

KZ21RYS01257695

15.07.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64, 060940004104, КУЛЬЖАНОВ АРМАН МАРАТОВИЧ, 7232-20-30-90, lawyer@tbmunay.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) Намечаемая деятельность, предусмотренная Дополнением к проекту разработки газового месторождения Сарыбулак, предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок. В соответствии с требованиями п. 2. ст. 64, п. 4 ст. 65 и ст. 68 ЭК РК, а также пп. 2.1 п. 2 Раздела 2 Приложения 1 к ЭК РК намечаемая деятельность подлежит процедуре скрининга воздействия намечаемой деятельности, но не подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду (так как максимальный объём добычи составляет до 65,0 тыс. м3/сутки, что ниже порогового значения для проведения обязательной ОВОС, равного 500,0 тыс. м3/сутки) Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.08.2021 г. для ТОО "Тарбагатай Мунай" определена категория – I..

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 оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не проводилась. Оценка воздействия к Проекту разработки газового месторождения Сарыбулак проводилась в рамках действия Экологического кодекса 2007 года.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее заключение о результатах скрининга воздействия в отношении намечаемой деятельности не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Координаты местоположения устья существующих скважин, планируемых к эксплуатации в рассматриваемый период (координатная система UTM84-45N): 1. S

-2R – 47°36'29.6528"N 84°27'14.0071"E; 2. S-3G – 47°35'47.7274"N 84°29'6.7265"E; 3. S-7R – 47°35'10.1711"N 84°36'35.9832"E; 4. S-12R – 47°36'51.8015"N 84°25'57.9015"E; 5. S-13R – 47°36'25.4032"N 84°28'0.8269"E; 6. S-14 – 47°36'11.0009"N 84°28'31.9859"E; 7. S-16 – 47°36'26.8188"N 84°25'48.2271"E; 8. S-20 – 47°37'24.5466"N 84°24'12.7581"E; 9. S-21 – 47°36'3.3511"N 84°30'39.1833"E; 10. S-23 – 47°36'19.9852"N 84°27'2.5925"E; 11. S-29 – 47°36'50.4898"N 84°26'33.7998"E; 12. S-30 – 47°36'35.7264"N 84°27'41.4460"E; 13. S-101 – 47°35'7.4796"N 84°36'37.4044"E; 14. S-107 – 47°35'6.4649"N 84°36'57.1298"E; 15. S-109 – 47°34'51.1844"N 84°37'35.0727"E. Всего в добычном фонде предусматривается задействовать 15 существующих газодобывающих скважин, которые будут задействоваться периодически поочередно. В одновременной работе может находиться до 9 скважин. Обоснование выбора данного места осуществления намечаемой деятельности является фактическое расположение существующих газодобывающих скважин и наличия газовых залежей под ними, извлечение которых возможно существующими методами. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 3,5 км юго-восточнее устья скважины S-109 (ближайшая к жилой зоне скважина)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта: I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), толгойской свиты (Т-I) и акжальской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом. II объект разработки – 1 продуктивный горизонт в северо-зайсанской свите (СЗ-II), 1 горизонт в кустинской свите (К-I) и 1 горизонт в толгойской свите (Т-I) на Восточном поднятии, которые образуют собой залежь массивно-пластового типа с единым газоводяным контактом. Глубина залегания продуктивных газовых залежей на Сарыбулаке Центральном (720 м) и Восточном (1310 м) различается практически в 2 раза. В связи с этим газовые залежи на Сарыбулаке Восточном объединить с залежами на Центральном нецелесообразно. Газовые залежи СЗ-II, Т-I выделяются как на Сарыбулаке Центральном, так и на Восточном, но так как залежи прослеживаются на разных поднятиях, выделяются в самостоятельные объекты разработки. Характеристика основного фонда скважин I объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2040; действующий фонд добывающих скважин – 6; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 21,6 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 1,4 тыс. м³/сутки к 2040 году; добыча газа – от 23,7 млн. м³/год со снижением до 1,5 млн.м³/год к 2040 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 17,21 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 12,51 тыс. м³/сутки к 2065 году; добыча газа – от 9,42 млн. м³/год со снижением до 6,85 млн. м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (2 вариант): годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – 18 тыс. м³/сутки; добыча газа – 9,8 млн. м³/год с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,2 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 12,5 тыс. м³/сутки к 2065 году; добыча газа – от 33,1 млн. м³/год со снижением до 6,9 млн.м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (2 вариант): годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,4 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 18,0 тыс. м³/сутки к 2059 году; добыча газа – от 33,5 млн. м³/год со снижением до 9,8 млн.м³/год к 2059 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности I объект (Центральное поднятие) Для I объекта разработки рассчитан 1 вариант разработки с существующей системой разработки, которая предусматривает ввод в эксплуатацию скважины бездействующего фонда № 14. Выбран технологический режим постоянного дебита, в связи с ограничением по добыче газа. Расчеты прогнозных технологических показателей для I объекта разработки выполнены по 6 добывающим скважинам в периодическом режиме работы с учетом сезонных нужд на потребление газа населением. II объект (Восточное поднятие) Для II объекта рассмотрены 2 варианта разработки. На II объекте сосредоточены 23% от общих геологических запасов, выработанность составляет 60,5%. Как и по I объекту разработки наблюдается ухудшение энергетического состояния залежей, пластовое давление по скважинам снизилось до 2 МПа при начальном пластовом давлении 13,6 МПа. Вариант 1 для II объекта разработки предусматривает эксплуатацию с 3 добывающими скважинами. Выбран режим постоянной

