



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 «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство площадки добывающей скважины Д-114 на месторождении ГУ Долинное и прокладка выкидной линии от скважины Д-114 (809,7 метров) до замерной установки ГУ Долинное».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.08.2025 г. Вх. KZ90RYS01299133

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Долинное. Выбор других мест: нет. Нефтяное месторождение Долинное открыли в 1994 году. Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км. Областной центр - город Ақтау - находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 40 км к юго-западу, город Жана-Озен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога станции Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от месторождения. Вдоль нее проложены линии: электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау - Жана-Озен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Ақтау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Ақтау - Форт-Шевченко. Месторождение Долинное находится в районе с высоко развитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах Контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат и шоссейная автотрасса, ЛЭП, магистральные нефтегазопроводы. Морской порт Ақтау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок Республики, в том числе транспортировки нефти. Новые нефтетерминалы возводятся в прибрежной части поселка Курык. Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок и железнодорожный разъезд Емыр (20 км к северу по железнодорожной линии). Расстояние до областного центра г. Ақтау - 50 км, до пос. Курык - 85 км, до нефтепромысла и поселка Жетыбай - 50 км к востоку, до нефтепромысла Дунга - 65 км к западу. Производственная база «Емир-Ойл» расположена на ст. Мангышлак, отстоящей в 30 км к юго-западу от месторождения. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Постоянная гидрографическая сеть в районе представлена редкими малобежитными родниками и колодцами, и небольшой речкой с высокоминерализованной водой Ащиагар, берущей начало от родника и ручья Куюлус. Питьевая вода поступает по



водопроводу Кигач - Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау.

Оператор – ТОО «Емир Ойл» Горный отвод расположен в Мангистауской области. Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км. Координаты горного отвода (участок недр): 43°51'26" СШ - 51°35'30" ВД; 43°49'46" СШ - 51°39'49" ВД; 43°48'47" СШ - 51°38'45" ВД; 43°48'36" СШ - 51°37'12" ВД; 43°50'15" СШ - 51°35'06" ВД; 43°50'56" СШ - 51°34'38" ВД. Координаты скв. Д-114 - X=549876,71 Y=4855949,99.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рабочем проекте предусматривается обустройство устья добывающей скважины Д-114. Способ добычи нефтегазовой смеси со скважины Д-114 – фонтанный с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. При обустройстве скважины рабочим проектом предусмотрены следующие сооружения: Технологическая обвязка устья скважины; Приустьевая площадка с твердым покрытием и уклоном для стока и сбора технологической жидкости; Площадка под ремонтный агрегат; Якоря крепления оттяжек; Ограждение устья скважины; Выкидная линия от устья скважины Д-114 до существующей групповой установки ГУ месторождения Долинное; Узел пропаривания; Площадка трансформатора повышающего и станции управления УЭЦН; Площадка КТПН; Мачты молниезащиты и освещения; Мобильная эстакада для силового кабеля УЭЦН и кабеля КИП. Рабочим проектом предусматривается трубная обвязка скважины Д-114, расположенной на отдельной площадке. Размер спланированной площадки скважины – 120х120 м. Нефтегазовая смесь со скважины поступает в выкидную линию и далее направляется на ГУ Долинное для подключения к существующему манифольду. На площадке манифольда подключение проектируемой выкидной линии от скважины Д-114 осуществляется к патрубку, ранее предназначенного для подключения трубопровода от АГЗУ. При этом настоящими проектными решениями предусматривается переподключение на площадке манифольда существующего трубопровода от АГЗУ к существующему трубопроводу, предназначенному для транспортировки нефтегазовой смеси от манифольда на существующую площадку ДНС месторождения Долинное. Для контроля технологического процесса на трубопроводе обвязки скважины предусмотрены местный контроль температуры и давления, а также автоматическое перекрытие выкидной линии при аварийных ситуациях задвижкой с электроприводом при фонтанной добыче и установка электроконтактного манометра (ЭКМ), автоматически отключающего электродвигатель УЭЦН-1 при механизированной добыче. Трубопроводы на площадке устья скважины Д-114 являются технологическими и согласно СН 527-80 классифицируются как: - нефтепровод - группа Б(б), I категории. Технологические трубопроводы обвязки устья скважины выполнены в надземном исполнении из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø114х6мм по ГОСТ 8732-78. Рабочим проектом предусматривается антикоррозионное покрытие надземных участков трубопроводов и арматуры: грунт ГФ-021 (глифталевый), цвет - «серый» по ГОСТ 25129-2020; эмаль ПФ-115 (пентафталевая) - 2 слоя, цвет - «светло-серый» RAL 7035 по ГОСТ 6465-76.

