

KZ66RYS01737132

20.05.2026 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, 87122993461, info@emg.kmg.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) Целью составления проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Уаз на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти...» 2025г. Среднесуточная добыча нефти месторождения Уаз составляет 3,2 т/сут; среднесуточная добыча газа – 0,02 м3/сут . В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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) Ранее было получено заключение государственной экологической экспертизы на «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» KZ44VVX 00394784 от 13/08/2025г. Целью составления проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Уаз на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти...» 2025г.;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь Уаз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган. В орографическом отношении территория представляет собой пустынно-степную равнину, осложненную многочисленными отдельными холмами, грядами, разделенными замкнутыми понижениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 7 до плюс 30м. Ближайшим населенным пунктом и

станцией является Жамансор, где расположено НГДУ «Кайнармунайгаз». Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад. Географические координаты. северная широта: 1)47°54'38,00; 2)47°54'42,00; 3)47°55'00,60; 4)47°55'15,70; 5)47°55'27,50; 6)47°55'23,90; 7)47°55'00,00; 8)47°54'33,00; 9)47°54'31,00. Восточная долгота: 1)53°45'24,00; 2)53°45'22,00; 3)53°45'42,00; 4)53°46'09,80; 5)53°47'06,00; 6)53°47'23,40; 7)53°47'05,00; 8)53°46'12,00; 9)53°45'50,00. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбамунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Уз в пределах блоков XXIV-15-B (частично), С (частично) на основании решения экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (Протокол №36/8 от 16.09.2024г). Участок недр расположен в Атырауской области. Площадь участка недр составляет – 2,26 км². Глубина участка недр - до подошвы триасовых отложений..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего проекта рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей. Первый вариант (базовый) предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №№ 4,53,65,101. Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №№60,69 под закачку. С целью дальнейших доразведочных работ на месторождении Уз рекомендуется бурение трех оценочных скважин №105, №106, №107. По резервному варианту предусматривается бурение одной вертикальной скважины №108. Для строительства скважин рекомендуется использовать буровую установку ZJ-20 с верхним приводом Top Drive или ее аналог, на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На сборном пункте месторождения Уз продукция с месторождения Уз, Уз Восточный Р-2,5 атм поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Уз Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Уз. Далее с помощью насосных установок НБ-50 №1 или 2 откачивается на гребенку (БГ) и смешивается с нефтегазовой эмульсией Уз и Уз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия давлением Р-3,0-4,5 атм поступает по нефтяному трубопроводу Ø 159мм в нефтегазовый сепаратор НГС. На входе в НГС дозируется химический реагент - деэмульгатор. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С конденсатосборника газ используется в печи подогрева ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной эмульсии. На газовой линии установлен вихревой расходомер «OPTISWIRL-4200», который предназначен для замера суточного расхода газа на подогревателях. С нефтегазосепаратора нефтяная эмульсия поступает в теплообменник V-60м³. Далее нефтяная эмульсия поступает в подогреватель ПТ-16/150 №1. После подогрева на подогревателе ПТ16/150 №1 нефтяная эмульсия поступает в резервуар горизонтальный стальной РГС-100 №3 (отстойник) для разделения нефти от пластовой воды. Отделившаяся нефть по нефтяной линии поступает в подогреватель ПТ16/150 №2 для подогрева нефти. Подогретая нефть с подогревателя ПТ-16/150 №2 поступает в РГС-100 №4 для отделения нефти от пластовой воды. Предварительно обезвоженная нефть с резервуара горизонтального РГС-100 №4 с давлением 0,2 МПа поступает в РВС-2000 м³. Пластовая вода по трубопроводу Ø114 мм с РГС-100 №3 поступает в РВС-1000м³. С резервуара РВС-1000м³ попутно-пластовая вода направляется на прием насосов НБ-125 №5,6 и через расходомер «Optiflux-4100» перекачивается на водораспределительные пункты в систему ППД. Предварительно-подготовленная нефть в РВС-2000 насосными агрегатами НБ-125 №1,2 с низким содержанием воды откачивается через узел учета по нефтепроводу Ø159мм на сборный пункт месторождения НГДУ «Доссормунайгаз» Северный Жолдыбай. Протяженность трубопровода составляет 25,5 километров. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с СП месторождения Северный Жолдыбай откачивается на ЦППН месторождения Восточный Макат для подготовки нефти в соответствии СТ РК 1347-2024. Подготовленная товарная нефть с ЦППН «Восточный Макат» откачивается насосами по нефтепроводу Ø219x8мм, протяженностью 11,5 км на ЦРП «Макат». На ЦРП «Макат» товарная нефть поступает в товарные резервуары №2, 5, 6, 7, 8 V-2000м³. После подтверждения результатов подготовленной нефти 1 группы качества производится сдачи нефти. С НПС «Макат» товарная продукция через коммерческий узел учета нефти – КУУН поступает в магистральный трубопровод АО «КазТранОйл»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки реализация работы запланирована в период 2026 – 2039гг. .

