



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2024 года

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Жанбыршы»

Материалы поступили на рассмотрение 28.08.2024 г. вх. №KZ34RVX01159233.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Жанбыршы расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении структура занимает южную часть Тургайской впадины. Площадь горного отвода составляет 78,13 км², глубина – минус 750 м.

Географические координаты горного отвода месторождения Жанбыршы:

- 1) 45°37'59,22" с.ш.; 65°39'18,52" в.д.,
- 2) 45°38'57,53" с.ш.; 65°43'40,11" в.д.,
- 3) 45°36'02,09" с.ш.; 65°50'00" в.д.,
- 4) 45°33'56,62" с.ш.; 65°49'59,99" в.д.,
- 5) 45°33'14,09" с.ш.; 65°46'02,96" в.д.

Ближайшими населенными пунктами являются г.Кызылорда (к югу 110 км), станция Теренозек (к юго-западу 100 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км).

Район представляет собой полупустынную равнину Центрального Казахстана с типичной растительностью и животным миром. Рельеф на юге и севере площади представляет собой равнину, ее поверхностная высота снижается к центру блока разведки. Пустыня проходит через центр от запада к востоку и в большинстве мест имеются маленькие песчаные дюны. Солончак в северо-западной части блока разведки негативно воздействует на производственную деятельность. Абсолютные высоты находятся выше уровня моря и изменяются в пределах от 100 м до 170 м от севера к югу.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией воды до 4 г/л.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – минус 15⁰С (до минус 40⁰С), летом – плюс 27⁰С (до плюс 45⁰С). Для района характерны сильные ветры, летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Дорожная сеть представлена грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

На юго-западном направлении от месторождения имеется выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Жосалы, где установлены два независимых нефтеналивных терминала, один из которых принадлежит компании «СNPC». Нефтепровод



«Кумколь-Каракоин-Шымкент» проходит в 80 км к северо-востоку. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Жосалы соединяет также нефтепровод «Кызылкия-Арысқум-Майбулак», протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу «Кумколь-Атасу-Алашанькоу» с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ92VWF00200068 от 06.08.2024 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Проект «Отчет о возможных воздействиях» выполнен к «Проекту разработки месторождения Жанбыршы (по состоянию на 01.07.2023 г.) ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» представляет собой процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой деятельности на окружающую среду. В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Завершить период разработки планируется в 2070 г.

В качестве представителя недропользователей ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл» при проведении операций по недропользованию с 06.12.2018 г. является компания ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг».

Недропользователем месторождения Жанбыршы являются ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл» согласно Контракту №1057 от 11.12.2002 г. на разведку и добычу углеводородного сырья. В рамках Дополнения №21 от 04.04.2023 г. (государственный регистрационный №5203-УВС) к Контракту закреплен подготовительный период на 3 года со сроком до 04.04.2026 г.

Целью составления «Проекта разработки месторождения Жанбыршы» является обоснование рациональной системы разработки месторождения. В проекте приведены геолого-физическая характеристика месторождения, физико-химические свойства пластовых флюидов, запасы газа и конденсата.

Представлено описание рассмотренных вариантов разработки выделенных эксплуатационных объектов месторождения.

Вариант 1 является базовым, с вводом из консервации 6 нефтяных скважин (№№1, 2, 6, 7, 9, 10) и с разделением на 2 этапа разработки: на 1 этапе предусматривается подключение 2 скважин в добычу фонтанным способом с разработкой залежей на естественном режиме. На втором этапе в рамках данного варианта предусматривается дополнительный ввод из бурения 11 скважин: №№40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 60, 61.

Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и отличается применением технологии паротепловой обработки скважин (ПТОС) во всех скважинах, дополнительной перфорацией и переводом скважин на другие эксплуатационные объекты после обводнения их продукции. При этом режим работы залежи – водонапорный, с применением ППД закачкой воды. ПТОС предусмотрено проводить в 4 цикла в год во всех скважинах. Продолжительность ПТОС – до конца разработки.

Вариант 3 в отличие от 2 варианта предусматривает применение технологии закачки горячей воды в качестве альтернативной технологии добычи нефти.

Вариант 4 основан на проектных решениях 2 варианта с дополнительным бурением 5 добывающих скважин с применением технологий ПТОС.

С учетом Технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добывных возможностей продуктивных



пластов, принятых местоположений скважин и других параметров, по 4 основным вариантам рассчитаны технологические показатели разработки. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

Для определения проектных дебитов нефти новых скважин использованы результаты опробования, результаты расчетов по формуле Дюпюи. Начальные дебиты нефти проектных скважин на I основном эксплуатационном объекте составляют в среднем 9,2 т/сут.

