

KZ56RYS01125727

30.04.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, БАЯНДИНСКИЙ С.О., С.БАЯНДЫ, местность Куйылыс, строение № 14, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.kz
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка месторождения Кариман согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2025 г.» Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Кариман добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение Кариман, является «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 года», с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №47/3 от 25 января 2024 г.). Настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Кариман» выполнен специалистами АО «НИПИнефтегаз» (г. Актау) согласно договору № 08/2024-180 с ТОО «Емир-Ойл» на основе расширения горного отвода (протокол №714-Д-УВ, март 2025 г.). Цель работы – проектирование рациональной системы разработки месторождения Кариман на основании выполненного «Проекта разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» рассмотренного и утвержденного ЦКРР РК (протокол № 47/3 от 25.01.2024 г.);
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2023 году АО «НИПИнефтегаз» был разработан «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.». Согласно Заключению об определении сферы

охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ59VWF00105602 от 16.08.2023 г., выданному РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области», необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует, данный проект подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Кариман» выполнен специалистами АО «НИПИнефтегаз» (г. Актау) согласно договору № 08/2024-180 с ТОО «Емир-Ойл» на основе расширения горного отвода (протокол №714 -Д-УВ, март 2025 г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 40 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 55 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. 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 Актау 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. Электроснабжение осуществляется от дизельных генераторов ДЭС. Проживание рабочих осуществляется в вахтовом поселке месторождения Долинное. В 30 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссе Актау – Форт-Шевченко..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 134,7 тыс.т, по жидкости – 138,1 тыс.т, по нефтяному газу – 18,3 млн. м3. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям по лучевой схеме поступает на групповую замерную установку, где осуществляется поочередной замер дебита скважин через счетчик «БСКЖ-420-40-2-5-Ц». После замера нефтегазожидкостная смесь по трубопроводу Ø150 под давлением 1,0 МПа поступает в нефтегазосепаратор НГС объемом 80 м3 для отделения газа от жидкости. Подогретая нефтяная эмульсия до температуры 65-70°C под давлением 0,1 МПа поступает в горизонтальные емкости-накопители V-1 и V-4 объемом по 100 м3, где происходит отстой нефти от воды. После отстоя вода по трубопроводу отводится в дренажную емкость, откачка производится полупогружным насосным агрегатом в передвижную автоцистерну. Нефть из накопительных емкостей поступает на вход насосов НБ-125 и через печь подогрева ПП-0,63 откачивается по трубопроводу Ду100 в нефтегазосепаратор на ГУ Долинное, где насосами через узел учета нефти подается на стояк налива нефти и автоцистернами транспортируется на УПН ТОО «Oil Preparation Terminal» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, оттуда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Газ из нефтегазосепаратора объемом 80 м3 по трубопроводу Ø200 мм направляется в вертикальный газосепаратор ГС-800 для очистки газа механических примесей и капельной жидкости. Часть очищенного газа используется в качестве топлива в печах подогрева, оставшаяся часть газа через замерной узел по трубопроводу поступает на УППГ Долинное для дожима, далее газ через газопровод длиной 8 км перекачивается на УППГ Аксаз, газ после подготовки поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Актау-Карьер-5», в систему АО «КазТрансГазАймак-Актау». Характеристика продукции. Дегазированную нефть горизонта Т3 по типу можно охарактеризовать, как легкую нефть с плотностью при температуре 20 °С 843,2 кг/м3. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 °С – 15,58 мм2/с, при 50 °С – 11,83 мм2/с, при 60 °С – 8,78 мм2/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 20,57 %, асфальто-смолистых веществ – 5,50 %. Значительное количество высокомолекулярных парафиновых углеводородов обусловило высокую температуру застывания дегазированной нефти, которая в среднем по горизонту составляет плюс 29 °С. Температура плавления парафина – плюс 62 °С. По содержанию общей серы нефть месторождений Кариман относится к классу малосернистой нефти. Дегазированную нефть горизонта Т2 по типу можно охарактеризовать, как легкую

