

KZ11RYS01172709

28.05.2025 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 "Эмбаунайгаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgerp.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 Жанаталап с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Жанаталап составляет 419 т/сут; среднесуточная добыча газа – 13,6 тыс.м3/сут. 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 Жанаталап» выполнен отчет ОВОС (№KZ07VVX00132192 от 14.07.2022г). Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки...» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года.; 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) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности (KZ54VWF00065728 от 16.05.2022г) В 2022г к «Проекту разработки месторождений Жанаталап» выполнен отчет ОВОС (№KZ07VVX00132192 от 14.07.2022г). Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождений Жанаталап» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Жанаталап расположено в южной приморской части междуречья Урал-Волга и в административном отношении расположено на территории Исатайского района Атырауской области республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Аккистау, расположенный непосредственно в южной части месторождения. Районный центр Аккистау расположен в 90 км к северо-востоку от месторождения, а областной центр город Атырау в 140 км к восток-северо-востоку. Площадь горного отвода месторождения Жанаталап составляет – 5,81 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.53.15. 2)50.54.45. 3)50.56.25. 4)50.57.05. 5)50.55.55. 6) 50.53.40. Северная широта 1)47.08.55. 2)47.09.10. 3)47.08.20. 4)47.08.20. 5)46.08.00. 6)47.08.25. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунагаз»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. По проекту «Дополнение к проекту разработки предусматривается бурение в 1-варианте, 1 вертикальной скважины, 2-варианте 3 резервных скважин на месторождении Жанаталап» При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза и опыт проходки ранее пробуренных скважин. Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. С учетом горно-геологических условий, глубин залегания продуктивных горизонтов, на которые закладываются проектные скважины рекомендуется следующая конструкция вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Жанаталап: Скважины, предназначенные для эксплуатации эксплуатационных объектов: По 1 варианту, вертикальная скважина №285, глубиной 700м; По рекомендуемому 2 вариант в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 3 ед.: Вертикальная скважина №288 - I объект – залежи верхнемелового, альбского, аптского и неокомского горизонтов участка Основной Жанаталап; Вертикальная скважина №289 - II объект – залежи 6 среднеюрских горизонтов (I, II, III, IV, V, VII) участка Основной Жанаталап; Вертикальная скважина №290 - IV объект – залежи 9 среднеюрских горизонтов (I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII, IX) участка Северное крыло. При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-20. 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 «Эмбаунагаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0002, ДЭС ГСФ-100 БК-У21М • Источник №0003, Котельная КДВ-201 Navien Ace 16K • Источник №0005, Котельная КДВ-201 Jaguar JTV 24 (H-RU) • Источник №0006-0007, Печи подогрева, ПТ-16/150 • Источник №0008-0010, Резервуары • Источник №0011, Электроснабжение (ДЭС) ДГ-200, 200кВт • Источник №0012, Факельная установка Дежурная горелка; • Источник №0013, Факельная установка (ТО и ТР ГС Жанаталап); • Источник №0014, Котель Ecoflam, BLU 1000.1 PAB TL • Источник №0015, Котель Ecoflam, BLU 1000.1 PAB TL Неорганизованные источники: • Источник №6001-6122, Скважины; 2025г – по 123 скважин; 2026 – по 119 скважин; 2027г – по 117 скважин; 2028г –.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технология системы промыслового сбора, транспорта и подготовки продукции скважин должна обеспечить следующие требования: • герметизированный сбор добываемой продукции; • достоверный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований; • учет промысловой продукции месторождения в целом; • учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды; • надежность эксплуатации всех технологических звеньев; • автоматизацию всех технологических процессов; • минимальные технологические потери нефти и газа

