

KZ11RYS00680628

25.06.2024 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, 87014190577,

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 Асар». На основании утвержденного пересчета запасов нефти и растворенного газа по состоянию изученности на 01.01.2023г. (протокол ГКЗ РК № 2630-23-У от 20.12.2023г.) подготовлен проект разработки месторождения с целью совершенствования и обоснования рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Асар. Цель работы - выбор и обоснование наиболее эффективного варианта эксплуатации объекта на период разработки месторождения. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1. п. 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти.

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 на «Проект разработки месторождения Асар», утвержденным ЦКРР МНиГ в 2019 г., была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее заключение ГЭЭ № KZ12VCY00137123 от 23.11.2018 г. В 2022 году на проект «Дополнение к Проекту разработки месторождения Асар по состоянию на 01.07.2022 г.» был получен мотивированный отказ (№KZ35VWF00078680 от 20.10.2022 г.) от КЭРК МЭГиПР РК о необходимости проведения экологической оценки по упрощенному порядку. Но в 2023 г. данный проект не прошел согласование в ЦКРР. В 2023 году выполнен «Пересчет начальных запасов нефти, свободного газа, газа газовых шапок и растворенного газа, ТЭО КИН месторождения Асар по состоянию на 01.01.2023 года». Утвержденные в ГКЗ РК геологические и извлекаемые запасы углеводородов (протокол ГКЗ РК № 2630-23-У от 20.12.2023г.) приняты на государственный баланс РК. На основании утвержденного Пересчета запасов нефти и растворенного газа выполнен текущий Проект разработки месторождения с целью совершенствования и обоснования рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Асар. В данном проекте рассмотрены 4 варианта разработки. Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Асар 2019г. (ПРМ 2019 г.) и нового разрабатываемого ПРМ 2024г.: • В действующем ПРМ 2019 г.

показатели разработки месторождения Асар приняты на период 2019-2029 гг.: - Были выделены 12 основных и 10 возвратных объектов. - Рассмотрено бурение 192 скважин, в т.ч. 135 добывающих и 57 нагнетательных скважин. - За послепроектный период с 2019 по 2023гг. фактически пробуренный фонд скважин составил 119 скважин (93 добывающие и 26 нагнетательных). - На дату составления проекта эксплуатационный фонд насчитывает 282 скважины, из которых 197 добывающие и 85 нагнетательные, при этом действующий добывающий фонд скважин составляет 157 ед., действующий нагнетательный - 60 ед. - Остаточное от проекта бурение составляет 73 скважины, в т.ч. 42 добывающие и 31 нагнетательные. •ПРМ 2024г. выполнен на основании утвержденного в 2023 году Пересчета запасов, т.к. в результате проведенных в 2019 году сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, изменилось представление о геологическом строении залежей и построена геологическая модель месторождения. В текущем ПРМ 2024г. рассмотрены следующие проектные решения: - Выделены 11 основных и 8 возвратных объектов. - В рекомендуемом 3 варианте запланировано бурение 92 скважин, из которых: 76 добывающие, в т.ч. 71 – вертикальные и 5 – горизонтальные, а также 16 нагнетательные. В результате внесенных изменений в проектную документацию по разработке месторождения Асар, максимальное количество эксплуатационных добывающих и нагнетательных скважин достигнет в 2030 году и составит 273 и 101 единиц соответственно; 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 Асар расположено в степной части полуострова Мангышлак. В административном отношении относится к Мангистаускому и Каракиянскому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: пос. Жетыбай - в 30 км (Каракиянский район), с. Шетпе – 100 км (Мангистауский район). Поселок Мунайши расположен в 40 км (здесь находится офис ПУ «Жетыбаймунайгаз»), железнодорожная станция Жетыбай - в 45 км, г. Жанаозен - в 40 км и областной центр г. Актау - в 120 км, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Месторождение Асар связано с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Месторождение Асар 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. На территории месторождения Асар постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Месторождение Асар 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 Технико-технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки: • 1 вариант: бурение новых скважин всего 51, из них: добывающих – 42 (вертикальных - 34, горизонтальных - 8), нагнетательных – 9; • 2 вариант: бурение новых скважин всего 92, из них: добывающих вертикальных – 76, нагнетательных – 16; • 3 вариант: бурение новых скважин всего 92, из них: добывающих – 76 (вертикальных - 71, горизонтальных - 5), нагнетательных – 16; • 4 вариант: бурение новых скважин всего 115, из них: добывающих – 94 (вертикальных - 86, горизонтальных - 8), нагнетательных – 21. Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – менее 500 тыс. м³ в сутки. Максимальный расход газа на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час, печи ПП-0,63 – 100 м³/час. Ориентировочная проектная глубина бурения скважины – 2200 (+200) м. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 53,0 суток. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данном отчете рассчитаны 4 варианта разработки. Вариант 1 (базовый). В качестве базового варианта, согласно утвержденного Проекта разработки 2019 г., рассмотрен вариант продолжения реализации основных решений действующего технологического документа на разработку мр. Асар, с реализацией площадной обращенной девятиточечной системы разработки и плотностью сетки 400х400 м на всех основных объектах разработки. Предусмотрен ввод из бурения 51 скв., в т.ч. 34 добывающие вертикальные, 8 добывающие горизонтальные и 9 нагнетательные скважин, которые рассмотрены для

