

KZ74RYS01714387

04.05.2026 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:

Частная компания Taiqonug Energy Ltd., Z05G9F7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран, здание № 37/10, 250740900776, КАМАЛИДИН БАҚЫТЖАН БЕКЗАДАҰЛЫ, +7 777 785 2935, khassanovan@outlook.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) Вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г.)» по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 1. П.2 Недропользование 2.1. добыча природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа. На основании Дополнения № 3 за рег. №5543-УВС от 26.09.2025 г. к Контракту № 4631-УВС-МЭ от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан все права и обязанности недропользования были переданы от товарищества с ограниченной ответственностью «Мангышлак-Мунай» частной компании «Taiqonug Energy Ltd.». Цель разработки проектного документа - пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения Придорожное.

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Придорожное. Поменялся недропользователь м/р Придорожное, с 2012-2025 года недропользователем являлся ТОО «МАНГЫШЛАК-МУНАЙ», с 2025 года недропользователем является ЧК «Taiqonug Energy Ltd.», имеющий Контракт на добычу газа с Компетентным государственным органом РК «Дополнение №3 (рег. №5514-УВС от 26.09.2025 г.) к Контракту на добычу газа на месторождении «Придорожное» (№4631-УВС-МЭ от 30.07.2018), срок действия до 30.07.2043 г. Ранее, согласно действующим инструкциям по ОВОС, к «Проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2023 г.)» разрабатывался Отчет о возможных воздействиях (ОВВ). Действующим проектным документом является «Проект разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2023 г.)», получивший положительное заключение ГЭЭ № KZ83VWX00267788 от 02.11.2023 г.

(Протокол ЦКРР РК №04-0/7619-вн от 27.12.2023 г.). Настоящий проект «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г.)» составлен согласно п.104 гл.10 «Единых правил...», где с учетом текущего состояния разработки, годовые объемы добычи углеводородов были пересмотрены в сторону увеличения относительно предыдущего проектного документа. ; 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Придорожное. Поменялся недропользователь м/р Придорожное, с 2012-2025 года недропользователем являлся ТОО «МАНГЫШЛАК-МУНАЙ», с 2025 года недропользователем является ЧК «Taironug Energy Ltd.», ), имеющий Контракт на добычу газа с Компетентным государственным органом РК «Дополнение №3 (рег. №5514-УВС от 26.09.2025 г.) к Контракту на добычу газа на месторождении «Придорожное» (№4631-УВС-МЭ от 30.07.2018), срок действия до 30.07.2043 г. Согласно «Проекту разработки газового месторождения Придорожное по состоянию изученности на 01.01.2023 г.», месторождения в промышленную разработку был запланирован на 2027 год, однако в связи с корректировкой концепции освоения месторождения и необходимостью обеспечения своевременного завершения строительства и ввода в эксплуатацию УКПГ срок начала промышленной эксплуатации перенесён на 2028 год. В связи с этим был составлен данный проект «Дополнение к проекту разработки...», в котором учтены актуализированные сроки реализации проекта, уточненные проектные решения и показатели разработки месторождения. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Придорожное расположено в административном отношении в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан, протяженность автомобильных дорог по направлениям месторождение Придорожное – г. Шымкент составляет 480 км, месторождение Придорожное – г. Кызылорда – 385 км. В административном отношении в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан. Ориентировочное расстояние до ближайших селитебных зон около 56,15 км поселок Кыземшек (рис. 1.4 Приложения 1). Месторождение Придорожное расположено в пределах блоков XXXI-44-Д (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан и имеет географические координаты 45°25′-45°30′с.ш. и 68°5′-68°17′в.д. Месторождение географически расположено в пределах степи Бетпакадала, где рельеф представляет слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками «плюс» 240-260 м. Климат района резко континентальный, сухой, типичный для пустынных степей с колебаниями температуры от «плюс» 40°С – летом до «минус» 40°С – зимой. Атмосферные осадки выпадают мало. В районе месторождения почти все время года не прекращаются ветры с частыми пыльными бурями в летнее время и метелями – зимой. Район отличается безводьем. Источниками питьевой и технической воды являются весьма редкие колодцы и артезианские скважины. Растительный и животный мир района типичен для пустынных и полупустынных зон Казахстана. Право пользования недрами для добычи газа в пределах блоков XXXI-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области РК «Дополнение №3 (рег. №5514-УВС от 26.09.2025 г.) к Контракту на добычу газа на месторождении «Придорожное» (№4631-УВС-МЭ от 30.07.2018), срок действия до 30.07.2043 г. Площадь горного отвода – 21,8 км<sup>2</sup> (рисунок 1.3 Приложения 1). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Придорожное относительно государственных заповедных зон, памятников природы и природных заказников, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 1.7-1.22 Приложения 1): - расстояние до северной части Южно-Казахстанского государственного заповедной зоны республиканского значения (далее ЮКГЗЗРЗ) в Туркестанской области – 1773, 62 м; - расстояние до южной части ЮКГЗЗРЗ в Туркестанской области, восточная территория – 280,71 км и западная территория – 209,30 км; (Подробнее описание в Приложении 1) Выбор других мест: нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно рекомендуемого 2-го варианта, предполагаемая суточная добыча в целом по месторождению Придорожное по газу составит более 500 тыс.м<sup>3</sup>/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору газа рекомендуемого 2-го варианта: в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов газа (346,9 млн.м<sup>3</sup>), суточная добыча всех скважин по газу – 950,5 тыс.м<sup>3</sup>/сут, при фонде добывающих скважин – 15 ед. Также по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается: - в 2026-2028 гг. строительство

