

KZ46RYS01129690

05.05.2025 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.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 С.Нуржанов с целью добычи углеводородного сырья. Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов выполнено в связи с изменением запасов согласно отчету «Перевод запасов нефти и растворенного газа месторождения С.Нуржанов». Среднесуточная добыча нефти месторождения С.Нуржанов составляет 1700 т/сут (пиковая добыча); среднесуточная добыча газа – 305,780 тыс.м3/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа) объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной..

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) В 2019г к «Проекту разработки месторождений С.Нуржанов» выполнен ПредОВОС, номер заключений №KZ71VCSY00675769 от 04.12.2019г. Дополнение к проекту разработки месторождения С. Нуржанов выполнено в связи с изменением геологических и извлекаемых запасов УВС в сторону увеличения, а также для расчета технологических потерь при добыче углеводородов.;

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 2019г к «Проекту разработки месторождений С.Нуржанов» выполнен ПредОВОС, номер заключений №KZ71VCSY00675769 от 04.12.2019г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение С. Нуржанов в административном отношении находится в Жылыойском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря. Ближайшие железнодорожные станции

Кульсары и Опорная. Ближайшим населенным пунктом является п.Косшагыл на расстоянии около 100км. Площадь горного отвода месторождения Нуржанов составляет – 60,84 кв.км. Географические координаты Восточная долгота 53.10.40 Северная широта 45.52.02. Естественных водных источников на площади нет. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Сарыкум. Северо-западная часть площади, находится в зоне подтопления нагонными водами Каспийского моря и представляет собой болотистую труднопроходимую местность. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Максимальная температура летом +42°С. Зима холодная, малоснежная, с непостоянным снежным покровом, толщина которого не превышает 15-20 см. Температура воздуха временами достигает -32-35°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления. Нередки сильные ветра, сопровождаемые бурями и снежными заносами, летом – пыльными бурями. В зависимости от количества выпадающих осадков весной и осенью местность становится труднопроходимой для автотранспорта. Растительный и животный мир беден, что характерно для пустынь и полупустынь. Распространены пресмыкающиеся и членистоногие. Район работ характеризуется развитой инфраструктурой. Недалеко от территории площади работ проходят: газопровод «Средняя Азия-Центр», нефтепровод «Косшагыл-НПСЗ», автодороги Прорва-Кульсары, Прорва-Опорный, Атырау-Актау, Кульсары-Тенгиз. С севера на юг проходит железная дорога Мангышлак-Макаат. В целом, участок работ расположен в условиях сложной топографии с заболоченными и залитыми нагонной водой из Каспийского моря территориями, развитой трубопроводной сетью. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего проекта, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки: Первый вариант продолжает дальнейшую разработку месторождения согласно проектным решениям «ПР-2019г» с бурением оставшихся 102 добывающих скважин, в том числе 86 ед. вертикальных и 16 ед. горизонтальных, а также переводы добывающих скважин между объектами. Второй вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из бурения 16 добывающих скважин, в том числе 2 ед. вертикальных и 14 ед. горизонтальных с МГРП, а также 37 ЗБГС (зарезка боковых горизонтальных скважин), ввод из консервации 42 скважины, ввод из прочих категорий 6 скважин, 53 переводов добывающих скважин между объектами, 7 дострелов и 74 ГРП (из них на горизонтальных скважинах 14 мультистадийных ГРП). Разработка всех горизонтов будет вестись на естественном активном водонапорном режиме без применения системы ППД. Согласно основным положениям вариантов систем разработки, были выполнены расчеты технологических показателей по всем эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 2-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Промысловый сбор продукции скважин Прорвинской группы месторождений: Нуржанов, С. Нуржанов (западное поле), С.Нуржанов (восточное поле), Актобе и Досмухамбетовское осуществляется по однотрубной герметизированной системе. Продукция скважин по выкидным трубопроводам поступает на АГЗУ, выкидные трубопроводы от скважин к АГЗУ прокладываются по лучевой схеме, независимо от принадлежности к тому или иному эксплуатационному объекту. На АГЗУ производится индивидуальный поочередный замер дебита каждой скважины. Нефтегазовая смесь от АГЗУ по коллекторам поступает на ЦППН м/р Прорва, где происходит подготовка нефти к дальнейшему транспорту потребителю. Назначением УКПГ является подготовка попутного сырого газа, поступающего с ГС-1, ГС-2, ГС-3 ЦППН и газа, поступающего с УБС месторождения Нуржанов, до товарной кондиции. В качестве готовой продукции, получаемой на УКПГ выпускается: • товарный газ; • топливный газ на собственные нужды; • товарная сера; • стабильный конденсат. По степени подготовки товарный газ соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам» . В состав УКПГ входят следующие основные технологические установки: • Установка входного сепаратора – предназначена для отделения жидкости от газа; • Дожимная компрессорная станция ДКС (Установка компримирования газа) –компримирование входящего газа с давления 0,05 МПа до 8,0 МПа; • Установка аминовой очистки – кислый газ очищается от сероводорода раствором амина; • Установка извлечения и грануляции серы – извлечение серы из газа регенерации амина на установке Lo-Cat, фильтрация, плавление и грануляция серы; • Установка низкотемпературной конденсации и стабилизации конденсата –осушка газа от влаги раствором гликоля, охлаждение газа на пропановой холодильной установке,

