

KZ81RYS00692463

03.07.2024 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415,

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) «Проект разработки месторождения Бектурлы (по состоянию на 01.01.2024 г.)». Намечаемая деятельность – разработка месторождения Бектурлы. Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Бектурлы по состоянию изученности на 01.01.2024 г. Необходимостью составления нового проекта разработки месторождения Бектурлы послужил пересчет запасов 2023 г., утвержденный в ГКЗ РК (протокол №2619-23-У от 05.12.2023 г.), в рамках которого выполнено уточнение геологических запасов нефти и газа. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Бектурлы составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу. Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, 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 2021 году был разработан Проект разработки месторождения Бектурлы и ПредОВОС к нему, получено положительное согласование ГЭЭ № KZ07VCY00934068 от 15.06.2021 г. В действующем ПРМ 2021 г. технологические показатели разработки месторождения приняты на период 2021-31.12.2024 гг. • Выделены один основной эксплуатационный и два возвратных объекта. • Предусмотрено бурение 4-х добывающих скважин с темпом бурения 2 единицы в год. • Предусмотрен вывод из консервации двух добывающих скважин путем проведения в них ГРП и ПВР (СКО). • За послепроектный период с 2021 по 2023 гг. на месторождении пробурено 4 добывающие скважин. • По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении Бектурлы пробуренный фонд составляет 14 скважин, эксплуатационный фонд составил 9 действующих скважин, из которых одна скважина (№106) находится в простое на проведение ГТМ. В ПРМ 2024 г. выполнен на основании утвержденного «Пересчета запасов нефти, газа и конденсата по юрским отложениям месторождения Бектурлы. ТЭО КИН Мангистауской области Республики Казахстан». • Выделены один основной эксплуатационный и три возвратных объекта. • В рамках рекомендуемого 2

варианта – предусматривает разработку залежи с бурением и вводом в эксплуатацию четырех вертикальных добывающих скважин с темпом ввода 2 скв/год на период 2025-2026 гг. • В 2028-2029 гг. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин на вышележащий горизонт Ю-II «Б», перевод двух скважин на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта и в 2029 г. перевод двух скважин на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта. • Проведение геолого-технических мероприятий на скважинах переходящего фонда. • В результате внесенных изменений в проектные решения разработки месторождения Бектурлы, максимальное количество эксплуатационных скважин достигнет в 2030 году, составив 13 ед. • По рекомендуемому 2 варианту проектный уровень добычи нефти ожидается на уровне 31,6 тыс.т., уровень добычи газа 4,1 млн.м3. Средний дебит по нефти составит 7,1 т/сут, по газу 0,9 тыс.м3 в сутки. Данным проектом рекомендуется к разработке вариант № 2.; 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) Процедура скрининга не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Бектурлы расположено в степной части полуострова Мангышлак. В административном отношении относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты расположены: пос. Жетыбай - в 20 км, пос. Мунайши - в 20 км (здесь находится офис ПУ «Жетыбаймунайгаз»), железнодорожная станция Жетыбай - в 20 км, г. Жанаозен - в 75 км и областной центр г. Актау - в 80 км, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Месторождение Бектурлы связано с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Месторождение Бектурлы входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Территория месторождения представляет собой обширную впадину с крутыми южным и восточным склонами и пологим западным. Склоны впадины изрезаны мелкими короткими оврагами. Рельеф слабо всхолмленный, с общим небольшим подъемом с запада на восток от +90 до +170 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-12-В (частично), Е (частично). Площадь горного отвода составляет 5,0 кв. км. Глубина горного отвода ограничена абсолютной отметкой -2350 метров. Месторождение Бектурлы располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном проекте рассмотрены 3 варианта разработки. Техничко-технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки: По 1-му варианту: рассмотрен без регулирования процесса разработки, предусматривающий дальнейшую разработку месторождения до полной выработки с существующим фондом скважин, на естественном режиме. • в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта. По 2-му рекомендуемому варианту: • в период 2025-2026 гг. предусматривает разработку залежи с бурением и вводом в эксплуатацию четырех (№№113, 114, 115, 116) вертикальных добывающих скважин с темпом ввода 2 скв/год. • в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта. По 3-му варианту предусматривает бурение и ввод в эксплуатацию вертикальных добывающих скважин: в 2025г.-скв. №№113, 114, в 2026 г. скв. №№115, 116, 117; в 2027г.-скв. №118ГС; бурение горизонтальных добывающих скважин в 2028 г.- скв. №119ГС; в 2029 г.-скв. № 120 ГС. • в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта; • в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной

скважины – 55 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин (в 2 и 3 вариантах) – 2500 (+200) м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектные решения по дальнейшему расширению и совершенствованию системы промыслового сбора и подготовки продукции скважин по 3-м вариантам Вариант №1 предусматривает дальнейшую разработку месторождения до полной выработки с существующим фондом скважин. Вариант №2 – рекомендуемый, потребуется провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 1470 м; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 2 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 500м; Вариант №3 , потребуется провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 2820 м; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 3 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 750м ; Намечаемая деятельность планируется на территории действующего мр. Бектурлы АО «Мангистаунаугаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 год, срок завершения – 2055 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-12-В (частично), Е (частично). Площадь горного отвода – 5,0 км². Глубина горного отвода ограничена абсолютной отметкой -2350 метров. На строительство 1-й скважины отводится 1,8 га территории действующего месторождения Бектурлы, дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Источником питьевой воды служит привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода. Для технического водоснабжения служат скважины, пробуренные на альб-сеноманский водоносный горизонт, а также за счет водовода морской воды Актау-Жетыбай-Узень. Для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ» используется вода техническая - волжская вода, поступающая с трубопровода ТОО «Магистральный водовод» по договору, а также с ТОО «Турмыс Сервис» по договору. Месторождение Бектурлы расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м³, в том числе: на питьевые нужды –1,47 м³, на производственные нужды – 40 м³. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 802,034 м³, в том числе: питьевая вода – 133,791 м³, техническая вода – 668,243 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт, всего 6 скважин– 248,82 м³ воды: на питьевые нужды –8,82 м³, на производственные нужды –240 м³. При 2-м варианте разработки: при бурении 4 скважин-3208,136 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт, всего 6 скважин– 248,82 м³ воды При 3-м варианте разработки: при бурении 8 скважин- 6416,272 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт всего 6 скважин– 248,82 м³ воды. Водоотведение при строительстве скважин: Сброс стоков от санитарных

приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на дальнейшую их утилизацию. Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки эксплуатация нового оборудования не предусматривается. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 2ед, расход воды составит 5,0 м³/год. При 3-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 7,5 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: устьевых подогревателей. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами и бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Бектурлы. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №934Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-12 -В (частично), Е (частично). Площадь горного отвода составляет 5,0 кв. км. Глубина горного отвода ограничена абсолютной отметкой -2350 метров Координаты отвода: 43°30'42" 52°10'20"; 43°30'17" 52°12'22"; 43°30'05" 52°13'14"; 43°29'49" 52°13'30"; 43°29'39" 52°13'35"; 43°29'30" 52°13'30"; 43°29'20" 52°13'14"; 43°29'25" 52°12'20"; 43°29'49" 52°11'25"; 43°30'23" 52°10'36;

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 На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 107,7; химреагенты - (т/скв.) – 62; моторное масло (т/скв.) – 13,350;

дизельное топливо (т/скв.) – 397,585. При переводе 1 скважины: Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6;

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) Всего на месторождении Бектурлы на весь период разработки планируется: • по 1-му варианту – перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029 г.; • по 2-му варианту – бурение 4 скважин с 2025 г. по 2026 г., перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029г.; • по 3-му рекомендуемому варианту – бурение 8 скважин с 2025 г. по 2029 г., перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029 г.; При 1-м варианте разработки: максимальный объем выбросов загрязняющих веществ при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году (4 скважины) разработки – 3,7896 тонн; При 2-м варианте разработки (рекомендуемом): предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 г. (при бурении 2 скважин в год) -58,96689 тонн, при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 год (4 скважины) – 3,7896 тонн; При 3-м варианте разработки: предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2029 г. (при бурении 3 скважин в год) - 88,45034 тонн, при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 год (4 скважины) – 3,7896 тонн. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит – 29,483396 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды(к.о. 3) – 0,00148 т/год, калий хлорид (к.о. 4) – 0,0082 т/год, марганец и его соединения(к.о. 2) – 0,000075 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,000537 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 11,15049 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 1,8118 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,62787 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 2,4333 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,0001 т/год, углерод оксид(к.о. 4) – 8,90855 т/год, фтористые газообразные соединения(к.о. 2) – 0,000056 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,00006 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,0000179 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,1592 т/год, лимонная кислота (к.о. 3) – 0,000013 т/год, масло минеральное(к.о. -) – 0,000161 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4)– 4,25122 т/год, пыль неорганическая(к.о. 3) – 0,0996 т/год, кальций карбонат(к.о. 3) – 0,02879 т/год, кальция хлорид (к.о.-)– 0,00168 т/год, натрий гидрокарбонат(к.о.-) – 0,000073 т/год. Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы C12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3, площадка скважины (ЗРА и ФС), продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит всего 0,4781 г/с или 1,2719 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования при разработке рекомендуемого 2 варианта в 2025г. и 2026 г. и составит – 1,5235 т/год. При разработке 3 варианта предельный выброс загрязняющих веществ при эксплуатации ожидается в 2026г. и 2028 г. и составит – 1,7751 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 На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются.

