

«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 Ақтау 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

АО «Қаражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство новых скважин в прибрежной зоне
месторождения Қаражанбас, Тупкараганского района, Мангистауской области
(Обустройство 2026/2)».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.07.2026 г. Вх KZ33RYS01845202

Общие сведения

Район работ расположен на территории промышленной зоны месторождения Қаражанбас Тупкараганского района Мангистауской области в 230 километрах от областного центра города Актау.

Месторасположение объекта - Мангистауская область, Тупкараганский район, м/р Қаражанбас. Срок строительства – 5 месяцев. Географические координаты объектов:

9604 - N45°09'12.6267" E51°15'15.8100".	1008 - N45°09'14.5039" E51°15'30.9719".
9399 - N45°09'25.2461" E51°15'07.4877".	9403 - N45°09'22.3017" E51°15'20.5228".
9405 - N45°09'20.6677" E51°15'26.9251".	9407 - N45°09'19.1306" E51°15'33.4192".
9412 - N45°09'18.8877" E51°15'54.5694".	9600 - N45°09'15.5052" E51°15'03.1871".
9606 - N45°09'11.1864" E51°15'22.5333".	9608 - N45°09'09.6177" E51°15'28.6608".
9614 - N45°09'04.8117" E51°15'48.0494".	9620 - N45°08'59.9083" E51°16'07.1620".
9704 - N45°09'00.7661" E51°15'17.9089".	9705 - N45°08'53.8576" E51°15'21.8149".
9706 - N45°08'59.1325" E51°15'24.1273".	9713 - N45°08'47.6123" E51°15'47.4668".
9719 - N45°08'42.9352" E51°16'06.7619".	9805 - N45°08'43.6641" E51°15'17.1919".
9813 - N45°08'37.2896" E51°15'42.7963".	9845 - N45°08'32.1301" E51°15'18.1109".
C1W-1 - N45°09'21.0944" E51°15'29.4615".	C1W-2 - N45°09'13.7078" E51°16'01.3512".
C1W-3 - N45°09'04.0420" E51°15'56.7475".	C2W-1 - N45°09'11.5797" E51°15'25.1249".
C2W-2 - N45°09'04.0420" E51°15'56.7475".	C2W-3 - N45°08'56.2693" E51°16'29.3381".
C3W-1 - N45°08'35.4639" E51°16'19.6704".	C3W-2 - N45°08'48.1755" E51°16'25.5768".
C3W-3 - N45°08'56.2693" E51°16'29.3381".	C4W-1 - N45°08'50.9244" E51°15'15.7131".
C4W-2 - N45°08'43.2469" E51°15'47.4810".	C4W-3 - N45°08'35.4639" E51°16'19.6704".
C5W-1 - N45°08'43.1741" E51°15'12.1815".	C5W-2 - N45°08'35.3340" E51°15'43.9147".
C5W-3 - N45°08'43.2469" E51°15'47.4810".	



Краткое описание намечаемой деятельности

В проекте предусмотрено строительство 20 скважинных площадок с подъездными путями на территории месторождения Каражанбас, монтажно-аварийных переходов для нефтедобывающих линий и ЛЭП и монтажно-аварийных переходов для 5 единиц коллекторов. Скважины: №9399, №9403, №9405, №9407, №9412, №9600, №9604, №9606, №9608, №9614, №9620, №9704, №9705, №9706, №9713, №9719, №9805, №9813, №9845, №1008. Коллекторы: коллектор C1W, коллектор C2W, коллектор C3W, коллектор C4W, коллектор C5W. Протяженность выкидных линий скважины - 1483,55 м. Протяженность выкидных линий коллекторов - 5671,5 м. Основные показатели по генеральному плану: - площадь площадок - 10,1 га; - площадь застройки-0,16 га; - плотность застройки - 33,0 %; Протяженность транспортных путей, подъездных путей к площадкам скважин - 379,3 м; Общая протяженность монтажно-аварийных переходов для линий электропередачи (ЛЭП) - 123,0 м.

