



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»

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

На рассмотрение представлено: «Система поддержания пластового давления на месторождении Кариман».

Материалы поступили на рассмотрение 22.12.2025 г. Вх. KZ17RYS01521025.

Общие сведения

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.

ТОО «Емир-Ойл» является недропользователем 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

Согласно заданию в объем проектирования входят следующие сооружения:

- система сбора и сепарации нефти;
- фильтры грубой и тонкой очистки пластовой воды;



- насосная закачки пластовой воды;
- обустройство устьев нагнетательных скважин К-119 и К-113;
- нагнетательная линия от блока гребенки СППД до устья скважины К-113;
- нагнетательная линия от блока гребенки СППД до устья скважины К-119.

В состав объекта системы поддержания пластового давления (СППД) входят следующие площадки и сооружения:

- Площадка нефтегазового сепаратора со сбросом воды НГСВ-100м³ (С-5) и накопительной емкости пластовой воды V-100м³ (Е-1);
- Фильтры грубой и тонкой очистки пластовой воды (Ф-1/1,2 и Ф-2,1,2);
- Площадка насосов закачки пластовой воды НБ-125 (Р-9А/Б);
- Площадка блока напорной гребенки (БГ-1);
- Площадка блока дозирования реагентов (БР-1).
- Межплощадочные технологические трубопроводы.

Мощность объекта СППД:

- производительность СППД – до 500 т/сутки по жидкости;
- средняя обводненность нефти до дегидрации – до 70%;
- давление воды на устье нагнетательной скважины – 16МПа;

Основные показатели по генплану: Общая площадь территории – 616,3 га; Площадь застройки - 378,75 м² Коэффициент застройки -21,8%. Основные показатели добычи пластовой воды проектируемого объекта: Свойства пластовой воды на месторождении Кариман: содержание гидрокарбонатов -45,75 мг/дм³, содержание хлоридов - 27,8 мг/дм³, общее содержание железа, 146,5 (0,15) мкг/дм³ (мг/дм³), содержание нефтепродуктов - 0,6 ± 0,3 мг/дм, содержание нитритов - 0,0346 ± 0,0173 мг/дм³, содержание нитратов -3,53 ± 0,49 мг/дм. Межплощадочные трубопроводы Межплощадочные трубопроводы относятся к технологическим трубопроводам. Технологические трубопроводы на СППД для воды выполнены диаметром 89х5, 89х10, в надземном и подземном исполнении из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78* и согласно СН 527-80 классифицируются как трубопроводы II категории, группа А(б). Технологические трубопроводы на СППД для дренажа выполнены диаметром 114х6, 89х6, 57х4мм в надземном и подземном исполнении из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78* и согласно СН 527-80 классифицируются как трубопроводы II категории, группа А(б).

1. Обустройство устьев нагнетательных скважин К-119 и К-113. Рабочим проектом предусмотрено обустройство скважин К-119, К-113 для ППД путем закачки воды в пласт. Устье водонагнетательных скважин должно устраиваться после перевода их из фонда добывающих скважин, согласно типовой схеме обвязки устья нагнетательной скважины на месторождении Кариман. Учет воды для нагнетания в скважины К-119 и К-113 от СППД предусмотрено на площадке блока напорной гребенки, расположенной на объекте вновь проектируемого СППД, где запроектированы расходомеры на каждую скважину отдельно. Оборудование и надземные трубопроводы системы заводнения подлежат теплоизоляции и электрообогреву, для предотвращения замерзания при отрицательных температурах. Минимальные безопасные расстояния проектируемых опасных производственных объектов, опасных технических устройств и сооружений соблюдены в соответствии с требованиями Приложения 1 Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. Рабочее давление на устье водонагнетательных скважин составляет 7,0 Мпа. На существующей спланированной площадке скважин К-119 и К-113 предусмотрены следующие сооружения: - устье скважины; - приустьевой приямок; - место площадки под ремонтный агрегат; - место под якоря крепления оттяжек (переносной); - место под инвентарные приемные мостки; - сетчатое ограждение устья скважины.

