

KZ25RYS01164891

26.05.2025 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 Каратон с целью добычи углеводородного сырья. Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Каратон» является завершение утвержденных технологических показателей разработки ПР-2022г и расчет технологических потерь при добыче углеводородов. Среднесуточная добыча нефти месторождения Каратон составляет 46,8 т/сут. Добыча газа на данном месторождении не осуществляется. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности 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 2022г к «Проекту разработки месторождений Каратон» выполнен Отчет ОВОС, номер заключений № KZ38VVX00155108 от 30.09.2022г. Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Каратон» является завершение утвержденных технологических показателей разработки ПР-2022г и расчет 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 2022г к «Проекту разработки месторождений Каратон» выполнен Отчет ОВОС, номер заключений № KZ38VVX00155108 от 30.09.2022г. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ46 VWF00071789 от 27.07.2022г. Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Каратон» является завершение утвержденных технологических показателей разработки ПР-2022г и расчет технологических потерь при добыче углеводородов. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Каратон расположено в юго-восточной части Южно-Эмбинского района. В административном отношении месторождение Каратон входит в состав Жылыойского района Атырауской области РК. Месторождение расположено в 85 км к юго-западу от районного центра – г. Кульсары. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Терень-Узюк в 25 км к северо-западу и нефтепромысловый поселок Косчагыл в 65 км к северу от месторождения Каратон. Площадь горного отвода месторождения Каратон составляет – 7,08 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)53.28.47. 2)53.29.00. 3)53.29.59. 4)53.29.46. Северная широта 1)46.27.18. 2) 46.27.36. 3)46.27 20. 4)46.26.59. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №5 от 25.02.2015 года к Контракту №413 от 03.03.2000 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены различные варианты разработки месторождения. Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр», «Методические рекомендации по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений», также геолого-физических условий месторождения. С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, были рассчитаны три варианта разработки месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин. Все два варианта разработки месторождения рассмотрены с поддержанием пластового давления путем закачки воды. Вариант 1 - предусматривает продолжение проекта разработки. Данный вариант предусматривает бурение 25 добывающих скважин. С подключением участка 1. Ввод из ликвидаций к нагнетательному фонду через КРС 15 (№№ 18,26 23, 80, 139, 130, 109, 126, 487, 442, 422, 447, 448, 305, 69) скважин. Вариант 2 - предусматривает разработку с применением ППД. Данный вариант к дополнению к первому варианту предусматривает бурение 4 скважин на участках 3 и 5 для более плотной сетки скважин. Для определения проектных дебитов нефти новых скважин использовались формула Дюпюи. Исходя из опыта разработки аналогичных месторождений нефти и газа, забойное давление добывающих скважин целесообразно держать на уровне давления насыщения нефти газом, или немного выше давления насыщения. Тепловые методы не рассматриваются вследствие невысокой вязкости нефти в пластовых условиях. И остальные методы так как месторождения находятся на последней стадий разработки. При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-30. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установок, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 35 источников из них: 12 организованных, 23 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Месторождение Каратон Организованные источники Источник №0001-0007 РВС Источник № 0008 Стояк налива нефти Каратон -2 Источник №0009 Стояк налива нефти Каратон -5 Источник №0010 Дизельная электростанция Источник №0011 -00012 Печь ПТ-16/150М технол. для нефти Источник № 0013 Печь ПТ-16/150М для подогрева ППВ Источник №0014 - 0201 Резервуар Источник №0015 Химическая лаборатория Источник №0016 Котельная ВВ-200GA Источник №0017 Электроснабжения ДЭС Volvo Penta TAD734 GE Источник №0018РГС (подземный) 50м3 рядом НБ-50 Источник №0019 Котел БМК ВВ-1000 Неорганизованные источники Источник № 6001-6042 Скважина Источник №6043-6044 Насосная НБ-50 Источник №6045-6050 Групповая установка Источник №6051-6054 Шламонакопители Источник №6055 Пост газорезки Источник №6056-6060 Насосы Источник №6061 Дозировочный насос Источник №6062-6064 Отстойник ОБН-3000 Источник №6065 Пост газорезки Источник №6066 Сварочный пост САГ Источник №6067 Сварочный трансформатор ППН Источник №6068-6069 ГРПШ-10МС (РДГК-10М), ГСГО -08 (РДБК1П-50) Источник №6070 ЕП-1м3 Емкость подземный Насосная Источник №6071 ЕП-50м3 Емкость подземный НПС Источник №6072 ЕП-5м3 Емкость подземный Стационарных источников загрязнения при эксплуатации месторождения 91 источников из них организованных – 19, неорганизованных – 72.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Текущее состояние системы промышленного сбора и транспорта нефти Каратон, участок № 2 Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая установка)