депрессии. В Варианте 2 предусмотрено такое же количество скважин, отличается от Варианта 1 технологическим режимом постоянного дебита. Газовые залежи разрабатываются на последних стадиях разработки с падающей добычей, поэтому бурение скважин на месторождении нецелесообразно по экономическим соображениям и высокой выработкой запасов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: с 2025 по 2065 год, 2 вариант: с 2025 по 2059 год..

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 Реализация намечаемой деятельности предусматривается на существующих земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями действующего земельного законодательства РК.;

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 Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование.;

объемов потребления воды Ориентировочный объём требуемой воды питьевого качества – около 17,8 тыс. м3/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертiс от 01.08.2023 года), технического – около 170,2 тыс.м3/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертiс от 01.08.2023 года).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжения для технических целей – полив дорог и площадок водой (пылеподавление).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Существующий горный отвод ТОО «Тарбагатай Мунай». Координаты угловых точек горного отвода: 1) 47°37'36"сш, 84°19'50" вд; 2) 47°37'56"сш, 84°23'22" вд; 3) 47°36'31"сш, 84°29'47" вд; 4) 47°37'07"сш, 84°32'12" вд; 5) 47°35'25"сш, 84°34'37" вд; 6) 47°35'27"сш, 84°36'36" вд; 7) 47°34'53"сш, 84°39'05" вд; 8) 47°33'45"сш, 84°38'51" вд; 9) 47°33'41"сш, 84°35'57" вд; 10) 47°31'47"сш, 84°38'04" вд; 11) 47°32'40"сш, 84°33'58" вд; 12) 47°35'00"сш, 84°31'48" вд.; 13) 47°34'21"сш, 84°29'16" вд; 14) 47°36'16"сш, 84°22'09" вд. На настоящий момент срок действия контракта до 07.2027 года. Предусматривается его продление в рамках настоящей намечаемой деятельности.;

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 В ходе осуществления намечаемой деятельности использование растительности в качестве сырья не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В ходе осуществления добычных работ будут использоваться существующие здания и сооружения, для обслуживания которых доставка необходимых материалов будет доставляться по существующей схеме от оптовых поставщиков на существующие производственные базы предприятия.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность предусматривает полную отработку имеющихся запасов газа на месторождении Сарыбулак..