С целью дальнейшего изучения строения залежей УВ, характера распространения пластов-коллекторов и уточнения положения газодонефтяных контактов месторождения предусмотрен дострел ранее неопробованных горизонтов, для перевода запасов нефти с категории С2 в категорию С1 произвести опробование скважины №11 горизонта А-1-3 (инт. 460-477 м).

В настоящее время месторождение не обустроено, планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин:

1. АГЗУ (автоматизированная групповая замерная установка) – 1 ед.;
2. Трехфазный сепаратор (С-1) – 1 ед.;
3. Газосепаратор (ГС-1) – 1 ед.;
4. Печь подогрева (ПП-063) – 2 ед.;
5. Факел (Ф-1) – 1 ед.;
6. Технологическая емкость (Е-1) – 2 ед.;
7. Товарная емкость (Е-2) – 2 ед.;
8. Водяная емкость (Е-3) – 2 ед.;
9. Насосный блок (НБ).

Максимальная годовая добыча нефти составит 37,2 тыс. т, максимальная добыча жидкости 54,24 тыс. т, максимальная добыча газа – 0,349 млн. м³.

Персонал и режим работы. На период проведения проектируемых работ проживание персонала предусматривается в вахтовом поселке, расположенном за пределами промлощадки скважины. Численность вахты – 30 человек на период бурения и период испытания скважины.

Доставка грузов и вахт будет осуществляться автотранспортом с города Кызылорды. Заезд транспорта на буровую осуществляется по утвержденному маршруту, по подготовленным перед началом работ дорогам со снятым ПСП и твердым (щебеночным) покрытием. При производстве работ используются машины и механизмы подрядчиков.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

На месторождении по состоянию на 01.01.2024 г. в пределах Горного отвода пробурено 11 скважин, из них: 4 скважины (№№1, 2, 3, 4) являются поисково-разведочными, 3 скважины (№№5, 6, 7) – оценочными, 4 скважины (№№8, 9, 10, 11) – разведочными. Из 11 пробуренных скважин 1 скважина (№4) ликвидирована по геологическим причинам.

Основные источники воздействия на окружающую среду *при эксплуатации* месторождения Жанбыршы максимальный год добычи нефти и газа – 2031 год. 2 вариант (рекомендуемый).

- Источник №0001, №0002 Печь подогрева ПП-0,63;
- Источник №0003 Факел;
- Источник №0004 Дизельгенератор;
- Источник №0005 Цементировочный агрегат ЦА-320;
- Источник №0006 Резервур для нефти;
- Источник №0007 Технологическая емкость;
- Источник №0008 Подогреватель нефти на АГЗУ;
- Источник №0009 Емкость дизельного топлива;
- Источник №0010 Емкость моторного масла;
- Источник №0011 Емкость отработанного масла;
- Источник №0012 Парогенераторная установка;
- Источник №6001 Насос для перекачки дизельного топлива;



- Источник №6002-6016 Скважины;
- Источник №6017 Выкидные линии;
- Источник №6018-6019 Насос технологический;
- Источник №6020 АГЗУ;
- Источник №6021 Трехфазный сепаратор;
- Источник №6022 Блок манифольда;
- Источник №6023 Газовый скруббер;
- Источник №6024 Газовый сепаратор.

Основные источники воздействия на окружающую среду *при испытании* скважины №11 доразведки:

- Источник №0001 Агрегат УПА-60/80;
- Источник №0002 Дизельная электростанция для освещения 200 кВт;
- Источник №0003 Цементировочный агрегат ЦА-320;
- Источник №0004 Емкость дизельного топлива;
- Источник №0005 Емкость моторного масла;
- Источник №0006 Емкость отработанного масла;
- Источник №0007-0008 Емкость для нефти;
- Источник №6001 Насос для перекачки дизельного топлива;
- Источник №0009 Площадка налива нефти;
- Источник №0010 Факел;
- Источник №6002 Насос технологический;
- Источник №6003 Скважина;
- Источник №6004 Планировка территории (тех.рекультивация);
- Источник №6005 Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

Основные источники воздействия на окружающую среду *при строительстве* эксплуатационных скважин (11 ед.) с проектной глубиной 850 (±250) м:

- Источник №0001 Дизель-генератор САГ;
- Источник №6001 Сварочные работы;
- Источник №6002 Планировка территории (погрузочно-разгрузочные работы);
- Источник №6003 Разработка грунта экскаватором;
- Источник №6004 Перемещение грунта бульдозером;
- Источник №0002-0003 ДВС силового привода БУ ZJ-40, САТ С18;
- Источник №0004 Аварийный привод лебедки БУ ZJ-40;
- Источник №0005-0006 ДВС бурового насоса БУ ZJ-40;
- Источник №0007 Передвижная паровая установка (ППУ);
- Источник №0008 Смесительная установка СМН-20;
- Источник №0009 Дизельная электростанция для освещения 200 кВт;
- Источник №0010 Цементировочный агрегат ЦА-320;
- Источник №6005 Емкость бурового шлама;
- Источник №6006 Блок приготовления бурового растворов;
- Источник №6007 Блок приготовления цементного раствора;
- Источник №0011 Агрегат УПА-60/80;
- Источник №0012 Дизельная электростанция для освещения 200 кВт;
- Источник №0013 Цементировочный агрегат ЦА-320;
- Источник №0014 Емкость дизельного топлива;
- Источник №0015 Емкость моторного масла;
- Источник №0016 Емкость отработанного масла;
- Источник №0017-0018 Емкость для нефти;
- Источник №6008 Насос для перекачки дизельного топлива;
- Источник №6009 Насос технологический;
- Источник №6010 Скважина;
- Источник №6011 Планировка территории (тех.рекультивация);
- Источник №6012 Пересыпка грунта (тех. рекультивация).



Основные источники воздействия на окружающую среду *при расконсервации скважин* (6 ед.):

- Источник №0001 Дизель-генератор САГ;
- Источник №6001 Сварочные работы;
- Источник №0002 Агрегат УПА-60/80;
- Источник №0003 Дизельная электростанция для освещения 200 кВт;
- Источник №0004 Цементировочный агрегат ЦА-320;
- Источник №0005 Смесительная установка СМН-20;
- Источник №0006 Передвижная паровая установка (ППУ);
- Источник №0007 Емкость дизельного топлива;
- Источник №0008 Емкость для пластовой жидкости;
- Источник №6002 Насос для перекачки дизельного топлива;
- Источник №6003 Насос технологический;
- Источник №6004 Скважина.

Основными производственными операциями (этапами) на период бурения проектной эксплуатационной скважины являются:

- строительно-монтажные работы;
- подготовительные работы к бурению;
- бурение, крепление и ввод скважин из бурения.

Строительно-монтажные работы включают:

- насыпь под полотно дороги;
- планировка площадки под буровую;
- обваловка вокруг площадки буровой;
- обваловка площадки ГСМ и др.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Монтируется оборудование буровой.

На год максимальной добычи и от бурения скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 20 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/а/пирен (1 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12 -19 (4 класс), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс).

Предварительный объем выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации месторождения Жанбырши составляет 57,5425749 т/год (2 вариант).

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого посёлка. Водоснабжение буровой бригады для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной бутилированной водой из г.Кызылорда.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой



площадки водозаборной скважины. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 40 м³.

Водоотведение. В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности образуются следующие виды сточных вод: хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные стоки.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен бетонированный септик достаточного объема. После наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

По рекомендуемому варианту разработки при эксплуатации месторождения ориентировочный объем водопотребления – 2586,9375 м³, водоотведения – 2069,55 м³.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства разработки скважин образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе строительства скважин являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные масла, использованная тара, промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные (ТБО) отходы.

В процессе эксплуатации на месторождении Жанбыршы образуется следующие виды отходов производства и потребления: промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, твердо бытовые отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, строительные отходы, отработанная бочка тара, медицинские отходы, промасленная ветошь.

Предварительный объем накопления отходов при эксплуатации месторождения Жанбыршы составляет 7,46235 т/год.

Учет и движение отходов производства и потребления на производственных объектах предприятия в целом и на каждом отдельном его производственном участке регламентируется экологическими нормативными документами и положениями «Программы управления отходами для объектов ТОО «ТМГО».

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договору в специализированные организации на утилизацию или на переработку. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках.

Рекультивация земель.

С целью снижения негативного воздействия, после окончания разработки месторождения должны быть проведены рекультивационные мероприятия. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий и прилегающие к ним земельные участки, полностью или частично утратившие сельскохозяйственную продуктивность в результате техногенного воздействия.

Одним из мероприятий по охране подстилающей поверхности является проведение технической рекультивации. Работы по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- перед проведением работ снять плодородный слой почвы (20 см);
- сбор снятого плодородного слоя почвы на специально отведенном участке;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить, вывезти на полигон промышленных отходов;
- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

Биологическая рекультивация проводится после окончания разработки месторождения.



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.



3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

10) В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал».



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ92VWF00200068 от 06.08.2024 г.
2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Жанбыршы».
3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Жанбыршы».

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Жанбыршы» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