представляющую собой гребенку. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера жидкость по нефтесборным коллекторам $\varnothing 114$ мм поступает в РГС №2,3 (V- 75 м³), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 1,8 м накапливается в резервуаре № 4 (V-75 м³). Попутная пластовая вода в объеме около 374 м³/сут сбрасывается в РГС ППД №1 (V- 50 м³) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 60/264 в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 5-6 т с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами НБ-50 и с помощью эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге, протяженностью 3 км, перевозится на ППН Каратон. Каратон, участок № 5 Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая установка), представляющую собой гребенку. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера жидкость по нефтесборным коллекторам $\varnothing 168$ мм поступает в РВС №1 (V- 400 м³), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 4, 6 м накапливается в других резервуарах №2,3 (V-50,75 м³). Попутная пластовая вода сбрасывается в РГС ППД №4 (V- 100 м³) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 105/194 (ЦНС-60/264 резервный) в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 18 т с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами 9МГр с помощью сливной эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге протяженностью 7,2 км перевозится на ППН Каратон. Подготовка нефти на ППН Каратон На ППН Каратон подготавливается нефть двух месторождений: Каратон и Терень-Узюк НГДУ «Жыльоймунайгаз». Нефтяная эмульсия участка Каратон-2 транспортируется автоцистернами с месторождения на ППН Каратон объёмом в 18 м³/сутки обводненностью 10-12%, с содержанием хлористых солей в объеме 2000-10000 мг/л. Нефтяная эмульсия участка Каратон-5 транспортируется автоцистернами с месторождения на ППН Каратон объёмом в 5-6 м³/сутки обводненностью 10-12%. На ППН Каратон, доставленная нефтяная эмульсия сливается в подземную емкость V-50 м³. С данной емкости жидкость перекачивается насосом НБ-50 при давлении в P=4-5 кгс/см² на технологическую линию поступления нефти с месторождения Терень-Узюк. Вход в нефтяной поток происходит перед печью подогрева нефти ПТ 16/150М №1, №2 через задвижку № 98. При отсутствии откачки нефти месторождения Каратон, задвижка № 98 находится в положении «закрыто». Нефтяная эмульсия месторождения Терень-Узюк по межпромысловому нефтепроводу $\varnothing 219$ мм (СВТ), протяженностью 23,1 км объёмом 180–190 м³/сутки с содержанием хлористых солей в объеме 2000-10000 мг/л поступает на ППН Каратон. Температура жидкости колеблется в пределах 5-15°С. Давление нефтепровода на входе в ППН Каратон составляет P=1,1-1,2 кгс/см². На входе в ППН Каратон, поступающая жидкость проходит через электронный расходомер с условным диаметром $\varnothing 150$ мм. Перед входом в печи подогрева в нефтяной поток дозируется деэмульгатор марки «ECODEM-017» с удельным расходом 120–130 г/тонну и поступает в печи подогрева нефти ПТ 16/150М №1 основной и №2 резервный. Давление на ПТ-16/150М №1,2 на входе в ППН Каратон составляет P=1,0-1,2 кгс/см², на выходе P=1,0 кгс/см². На печах транспортируемая среда нагревается до температуры 60–70°С. В качестве топлива для печей подогрева используется топливный газ АО «Интергаз Центральная Азия», в связи с отсутствием добычи попутно-нефтяного газа на месторождении. Далее нагретая нефтяная эмульсия через завихритель поступает на ОБН-3000/6 №1 P=0,7 кгс/см², ОБН-3000/6 №2 P=0,6 кгс/см², ОБН-3000/6 №3 P=0,5 кгс/см² последовательно при температуре T=65-75 °С. Завихритель предназначен для смешивания и стабилизации потока (нефть/вода). Отстойники ОБН предназначены для глубокой очистки и обессоливания нефти.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2043гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Нефтяное месторождение Каратон расположено в юго-восточной части Южно-Эмбинского района. В административном отношении месторождение Каратон входит в состав Жыльойского района Атырауской области РК. Месторождение расположено в 85 км к юго-западу от районного центра – г. Кульсары. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Терень-Узюк в 25 км к северо-западу и нефтепромысловый поселок Косчагыл в 65 км к северу от месторождения Каратон. Площадь горного отвода месторождения Каратон составляет – 7,08 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)53.28.47 . 2)53.29.00. 3)53.29.59. 4)53.29.46. Северная широта 1)46.27.18. 2)46.27.36. 3)46.27.20. 4)46.26.59. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №5 от

