

KZ80RYS01716413

05.05.2026 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аскер Мунай", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Площадь Республики, дом № 15, 060640013221, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 87273901118, Z.Baibulova@aman-munai.com

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 участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал согласно «Дополнению к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпунктом 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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 2023 году был выполнен отчет «Подсчет запасов углеводородного сырья в надсолевых и подсолевых отложениях на месторождении Бурбайтал по состоянию на 01.10.2022 г.», запасы которого утверждены ГКЗ РК (Протокол № 2534-23-У от 02 марта 2023 г.). Основанием для составления, которого послужило окончание срока разведки по Контракту № 1280 и необходимость перехода на промышленный этап разработки месторождения. В конце 2023 года на основании утвержденных запасов был выполнен «Проект разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 г.», рассмотрен и утвержден по 1 варианту разработки (Протокол ЦКРР РК № 52/7 от 27.06.2024 г.). Причиной составления «Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г» является корректировка программы бурения и технологических показателей газа, в связи с задержкой согласования газовой инфраструктуры. В настоящем «Дополнении к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г» были пересмотрены и обоснованы мероприятия по регулированию процесса разработки, направленные на увеличение добываемой продукции. Также были рассчитаны основные проектные технологические показатели разработки на перспективу с оценкой экономически рентабельного

коэффициента извлечения газа.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В конце 2023 года АО «НИПИнефтегаз» был разработан «Проект разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 г.». Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой хозяйственной деятельности №KZ09VWF00137542 от 01.02.2024 года, выданному Комитетом Экологического Регулирования и Контроля Министерства Экологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан вышеуказанный проект подлежит обязательной экологической оценке воздействия на окружающую среду. На основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду к данному проекту было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ21VVX00295870 от 18.04.2024 года от Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства Экологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан. Причиной составления «Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г» является корректировка программы бурения и технологических показателей газа, в связи с задержкой согласования газовой инфраструктуры. В настоящем «Дополнении к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г» были пересмотрены и обоснованы мероприятия по регулированию процесса разработки, направленные на увеличение добываемой продукции. Также были рассчитаны основные проектные технологические показатели разработки на перспективу с оценкой экономически рентабельного коэффициента извлечения газа..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай». Компания ТОО «Аскер Мунай» является недропользователем месторождения Бурбайтал на основании Контракта №5605-УВС от 06.03.2026 года на добычу углеводородов (УМК) на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал в Атырауской области Республики Казахстан. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал находится в пределах блоков XXVII-6-Е (частично), F (частично); XXVIII-6-С (частично), XXVII-7-D (частично), E (частично), XXVIII-7-A (частично), В(частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Горный отвод выдан Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан Комитета геологии (№31-09/1194 от 12.05.2023 года. Рег. №583-Д-УВ от 12.05.2023 года). В административном отношении территория участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклинальным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории месторождения отсутствуют. Месторождение Бурбайтал расположено в 230 км на север от областного центра г.Атырау. Ближайшая жилая зона, поселок Курмангазы расположен в 20 км от месторождения. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань. Месторождение Бурбайтал расположено в 2 км от автотрассы Атырау-Астрахань. В орографическом отношении, площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины. Поверхность равнины сложена солончаками и песками с обилием ракушки. Район расположения проектируемых работ, в экономическом отношении развит слабо. Население занимается животноводством, рыболовством и выращиванием бахчевых культур..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая добыча свободного газа – 479,8 млн.м3. В соответствии с изложенными требованиями для участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал предлагается к реализации герметизированная система внутрипромыслового сбора газа, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах осуществляется поскважинный замер добываемой продукции. После замера продукция скважины объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком по