2. Нагнетательные линии к скважинам К-119 и К-113 Рабочим проектом предусмотрено строительство нагнетательных линий на скважины К-119 и К-113.



Нагнетательные линии к проектируемым скважинам выполнены в подземном исполнении из стальных труб условным диаметром $\varnothing 89 \times 10$. Рабочее давление в нагнетательных линиях – 10,0 МПа, расчетное – 21,0 МПа. В соответствии с требованиями ВСН 51-2.38-85. нагнетательные линии отнесены к трубопроводам 1 группы, III категории. Участки трубопроводов при переходе под автомобильными дорогами, относятся ко II категории. Глубина заложения предусматривается не менее 2,0 м до верха трубы. Подробное описание нагнетательных линий указано в таблице 2.3.1. Таблица 2.3.1 п/п Номер скважины Материал трубы, \varnothing мм Длина трубы, м Способ прокладки, глубина прокладки, м Подключение скважины 1 К-119 Сталь, $\varnothing 89 \times 10$ 178 подземный, $\geq 2,0$ от БГ-1 до сущ. выкидной линии к скважине К-119 2 К-113 Сталь, 114×12 696 подземный, $\geq 2,0$ от БГ-1 до устья скважины К-113 На трассах трубопроводов проектом предусматривается установка опознавательных знаков, высотой 2,0 метра от поверхности земли: - в месте подключения к существующему трубопроводу; - на расстоянии не более 1 км. друг от друга; - на углах поворота в горизонтальной плоскости; - в местах подхода к площадкам. Антикоррозионное покрытие надземных стальных трубопроводов и арматуры под тепловой изоляцией - грунтовка ГФ-021 ГОСТ 2512.

Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — июнь 2026 г. Окончание строительства объекта — октябрь 2026 г. Общая продолжительность строительства составит — 5 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с ноября 2026 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,022675 г/с, 0,008969т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000563г/с, 0,000177 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,589159 г/с, 0,374685 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,09297 г/с, 0,059403 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,048629 г/с, 0,031881 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) - 0,084756 г/с, 0,048096т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,520061г/с, 0,325156 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000048 г/с, 0,000009т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,00000003 г/с, 0,000000006 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,010339г/с, 0,006374т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) - 0,000001 г/с, 0,0000006т/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-0,022043г/с, 0,002659 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,015403т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,379673г/с, 0,16657 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000014г/с, 0,000010т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 (класс опасности-3): 0,528908г/с, 0,213243 т/период; Взвеш. частицы (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,000331 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000221 т/период. **Всего: 19,301839 г/с, 1,437208 т/период.** **При эксплуатации:** Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,568465 г/с, 17,768425 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности -0,210251 г/с, 6,571796 т/период 4); Бензол(класс опасности - 2) -0,000814 г/с, 0,024916т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000512 г/с, 0,015661 т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000051г/с, 0,001241 т/период. **Всего: 0,780094 г/с, 24,382039 т/период.**

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 непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая) На период строительства - Санитарно-питьевые



нужды Персонал на период строительства составляет 55 человек. Использование воды всего -366,307 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 352,512 м3/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) – 4,545 м3/период, на гидроиспытания трубопроводов – 9,25 м3/период.

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 – 0,12 т, металлолом – 1,0 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ – 0,9724 т, Отходы сварочных электродов – 0,00048 т, Промасленная ветошь – 0,1588 т, Смешанные коммунальные отходы – 2,25 т. **Всего: 4,5017 тонн.** На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,254 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат разделному 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 строительномонтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 16,21 т/период, для оборудования – 7,31 т/период, бензин – 4,83 т/период. Битум – 1,33 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень – 759,38 т/период, грунт – 1770,8 т/период, ПГС- 920,83 т/период; сварочные электроды – 31,81 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 172 кг, ацетилен -114 кг; лакокрасочные материалы – 0,72237 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).

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



Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. 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 уплотнении грунта произв-тся 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 промтоходов 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: «Система поддержания пластового давления на месторождении Кариман», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится 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

