



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: «Расширение системы сбора на ГУ Кариман.
Строительство нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.10.2025 г. Вх. KZ76RYS01417531

Общие сведения

Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Ақтау – находится в 45 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 40 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Ближайшим населенным пунктом является поселок Беке (29 км). Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 52 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шоссейные дороги связывают областной центр – город Ақтау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично.

Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контракта на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. Площадь горного отвода месторождения Кариман – 1,224 кв. км, 122,4 га. Граница отвода месторождения Кариман: географические координаты: 1. 43°45'47" сев долготы, 51°38'43" вост широты 2. 43°45'46" сев долготы, 51°39'46" вост широты 3. 43°44'16" сев долготы, 51°41'07" вост широты 4. 43°43'38" сев долготы, 51°41'05" вост широты 5. 43°43'11" сев долготы, 51°39'55" вост широты 6. 43°43'32" сев долготы, 51°38'57" вост широты, 7. 43°44'57" сев долготы, 51°38'20" вост широты.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные технологические решения: В состав проектируемых объектов в рамках настоящего рабочего проекта входят следующие сооружения: -нефтяной коллектор Ду150 от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман; -площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2 - 2 ед.; - площадки газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2



- 2 ед.; - трубопроводы топливного газа Ду50 от сети газоснабжения месторождения Кариман до подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2. 1 Нефтяной коллектор Ду150 от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман Согласно заданию на проектирование, выданному заказчиком ТОО «Емир Ойл», проектными решениями предусматривается строительство нефтяного коллектора, предназначенного для транспортировки нефтегазовой смеси (НГС) от замерной установки ЗУ Северный Кариман до групповой установки ГУ Кариман с рабочим давлением до 1,8 МПа и производительностью 500 т/сут. Протяженность нефтепровода – 4845,87 м. Согласно заданию на проектирование и Техническим условиям, выданным заказчиком, в связи с высокой температурой застывания нефти в целях устранения тепловых потерь и для обеспечения поддержания необходимой температуры транспортируемой смеси, по трассе проектируемого нефтяного коллектора предусмотрены площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2. Подключения проектируемого нефтепровода выполнены на существующей АГЗУ площадки ЗУ месторождения Северный Кариман и на существующем манифольде площадки ГУ месторождения Кариман с врезкой в существующий трубопровод Ду150, транспортирующий НГС в существующие мультифазные насосы на площадке ГУ Кариман для перекачки смеси на ГУ Долинное. Проектируемый нефтепровод выполнен из стеклопластиковых труб (СПТ) Ду150 Ру5,5МПа по СТ РК 2307-2013. Для соединения участков трубопровода из стали и стеклопластика предусматриваются фланцевые соединения «сталь-стеклопластик» на надземных участках проектируемого трубопровода. Прокладка проектируемого нефтепровода СПТ Ду150 Ру5,5МПа ввиду высокого уровня грунтовых вод на протяжении всей трассы согласно инженерно-геологическому отчету (0,7-2,1м от поверхности земли), предусмотрен наземный (в насыпи) способ прокладки коллектора. Высота насыпи - 1,5м от верха трубы. На трубопроводе размещены электроприводные задвижки Ду150 Ру6,3МПа ЭЗ-1 и ЭЗ-3 с дистанционным управлением, предназначенные для обеспечения непрерывного технологического процесса в случае отключения подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2, связанного с аварийной ситуацией при эксплуатации оборудования. Установка электроприводов на задвижках ЭЗ-1 и ЭЗ-3 обусловлена определенной удаленностью проектируемых площадок Н-1/1 и Н-1/2 от других существующих объектов и отсутствием постоянного пребывания персонала на площадках, что соответствует требованиям п.233 «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утвержденных приказом МИР РК от 30 декабря 2014 года № 355.

Согласно заданию на проектирование в целях расширения системы сбора на месторождении Кариман предусматривается строительство следующих сооружений:

- нефтяной коллектор Ду150 от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман;
- площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2 - 2 ед.;
- площадки газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2 - 2 ед.
- трубопроводы топливного газа Ду50 от сети газоснабжения месторождения Кариман до подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2.

Основные показатели по генплану: Общая площадь территории - 1168,4998 га; Площадь застройки - 178,68 га или 1786800 м². Плотность застройки - 16,1 % Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: На м/р Кариман построена и действует система сбора нефти и газа. Техничко-экономические показатели нефтепровода:

- Пропускная способность по нефти – 500т/сут;
- Средняя обводненность нефти – 25 %;
- Рабочее давление перекачки нефти - до 1,8 МПа;
- Температура перекачки нефти - 50÷60 °С;
- Протяженность нефтяного коллектора - 4845,87 м.