газосборному коллектору направляется до единого для всего месторождения установки комплексной подготовки газа (УКПГ). Основной объем товарного газа после УКПГ направляется в экспортный газопровод, а также на собственные нужды в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и для выработки электроэнергии на нужды промысла. Реализация газа предполагается через экспортный газопровод Макат-Северный Кавказ компании Qazaq gaz. Пропан-бутановая фракция после УКПГ поступает в емкости хранения и далее насосом откачивается через наливные устройства в специально приспособленные для транспорта пропан-бутановой смеси автомашины-пропановозы. Реализация ШФЛУ осуществляется совместно с товарной нефтью, для чего поток ШФЛУ после УКПГ будет возвращен в систему товарного парка на ППН. Характеристика продукции: Свободный газ газовых залежей подсолевого комплекса месторождения Бурбайтал «тощий» с низким содержанием гомологов метана и неуглеводородных компонентов. Газ горизонтов Р-I и Д-I «тощий». Р-I: содержание конденсата от 30 до 150 г/м<sup>3</sup>, содержание метана – 92,50 % мольн., этана – 4,16 % мольн., пропана – 0,79 % мольн., бутанов – 0,69 % мольн., компонентов группы C<sub>5</sub>+ – 0,80 % мольн., углекислого газа – 0,53 % мольн., азота – 0,57 % мольн., гелия – 0,014 % мольн. Сероводород отсутствует. Плотность газа – 0,745 кг/м<sup>3</sup>. Д-I: содержание метана – 89,29 % мольн., этана – 4,72 % мольн., пропана – 2,63 % мольн., бутанов – 1,67 % мольн., компонентов группы C<sub>5</sub>+ – 0,82 % мольн., углекислого газа – 0,38 % мольн., азота – 0,43 % мольн., кислорода – 0,07 % мольн. Сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа – 0,785 кг/м<sup>3</sup>.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Расчеты технологических показателей месторождения произведены по двум вариантам разработки. 1 вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод в разработку I объекта в конце 2028 г. 1 ранее пробуренной добывающей скважиной 101, а также с 2029 г. по 2034 г. предлагается бурение и ввод в разработку 10 новых вертикальных добывающих скважин (1 – в 2029 г., 1 – в 2030 г., 2 – в 2031 г., 2 – в 2032 г., 2 – в 2033 г. и 2 – в 2034 г.). Вертикальные скважины начнут углубляться на II объект с 2035 г. Таким образом, фонд добывающих скважин составит 11 единиц. Накопленная добыча газа месторождения на 2069 г. – 8212,0 тыс.т, КИГ – 0,730 д.ед. 2 вариант предусматривает ввод в разработку I объекта в конце 2028 г. 1 ранее пробуренной добывающей скважиной 101, а также бурение и ввод в разработку 14 новых вертикальных добывающих скважин (1 – в 2028 г., 2 – в 2029 г., 2 – в 2030 г., 2 – в 2031 г., 2 – в 2032 г., 2 – в 2033 г., 2 – в 2034 г., 1 – в 2035 г.). Вертикальные скважины начнут углубляться на II объект с 2036 г. Таким образом, фонд добывающих скважин составит 15 единиц. Накопленная добыча газа месторождения на 2067 г. – 14525,0 тыс.т, КИН – 0,730 д.ед.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му варианту (рекомендуемый) – 2028-2069 гг. Период разработки по 2-му варианту – 2026-2067 гг. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного Дополнения к проекту разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан. Сроки постутилизации – после окончания разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал, в рамках Проекта ликвидации.

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. Разработку участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал осуществляет ТОО «Аскер Мунай». Компания ТОО «Аскер Мунай» является недропользователем месторождения Бурбайтал на основании Контракта №5605-УВС от 06.03.2026 года на добычу углеводородов (УМК) на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал в Атырауской области Республики Казахстан. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал находится в пределах блоков XXVII-6-Е (частично), F (частично); XXVIII-6-С (частично), XXVII-7-D (частично), Е (частично), XXVIII-7-А (частично), В(частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Горный отвод выдан Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан Комитета геологии (№31-09/1194 от 12.05.2023 года. Рег. №583-Д-УВ от 12.05.2023 года). Площадь горного отвода составляет – 758,57 кв.км. Глубина отвода – от абсолютной отметки минус 5000 м и до абсолютной отметки минус 6700 метров. Отвод земель на период реализации проектных решений на участке недр нетрадиционных источников