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Недропользователем месторождения Уз является АО «Эмбаунайгаз» согласно Контракту №327 от 12.05.1999г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXI-14-A, B, C, D, E, F; XXI-15-A, B, C, D, E; XXII-14-A, B, C, D, E; XXII-15; XXII-16-A, B, C, D, E, F; XXIII-14-A, B, C, D, E, F; XXIII-15; XXIII-16-A, B, C, D, E, F; XXIV-14-A, B, C; XXIV-15-A, B, C; XXIV-16-A, B в Атырауской области., а также согласно дополнению к контракту №2 от 29.12.2017г, согласно которому период разработки продлен до 09.01.2035г включительно. Географические координаты. северная широта: 1)47°54'38,00; 2)47°54'42,00; 3)47°55'00,60; 4)47°55'15,70; 5)47°55'27,50; 6)47°55'23,90; 7)47°55'00,00; 8)47°54'33,00; 9)47°54'31,00. Восточная долгота: 1)53°45'24,00; 2)53°45'22,00; 3)53°45'42,00; 4)53°46'09,80; 5)53°47'06,00; 6)53°47'23,40; 7)53°47'05,00; 8)53°46'12,00; 9)53°45'50,00. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Уз в пределах блоков XXIV-15-B (частично), C (частично) на основании решения экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (Протокол №36/8 от 16.09.2024г). Участок недр расположен в Атырауской области. Площадь участка недр составляет – 2,26 км2. Глубина участка недр - до подошвы триасовых отложений.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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 Уз вода для питьевых нужд привозная согласно договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера). 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 60 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м3; расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м3; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м3. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м3; расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при

строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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. На месторождении Уаз вода для питьевых нужд привозная согласно договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уаз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). 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 60 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³;

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. На месторождении Уаз вода для питьевых нужд привозная согласно договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уаз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). 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 60 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5

м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³;

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 Уз вода для питьевых нужд привозная согласно договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). 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 60 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101, 84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки: расчет водопотребления и водоотведения на хоз- питьевые нужды при строительстве 3 оценочных скважин - 4101,84 м³; расчет водопотребления и водоотведения на хоз-питьевые нужды при строительстве резервной скважины - 355,5 м³; расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг всего на 10 лет – 32850 м³;

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. Недропользователем месторождения Уз является АО «Эмбаунайгаз» согласно Контракту №327 от 12.05.1999г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXI-14-A, B, C, D, E, F; XXI-15-A, B, C, D, E; XXII-14-A, B, C, D, E; XXII-15; XXII-16-A, B, C, D, E, F; XXIII-14-A, B, C, D, E, F; XXIII-15; XXIII-16-A, B, C, D, E, F; XXIV-14-A, B, C; XXIV-15-A, B, C; XXIV-16-A, B в Атырауской области., а также согласно дополнению к контракту №2 от 29.12.2017г, согласно которому период разработки продлен до 09.01.2035г включительно. Географические координаты. северная широта: 1)47°54'38,00; 2)47°54'42,00; 3)47°55'00,60; 4)47°55' 15,70; 5)47°55'27,50; 6)47° 55'23,90; 7)47°55'00,00; 8)47°54'33,00; 9)47°54'31,00. Восточная долгота: 1)53°45'24,00; 2)53°45'22,00; 3)53°45'42,00; 4)53°46'09,80; 5)53°47'06,00; 6)53°47'23,40; 7)53°47'05,00; 8)53°46'12,00; 9)53°45'50,00. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Уз в пределах блоков XXIV-15-B (частично), C (частично) на основании решения экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (Протокол №36/8 от 16.09.2024г). Участок недр расположен в Атырауской области. Площадь участка недр составляет – 2,26 км². Глубина участка недр - до подошвы триасовых отложений.;

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 вырубки 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 Электроснабжение – Дизельгенератор ;