низкотемпературная сепарация, регенерация гликоля, стабилизация газового конденсата. Сырой газ с ЦППН «Прорва» поступает в дожимную компрессорную станцию, где давление газа повышается от 0,05 МПа до 8 МПа. Сжатый газ с компрессорной установки (КС) направляется в установку аминовой очистки. В блоке аминовой очистки производится удаление сероводорода из газа за счет контакта газа с абсорбентом, поглощающим сероводород и меркаптаны. Очищенный от сероводорода газ направляется в блок низкотемпературной сепарации (НТС), где производится охлаждение газа до температуры минус 5 °С, с целью очистки газа от влаги и тяжелых углеводородов, и обеспечения требований СТ РК 1666-2007 по точке росы газа по влаге и углеводородам. Охлаждение газа производится сначала в рекуперативном теплообменнике газ/газ потоком подготовленного газа, затем в теплообменнике газ/жидкость раствором образовавшегося конденсата, завершается процесс в теплообменнике хладоагента потоком раствора этиленгликоля, охлаждаемого пропановой холодильной машине. Для предотвращения гидратообразования в поток газа, поступающего в блок низкотемпературной сепарации, производится впрыск раствора этиленгликоля. Раствор этиленгликоля впрыскивается на вход в каждый теплообменник пропорционально количеству конденсирующейся в нем влаги. Форсунки для впрыска гликоля смонтированы в камерах теплообменников на входе газа таким образом, чтобы мелкораспыленный этиленгликоль охватывал всю трубную решетку и распределялся равномерно во все трубки теплообменника. Сконденсировавшиеся при охлаждении газа вода и углеводороды отделяются в трехфазном сепараторе. Углеводородная жидкость направляется в колонну-стабилизатор конденсата, где в ректификационной колонне производится удаление из жидкости растворенных метана и этана и получение конденсата. В качестве источника тепла для колонны используется горячий гликоль из регенератора гликоля. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2025 – 2080гг. .

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
Месторождение С. Нуржанов в административном отношении находится в Жылыойском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря. Ближайшие железнодорожные станции Кульсары и Опорная. Ближайшим населенным пунктом является п.Косшагыл на расстоянии около 100км. Площадь горного отвода месторождения Нуржанов составляет – 60,84 кв.км. Географические координаты Восточная долгота 53.10.40 Северная широта 45.52.02. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №413 от 03.03.2000 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз». ;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые роши. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Расстояние от близлежащей месторождения Нуржанов до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 5,0 км, что соответствует Экологическому Кодексу РК. На месторождении Нуржанов для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-

бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые роши. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Расстояние от близлежащей месторождения Нуржанов до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 5,0 км, что соответствует Экологическому Кодексу РК. На месторождении Нуржанов для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

объемов потребления воды Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые роши. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Расстояние от близлежащей месторождения Нуржанов до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 5,0 км, что соответствует Экологическому Кодексу РК. На месторождении Нуржанов для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Расстояние от близлежащей месторождения Нуржанов до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 5,0 км, что соответствует Экологическому Кодексу РК . На месторождении Нуржанов для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на а 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2078гг. Площадь горного отвода месторождения Нуржанов составляет – 60,84 кв.км. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №413 от 03.03.2000 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунагаз».