нефть с плотностью при температуре 20 0С 848,0 кг/м³. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 0С – 18,24 мм²/с, при 50 0С – 10,80 мм²/с, при 60 0С – 7,97 мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 18,21 %, асфальто-смолистых веществ – 5,49 %. Значительное количество высокомолекулярных парафиновых углеводородов обусловило высокую температуру застывания дегазированной нефти, которая в среднем по горизонту составляет плюс 30 0С. Температура плавления парафина составляет плюс 62 0С. По содержанию общей серы нефть месторождения Кариман относится к классу малосернистой нефти. Массовое содержание общей серы составляет 0,06 %. Содержание меркаптановой серы составляет в среднем 1,44 ppm. Дегазированная нефть месторождения Кариман является легкой, вязкой, малосмолистой, малосернистой, высокопарафинистой и застывающей при высоких температурах..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Кариман, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены два расчётных варианта, отличающиеся плотностью сетки и количеством скважин. Рассмотренные варианты разработки по двум выделенным объектам эксплуатации характеризуются следующим образом. Общие положения вариантов разработки: Для разработки месторождения Кариман по I объекту рассмотрены 2 варианта разработки. По возвратному объекту предусмотрен 1 вариант. По 1 и 2 вариантам разработки планируется разрабатывать на режиме истощения пластовой энергии. Дебиты по новым скважинам (35 т/сут по вертикальным скважинам, 42 т/сут по горизонтальным) приняты по результатам последних пробуренных скважин. В виду сложных триасовых карбонатных коллекторов следует учитывать коэффициент надежности, который принят на уровне 25 %. Хотелось бы отметить, что на месторождении Кариман при бурении скважин от 300 м до 500 м от основной зоны отбора, коллекторские свойства в зоне дренирования практически первоначальные. Причиной этого является низкая проницаемость, пьезопроводность и гидропроводность, что говорит о слабом распределении давления в залежах. Расчеты прогнозных технологических показателей по возвратному объекту выполнены по одному варианту разработки. По состоянию на 01.01.2025 г. фонд добывающих скважин I объекта разработки (горизонты T2Б+T2В) составляет 16 единиц, по II объекту 3 единицы. Вариант 1 На I объекте разработки предусмотрено : с 2025 г. бурение и ввод в эксплуатацию 7 добывающих скважин, из них 1 горизонтальная; перевод 9 добывающих скважин на II (возвратный) объект. Размещение скважин по сетке 500х500 м. Фонд добывающих скважин составит всего 23 ед. На II возвратном объекте разработки предусмотрено: Перевод 9 добывающих скважин с I объекта. Размещение скважин избирательное Фонд добывающих скважин составит всего 12 ед. Вариант 2(рекомендуемый) На I объекте разработки предусмотрено: бурение и ввод 9 добывающих скважин; из них 2 горизонтальные; перевод 9 добывающих скважин на II объект; Размещение скважин по сетке 500х500 м. Общий фонд добывающих скважин составит 27 ед. Возвратный объект разработки соответствует Варианту 1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 1 вариант разработки - 2025 - 2079 гг.; 2 вариант разработки - 2025 - 2079 гг. Сроки постутилизации – после окончания разработки месторождения , в рамках Проекта ликвидации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь горного отвода месторождения Кариман составляет 20,508 км². Глубина отвода – минус 4100 м. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. На территории месторождения Кариман нет поверхностных водоемов, в связи с этим

водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору.;
объёмов потребления воды Расчетное водопотребление составит: 12,474 м³/сут, 4553,01 м³/год. Ориентировочные объёмы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины составят 2582,4 м³, из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 432,9 м³, для котельной установки – 195,4 м³, для технических нужд – 1954,1 м³ .;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая вода для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта на добычу углеводородного сырья на месторождении Кариман № 3736-УВС от 09.09.2011 г. на 25 лет (до 31.12.2036 г.). Координаты угловых точек горного отвода месторождения Кариман: 1. СШ 43°46'15", ВД 51°38'01"; 2. СШ 43°46'00", ВД 51°38'45"; 3. СШ 43°45'57,89", ВД 51°39'36,35"; 4. СШ 43°44'16", ВД 51°41'07"; 5. СШ 43°43'9,71", ВД 51°41'3,45"; 6. СШ 43°43'00", ВД 51°40'15" 7. СШ 43°43'10", ВД 51°39'10"; 8. СШ 43°43'41,16", ВД 51°38'14,04"; 9. СШ 43°45'29,7", ВД 51°37'7,22".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории ТОО «Емир-Ойл» подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олиственная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогозавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объёмов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объёмов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, попутный нефтяной газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), ДЭС Тепло – котельная;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объёмы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предполагаемые расчетные объёмы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят: - в 2025 году – 67,895116 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 8,90145312 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,446460507 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 0,525335933 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,430392097 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,000030987 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 11,539589328 т/год, метан – 6,417563983 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 28,10178 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 10,25848 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,13196 т/год, диметилбензол