углеводородов Бурбайтал не предусматривается, разработка будет производиться на имеющемся земельном участке. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал на контрактной территории ТОО «Аскер Мунай»;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Водоснабжение участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет осуществляться на основании договора между ТОО «Аскер Мунай» и ТОО «Курмангазы су Арнасы». Бутилированная питьевая вода будет доставляться автотранспортом из города Атырау. Район расположения месторождения Бурбайтал характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества питьевой воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят: 4426,538 м<sup>3</sup>/год (12,128 м<sup>3</sup>/сут.), из них на питьевые нужды – 40,2 м<sup>3</sup>/год (0,11 м<sup>3</sup>/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 4175,6 м<sup>3</sup>/год (11,44 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 210,7875 м<sup>3</sup>/год (0,5775 м<sup>3</sup>/сут.). Ориентировочные объемы водоотведения составят: 4384,38 м<sup>3</sup>/год (12,012 м<sup>3</sup>/сут.), из них стоки, от хозяйственно-бытовых нужд – 4175,6 м<sup>3</sup>/год (11,44 м<sup>3</sup>/сут.), от непредвиденных расходов (5% общего объема) – 208,780 м<sup>3</sup>/год (0,5720 м<sup>3</sup>/сут.). Вода для питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважины составят: 793 м<sup>3</sup>, из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 108 м<sup>3</sup>, для технических нужд – 685 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд месторождения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай» на основании Контракта №5605-УВС от 06.03.2026 года на добычу углеводородов (УМК) на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал в Атырауской области Республики Казахстан. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал находится в пределах блоков XXVII-6-Е (частично), F (частично); XXVIII-6-С (частично), XXVII-7-D (частично), E (частично), XXVIII-7-A (частично), B(частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Координаты отвода: 46°47'39" СШ - 49°19'49" ВД; 46°39'33" СШ - 49°45'00" ВД; 46°33'00" СШ - 49°45'00" ВД; 46°30'00" СШ - 49°20'00" ВД; 46°39'59" СШ - 49°20'01" ВД; 46°45'12" СШ - 49°15'06" ВД. Горный отвод выдан Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан Комитета геологии (№31-09/1194 от 12.05.2023 года. Рег. №583-Д-УВ от 12.05.2023 года). Площадь горного отвода составляет – 758,57 кв.км. Глубина отвода – от абсолютной отметки минус 5000 м и до абсолютной отметки минус 6700 метров.;

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

Курмангазинский район Атырауской области расположен в пустынной зоне Арало-Каспийской провинции в Эмбинском возвышенно-равнинном (восточная часть района), Приморском низменно - равнинном (западная часть района) и Устюртском увалисто-волнистом (восточная оконечность района) округах. Для растительного покрова характерно господство полыней (белоземельная или серая, черная, песчаная), солянок (дзень, биюргун, кокпек, камфоросма, сведа, сарсазан). Видовой состав пастбищ в основном представлен двумя жизненными формами: травянистыми растениями и полукустарниками. Группа белоземельнополынных пастбищ представлена белоземельнополынным, белоземельнополынно-злаковым, белоземельнополынно-солянковым типами. Кроме полыни белоземельной в травостое характерны длительновегетирующие дерновинные злаки (тырса, ковылок, тонконог, еркек, житняк), солянки (изень, камфоросма, климакоптера супротивнолистная, эхинопсилон). В ранневесеннюю пору наблюдается массовое произрастание мятлика луковичного, костра кровельного, мортука восточного, бурачка пустынного. В северо-западной части района по равнине на бурых почвах различного механического состава и степени засоления, а также на солонцах и пустынно-степных формируются белоземельнополынные пастбища. Встречаются как самостоятельными контурами, так и в комплексе с чернополынно-солянковыми, кокпеково-чернополынными, еркеково-серополынно-мятликовыми пастбищами. В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – Добываемый газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельная установка. Контрактная территория ТОО «Аскер Мунай» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые объемы выбросов ЗВ в атмосферу в по 1-му рекомендуемому варианту составят: В 2028 году–111,154386502т/год(11,633609701г/с), из них:Железо оксиды (Зкл.оп)–0,0001485т/год,Марганец соединения(2кл.оп)–0,0000165т/год,Азота диоксид (2кл.оп)–39,84736т/год,Азотаоксид(Зкл.оп)–6,475196т/год,Углерод(Зкл.оп)–2,125170143т/год,Серодиоксид(Зл.оп)–0,6755924т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год,Углеродоксид(4кл.оп)–31,9283364т/год, Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыС1-С5–12,158304305т/год,Бенз/а/пирен (1кл.оп)–0,000064009т/год, Формальдегид(2кл.оп)–0,563790289т/год,Масло минеральное–0,00001236т/год, АлканыС12-С19(4кл.оп)–14,545466937т/год,Взвешенные вещества(Зкл.оп)–0,04626т/год,Пыль 70% (Зкл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(Зкл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2029 году –315,576243502т/год(11,688659701г/с), из них:Железо оксиды (Зкл.оп)–0,0001485т/год, Марганец соединения (2кл.оп)–0,0000165т/год, Азота диоксид(2кл.оп)–125,25296т/год, Азота оксид(Зкл.оп)–20,353606т/год, Углерод(Зкл.оп)–6,700470143т/год, Сера диоксид (Зкл.оп)–0,6755924т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год,Углерод оксид(4кл.оп)–99,0327364т/год, Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыС1-С5–13,894234305т/год,Бенз/а/пирен (1кл.оп)–0,000201009т/год, Формальдегид(2кл.оп)–1,783870289т/год, Масло минеральное–0,00001236т/год, АлканыС12-С19(4кл.оп)–45,047466937т/год,Взвешенные вещества(Зкл.оп)–0,04626т/год,Пыль 70%