бурения на основных объектах разработки. В работе предлагается реализация методов интенсификации притоков и увеличения нефтеотдачи продуктивных пластов таких как, дострелы и ГРП. Вариант 2. Предусматривает разбуривание 11 выделенных основных объектов, эксплуатаций с темпом ввода от минимального количества 9 скв/год до максимального – 19 скв/год, причем период стабильного темпа разбуривания составляет 6 лет (2024-2029 гг.). На основных объектах разработки реализуется, преимущественно, площадная обращенная девятиточечная система разработки, с плотностью сетки 16 га/скв с учетом сложившегося фактического размещения существующих скважин. В рассматриваемом варианте предусмотрено бурение всего 92 скв., из которых: 76 добыв.-е вертикал.-е (ВНС) и 16 нагнетат.-е. Разбуривание сетки скважин, преследует цель вовлечения в разработку не дренируемых ранее участков залежей, вследствие уточнения геологического строения и структуры в целом. В расчетах также учитываются переводы добыв.-х скважин на возвратные объекты, после полной отработки скважин на основных эксплуатационных объектах. Вариант 3 - рекомендуемый. Включает все положения второго варианта, при этом в русловых зонах объектов с высоким скоплением остаточных извлекаемых запасов нефти предусмотрено бурение 5 скважин с гориз.-м окончанием ствола. Всего рассмотрено для бурения 92 скв., из которых: 76 добыв.-е, в т.ч. 71 – вертикал.-е, 5 – гориз.-е и 16 нагнет.-е. Как и в предыдущем варианте, предлагается реализация методов интенсификации притоков и увеличения нефтеотдачи продуктивных пластов таких как, дострелы, ГРП, помимо этого, часть проектных скважин предусматривается вводить в эксплуатацию с применением ГРП. Вариант 4. В данном варианте система размещения проектных скважин на объектах разработки аналогична варианту 3. Рассмотрено уплотнение сетки скважин с оптимизацией количества проектных скважино-точек за счет дополнительного бурения трех гориз.-х скважин. Рекомендуются пробурить 115 скв., в том числе ВНС – 86 единиц, гориз.-х – 8 единиц и нагнет.-х 21 ед., которые предусмотрены на основные объекты разработки. В расчетах также учтены переводы добыв.-х скважин на возвратные объекты, после полной отработки скважин на основных экспл.-х объектах. Предлагается реализация методов интенсификации притоков и увеличения нефтеотдачи продуктивных пластов таких как, дострелы, ГРП, помимо этого, часть проектных скважин предусматривается вводить в эксплуатацию с применением ГРП. Периоды строительства новых скважин и ввода основного проектного оборудования по системе сбора нефти и ППД (устьевой подогреватель УН-0,2М3, дренажная емкость 16 м3 на АГЗУ и др.): по 1 вар. – на 2024-2028 годы; по 2 вар. - 2024-2029 годы; по 3 вар.: 2024-2029 годы, по 4 вар.: 2024-2029 годы. Ввод в эксплуатацию вновь вводимого проектного оборудования: по 1-му вар. – на 2024-2028 годы; по 2-у вар. - 2024-2029 годы; по 3-у вар.: 2024-2029 годы, по 4-у вар.: 2024-2029 годы. Проектные решения по дальнейшему расширению и совершенствованию системы промышленного сбора и подготовки продукции скважин, а также по обустройству объектов системы ППД по рассмотренным 4-м вариантам представлены в Приложении 1. Намечаемая деятельность планируется на территории действующего мр. Асар АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Землеотводные документы представлены в Приложении 1.