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы 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) за 2025-2034гг по 1 варианту разработки: 0123 Железо (II, III) оксиды 13,40146т/г; 0143 Марганец и его соединения 0,26236т/г; 0150 Натрий гидроксид 0,0001201т/г; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0,006т/г; 0301 Азота (IV) диоксид 2201,5109т/г; 0302 Азотная кислота (5) 0,1388т/г; 0304 Азот (II) оксид 536,8206т/г; 0316 Гидрохлорид 0,0054т/г; 0322 Серная кислота (5) 0,000006т/г; 0328 Углерод 210,5395т/г; 0330 Сера диоксид 2641,0656т/г; 0333 Сероводород 22,297571т/г; 0337 Углерод оксид 3137,9948т/г; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0294т/г; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,07032т/г; 0410 Метан (727*) 797,82342т/г; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 1425,3567т/г; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 112,68749т/г; 0602 Бензол (64) 1,254768т/г; 0616 Диметилбензол 3,802т/г; 0621 Метилбензол (349) 0,7803588т/г; 0703 Бенз/а/пирен 0,0003046т/г; 10232,2'-Оксидиэтанол 46,018069т/г; 1061 Этанол 0,18036т/г; 1301 Проп-2-ен-1-аль 6,3613т/г; 1325 Формальдегид 6,5433т/г; 1715 Метантиол 17,000563т/г; 1716 Смесь природных меркаптанов 0,0173709т/г; 1880 Ди(2-гидроксиэтил)амин 41,331743т/г; 2704 Бензин 6,8328т/г; 2754 Алканы C12-19 84,452536 т/г; 2868 Эмульсол 0,0007005т/г; 2902 Взвешенные частицы (116) 9,730454т/г; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,00056т/г; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 6,30078т/г; 2930 Пыль абразивная 0,20104т/г; ВСЕГО : 11330,819т/г; за 2025-2034гг по 2 варианту разработки. 0123 Железо (II, III) оксиды 13,40146т/г; 0143 Марганец и его соединения 0,26236т/г; 0150 Натрий гидроксид 0,0001201т/г; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0,006т/г; 0301 Азота (IV) диоксид 2246,6239т/г; 0302 Азотная кислота (5) 0,1388т/г; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) 544,1515т/г; 0316 Гидрохлорид 0,0054т/г; 0322 Серная кислота (5) 0,000006т/г; 0328 Углерод 248,4672т/г; 0330 Сера диоксид 3344,6553т/г; 0333 Сероводород 22,978865т/г; 0337 Углерод оксид 3530,8502т/г; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0294т/г; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,07032т/г; 0410 Метан (727*) 760,78782т/г; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 1527,6231т/г; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 149,91189т/г; 0602 Бензол (64) 1,740968т/г; 0616 Диметилбензол 3,9549т/г; 0621 Метилбензол (349) 1,0858588т/г; 0703 Бенз/а/пирен 0,0003046т/г; 10232,2'-Оксидиэтанол 46,018069т/г; 1061 Этанол 0,18036т/г; 1301 Проп-2-ен-1-аль 6,3613т/г; 1325 Формальдегид 6,5433т/г; 1715 Метантиол 17,000563т/г; 1716 Смесь природных меркаптанов 0,0170727т/г; 1880 Ди(2-гидроксиэтил)амин 41,331743 т/г; 2704 Бензин 6,8328т/г; 2754 Алканы C12-19 84,452536т/г; 2868 Эмульсол 0,0007005т/г; 2902 Взвешенные частицы (116) 9,730454т/г; 2907 Пыль неорг, в %: более 70.-0,00056т/г; 2908 Пыль неорг в %: 70-20-6,30078т/г; 2930 Пыль абразивная 0,20104т/г; ВСЕГО : 12621,717т/г; по I варианту : при строительстве верт 86 скв - 11581,07295т/год; при строительстве горизонт 16 скв - 4129,686552т/год; При эксплуатации по I варианту • на 2025г - 1224,207426т/год; • на 2026г - 1204,454479 т/год; • на 2027г - 1170,267251т/год; • на 2028г - 1190,405849 т/год; • на 2029г - 1114,72497т/год; • на 2030г - 1091,165236т/год; • на 2031г - 1086,285216т/год; • на 2032г - 1113,964757т/год; • на 2033г - 1073,187304т/год; • на 2034г - 1064,962263т/год; по II варианту: при строит верт 2 скважин - 269,3273т/год; при строит горизонт 14 скважин - 3613,476т/год; При эксплуатации по II варианту • на 2025г - 1287,952676т/год; • на 2026г - 1294,575941т/год; • на 2027г - 1298,438464т/год; • на 2028г - 1301,255526т/год; на 2029г - 1310,43739т/год; на 2030г - 1298,264703т/год; на 2031г - 1266,522192т/год; на 2032г - 1225,020963т/год; на 2033г - 1186,306063т/год; на 2034г - 1152,942971т/год..