(Зкл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(Зкл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2030 году –317,312173502т/год(11,743709701г/с), из них:Железо оксиды(Зкл.оп)–0,0001485т/год,Марганец соединения (2кл.оп)–0,0000165т/год,Азота диоксид(2кл.оп)–125,25296т/год,Азота оксид (Зкл.оп)–20,353606т/год,Углерод(Зкл.оп)–6,700470143т/год,Сера диоксид (Зкл.оп)–0,6755924т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–99,0327364т/год,Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыС1-С5–15, 630164305т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000201009т/год,Формальдегид(2кл.оп)–1,783870289т/год,Масло минеральное–0,00001236т/год, Алканы С12-С19(4кл.оп)–45,047466937т/год, Взвешенные вещества (Зкл.оп)–0,04626т/год,Пыль 70%(Зкл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(Зкл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2031 году – 328,743942004т/год (18,644796302г/с), из них:Железо оксиды (Зкл.оп)–0,000297т/год, Марганец соединения(2кл.оп)–0,000033т/год, Азота диоксид (2кл.оп)–126,63952т/год,Азота оксид(Зкл.оп)–20,578922т/год,Углерод(Зкл.оп)–6,765240286т/год, Сера диоксид(Зкл.оп)–1,3511848т/год, Сероводород(2кл.оп)–0,00004984т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–100,7418728т/год,Фтористые газообразные(2кл.оп)–0,000012т/год, УглеводородыС1-С5–19, 34163861т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000203018т/год, Формальдегид(2 кл.оп)–1,798220578т/год, Масло минеральное–0,00002472т/год, АлканыС12-С19(4кл.оп)–45,856933874т/год,Взвешенные вещества (Зкл.оп)–0,09252т/год,Пыль 70% (Зкл.оп)–0,005184т/год, Пыль 70-20% (Зкл.оп)–5,5264854784т/год, Пыль абразивная–0,0456т/год. В 2032 году–332,215802004т/год(18,754896302г/с), из них:Железо оксиды (Зкл.оп)–0,000297т/год,Марганец соединения(2кл.оп)–0,000033т/год,Азота диоксид (2кл.оп)–126,63952т/год,Азота оксид(Зкл.оп)–20,578922т/год, Углерод(Зкл.оп)–6,765240286т/год, Сера диоксид(Зкл.оп)–1,3511848т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00004984т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–100,7418728т/год,Фтористые газообразные(2кл.оп)–0,000012т/год, УглеводородыС1-С5–22, 81349861т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000203018т/год, Формальдегид(2кл.оп)–1,798220578т/год,Масло минеральное–0,00002472т/год,Алканы С12-С19(4кл.оп)–45,856933874т/год,Взвешенные вещества (Зкл.оп)–0,09252т/год,Пыль 70%(Зкл.оп)–0,005184т/год,Пыль 70-20%(Зкл.оп)–5,5264854784т/год, Пыль абразивная–0,0456т/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 Хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, выполненные в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится спецавтотранспортом согласно договору со специализированной организацией. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией по договору. Сточные воды, образующиеся при буровых операциях, сливаются в емкости и вывозятся сторонней организацией по договору. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации по договору. Ливнево-дождевые воды формируются при отведении поверхностного стока с технологических площадок с твердым покрытием при снеготаянии и в период прохождения ливневых дождей. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость. По мере накопления стоки вывозятся согласно договору со специализированной организацией. На месторождении сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не осуществляется..

