

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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 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 представлены: «Модернизация комплекса подготовки нефти и газа на месторождении «Аксаз».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.08.2025. вх. KZ78RYS01310116

Общие сведения

Объект административно относится к Мунайлинскому району Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом является посёлок Баянды и посёлок Мангистау, расположенный в 35 и 40 километрах к югу от месторождения. На юго-западе в 55 километрах находится областной центр город Ақтау.

Координаты месторождения. Аксаз Точка 1. 43°52'11.00"С, 51°29'31.00"В, Точка 2. 43°52'0.00"С, 51°30'9.00"В, Точка 3. 43°51'7.00"С, 51°32'3.00"В, Точка 4. 43°50'7.00"С, 51°32'2.00"В, Точка 5. 43°49'32.00"С, 51°31'36.00"В, Точка 6. 43°50'11.00"С, 51°30'8.00"В, Точка 7. 43°52'0.00"С, 51°28'37.00"В. Срок контракта на недропользование до 09.09.2036 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью данного проекта является модернизация комплекса подготовки нефти и газа (КПНГ) поступающего с нефтегазовых месторождений Долинное, Кариман, Северный Кариман и Аксаз, с дальнейшей транспортировкой продукции к потребителю. На базе КПНГ предусматривается строительство и эксплуатация Установки подготовки нефти (УПН). Товарная нефть будет транспортироваться в систему магистральных трубопроводов нефти АО «Казтрансойл». В состав комплекса входят следующие производственные установки и вспомогательные системы: Производственные установки: Установки подготовки нефти производительностью 200000 тонн нефти в год; Вспомогательные системы обеспечения производства: система воздуха КИПиА и азота; система дозирования химреагентов; система открытого дренажа; система приема нефти с нефтевозов;



система теплоснабжения; факельная система; система газового топливоснабжения; система сбора пластовой воды.

Площадка УПН Проектируемая площадка расположена в 300 м южнее существующей территории ГЗУ. Площадка УПН запроектирована в плане размером 72х347х253х235 метров. По периметру предусмотрено ограждение из сетчатых панелей на металлических стойках высотой 2.3м. На въездах на площадку устанавливаются ворота шириной 4.5м и калитка. На площадке предусмотрено функциональное зонирование территории с учетом технологических связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований. По функциональному использованию площадка разделена на зоны: бытовая; производственная В бытовой зоне расположены подъезды и разворотными площадками. На въезде в производственную зону для пропуска автомобильного транспорта и работников служб расположен контрольно-пропускной пункт (КПП). Размещение в производственной зоне основных проектируемых сооружений, вспомогательных зданий, оборудования, инженерных сетей и коммуникаций принято с учетом технологической схемы производства; существующего положения площадок, сооружений, зданий, инженерных сетей, коммуникаций, транспортных путей; рационального использования территории площадки. Система подготовки нефти состоит из установок нагревания, сепарирования, осушки, стабилизации, хранения, транспортировки, замера, а также вспомогательных установок. Из-за ограничений транспортировки и максимальной производительной способности одной установки, от входного теплообменника (Е-0101А/В) до стабилизационной колонны (Т-0101), процесс разбит на 3 параллельные линии, каждая из которых состоит из трехфазного сепаратора, напорного насоса и отстойника нефти. Смесь нефти и газа от месторождений Кариман, Долинная, Аксаз и Северный Кариман поступает в коллектор (М-0101) данного комплекса УПН. Нефтегазовая смесь (450 кПа, 35°С) проходит через манифольд (М-0101) и попадает в теплообменник (Е-0101А/В), где температура поднимается до 60°С, что способствует лучшему отделению воды от нефти в трехфазном сепараторе (V-0101/В/С). После сепаратора газ направляется в сепаратор газа V-0201, после чего направляется на действующий УППГ Аксаз. С помощью насоса (Р-0101А/В/С) давление нефти с 0,5% содержанием воды поднимается до 500 кПа и нефть направляется в отстойник (V-0102А/В/С), где с помощью химико-гравитационного метода происходит дегидратация нефти. После отстоя содержание воды в нефти составляет менее 0,5%, а содержание соли в нефти менее 100 ppm. нефть под своим давлением направляется в резервуары для хранения нефти (TN-0101А/В/С). Всего предусмотрено 3 резервуара для хранения нефти V-2000м³ с последовательным их наполнением товарной продукцией. При заполнении одного из резервуаров подготавливается паспорт товарной продукции. В системе так же имеется циркуляционный насос (Р-0104А/В), который используется для циркуляции нефти между резервуарами; его так же можно использовать для обратной откачки некондиционной нефти во входной коллектор манифольда (М-0101). Техническая вода, образовавшаяся после трехфазного сепаратора и опреснителя, собирается и направляется в систему сбора пластовой воды. Технологическая схема УПН предусматривает обезвоживание и обессоливание продукции скважин производительностью 200 тыс.т/ год по товарной нефти.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 10 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 год. Начало эксплуатации



проектируемых объектов с 2026 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 69,7932 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0068 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1044 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0170 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,0923 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,0403 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,05 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 69,2476 т/период. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 339,692885 т/год: углеводороды предельные C1-C5 -167,4768569 тонн, углеводороды предельные C6-C10 -89,1651763 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,7265728 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,2321029 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,4554058 т/год; азота диоксид (2 кл.оп) – 18,1497т/год, азот оксид (3 кл.оп) 2,9459 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп)-6,3893 т/год, Углерод оксид (4 кл.оп) -45,88 т/год, Бутан (4 кл.оп) – 1,6592 т/год, Метан -5,8331 тонн/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,158 т/год, Масло минеральное нефтяное (3 кл.оп) – 0,245 т/год, Метанол (3 кл.оп) - 0,10787 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,2687 т/год.

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.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 810,836 м3/цикл. Водоотведение: 810,836 м3/цикл. На период эксплуатации Хоз-бытовые нужды – 443,475 м3/цикл, производственные нужды – 85,0 м3/год

Основные виды отходов на период строительных работ составят: Опасные: Отходы тары ЛКМ – 0,04153 т/период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складироваться в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Неопасные: металлолом – 0,5 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 Э-42 – 0,0014 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складироваться в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы – 0,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 8,55625 т/период, 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: Ветошь промасленная- 0,7 т/год, тара из под хим.реагентов – 8,52 тонн, Неопасные: Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)- 11,925 т/год, пищевые отходы 5,358 тонн/год, тара пластиковая из под воды – 2,8 тонн/год. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 163,18 т/период, бензин 12,49 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,575 т/период, лакокрасочные материалы – 0,537 т/период, битум – 4,5592 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 855054 т/ период. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации: технический азот, химические реагенты;

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Модернизация комплекса подготовки нефти и газа на месторождении «Аксаз» 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: «Модернизация комплекса подготовки нефти и газа на месторождении «Аксаз»., 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