Состав сооружений и выбор оборудования определены на основе разработки технологической схемы сбора и транспортировки продукции новых скважин месторождения Каражанбас. Состав сооружений: - обустройство площадок скважин; - 20 выкидных линий добывающих скважин до коллектора; - коллекторы нефтесборные 5 шт. Обустройство площадок скважин. Добыча нефти на 20 проектируемых скважинах будет осуществляться механизированным способом. Каждая скважина с винтовым насосом с электроприводом. Размеры площадок на буровом этапе 60м x 80м, оборудование расположено на площадке 48м x 62м. Рабочее давление в устье оборудованной нефтедобывающей скважины: Выкидные линии добывающих скважин. Выкидные линии скважины предназначены для транспортировки нефтегазовой смеси до накопительного коллектора. Максимальная производительность скважины 30м³/сут. Выкидные линии нефтедобывающих скважин от устья скважины до коллектора жидкости выполнены из стеклопластиковых труб Ø4-1/2". Коллекторы для сбора жидкости. Коллекторы для сбора жидкости предназначены для сбора продукции скважин и транспортировки ее до групповых измерительных установок. В данном проекте предусматриваются дополнительные коллекторы из стекловолоконных труб диаметром 8-5/8" и 6-5/8" в западных, центральных, северных и восточных районах месторождения для расширения существующей системы сбора и транспортировки жидкости. На площадках нефтедобывающих скважин (20 единиц) и узлах нефтеуборочных коллекторов проектируются следующие сооружения и строительные конструкции: - Площадка для ремонтных агрегатов; - Краеугольный камень качающегося станка; - Площадь обслуживания качающихся станков; - Устьевая яма; - Сетчатое ограждение устья скважины; - Площадь трансформаторной подстанции; - Площадь обслуживания трансформаторной подстанции; - Корпус блока питания; - Опора под силовым блоком управления электроприводом; - Подставка под коробку управления автоматикой; - Застежка-молния; - Кабельная эстакада со съемной стойкой; - Подставка под коробку управления автоматикой; - Забор ЭКМ; - Защитное покрытие из плиты; - Опоры узлов с запорной задвижкой на технологических трубопроводах; - Площадки узлов нефтеуборочных коллекторов. В разделе Электроснабжение и электрооборудование проектом предусматривается: - Строительство магистральных и ответвительных участков воздушных линий 6кВ-ПВС; - Установка 20 комплектов новых 100-6/0,4 кВ-КТК для электроснабжения электропотребителей на 20 площадках скважин; - Прокладка кабельной линии 6/0, 4 кВ-КТК от 0,4 кВ до НБК и далее к электродвигателю насоса; - устройство заземления на площадке скважины. Обустройство устьев скважин включает установку наземного устьевого оборудования, устьевой арматуры, разводящих задвижек и обвязочных труб, а также приборов контроля технологического процесса.

Продолжительность строительства – 5 месяцев (октябрь 2026г.-февраль 2027г.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются компрессор, сварочный агрегат, станки, земляные работы, пересыпка пылящих



материалов, битумные, сварочные и покрасочные работы. Все расходы материалов были взяты согласно сметной документации. Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит: 2026 год - 6.19688361 г/сек и 11.98118366 т/год; 2027 год - 6.04186361 г/сек и 7.9802811 т/год. Наименования загрязняющих веществ при строительстве на 2026 год, их классы опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.008294 т/год, марганец и его соединения (2) - 0.0009264 т/год, азота (IV) диоксид (2) - 0.6203727 т/год, азот (II) оксид (3) - 0.100735 т/год, углерод (3) - 0.054 т/год, сера диоксид (3) - 0.081 т/год, углерод оксид (4) - 0.5429431 т/год, фтористые газообразные соединения (2) - 0.0001857 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (2) - 0.000474 т/год, диметилбензол (3) - 0.02825 т/год, метилбензол (3) - 0.008665 т/год, бенз/а/пирен (1) - 0.000001 т/год, хлорэтилен (1) - 0.0000018 т/год, 2-Этоксизтанол (-) - 0.001975 т/год, бутилацетат (4) - 0.001613 т/год, формальдегид (2) - 0.0108 т/год, пропан-2-он (4) - 0.005814 т/год, сольвент нефтяной (-) - 0.00245 т/год, уайт-спирит (-) - 0.000662 т/год, алканы C12-19 (4) - 0.285584 т/год, взвешенные частицы (3) - 0.0010368 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3) - 10.21197616 т/год, пыль абразивная (-) - 0.000576 т/год. Наименования загрязняющих веществ при строительстве на 2027 год, их классы опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.005516 т/год, марганец и его соединения (2) - 0.0006159 т/год, азота (IV) диоксид (2) - 0.4135893 т/год, азот (II) оксид (3) - 0.067158 т/год, углерод (3) - 0.036 т/год, сера диоксид (3) - 0.054 т/год, углерод оксид (4) - 0.3619568 т/год, фтористые газообразные соединения (2) - 0.0001236 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (2) - 0.000315 т/год, диметилбензол (3) - 0.018463 т/год, метилбензол (3) - 0.0057784 т/год, бенз/а/пирен (1) - 0.0000006 т/год, хлорэтилен (1) - 0.0000012 т/год, 2-Этоксизтанол (-) - 0.001288 т/год, бутилацетат (4) - 0.001075 т/год, формальдегид (2) - 0.0072 т/год, пропан-2-он (4) - 0.003844 т/год, сольвент нефтяной (-) - 0.00168 т/год, уайт-спирит (-) - 0.00881 т/год, алканы C12-19 (4) - 0.19039 т/год, взвешенные частицы (3) - 0.0007776 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3) - 6.8012667 т/год, пыль абразивная (-) - 0.000432 т/год. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства объекта отсутствует превышение пороговых значениями выбросов в воздух. При эксплуатации выбросы не предполагаются, в этой связи расчеты выбросов не проводились.