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) При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от установки подготовки газа (УПГ, существующая), а также через неплотности соединений и уплотнений запорно-регулирующей арматуры и линейных частей газопровода (объем потерь около 5,5 тыс. м³/год): Загрязняющие вещества 12 наименований (азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, азотная кислота, ксилол, углерод (сажа), сера диоксид, акролеин, формальдегид, алканы C12-19, углеводороды C1-5) в количестве до 105,0 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 Сбросы загрязняющих веществ в ходе намечаемой деятельности не предусматриваются. Все образующиеся сточные воды будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения. Для хозяйственно-бытового обслуживания будут использоваться существующие административно-бытовые помещения предприятия..

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 ходе осуществления намечаемой деятельности образование видов отходов, не учтённых действующей программой управления отходами, не предусматривается. Согласно действующей ПУО, в ходе производственной деятельности образуются отходы (по состоянию на 2025 год): - Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*) – до 9342,9516 т/год; - Ветошь промасленная (15 02 02*) – до 0,828 т/год; - Замазученный грунт (17 05 03*) – до 1890,0 т/год; - Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) – до 33,8 т/год; - Лом цветных металлов (16 01 18) – до 3,9759 т/год; - Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01) – до 1,0 т/год; - Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 0,0579 т/год; - Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*) – до 4990,89 т/год; - Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 2,7091 т/год; - Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – до 1,147 т/год; - Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02) – до 1,0 т/год; - Отработанные масла (13 02 08*) – до 5,0 т/год; - Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*) – до 0,1204 т/год; - Отработанные шины автотранспортные (16 01 03) – до 3,496 т/год; - Отработанные силикагель (15 02 03) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*) – до 0,2 т/год; - Отработанный уголь активированный (15 02 02*) – до 0,3 т/год; - Отработанный цеолит (15 02 02*) – до 5,0 т/год; - Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07) – до 9,5 т/год; - Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Поношенная спецодежда – (15 02 02*) – до 0,6 т/год; - Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*) – до 0,99 т/год; - Отходы использования солей, их растворов (06 03 99) – до 0,4 т/год; - Стеклобой (20 01 02) – до

0,2 т/год; - Строительные отходы (17 09 03*) – до 00 т/год; - Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – до 0,0541 т/год; - Твёрдые бытовые отходы (20 03 01) – до 766,5 т/год; - Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36) – до 1,0 т/год; - Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 6,2 т/год; - Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 18,0 т/год; - Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 30,0 т/год; - Отходы резинотехнических изделий (07 02 99) – до 0,2 т/год; - Отходы изоляционных материалов (17 06 03*) – до 0,03 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматривается. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения процедур переработки/утилизации или захоронения..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Перечень разрешений, наличие которых потребуется для осуществления намечаемой деятельности, устанавливаются требованиями действующего законодательства РК.

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) Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды по Восточно-Казахстанской области за 2024 год в районе расположения намечаемой деятельности мониторинг качества компонентов ОС не проводился. Согласно результатам производственного экологического контроля, осуществляемого оператором объекта, нарушений гигиенических нормативов качества окружающей среды не зафиксировано..

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 Единственным видом осуществляемых в ходе намечаемой деятельности эмиссий прогнозируется выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, который не превысит установленные гигиенические нормативы.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие намечаемой деятельности исключается ввиду значительного удаления места осуществления намечаемой деятельности от сопредельных с Республикой Казахстан государств.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При реализации намечаемой деятельности Инициатором будут строго соблюдаться экологические, санитарные требования, а также требования охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, а также будут реализовываться природоохранные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Предусматривается два варианта реализации намечаемой деятельности: до 2065 и 2059 года. Возможные альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности и вариантов её осуществления отсутствуют в связи с отсутствием иных методов достижения поставленной цели. При реализации намечаемой деятельности будут использоваться последние достижения науки и техники (подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ТУГАНБАЕВ АРТУР ИБРАГИМОВИЧ

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