25.02.2015 года к 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, Сагыз, 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 рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Каратон 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 водоемостикам, 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. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³.

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, Сагыз, 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 рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Каратон 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 водоемостикам, 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. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой

герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³. ;

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 тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Каратон 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 водоемостикам, 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. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³. ;

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. На месторождении Каратон 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 водоемостикам, 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. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³. ;

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 2025-2034гг. Площадь

горного отвода месторождения Каратон составляет – 7,08 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)53.28.47. 2)53.29.00. 3)53.29.59. 4)53.29.46. Северная широта 1)46.27.18. 2)46.27.36. 3)46.27 20. 4) 46.26.59. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №5 от 25.02.2015 года к Контракту №413 от 03.03.2000 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»;

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 В целом при эксплуатации месторождения электроэнергия используется от существующих ЛЭП. Т.к. вблизи вахтового поселка при строительстве новых скважин 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) Предварительные выбросы рассчитаны на 10 лет. По расчетным данным проекта на месторождении Каратон стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: при строит 8 скв 700м- 161,4541т/г; при строит 10 скв 800м- 219,6310т/г; при строит 4 скв 900 м- 89,890т/г; при строит 1 скв 1100м- 25,8542т/г; при строит 2 скв 1500м- 59,324т/г; пред выбросы ВВ, при эксплуатации по 1 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн- 3. 3,0325 т/г; Марганец и его соединения -Кл опасн- 2. 0,054 т/г; Азота диоксид -Кл опасн- 2. 44,8688 т/г; Азотная кислота -Кл опасн- 2. 0,137 т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн- 3. 10,4348 т/г; Углерод -Кл опасн- 3. 0,5243 т/г; Сера диоксид -Кл опасн - 3. 4,9846 т/г; Сероводород -Кл опасн- 2. 0,040176 т/г; Углерод оксид -Кл опасн- 4. 166,05918 т/г; Фтористые газообр соедя -Кл опасн- 2. 0,0046 т/г; Фториды неорг плохо раст -Кл опасн- 2. 0,014 т/г; Метан 51,1868 т/г; С1-С5 48,82934 т/г; С6-С10 6,73016 т/г; Бензол -Кл опасн- 2. 0,087036 т/г; Диметилбензол -Кл опасн- 3. 3,443012 т/г; Метилбензол -Кл опасн- 3. 0,055821 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн- 2. ,1255 т/г; Формальдегид -Кл опасн- 2. 0,1255 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн- 3. 0,0026 т/г; Бензин -Кл опасн- 4. 6,833 т/г; С12-19 -Кл опасн- 4. 791,3972 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 -Кл опасн- 3. 0,0056 т/г; ВСЕГО: 1138,9756 т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 112,691т/год; на 2026г - 112,6638 т/год; на 2027г - 112,8091т/год; на 2028г- 112,8555т/год; на 2029г- 113,5801т/год; на 2030г - 113,7816т/год; на 2031г- 114,1824т/год; на 2032г- 114,8403 т/год; на 2033г - 115,471т/год; на 2034г - 116,1008т/год. по II варианту: при строит 10 скв 700м- 201,8176т/г; при строит 12 скв 800м- 263,557т/г; при строит 4 скв 900м- 89,890т/г; при строит 1 скв 1100м- 25,8542т/г; при строит 2 скв 1500м- 59,324т/г; пред выбросы ВВ, при эксплуат по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн- 3. 3,0325 т/г; Марганец и его соединения -