Существующая система сбора и подготовки продукции скважин Сбор промысловой продукции на месторождении Жанаталап осуществляется на сборных пунктах (СП) Восточный и Северный Жанаталап, а также на УПН Жанаталап. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на автоматические групповые замерные установки. На АГЗУ производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. После замера дебита, скважинная продукция по сборным коллекторам с АГЗУ №358, 365 поступает в сборный пункт В. Жанаталап, а с АГЗУ №360, 364, 366, 367 и 370 нефтяная эмульсия направляется в сборный пункт С. Жанаталап. С двух указанных сборных пунктов, а также с АГЗУ №359, 361, 362, 363 и 369 скважинная продукция направляется на УПН месторождения Жанаталап, где проводится подготовка скважиной продукции. УПН Ц. Жанаталап Газожидкостная смесь с групповых замерных установок и сборных пунктов месторождения Жанаталап по нефтесборному коллектору Ø219 поступает на УПН Ц. Жанаталап с давлением Р-2-2,2 кгс/см² в нефтегазосепаратор НГС, где производится отделение газа от продукции нефтяных скважин. Перед НГС производится подача деэмульгатора «IKHLAS-1» с БР-2,5. Отделившийся на нефтегазосепараторе газ с Р = 2 кгс/см² по газопроводу Ø114 мм поступает в газосепаратор ГС; далее попутный газ направляется на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 и на социально-бытовые нужды (столовая, котельная, операторская). Нефтяная жидкость с нефтегазосепаратора поступает на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 для подогрева смеси. Сброс дренажа с нефтегазосепаратора и с газосепаратора производится в дренажную емкость ДЕ. С печей подогрева ПТ 16/150 №1, №2, №3 нефтяная жидкость с Т=35-45°C поступает РВС-2000 №3(технологический резервуар). А также в РВС-2000 №3 поступает нефтяная жидкость с сборного пункта Северный Жанаталап. Далее нефтяная смесь поступает в РВС-2000 №3. С РВС-2000 №3 с перетока Н=7м, Н=9м отстоявшаяся нефть поступает в товарный резервуар №2 V=1000м³. С товарного резервуара нефти №2 после отстоя и проведения аналитического контроля на качество, подготовленная нефть насосами ЦНС 180/128 №1, ЦНС 180/170 №2, (1 насос «рабочий», 1 насос «резервный») через оперативный узел учета нефти (ОУУН) по нефтепроводу «Жанаталап – С.Балгимбаев» СВТ Ø150мм откачивается на ЦППН С.Балгимбаев для окончательной подготовки до товарной кондиции нефти и сдачи ее систему в АО «КазТрансОйл». Пластовая вода поступает в резервуар РВС-1000 №1. Далее с помощью насосами ЦНС-180/425 №1, №2 (1 насос «рабочий», 1 насос «резервный») через узел замера марки «Endress Hauser PROMAG 50» через водораспределительные пункты закачивается в нагнетательные скважины. СП Северный Жанаталап Принципиальная схема сборного пункта месторождения Северный Жанаталап представлена на рисунке 6.3.3. Продукция с добывающих скважин поступает на групповые замерные установки АГЗУ №359, АГЗУ №361, АГЗУ №362, АГЗУ №363, АГЗУ №369. После замера дебита каждой скважины по отдельности газожидкостная смесь под собственным давлением по нефтяному коллектору Ø 219х8 мм поступает в нефтегазосепаратор НГС-0,6–1200-2 №1 для отделения нефтяного газа от ГЖС. С нефтегазосепаратора выделившийся попутный нефтяной газ по трубопроводу Ø89х4,5мм пос.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2052гг. .

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 Жанаталап расположено в южной приморской части междуречья Урал-Волга и в административном отношении расположено на территории Исатайского района Атырауской области республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Аккистау (10 км.). Областной центр г . Атырау расположен в 110км на северо-восток от месторождения . Районный центр Аккистау расположен в

90 км к северо-востоку от месторождения, а областной центр город Атырау в 140 км к восток-северо-востоку. Площадь горного отвода месторождения Жанаталап составляет – 5,81 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.53.15. 2)50.54.45. 3)50.56.25. 4)50.57.05. 5)50.55.55. 6)50.53.40. Северная широта 1) 47.08.55. 2)47.09.10. 3)47.08.20. 4)47.08.20. 5)46.08.00. 6)47.08.25. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту № 211 от 13.08.1998 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 рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Жанаталап 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 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, непитивая) общее, питьевая и непитивая;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины согласно I вариант 228,15м³/скв/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины согласно II вариант 684,45м³/скв/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2025-2034гг) месторождения Жанаталап 10950м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственные нужды;