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 (рентабельный срок разработки) – 2064 год. Периоды строительства новых скважин и ввода основного проектного оборудования по системе сбора нефти и ППД (устьевой подогреватель УН-0,2М3, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 16 м3 на АГЗУ и др.): по 1-му варианту – на 2024-2028 годы; по 2-у варианту - 2024-2029 годы; по 3-у варианту: 2024-2029 годы, по 4-у варианту: 2024-2029 годы. Ввод в эксплуатацию вновь вводимого проектного оборудования: по 1-му варианту – на 2024-2028 годы; по 2-у варианту - 2024-2029 годы; по 3-у варианту: 2024-2029 годы, по 4-у варианту: 2024-2029 годы.

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 «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода – 34,2 км2. На строительство 1-й скважины отводится 1,5 га территории действующего месторождения Асар. Намечаемая деятельность планируется на территории действующего месторождения Асар, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Землеотводные документы, имеющиеся у АО «Мангистаумунайгаз»: - Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №0184061 от 05.03.2014г.: кадастровый номер

земельного участка: 13-197-017-227, площадь земельного участка – 536,87 га, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья; - Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184141 от 05.03.2014г.: кадастровый номер земельного участка: 13-197-022-006, площадь земельного участка – 342,86 га, целевое назначение земельного участка - для размещения и обслуживания месторождения Асар; - Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №0184818 от 26.03.2014г.: кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-285, площадь земельного участка – 468,9 га, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья; - Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184815 от 26.03.2014г.: кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-031, площадь земельного участка – 1572,09 га, целевое назначение земельного участка - для размещения и обслуживания месторождения Асар. Предполагаемый срок использования земельных участков – по 2064 год;

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 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 «Мангистаумунайгаз» используется вода техническая - волжская вода, поступающая с трубопровода ТОО «Магистральный водовод» по договору, а также с ТОО «Турмыс Сервис» по договору. Месторождение Асар расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Район расположения характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. На территории месторождения Асар постоянные водоемы и водотоки отсутствуют;

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

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства 1-й скважины: всего – 739,821 м³/цикл, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 127,596 м³, на производственные нужды – 612,225 м³. 3. Предельный (максимальный) объем водопотребления за предлагаемый период разработки месторождения Асар по варианту 4 (за период 2024-2029 гг. ожидается подключение наибольшего количества новых скважин из бурения – всего 115 ед. и установка нового оборудования: устьевых подогревателей типа УН-0,2 МЗ в общем количестве 77 ед, и дренажных емкостей в общем количестве 5 ед.) составит: всего – 85271,915 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 14673,540 м³, на производственные нужды – 70598,375 м³. За период разработки с 2024 г. по 2029 г. по 3-му рекомендуемому варианту предлагается к бурению всего 92 скважин. Максимальный годовой объем потребления воды при проведении планируемых работ ожидается в 2026 г. (бурение 20 скважин, установка и монтаж устьевых подогревателей УН-0,2 – всего 15 ед.): всего 14833,92 м³/год, в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды – 2551,92 м³/год, на производственные нужды – 12282,0 м³/год. Предельный (максимальный) объем водопотребления за предлагаемый период разработки месторождения Асар (2024-2029 гг.) по варианту 3 (при бурении всего 92 скважин и установке нового оборудования: устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в общем количестве 62 ед, и дренажных емкостей в общем количестве 4 ед.) составит: всего – 68218,532 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 11738,832 м³, на производственные нужды – 56479,700 м³. Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости вместимостью 8 м³ заводского изготовления (АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания»), из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно 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-0,2МЗ - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. Предельный (максимальный) объем водопотребления за период разработки месторождения Асар (2024-2029 гг.) по варианту 3 (при установке нового оборудования: устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в общем количестве 62 ед, и дренажных