Кл опасн- 2. 0,054 т/г; Азота диоксид -Кл опасн- 2. 44,8688 т/г; Азотная кислота -Кл опасн- 2. 0,137 т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн- 3. 10,4348 т/г; Углерод -Кл опасн- 3. 0,5243 т/г; Сера диоксид -Кл опасн- 3. 4,9846 т/г; Сероводород -Кл опасн- 2. 0,040176 т/г; Углерод оксид -Кл опасн- 4. 166,05918 т/г; Фтористые газообр соеди -Кл опасн- 2. 0,0046 т/г; Фториды неорг плохо раст -Кл опасн- 2. 0,014 т/г; Метан 51,1868 т/г; С1-С5 48,82934 т/г; С6-С10 6,73016 т/г; Бензол -Кл опасн- 2. 0,087036 т/г; Диметилбензол -Кл опасн- 3. 3,443012 т/г; Метилбензол -Кл опасн- 3. 0,055821 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн- 2. ,1255 т/г; Формальдегид -Кл опасн- 2. 0,1255 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн- 3. 0,0026 т/г; Бензин -Кл опасн- 4. 6,833 т/г; С12-19 -Кл опасн- 4. 791,3972 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 -Кл опасн- 3. 0,0056 т/г; ВСЕГО: 1138,9756 т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 112,691т/год; на 2026г - 112,6638 т/год; на 2027г - 112,8091т/год; на 2028г- 112,8555т/год; на 2029г- 113,5801т/год; на 2030г - 113,7816т/год; на 2031г- 114,1824т/год; на 2032г- 114,8403 т/год; на 2033г - 115,471т/год; на 2034г - 116,1008т/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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала.состав отходов при строит-ве скв по 1 варианту. Опасные отходы: БШ (700м) - 625,120т/г; (800м)- 866,003т/г; (900м)- 380,243т/г; (1100м)- 176,7109т/г; (1500м)- 435,276т/г. ОБР (700м)- 1482,943т/г;(800м)- 1914,710т/г;(900м)- 790,296т/г; (1100м)- 256,474т/г; (1500м)- 571,996т/г. Промасленные отходы (700м)- 1,219 т/г; (800м)- 1,524т/г; (900м)- 0,610т/г; (1100м)- 0,1524т/г; (1500м)- 0,305т /г. Отработанные масла (700м)- 6,498т/г; (800м)- 8,752т/г; (900м)- 3,572 т/г; (1100м)- 1,0123т/г; (1500м)- 2,292 т/г. не опасные отходы: Коммунальные отходы (700м)- 0,979т/г; (800м)- 1,309т/г; (900м)- 0,534т/г; (1100м)- 0,1499т/г; (1500м) - 0,337т/г. Пищевые отходы (700м)- 2,859т/г; (800м)- 3,823т/г; (900м)- 1,559т/г; (1100м)- 0,43764т/г.(1500м)- 0,984т/г. Металлолом (700м) -0,032т/г; (800м)-0,040т/г; (900м)-0,016т/г; (1100м)-0,004т/г; (1500м)-0,008т/г. Огарки сварочных электродов (700м)-0,012 т/г; (800м)-0,015т/г; (900м)-0,006т/г; (1100м)-0,0015т/г; (1500м)-0,003т/г. состав отходов при строит-ве скв по 2 варианту. Опасные отходы: БШ (700м) - 781,400т/г; (800м)- 1039,204т/г; (900м)- 380,243т/г; (1100м)- 176,7109 т/г; (1500м)- 435,276т/г. ОБР (700м)-1853,679т/г;(800м)- 2297,652 т/г;(900м)-790,296 т/г; (1100м)- 256,474т/г; (1500м)- 571,996т/г. Промасленные отходы (700м)- 1,524т/г; (800м)- 1,8288 т/г; (900м)- 0,610т/г; (1100м)- 0,1524т/г; (1500м)- 0,305 т/г. Отработанные масла (700м)- 8,122т/г; (800м)- 10,50208 т/г; (900м)- 3,572 т/г; (1100м)- 1,0123т/г; (1500м)- 2,292т/г. не опасные отходы: Коммунальные отходы (700м)- 1,224 т/г; (800м)- 1,5711т/г; (900м)- 0,534т/г; (1100м)- 0,1499т/г; (1500м) - 0,337т/г. Пищевые отходы (700м)- 3,574 т/г; (800м)- 4,58784 т/г; (900м)- 1,559т/г; (1100м)- 0,43764т/г.(1500м)- 0,984т/г. Металлолом (700м) -0,040т/г; (800м)-0,048т/г; (900м)-0,016т/г; (1100м)-0,004т/г; (1500м)-0,008т/г. Огарки сварочных электродов (700м)-0,015 т/г; (800м)-0,018т/г; (900м)-0,006т/г; (1100м)-0,0015т/г; (1500м)-0,003т/г. состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 1,5000 т/год; Пищевые отходы 4,3800 т/год; итого: 60,379т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору..