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) Перечень вредных веществ при строительстве 3 оценочных скважин: Железо (II, III) оксиды, Кл.оп-3, 0,004719 т. Марганец и его соединения, Кл.оп-2, 0,000498 т. Азота (IV) диоксид, Кл.оп-2, 52,16184897 т. Азот (II) оксид, Кл.оп-3, 66,85498797 т. Углерод, Кл.оп-3, 9,06110907 т. Сера диоксид, Кл.оп-3, 17,14230461 т. Сероводород, Кл.оп-2, 0,000475777 т. Углерод оксид, Кл.оп-4, 47,75532918 т. Метан, 0,122489193 т. Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,4622625 т. Проп-2-ен-1-аль, Кл.оп-2, 2,057076553 т. Формальдегид, Кл.оп-2, 2,057076553 т. Алканы C12-19 /в пересчете на C/, Кл.оп-4, 20,64102796 т. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.оп-3, 0,141453 т. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.оп-3, 0,000123 т. ВСЕГО : 218,462781. Перечень вредных веществ при строительстве резервной скважины: Железо (II, III) оксиды, Кл.оп-3, 0,001573 т. Марганец и его соединения, Кл.оп-2, 0,000166 т. Азота (IV) диоксид, Кл.оп-2, 3,9776292 т. Азот (II) оксид, Кл.оп-3, 5,17091796 т. Углерод, Кл.оп-3, 0,6629382 т. Сера диоксид, Кл.оп-3, 1,3258764 т. Сероводород, Кл.оп-2, 0,0000263524 т. Углерод оксид, Кл.оп-4, 3,314691 т. Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,0086331 т. Проп-2-ен-1-аль, Кл.оп-2, 0,159105168 т. Формальдегид, Кл.оп-2, 0,159105168 т. Алканы C12-19 /в пересчете на C/, Кл.оп-4, 1,598591881 т. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.оп-3, 0,047151 т. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.оп-3, 0,000041 т. ВСЕГО : 16,4264454 т. Перечень вредных веществ при эксплуатации месторождения по 2 варианту: 2026г – ВСЕГО 47,38073319 т/год. 2027г – ВСЕГО 46,11867259 т/год. 2028г – ВСЕГО 44,83109019 т/год. 2029г – ВСЕГО 43,78895529 т/год. 2030г – ВСЕГО 43,79268219 т/год. 2031г – ВСЕГО 43,25788689 т/год. 2032г – ВСЕГО 42,21898279 т/год. 2033г – ВСЕГО 40,83108449 т/год. 2034г – ВСЕГО 39,63641979 т/год. 2035г – ВСЕГО 38,11843389 т/год. Перечень вредных веществ при эксплуатации месторождения по 1 варианту: 2026 г – ВСЕГО 46,2809647 т/год. 2027г – ВСЕГО 44,7367808 т/год. 2028г – ВСЕГО 43,6235313 т/год. 2029г – ВСЕГО 42,3802092 т/год. 2030г – ВСЕГО 41,6029139 т/год. 2031г – ВСЕГО 40,8566575 т/год. 2032г – ВСЕГО 40,0359794 т/год. 2033г – ВСЕГО 38,63665409 т/год. 2034г – ВСЕГО 37,5192635 т/год. 2035г – ВСЕГО 36,1800498 т/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: наименовани

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. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 1 варианту разработки Лимиты накопления отходов при строительстве 3 оценочных скважин по 1 варианту: Всего: 885,872622 тонн, в т.ч. отходов производства 880,2087 тонн, отходов потребления 5,663922 тонн. Опасные отходы: Буровой шлам 362,8611 тонн, Отработанный буровой раствор 501,6456 тонн, Промасленные отходы (ветошь) 0,381 тонн, Отработанные масла 15,3045 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 5,61897 тонн, Пищевые отходы 0,044952 тонн, Металлолом 0,012 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн. Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 1 варианту: Всего: 289,975986 тонн, в т.ч. отходов производства 289,4851 тонн, отходов потребления 0,490886 тонн. Опасные отходы: Буровой шлам 120,9537 тонн, Отработанный буровой раствор 167,2152 тонн, Промасленные отходы (ветошь) 0,127 тонн, Отработанные масла 1,1837 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,48699 тонн, Пищевые отходы 0,003896 тонн, Металлолом 0,004 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн. Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 1 варианту: Всего: 4,682 тонн, в т.ч. отходов производства 0,146 тонн, отходов потребления 4,536 тонн. Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,127 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,5 тонн, Пищевые отходы 0,036 тонн, Металлолом 0,004 тонн, Огарки сварочных электродов 0,015 тонн. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 варианту разработки Лимиты накопления отходов при строительстве 3 оценочных скважин по 2 варианту: Всего: 885,872622 тонн, в т.ч. отходов производства 880,2087 тонн, отходов потребления 5,663922 тонн. Опасные отходы: Буровой шлам 362,8611 тонн, Отработанный буровой раствор 501,6456 тонн, Промасленные отходы (ветошь) 0,381 тонн, Отработанные масла 15,3045 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 5,61897 тонн, Пищевые отходы 0,044952 тонн, Металлолом 0,012 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн. Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 2 варианту: Всего: 289,975986 тонн, в т.ч. отходов производства 289,4851 тонн, отходов потребления 0,490886 тонн. Опасные отходы: Буровой шлам 120,9537 тонн, Отработанный буровой раствор 167,2152 тонн, Промасленные отходы (ветошь) 0,127 тонн, Отработанные масла 1,1837 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,48699 тонн, Пищевые отходы 0,003896 тонн, Металлолом 0,004 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн. Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 2 варианту: Всего: 4,682 тонн, в т.ч. отходов производства 0,146 тонн, отходов потребления 4,536 тонн. Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,127 тонн. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,5 тонн, Пищевые отходы 0,036 тонн, Металлолом 0,004 тонн, Огарки сварочных электродов 0,015 тонн. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. .

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, подвергающимся 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 3.0, 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. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия планируемых работ: • на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как среднее, • на водную среду оценивается как низкое, • на геологическую среду оценивается как среднее, • на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое, • на животный мир оценивается как низкое..

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 рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей. Ниже представлено описание вариантов разработки. Первый вариант (базовый) предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №№ 4,5,3,65,101. Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №№60,69 под закачку..

- 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)