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 Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления вне зависимости от реализуемого варианта составят 91,41325 т/год, их них: Черные металлы (металлолом) - образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 10,0 т/год. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 1,27 т/год. Отработанные люминесцентные лампы - образуются

вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,043 т/год. Огарки сварочных электродов - образуется в процессе сварочных работ. Количество огарков электродов составит 0,003 т/год. Отработанные шины - образуется в процессе использования автотранспорта. Количество автомобильных шин составит 3,2 т/год. Отработанные аккумуляторы - образуется в процессе использования автотранспорта. Количество отработанных аккумуляторов составит 0,92 т/год. Отработанные фильтры - образуется в процессе использования автотранспорта. Количество отработанных промасленных фильтров составит 0,728 т/год. Тара из-под масел и нефти - образуется в процессе использования масел на промысле. Количество отработанной тары составит 4,13 т/год. Отходы оргтехники - образуется в процессе использования оргтехники персоналом. Количество отработанной оргтехники составит 0,5 т/год. Резинотехнические изделия - образуется в процессе использования резинотехнических изделий персоналом. Количество отходов от резинотехнических изделий составит 0,3 т/год. Спецодежда - отход образуется в процессе использования спецодежды персоналом. Количество отхода составит 0,05 т/год. Отработанные масла - образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств. Количество отхода составит 50,6875 т/год. Медицинские отходы - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу. Количество отхода составит 0,044 т/год. Отходы эмали - образуются в процессе лакокрасочных работ. Количество отхода составит 0,14475 т/год. Макулатура - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество макулатуры ориентировочно составит 4,664 т/год. Пластмасса - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество пластика ориентировочно составит 0,583 т/год. Стеклобой - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество стеклобоя ориентировочно составит 0,43725 т/год. Коммунальные отходы - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество коммунальных отходов ориентировочно составит 8,89075 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 4,818 т/год. Ориентировочные объемы образования отходов при строительстве 1 скважины составят 145,91 тонн, из них: буровой шлам - 107,75 тонн, отработанный буровой раствор (ОБР) - 35,15 тонн, отработанные масла - 1,24 тонн, промасленная ветошь и рукавицы - 0,07 тонн, металлолом - 0,50 тонн, отходы использованной тары - 0,50 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 0,44 тонн, пищевые отходы - 0,26 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Анализ проведенных исследований за 3 квартал 2025 г. показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки, а также на рельеф местности не предусматривается. Все сточные воды будут вывозиться сторонней организацией на договорной основе. На территории месторождения в настоящее время не осуществляется эксплуатация подземных вод. Таким образом, согласно Программы производственного экологического контроля на месторождении не предусмотрен мониторинг поверхностных, подземных и сточных вод. - Анализ проведенных исследований проб почвенного покрова на месторождении Бурбайтал позволяет сделать вывод, что в целом содержание загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышает нормативных значений и находится в пределах допустимой нормы. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения составляет от 0,06 мкЗв/час до 0,09 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам, в процессе обследования радиационные аномалии не выявлены..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке недр нетрадиционных источников углеводородов месторождения Бурбайтал ТОО «Аскер Мунай» составляет 15,9 баллов, соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Бурбайтал (1000 м) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива углеводородов произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал в целом были рассмотрены 2 варианта разработки. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих эксплуатационных затрат, которые представлены в «Дополнении к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал».

Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя, так и для Государства, приходится по первому варианту. Таким образом, исходя из экономических расчетов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является первый вариант разработки. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту (рекомендуемый), так и по 2 варианту намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов, Бурбайтал» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке и развития месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Кулумбетов Гамаль Ерболатович.

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