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 Каратон 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. 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 ССЗ, 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. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные твердые суглинки с галькой и с другой стороны – это резко континентальный климат в сочетании с выровненным рельефом, усугубляющим суровость климата, особенно во время зимовок. Земноводные в исследуемом районе представлены двумя видами жаб – зеленой и серой и озерной лягушкой. Способность жаб переносить значительную сухость воздуха, использовать для икрометания временные водоемы и ночной образ жизни позволяют им заселить территорию, удаленную от водоемов. Пресмыкающиеся представлены 15 видами, что составляет 30,6% от герпетофауны Республики Казахстан. Вывод: на территории ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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) С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, были рассчитаны три варианта разработки месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин. Все два варианта разработки месторождения рассмотрены с поддержанием пластового давления путем закачки воды. Вариант 1 - предусматривает продолжение проекта разработки. Данный вариант предусматривает бурение 25 добывающих скважин. С подключением участка 1. Ввод из ликвидаций к нагнетательному фонду через КРС 15 (№№ 18,26 23, 80, 139, 130, 109, 126, 487, 442, 422, 447, 448, 305, 69) скважин. Вариант 2 - предусматривает разработку с применением ППД. Данный вариант к дополнению к первому варианту предусматривает бурение 4 скважин на участках 3 и 5 для более плотной сетки скважин. Исходя из опыта разработки аналогичных месторождений нефти и газа, забойное давление добывающих скважин целесообразно держать на уровне давления насыщения нефти. ~~Применение (дополнение) методов поддержания пластового давления, Указанные в варианте~~ рассматриваются вследствие невысокой вязкости нефти в пластовых условиях. И остальные методы так как месторождения находятся на последней стадий разработки..

- 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)