Физико-химические свойства сырой нефти: Плотность нефти при 200С - 0,837г/см³, Массовое содержание воды -1,8 %масс.доли, Массовое содержание механических примесей -0,006 масс.доли, Содержание общей серы -0,098%масс.доли, Содержание парафина -18,2%масс.доли, Содержание масел -57,3%масс.доли, Содержание асфальтенов



-0,26%масс.доли, Содержание смол -2,5%масс.доли Нефтепровод. Согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком ТОО «Емир Ойл», проектными решениями предусматривается строительство нефтяного коллектора, предназначенного для транспортировки нефтегазовой смеси (НГС) от замерной установки ЗУ Северный Кариман до групповой установки ГУ Кариман с рабочим давлением до 1,8 МПа и производительностью 500 т/сут. Протяженность нефтепровода – 4845,87 м. Площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2. Для подогрева транспортируемой нефтегазовой смеси в целях обеспечения поддержания необходимой температуры транспортируемой смеси рабочим проектом предусмотрены путевые подогреватели нефти Н-1/1 и Н-1/2 в количестве 2 ед., установленных по трассе проектируемого нефтепровода на отдельных площадках с твердым покрытием. В качестве подогревателей нефти приняты печи типа ПП-0,63, производительностью Q=1150 т/сут и температурой нагрева до 50-60 °С. Подогретая нефть после подогревателей подается на ГУ Кариман для дальнейшего технологического процесса подготовки нефти. Площадки газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2 Согласно Техническим условиям , выданным заказчиком, для обеспечения проектируемых подогрева-телей нефти Н-1/1 и Н-1/2 топливным газом и стабилизации давления газа предусматриваются шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2, в количестве 2 ед., которые устанавливаются на от-дельных площадках. В качестве ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2 принят шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-03М-2У1. Подача топливного газа на ГРПШ осуществляется от существующего коллектора газа Ду150, транс-портирующего попутный газ от ГУ Кариман на УПГ Долинное. Технологические трубопроводы Трубопроводы в пределах проектируемых площадок и на узлах подключения нефтепровода на ЗУ Северный Кариман и ГУ Кариман относятся к технологическим трубопроводам. Технологические трубопроводы выполнены из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78. Прокладка технологических трубопроводов предусматривается надземно на опорах, высотой не менее 0,350 м до низа трубы. Технологические трубопроводы классифицируются по СН 527-80.

Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — сентябрь 2026 г. Окончание строительства объекта — декабрь 2026 г. Общая продолжительность строительства составит — 4 месяца. Начало эксплуатации проектируемых объектов с января 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,022675 г/с, 0,007175т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000563г/с, 0,000142 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,591861 г/с, 0,206604 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,093308 г/с, 0,03232 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,048819 г/с, 0,017345 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) - 0,089223 г/с, 0,026183т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,521117г/с, 0,17842 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000048 г/с, 0,000007т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,0000003 г/с, 0,000000005 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) - 0,010339г/с, 0,003468т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,000001 г/с, 0,0000003т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,176193т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,004853т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,000939т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,002035 т/период;Керосин-0,011021г/с, 0,001064 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,015403т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,332019г/с, 0,089172 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000014г/с, 0,000008т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 0,528908г/с, 0,183619 т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,000132 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000088 т/период. Всего: 19,251916 г/с, 0,945169 т/период. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,163437 г/с, 5,154137 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,026558 г/с, 0,837547 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) - 0,083333г/с, 2,628 т/период; Метан (класс опасности - 4) -0,083333г/с, 2,628 т/период;



Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -21,504627 г/с, 0,097617 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности -0,000766 г/с, 0,024156т/период 4) -; Бензол(класс опасности - 2) -0,00001 г/с, 0,000315т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000006 г/с, 0,000198т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000003г/с, 0,000099 т/период. Всего: 21,862074 г/с, 11,370071 т/период.

Общее водопользование. Вода питьевая и не питьевая (техническая). Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кариман отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период строительства составляет 55 человек. Использование воды всего -302,454 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 214,72 м3/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) – 2,144 м3/период, на гидроиспытания трубопроводов – 85,59 м3/период. Необходимость воды для технических нужд при расширении системы сбора и строительства нефтяного трубопровода на территории месторождения Кариман для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, гидроиспытания трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.

На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 0,1 т, металлолом – 0,8 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ – 0,6834 т, Отходы сварочных электродов – 0,00038 т, Промасленная ветошь – 0,127 т, Смешанные коммунальные отходы –1,375 т. Всего: 3,0858 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,254 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.

Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 12,91 т/период, для оборудования – 3,79 т/период, бензин – 3,86 т/период. Битум – 1,33 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень – 607,5 т/период, грунт – 1416,7 т/период, ПГС- 736,67 т/период; сварочные электроды – 20,45 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 137,6 кг, ацетилен -91,2 кг; лакокрасочные материалы – 0,4334 т/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная



(интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Ограниченное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Многолетнее, Кратковременное, незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Ограниченное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

Атмосф.воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все используя машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл.

Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни-и и уплотнении грунта произв-ся пылеподавление.

Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водополь-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды.

Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации.

Отходы: инвентаризация, сбор промстоков с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов полигонах; повторное использование отходов.

Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: «Расширение системы сбора на ГУ Кариман. Строительство нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман», 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