(3 кл.оп.) – 0,04157 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,0832 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0173 т/год; - в 2026 году – 112,482196 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 20,31391312 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 3,300940507 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 0,525335933 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,761892097 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,000030987 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 16,829389328 т/год, метан – 11,707363983 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 42,89954 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 15,73142 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,20348 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,06387 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,12772 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0173 т/год; - в 2027 году – 135,579226 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 22,30669312 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 3,624760507 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 0,525335933 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,804552097 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,000030987 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 17,510329328 т/год, метан – 12,388303983 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 56,94725 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 20,92744 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,27142 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,08528 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,17053 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0173 т/год; - в 2028 году – 150,013426 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 22,30669312 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 3,624760507 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 0,525335933 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,804552097 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,000030987 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 17,510329328 т/год, метан – 12,388303983 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 67,41248 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 24,7979 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,3221 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,10107 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,20257 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0173 т/год; - в 2029 году – 169,316426 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 22,30669312 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 3,624760507 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 0,525335933 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,804552097 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,000030987 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 17,510329328 т/год, метан – 12,388303983 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 81,40795 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 29,97427 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,38976 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,12224 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,2449 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0173 т/год. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной добывающей скважины при подготовке буровой площадки и при работе буровых установок ZJ-50 и XJ-550 составит - 29,5772072 г/с или 63,578975789 тонн, при подготовке буровой площадки и при работе буровых установок ZJ-70 и XJ-550 - 29,5877352 г/с или 63,577698789 тонн..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На объектах (ГУ) ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м³. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в две шламовые емкости объемом 25 м³ каждая и вывозятся сторонней организацией, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации сторонней организацией. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления составят 222,1058 т/год, из них: 1. Опилки и стружка черных металлов (метал.стружка) - образуется при инструментальной обработке металлов. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,08 т/год. 2. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 2,0 т/год. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасл.ветошь) - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной

ветоши ориентировочно составит 0,635 т/год. 4. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработ.лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит 0,0027 т/год. 5. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,0105 т/год. 6. Медицинские препараты (мед.отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,012 т/год. 7. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строит.отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 2,0 т/год. 8. Отработанные масляные фильтры - образуются при очистке масла от примесей в процессе работы двигателей. Количество отработанных масляных фильтров ориентировочно составит 0,07 т/год. 9. Отработанные масла – образуются на производственной площадке при эксплуатации насосных установок и др. оборудования, а также автотранспортных средств. Количество отработанных масел ориентировочно составит 0,1496 т/год. 10. Нефтешлам – образуется при периодических зачистках технологических резервуаров и емкостей, предназначенных для хранения нефтепродуктов. Ориентировочное образование нефтешлама составит 197,3 т/год. 11. Изоляционные отходы – образуются в процессе изоляционных работ. Количество изоляционных отходов ориентировочно составит 0,5 т/год. 12. Отходы резинотехнических изделий - к ним относятся отработанные резинотехнические изделия в виде прокладок, отработанные ремни на насосах, транспортерные ленты и т.д. Количество отходов РТИ ориентировочно составит 0,3 т/год. 13. Электронный лом – отходы морально устаревшего и вышедшего из строя портативного оборудования и оргтехники. Ориентировочный объем отходов составит 0,46 т/год. 14. Тара из-под лакокрасочных материалов - образуется в результате проведения работ по окраске изделий, зданий и оборудования. Количество тары лакокрасочных материалов составит 0,058 т/год. 15. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 15,9 т/год. 16. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищев.отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 2,628 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной добывающей скважины составит 2988,926645 тонн, из них: буровой шлам – 1009,75 т, отработанный буровой раствор – 1959,75 т, промасленная ветошь – 0,0318 т, отработанные масла – 3,56045 т, металлолом – 1 т, огарки сварочных электродов – 0,0046 т, тара из-под химреагентов (бумаж.мешки) – 2,8208 т, тара из-под химреагентов (полипропил.мешки) – 5,484 т, тара из-под химреагентов (пластик.канистры) – 0,000495 т, тара из-под химреагентов (мет.бочки) – 0,0123 т, протекторы обсадных труб (мет.) – 0,758 т, протекторы обсадных труб (пластик.) – 3,8042 т, ТБО – 1,95 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

- РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Анализ проведенных исследований показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны в 4 квартале 2024 года не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. - Подземные воды классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод в 4 квартале 2024 года по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине pH изменяются от нейтральных до слабощелочных. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в

количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. - Проведенные исследования проб почвы на месторождении Кариман в 3 квартале 2024 года выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) по кобальту 1,37-1,48 ПДК, что указывает на техногенный характер загрязнения почвы. При этом концентрации остальных определяемых в почвах тяжелых металлов не превышают нормативы ПДК. Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. - В результате проведенных исследований в 4 квартале 2024 года было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Кариман ТОО «Емир-Ойл» составляет от 0,12 до 0,14 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки месторождения Кариман составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Кариман (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения

Кариман должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 2 расчётных варианта разработки Кариман, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Кариман по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тайшева Сауле

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