12-х эксплуатационных скважин глубиной 1450-2600 ±250 м; - в 2026 г. расконсервация 3-х скважин. Согласно проектам аналогам, предположительная продолжительность строительства 1-й скважины – 79 суток, расконсервации 1-й скважины – 198 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин при расконсервации предусмотрено. По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует, месторождение не функционирует. На месторождении Придорожное планируется построить блочное УКПГ с суточной производительностью 850-1000 тыс.м3/сут, годовой производительностью 350 млн.м3/год. Товарной продукцией являются: - товарный газ – 350 млн.м3/год - сера – 3, 102 тыс. т/год; (согласно «Проекта нормативов размещения серы в окружающей среде в открытом виде для ТОО «Мангышлак-Мунай») Технологическими решениями будет предусмотрена очистка газа от мехпримесей и жидкости, осушка газа. Кроме того, будут предусмотрены: сероочистка и регенерация амина, производство серы, очистка газа от азота, выделение гелия из сырого газа. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • газопоршневые установки (ГПУ), мощностью 4,5 МВт (потребление газа составляет 1041 м3/час). Понадобится 3 установки (2 в работе, 1 – резерв). • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка. В настоящем проекте данная система сбора и подготовки продукции носит рекомендательный характер. Фактическое решение по проектам обустройства принимает недропользователь совместно с проектной организацией, составляющий рабочие, технические проекты, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Придорожное». (Подробнее в Приложении 2) .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данной работе рассмотрены 2 прогнозных технологических варианта разработки. Для обоих вариантов общими характеристиками являются: - Режим разработки - газовый (режим истощения). - Тип скважин: вертикальные - Технологический режим: работа при депрессии  $\Delta P=5$  МПа (согласно результатам ГДИ и опробования). - Система размещения: неравномерная, с учетом находящихся в консервации скважин (№15, 16, 17). - Коэффициент эксплуатации: 0,95. Вариант 1 (базовый) принят на основе ранее утвержденного варианта 3 из предыдущего проектного документа. (Подробнее описание в Приложении 2) Вариант 2 (рекомендуемый) аналогичен первому варианту. Планируется осуществлять разработку с бурением и вводом в эксплуатацию 12 новых проектных газовых скважин и расконсервацией 3 скважин. Общий фонд добывающих газовых скважин составит 15 ед. По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует. На месторождении Придорожное планируется построить блочное УКПГ с суточной производительностью 850-1000 тыс.м3/сут, годовой производительностью 350 млн.м3/год . Товарной продукцией являются: - товарный газ – 350 млн.м3/год - сера – 3, 102 тыс. т/год; (согласно «Проекта нормативов размещения серы в окружающей среде в открытом виде для ТОО «Мангышлак-Мунай») Технологическими решениями будет предусмотрена очистка газа от мехпримесей и жидкости, осушка газа. Кроме того, будут предусмотрены: сероочистка и регенерация амина, производство серы, очистка газа от азота, выделение гелия из сырого газа. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • газопоршневые установки (ГПУ), мощностью 4,5 МВт (потребление газа составляет 1041 м3/час). Понадобится 2 установки; • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка. В проекте данная система сбора и подготовки продукции носит рекомендательный характер. Фактическое решение по проектам обустройства принимает недропользователь совместно с проектной организацией, составляющий рабочие, технические проекты, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г)». (Подробнее описание в Приложении 2).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год (только строительство 2-х скважин и расконсервация 3-х скважин, начало строительства блочного УКПГ); Начало промышленной разработки месторождения – 2028 г. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование (до 30.07.2043 г.). .

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  
Площадь горного отвода – 21,8 км<sup>2</sup>; (Картограмма в Приложении 1, рис. 1.3);