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 В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 520,151 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 509,477 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,173 ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при

обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 10,012 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,175 т. При переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При 1-м варианте разработки: Предельный (максимальный) объем образования отходов при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году – 1,713 тонн; При 2-м варианте разработки (рекомендуемом): предельный (максимальный) объем образования отходов при бурении 2 скважин в 2026 г - 1040,302 м3, при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году– 1,713 тонн; При 3-м варианте разработки: предельный (максимальный) объем образования отходов при бурении 3 скважин в 2029 г -1560,453 м3, при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году– 1,713 тонн; Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. .

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) На территории месторождения Бектурлы ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха на мр. Бектурлы приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» за 2021-2023 гг. Атмосферный воздух. В рамках ПЭК на мр. Бектурлы осуществляются наблюдения на организованных источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится на границах СЗЗ площадок на 4 контр.-х точках по следующим ингредиентам: NO₂, NO, SO₂, СО, Метан, УВ предельные C1-C5, УВ предельные C6-C10, УВ предельные C12-C19. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2021-2023 года максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиен-кие нормы ПДК м. р., установленных для населенных мест. Подземные воды. На месторождении Бектурлы мониторинг подземных вод не проводится. В соответствии с Программой ПЭК наблюдения проводились на 6 наблюдательных скважинах вокруг полигона замазученных грунтов ЦППН (новый) и 3 скважины в районе полигона захоронения радиоактивных отходов ПЗРО. Мониторинговая сеть Жетыбайской группы месторождений состоит из 9 наблюдательных скважин. Визуальное обследование мест расположения гидронаблюдательных скважин, показало, что следы загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, а также другими факторами загрязнения подземных вод отсутствуют. Мониторинговые скважины находятся в удовлетворительном состоянии, снабжены крышками. Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: рН, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, цинк, кадмий. Среда подземных вод по большинству скважин нейтральная. Вследствие повышения минерализации наблюдается изменение состава подземных вод от сульфатно-натриевых к хлоридно-натриевым. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составлял 0,05 мг/дм3.

Почвенный покров. В соответствии с ПЭК периодичность контроля за состоянием почв составляет: физико-химические свойства - 1 раз в три года (осенью), химические загрязнения- 2 раз/год (2-3 кв.). Периодичность отбора проб: отбор проб и лаб.-е анализы проб производится 1 раз/кв. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК по всем ЗВ. Загрязнение почвы территории мр. характеризуется как допустимое загрязнение и относится к относительно безопасным. Растительность. Значительная часть мр. Бектурлы лишена растительного покрова. Растительный покров представлен одно- и двухкомпонентными ассоциациями с доминированием однолетних солянок. Растительный покров сильно разрежен и представители встречаются единичными экземплярами на пустынных участках. Это связано с интенсивным освоением территории, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Весной 2023 г. выпало относительно большое количество осадков, в сравнении с прошлыми годами, приведшее к хорошему развитию растительного покрова и обусловившее оптимальные условия обитания для растительноядных животных (грызунов и зайцеобразных). По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории мр. Бектурлы захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для объектов ПУ «Жетыбаймунайгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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. Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Бектурлы допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

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 представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены три варианта разработки месторождения Бектурлы. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков,

выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Бектурлы, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Киинов Н

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