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 2025-2062гг. Площадь горного отвода месторождения Жанаталап составляет – 5,81 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.53.15. 2)50.54.45. 3)50.56.25. 4)50.57.05. 5)50.55.55. 6)50.53.40. Северная широта 1)47.08.55. 2) 47.09.10. 3)47.08.20. 4)47.08.20. 5)46.08.00. 6)47.08.25. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 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 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 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 Жанаталап стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается : по I варианту: При строительстве вертикальной скважины - 13,86558614 т/год; предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 1 варианту 2025-2034 гг: Железо оксиды -Кл опас-3. 1,6101т/г; Марганец и его соед -Кл опас-2.0,03444т/г; Азота диоксид -Кл опас-2. 60,657/г; Азот оксид -Кл опас-3. 15,4069т/г; Углерод -Кл опас-3. 3,949 т/г; Сера диоксид -Кл опас-3 . 6,641т/г; Сероводород -Кл опас-2. 0,213 т/г; Углерод оксид -Кл опас-4. 197,276т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опас-2. 0,005 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые -Кл опас-2. 0,0132 т/г; Метан 69,113т/г; C1-C5 338,309 т/г; C6-C10 34,698 т/г; Бензол -Кл опас-2. 0,4516 т/г; Диметилбензол -Кл опас-3. 0,1419 т/г; Метилбензол -Кл опас-3. 0,2839 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опас-2. 0,228 т/г; Формальд -Кл опас-2. 0,228 т/г; Смесь меркаптанов -Кл опас-3. 0,07935 т/г; Алканы C12-19 Кл опас-4. 2,325т/г; Пыль неор %: 70-20 -Кл опас-3. 0,0056 т/г; ИТОГО: 731,672т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 77,3171268т/год; на 2026г - 76,1808405т/год; на 2027г - 75,567197т/год; на 2028г - 74,9607203т/год; на 2029г - 73,33555092т/год; на 2030г - 73,07722103т/год; на 2031г - 72,09391109т/год; на 2032г - 70,706730808т/год; на 2033г - 69,5357244т/год; на 2034г - 68,90122214т/год. по II варианту: при строительстве 3 резервных скважин – 41,595 т/год; при строительстве 1 резервной скважины - 13,86558614т /год. предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн-3.1,409345 т/г;Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,029995 т/г; Свинец и его неорганические соединения -Кл опасн-1. 0,00051 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 151,05677т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 32,587385т/г; Углерод -Кл опасн-3. 1,219824 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 26,729191т/г; Сероводород -Кл опасн-0,17026327т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 137,7319т/г; т/г;Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2.0,0046 т/г;Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2.0,0132 т/г;Метан 107,89592т/г;C1-C5 240,669804 т/г;C6-C10 7,588956 т/г;Бензол -Кл опасн-2.0,084689 т/г;Диметилбензол -Кл опасн-3.0,026757 т/г;Метилбензол -Кл опасн-310,302613 т/г;Бенз/а/пирен -Кл опасн-1.0,00000039 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн-2. 0,288 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 0,288 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,00064199 т/г; Уайт-спирит 0,068328 т/г; Алканы C12-19 -Кл опасн-4. 3,1621119 т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3. 0,0056 т/г; ИТОГО: 733,29386т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 80,869842т/год; на 2026г - 76,12504446т/год; на 2027г - 74,43718602 т/год; на 2028г - 74,9049242т/год; на 2029г - 73,27971321т/год; на 2030г - 73,02142506т/год; на 2031г - 71,67943915 т/год; на 2032г - 70,65093321т/год; на 2033г - 69,47992831т/год; на 2034г - 68,845428896 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 намеряемой 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 02.01.2021 года № 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. 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 разбухание 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 pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Образованный буровой раствор 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. Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №КР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. 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 отходов. Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. О.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой 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 Жанаталап 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 takyрами 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. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные.

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 одновременности 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

раздельный 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 обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются вводом скважины из бурения и проведением дополнительных ГТМ. I объект (Участок Основной Жанаталап) Первый вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Проекту разработки...» 2022г, что включает в себя перевод скважин между объектами и дополнительный прострел. Во втором варианте (рекомендуемый) разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте. В дополнение к запланированным мероприятиям по первому варианту, предусматриваются дополнительные ГТМ по проведению ГРП, переводу между объектами и дострелу ранее невовлеченных горизонтов. II объект (Участок Основной Жанаталап) Первый вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Проекту разработки...» 2022г, в том числе дополнительные прострелы. Во втором варианте (рекомендуемый) разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте. В дополнение к запланированным мероприятиям по первому варианту, предусматривается проведение ГРП и мероприятия по дострелу невовлеченных продуктивных зон. III объект (Участок Северное крыло) Первый вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Проекту разработки...» 2022г проведением ГТМ по переводу скважин между объектами. Разработка данного объекта планируется на естественном водонапорном режиме. Во втором варианте (рекомендуемый) разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте и дополнительный перевод добывающей скважины. Разработка данного объекта планируется на естественном водонапорном режиме. IV объект (Участок Северное крыло) Первый вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Проекту разработки...» 2022г с бурением 1 вертикальной скважины. Во втором варианте (рекомендуемый) разработки предусматривается проведение ГРП. В целом по месторождению Первый вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Проекту разработки...» 2022г с бурением оставшейся 1 вертикальной скважины, перевод скважин между объектами и дополнительный прострел. Во втором варианте (рекомендуемый) разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте без бурения. В дополнение к запланированным мероприятиям предусматриваются дополнительные ГТМ по проведению ГРП, переводу между объектами и дострелу ранее невовлеченных горизонтов..

- 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):

Қажым Т

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