емкостей в общем количестве 4 ед.) составит всего на технологические нужды – 155,0 м³; 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, на нужды котельной в зимнее время); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка 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 Асар. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №932 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода – 28,43 км². Площадь горного отвода – 34,2 км². Координаты отвода: 43°34'08" 52°19'40"; 43°34'29" 52°21'00"; 43°34'03" 52°24'03"; 43°33'06" 52°26'20"; 43°31'25" 52°28'00"; 43°31'00" 52°26'54"; 43°33'10" 52°20'06"; 43°33'37" 52°19'39";

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.) – 106,37; химреагенты - (т/скв.) – 86,0; моторное масло (т/скв.) – 12,894; дизельное топливо (т/скв.) – 372,619;

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) Разработкой нефтегазового месторождения Асар занимается производственное управление «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Вся экологическая нормативная документация по месторождению Асар выполняется в составе ПУ «Жетыбаймунайгаз», поэтому текущие сведения представлены в общем по Жетыбайской группе месторождений. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «

Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 9567,83651 т/год. В период строительства 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 28,0 т (30,0 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0004 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0004 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,00004 т, Динатрий карбонат (к.о. 3) – 0,0001 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 10,504, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 1,707 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,592 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 2,2911 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,0001 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 8,392 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,000017 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,15 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00001 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,00016 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 4,1441 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,0853 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,077 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0001 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,0001 т. Показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению: максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 (при бурении 27 скважин в год) – 755,0 т/год (808,2 г/с). Показатели по рекомендуемому 3-му варианту: предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 г. (при бурении 20 скважин в год) - 559,0 т/год (598,7 г/с). Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2МЗ, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 16 м³ на АГЗУ) на 1 ед. оборудования составит всего 0,648 г/с или 1,4011 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2026 году и составит – 22,2 т/год (5,2 г/с).

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. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 4,89822 т/год.

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. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: накопление отходов в объемах, не превышающих - 350062,76108 т/год. В период строительства 1-й скважины предельные объемы образования отходов составят всего 492,4026 т, в т.ч. 1) опасные отходы: нефтесодержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 481,664 т, использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,588 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -0,0127 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 9,671 т; 2) неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0009 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,166 т. Далее приведены показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению: предельный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 г. (при бурении 27 скважин в год) - 13294,8927 т/год. Показатели по рекомендуемому 3-му варианту: максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2026 г. (при бурении 20 скважин в год) - 9848,0745 т/год. Предельный (максимальный) объем образования отходов за предлагаемый период разработки месторождения Асар (2024-2029 гг.) по варианту 3 (при бурении всего 92 скважин и установке нового оборудования: устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в общем количестве 62

ед, и дренажных емкостей в общем количестве 4 ед.) составит всего 45793,5348 т. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. Предельный объем образования отходов ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2026 году (всего 15 ед.) и составит – 0,027 т/год.

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 Асар ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха на мр. Асар приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» за 2021-2023 гг. Атмосферный воздух. В рамках ПЭК на мр. Асар 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 С1-С5, УВ предельные С6-С10, УВ предельные С12-С19. 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-гигиенические нормы ПДК м. р., установленных для населенных мест. Подземные воды. Для наблюдения за состоянием подземных вод на территории месторождения Асар была создана наблюдательная сеть, состоящая из 6-и мониторинговых скважин (№№6-11). 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: pH, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, цинк, кадмий. Анализ результатов мониторинговых наблюдений за состоянием подземных вод на мр. Асар и объектах ПУ «Жетыбаймунайгаз» показал: уровень до поверхности воды в отчетном периоде изменялся от 25,6 м до 26,7 м. Относительно предыдущего периода зафиксировано снижение уровня грунтовых вод. 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. Асар 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. 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 Асар допустимо принять как воздействие средней значимости. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период строительства и эксплуатации объектов. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусматривается. Основными объектами воздействия строительства и эксплуатации объекта являются земли и почвы участка строительства. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения Асар. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки месторождения Асар учтены требования экологических норм, применяемая технология бурения соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

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 нефтегазоводопроявлениями, 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 4 варианта разработки месторождения Асар. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Асар, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта. Проанализировав технико-экономические, социальные и экологические показатели, рекомендуемым к реализации вариантом разработки месторождения Асар был выбран 3-й вариант. 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 3 варианту (рекомендуемому), так и по остальным вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Асар по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

- 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):

Кийнов Н.

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