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 Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют..

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 При строительстве вертикальных 86 скважин. Буровой шлам (БШ) (01 05 06*) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м³, при соприкосновении с отработанным буровым

раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: $2,1:1,2=1,75$ т/м³. Образованный буровой шлам передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Промасленная ветошь (20 03 01*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Образованные отходы передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Металлом (17 04 07) - собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению отходов. Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению отходов. Отработанные масла (13 02 08*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. Образованные отходы передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Пищевые отходы (20 01 08) – упаковочная тара продуктов питания, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ. при строит верт 86 скв по 1 варианту Буровой шлам-33081,2364 т/г; ОБР-51551,078 т/г; Промасленные отходы (ветошь)-13,1064 т/г; Отработанные масла-1801,14858 т/г; Коммунальные отходы-25,4677808 т/г; Пищевые отходы-74,36592 т/г; Металлолом-0,344 т/г; Огарки сварочных электродов-0,129 т/г; Всего: 86546,876 при строит верт 16 скв по 1 варианту Буровой шлам-7323,66593 т/г; ОБР-10476,3575 т/г; Промасленные отходы -2,4384 т/г; Отработанные масла-622,333882 т/г; Коммунальные отходы -8,48416438 т/г; Пищевые отходы-24,77376 т/г; Металлолом-0,064 т/г; Огарки сварочных электродов-0,024 т/г; Всего: -18458,142 т/г; при строит верт 2 скв по 2 варианту Буровой шлам-769,331079т/г; ОБР-853,622132т/г; Промасленные отходы -0,3048т/г; Отработанные масла-41,8871762т/г; Коммунальные отходы-0,59227397т/г; Пищевые отходы-1,72944т /г; Металлолом-0,008т/г; Огарки сварочных электродов-0,003т/г; Всего: -833,7390т/г; при строит горизонт 14 скв по 2 варианту Бур шлам-6408,208т/г; ОБР-6750,133т/г; Промасленные отходы -2,1336т/г; Отработан масла-544,5421т/г; Коммунал отходы-7,4236т/г; Пищевые отходы-21,67704т /г; Металлолом-0,056т/г; Огарки свар электр-0,021т/г; Всего: -13734,194т/г; эксплуат на 10 лет всего:60,37т/г.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида

серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Нуржанов на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Во всех пробах почвы, отобранных на территории промплощадок и на границе СЗЗ, валовое содержание контролируемых веществ находится практически на одном уровне. Район расположен в полупустынной (пустынно-степной) зоне, для которой характерно сочетание степных и пустынных сообществ. Растения исследуемого региона распределены крайне разреженно. Полупустыни характеризуются полынными ландшафтами. Для полупустыни современная эпоха является временем господства полыней, группа которых составляет основное ядро флоры полупустыни Казахстана. Животный мир исследуемой территории богат и разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц 40 видами млекопитающих. Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. .

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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и неодновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и

проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки: Первый вариант продолжает дальнейшую разработку месторождения согласно проектным решениям «ПР-2019г» с бурением оставшихся 102 добывающих скважин, в том числе 86 ед. вертикальных и 16 ед. горизонтальных, а также переводы добывающих скважин между объектами. Второй вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из бурения 16 добывающих скважин, в том числе 2 ед. вертикальных и 14 ед. горизонтальных с МГРП, а также 37 ЗБГС (зарезка боковых горизонтальных скважин), ввод из консервации 42 скважины, ввод из прочих категорий 6 скважин, 53 переводов добывающих скважин между объектами, 7 дострелов и 74 ГРП (из них на горизонтальных скважинах 14 мультистадийных ГРП). Разработка всех горизонтов будет вестись на естественном активном водонапорном режиме без применения системы ППД. Согласно основным положениям вариантов систем разработки, были выполнены расчеты технологических показателей по всем эксплуатационным объектам и по месторождению (по вариантам в 2-х вариантах) в качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. .

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Кажым Т

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