Проектирование объекта «Расширение м/р Долинное. Обустройство добывающей скважины Д-114» осуществлено на основании: Задания на проектирование, выданного ТОО «Емио Ойл»; Материалов топографических съемок, выполненных маркшейдерской службой ТОО «KJS Project & Consulting». Генпроектировщиком является ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – строительство новых объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 5 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией. Целью строительства проектируемых объектов является добыча нефтегазовой смеси со скважины Д-114 и ее трубопроводный транспорт на существующую площадку ГУ Долинное. Согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком ТОО «Емир Ойл», в настоящем рабочем проекте строительство предусматривается в две очереди: 1 очередь строительства – строительство площадки для



бурения и подъездной дороги к скважине Д-114; 2 очередь строительства – обустройство добывающей скважины Д-114. Основные технико-экономические показатели: Расчетный дебит скважины – 20-50 т/сут по нефти; Газовый фактор скважины – 1300-1400 м³/т; Рабочее давление среды выкидных линий – 4,0 МПа; Температура среды на устье скважин – 30°C; Метод эксплуатации скважины – фонтанный с последующим переходом на механизированный с применением ЭЦН; Площадка скважины размерами 120м х 120м; Протяженность выкидной линии – 809,07 м.

Начало — сентябрь 2025 года, продолжительность — 5 месяцев, ввод в эксплуатацию — в 2026 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: **7,14227 г/сек или 1,18622 т/год.** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00005т/год, Бенз/а/пирен 0,0000032 г/с или 0,0000016 т/год, хлорэтилен 0,39г/с или 0,1404 т/год 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18422 г/с или 0,048418 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,000465 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00081т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000225 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00117 т/год. 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,00821 т/год, Азот (II) оксид 0,0299 г/с или 0,00797 т/год, Сажа 0,01519 г/с или 0,00405 т/год, Диметилбензол 0,2621 г/с или 0,0675 т/год, Сера диоксид 0,02455г/с или 0,00611т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,027104т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,1 г/с или 0,0432т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 2,24028г/с или 0,36436т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 1,07638г/с или 0,37108 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,078 г/с или 0,048012 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,04505т/год, пыль абразивная 0,0568г/с или 0,002045 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) и гидроиспытания трубопроводов. 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 № ҚР ДСМ-49).

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 614,56 м³/цикл. Водоотведение: 614,563 м³/цикл. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 83,7 м³/цикл, технические нужды – 501,6 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. Испол.тара из под битумной мастики (Код отхода 08 01 11*)0,9 т, Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02*), Тара из-под ЛКМ – 0,0716т (Код отхода 08 01 11*), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07),Огарки электродов – 0,0065 т (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы – 1,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,625 т (Код отхода 20 03 01). **Всего 3,6412 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 – 1,1 т, бензина при строительстве – 0,55 т. При сварочных работах будет израсходовано 431 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 218,5 кг.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Расширение м/р Долинное. Обустройство добывающей скважины Д-114» 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.

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: «Обустройство площадки добывающей скважины Д-114 на месторождении ГУ Долинное и прокладка выкидной линии от скважины Д-114 (809,7 метров) до замерной установки ГУ Долинное», 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

