2 благодаря большому времени пребывания и поддержанию постоянного уровня в емкостях, в регулируемом диапазоне 30-70% от максимального допустимого уровня, при давлении порядка 0,4 МПа (изб.), разделяется на жидкую фазу и попутный нефтяной газ, который отводится из емкостей БЕ-1/2 по трубопроводу Ду100 в газовый сепаратор ГС-1. Поддержание постоянного уровня нефти в емкостях БЕ-1/2 обеспечивается за счет применения частотного регулирования приводов насосов Н-1/2, обеспечивающих откачку нефти из емкостей БЕ-1/2, по данным от датчика уровня в емкостях БЕ-1/2. Буферные емкости БЕ-1/2 оснащены приборами измерения давления, температуры, уровня жидкой фазы, а площадка буферных емкостей БЕ-1/2 оборудована датчиком загазованности. Емкости БЕ-1/2 также оснащены предохранительными клапанами, подключенными к линии сброса на факельную установку Ф-1. Обвязка емкостей БЕ-1/2 позволяет эксплуатировать их полностью независимо, что обеспечивает возможность вывода одной емкости на ремонт или обслуживание без остановки технологического процесса, что обеспечивает надежность технологического процесса ГУ-5 КЗ в целом. Нефть, подаваемая насосами Н-1/2, проходит через расходомер узла учета жидкости и посредством подземного стеклопластикового нефтепровода СПТ Ду150 Ру5,5 МПа подается на дальнейшую подготовку на площадку УПСВ. Также предусмотрен замер давления нефти, подаваемой в нефтепровод. На линии всаса и нагнетания насосов Н-1/2 предусмотрено измерение давления с обеспечением блокировки работы насосов по низкому давлению на линии всаса, а площадка насосов Н-1/2 оборудована датчиком загазованности. Работа насосов Н-1/2 предусматривается в режиме 1 рабочий, 1 резервный, что обеспечивает возможность останова одного насосного агрегата на ремонт или обслуживание без останова технологического процесса. Отделившийся попутный нефтяной газ из емкостей БЕ-1/2 поступает в газовый сепаратор ГС-1 V=9м³ для улавливания унесенной капельной жидкости, которая затем отводится в дренажную емкость ДЕ-1 V=16м³. Газовый сепаратор оборудован приборами измерения давления и сигнализатором верхнего предельного уровня жидкости в сепараторе, а также предохранительным клапаном, подключенным к линии сброса на факельную установку Ф-1, а площадка газового сепаратора ГС-1 оборудована датчиком загазованности. В обвязке ГС-1 предусмотрена байпасная линия, обеспечивающая возможность вывода газового сепаратора на ремонт или обслуживание без остановки основного технологического процесса ГУ-5 КЗ. Газ, после замера расхода на площадке ГС-1, подается в коллектор Ду50 для транспортировки топливного газа на печи подогрева П-1/2. В случае появления технологического избытка газа на площадке ГУ-5 КЗ предусмотрена линия подачи излишнего газа из газового сепаратора ГС-1 на УПСВ по газопроводу Ду100, с предварительным замером расхода, давления и температуры отводимого газа на площадке ГС-1. Технологической схемой ГУ-5 КЗ также предусмотрена возможность сброса газа на вертикальную факельную установку Ф-1 при возникновении аварийной ситуации (сбросы с предохранительных клапанов буферных емкостей БЕ-1/2 и газового сепаратора ГС-1), а также при проведении технологических операций по обслуживанию оборудования ГУ-5 КЗ. В состав факельной систем входят: факельный коллектор, факельный расширитель с конденсатосборником К-1, баллоны с пропаном, факельная установка Ф-1.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 7 месяцев. Начало строительства запланировано в 2026 году. Эксплуатация с 2026-2031 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 5,19648 г/сек или 0,59191 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167 г/силы 0,000123т/год, Бенз/а/пирен 0,000000316 г/с или 0,000000214 т/год,



Хлорэтилен 0,00022 г/с или 0,00016т/год 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18702 г/с или 0,13825 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,0013 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00233т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025г/с или 0,000375 т/год, Фториды неорганические 0,0017г/с или 0,002093 т/год 3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,0303 г/с или 0,02235 т/год, Сажа 0,0163 г/с или 0,01188 т/год, Диметилбензол 0,26208 г/с или 0,0395 т/год, Сера диоксид 0,02781г/с или 0,01817т/год, взвешенные вещества 2,34375г/с или 0,01688т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 1,51051 г/с или 0,14588т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,01629 г/с или 0,01188 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,126 г/с или 0,05973 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,02605т/год, **Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации: 5,8369 г/сек или 183,1871 т/год.** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Бенз/а/пирен 0,000000033 г/с или 0,00000025 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 1,13599 г/с или 30,55071 т/год, Формальдегид 0,00333 г/с или 0,02271т/год, Сероводород 0,00184г/с или 0,07668т/год; 3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,1846 г/с или 4,96449 т/год, Сажа 0,197224 г/с или 5,87245 т/год, Диметилбензол 0,00689 г/с или 0,28613 т/год, Метилбензол 0,00369г/с или 0,15058т/год, 4 класс опасности: Углерод оксид 0,23556 г/с или 5,19979 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,08056 г/с или 0,54513 т/год, А также Смесь углеводородов С1-С5 2,95566г/с или 97,25199т/год, Смесь углеводородов С6-С10 0,867 г/с или 35,8132 т/год Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хозяйственные и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 42663,814 м3/цикл. Водоотведение: 582,154 м3/цикл. При эксплуатации - водопотребление: 2182,466 м3/год. водоотведение: 2182,466 м3/год. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 1128,898 м3/цикл, технические нужды - 42534,92 м3/цикл На период эксплуатации: Хоз-бытовые нужды - 166,531 м3/цикл.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Промасленная ветошь - 0,0381т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ - 0,0431т (Код отхода 08 01 11), Металлолом - 0,4т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов - 0,01584 т (Код отхода 120113), Строительные отходы - 0,4 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы - 0,963 т (Код отхода 20 03 01). **Всего 1,8602**



т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь - 0,0127т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы - 0,375 т (Код отхода 20 03 01). **Всего 0,3877 т.** Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

При эксплуатации. Электроснабжение - ЛЭП, Дизель - генераторная установка (ДГУ) резервная. Общая суммарная установленная мощность всех проектируемых потребителей составляет 224,4 кВт. Расчетная мощность 224,4кВт. При СМР. Электроснабжение - Дизель - генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве - 7,5 т, бензина при строительстве - 4,3 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1056 кг.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Модернизация м/р Каратурун Морской №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

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

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций;

Почвенно-растительный покров. Необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;
- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. Выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.



Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Работы по строительству в рамках проекта Модернизация м/р Каратурун Морской №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный», 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: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