Источник водоснабжения период строительства для питьевых и хозяйственных нужд – привозная бутилированная вода, для технической нужды – привозная технической качества. Намечаемая деятельность осуществляется в границах территории действующего месторождения Каражанбас, при этом ближайшие работы по обустройству скважин будут выполняться на расстоянии более 1 км от береговой линии Каспийского моря. Забор воды из поверхностных (в том числе с Каспийского моря) или подземных водных объектов не осуществляется, так как вода на производственные и хозяйственно-бытовые нужды доставляется на стройплощадку автотранспортом. Хозяйственные сточные воды сбрасываются в биотуалет, по мере накопления стоки будут вывозиться спецавтотранспортом по договору. Искользованные для технических нужд воды на пылеподавление являются безвозвратными потерями. Вода после гидроиспытания отводится в экологический отстойник. Сброс сточных вод в природную среду при строительстве и эксплуатации не производится. В целом отсутствие сброса сточных вод на рельеф местности и в водные объекты, а также учитывая проведение соответствующих мероприятий по обращению с отходами и автостроительной техникой воздействие на поверхностные и подземные воды отсутствуют.

Источник водоснабжения период строительства для питьевых и хозяйственных нужд – привозная бутилированная вода, для технической нужды – привозная технической качества.

Питьевая вода используется для хозяйственно-питьевых нужд персонала. Техническая вода используется при строительстве.

Период строительства образуются следующие отходы: - смешанные коммунальные отходы (образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала); - отходы от



красок и лаков (образуются при выполнении покрасочных работ); - отходы сварки (образуются при сварочных работ); - промасленная ветошь (образуется путем процесса протирки станков, деталей и механизмов); - металлолом (образуются период монтажных работ); - отходы пластмассы (образуются период монтажных работ). *Объем образования отходов при строительстве на 2026 год составит 4,99983 т/год:* - смешанные коммунальные отходы - 1,7568 т, - отходы от красок и лаков - 0,02794 т, - отходы сварки - 0,01128 т; - промасленная ветошь - 0,00381 т; - металлолом – 3 т; - отходы пластмассы – 0,2. *Объем образования отходов при строительстве на 2027 год составит 3,3495 т/год:* - смешанные коммунальные отходы – 1,1712 т, - отходы от красок и лаков - 0,01826 т, - отходы сварки - 0,0075 т; - промасленная ветошь - 0,00254 т; - металлолом – 2 т; - отходы пластмассы – 0,15. Отходы собираются в маркированных металлических контейнерах. Контейнеры для бытового мусора снабжены плотно закрывающимися крышками. Контейнеры должны быть установлены на специально оборудованных площадках. Согласно действующих санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 сбор и временное хранение отходов на период строительства проводится на специальных площадках (местах). Транспортировка отходов производства и потребления со строительной площадки вывозятся специализированными предприятиями по договору, имеющими все необходимые подтверждающие документы на право осуществления деятельности по обращению отходами. Вывоз отходов осуществляется своевременно. Все отходы передаются сторонним организациям.

Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут.

Данным проектом использование объектов животного мира их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.

Материалы, используемые при строительстве: ПГС, щебень, битум, электроды, пропан-бутановая смесь, краски, ветошь. Срок использования – 5 месяцев.

Выполненные расчеты показали, что ни одного из рассматриваемых ингредиентов, не превышают нормативных величин. Таким образом, расчетами подтверждено, что выбросы от источников не окажут влияния на загрязнения атмосферного воздуха, так как при строительстве и эксплуатации состояние атмосферного воздуха, может быть оценено, как незначительное, локальное. Поверхностные водные объекты на территории проведения работ отсутствуют. Сброс сточных вод в природную среду при строительстве не производится. Воздействие на почвенный покров носит временный характер. Отходы, образующийся на период строительства будут складироваться на специально отведенных местах. Механическое воздействие на растительный покров не предусмотрено вследствие наличия проезжих дорог и площадок. Планируемая деятельность существенно не влияет на фаунистические группировки животных, так как находится на уже существующих площадках, где почти что нет заселения представителями животного мира.

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

Предусмотрены следующие мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвенно-растительного покрова, животного мира в процессе проведения планируемых работ: проведение пылеподавления с технической водой; содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; контроль соблюдения технологического регламента ведения работ; движение автотранспорта по отведенным дорогам; передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; запрет неорганизованных проездов по территории; заправка автотехники только в специально оборудованных местах; для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в



закрытой таре; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях.

Намечаемая деятельность: «Обустройство новых скважин в прибрежной зоне месторождения Каражанбас, Тупкараганского района, Мангистауской области (Обустройство 2026/2)», 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