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 Промышленная разработка месторождения Придорожное планируется к 2028 году. Предположительно источниками водоснабжения на месторождении Придорожное будут: - привозная бутилированная вода питьевого качества; - для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд - вода из водозаборной скважины №4668, расположенной на контрактной территории ЧК «Taironug Energy Ltd.», согласно заключению Госэкспертизы № 0000876 от 26.08.2013г. на проект «Бурение разведочно-эксплуатационной скважины №4668, расположенной в пределах Созакского артезианского бассейна, на площади месторождения газа Придорожное на территории района Созакского района, ЮКО». Однако в настоящий момент данная скважина находится в консервации, и ведутся работы «Проект поисково-оценочных работ по изучению подземных вод». Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от озера Балхаш до границ месторождения Придорожное – 403 км, от реки Сырдарья до границ месторождения Придорожное – 187,71 км (рисунки 1.5, 1.6 Приложения 1). Объекты месторождения Придорожное будут расположены за пределами водоохранных и заповедных зон. Необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная, будет доставляться автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и требованиям «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138»). Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд - вода из водозаборной скважины №4668, расположенной на контрактной территории ЧК «Taironug Energy Ltd.», согласно заключению Госэкспертизы № 0000876 от 26.08.2013г. на проект «Бурение разведочно-эксплуатационной скважины №4668, расположенной в пределах Созакского артезианского бассейна, на площади месторождения газа Придорожное на территории района Созакского района, ЮКО». Однако в настоящий момент данная скважина находится в консервации, и ведутся работы «Проект поисково-оценочных работ по изучению подземных вод»;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства эксплуатационных скважин (гл.1450-2600 ±250м), расконсервации и восстановления скважин принят согласно проектам аналогам: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на стр-во 12-и скважин – 13258,56 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 4950,24 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 8308,32 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 3-х скважин – 3423,15 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1641,15 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 1782 м<sup>3</sup>/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на стр-во 12-и скважин – 13258,56 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 4950,24 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 8308,32 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 3-х скважин – 3423,15 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1641,15 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 1782 м<sup>3</sup>/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: - дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. По «Предварительной оценке водопотребления для месторождения Придорожное» в период промышленной разработки месторождения техническая вода из водозаборной скважины объектами водопотребления также будут: УКПГ, газохимический комплекс, электроэнергия и системы охлаждения; общее водопотребление составит – 2,46 млн.м<sup>3</sup>/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Придорожное является ЧК «Taironug Energy Ltd.» на основании Контракта на добычу газа с Компетентным государственным органом РК «Дополнение №3 (рег. №5514-УВС от 26.09.2025 г.) к Контракту на добычу газа на месторождении «

Придорожное» (№4631-УВС-МЭ от 30.07.2018), срок действия до 30.07.2043 г. Координаты угловых точек: №1 - 45°29'50"сш 68°14'44,5"вд; №2 - 45°27'57"сш 68°14'50"вд; №3 - 45°28'19"сш 68°13'38"вд; №4 - 45°28'18"сш 68°12'37"вд; №5 - 45°27'37"сш 68°09'26"вд; №6 - 45°27'46"сш 68°08'05"вд; №7 - 45°28'46"сш 68°08'08"вд; №8 - 45°29'43"сш 68°13'28"вд.;

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 планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов 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. Источники электроснабжения: - на период строительства и расконсервации скважин – ДЭС (дизельное топливо); - на период промышленной разработки (эксплуатации) - газопоршневые установки (ГПУ), например марки «MWM NCG 2032 V16B» мощностью 4,5 МВт (потребление газа в соответствии с техническими характеристиками составляет 1041 м<sup>3</sup>/час). Понадобится 3 установки (2 в работе, 1 – резерв). ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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). На основании Дополнения № 3 за рег.№5543-УВС от 26.09.2025 г. к Контракту № 4631-УВС-МЭ от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков ХХХI-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан все права и обязанности недропользования были переданы от ТОО «Мангышлак-Мунай» к ЧК «Taiqonug Energy Ltd.». в 2023 г. по заказу ТОО «Мангышлак-Мунай» были разработаны: «Проект разработки газового м/р Придорожное», проекты НДВ, НРС, ПУО, ПЭК, ППМ на 2025-2034 гг. Однако из-за отсутствия финансирования м/р Придорожное не был освоен, и по сей день не функционирует. Ориентировочными выбросами данного проекта будут являться: 1) Ориентировочные выбросы с проекта «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов ТОО «МАНГЫШЛАК-МУНАЙ» на 2025-2034 гг. (т.к. планируется идентичная система сбора и подготовки продукции): 78,9321167 г/с и 549,8123798 т/г; (Источники, перечень ЗВ представлены в Приложении 3) 2) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от нового оборудования, не заложенного в проект НДВ (в данном случае ГПУ, свеча сброса, дежурная горелка). При реализации варианта разработки №1 ориентировочные годовые выбросы ЗВ в атмосферу составят: - в 2027 году – 23,697362 г/с и 655,784363 т/год; - в 2028 году – 23,713371 г/с и 656,292751 т/год; - в 2029 году – 23,729379 г/с и 656,801140 т/год; - в 2030 году – 23,740078 г/с и 657,140887 т/год; - в 2031 году – 23,745388 г/

с и 657,309529 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2: - в 2028-2032 годах ориентировочный годовой выброс ЗВ в атмосферу составит – 23,745388 г/с и 657,309529 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 3) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве скважин, расконсервации и восстановления скважин приняты согласно проектам аналогам: (Подробнее в Приложении 3.) .

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 отсутствуют. В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Придорожное будут образовываться следующие сточные воды:  хозяйственно-бытовые;  производственные. Все образующиеся сточные воды будут сдаваться специализированным организациям по договору, имеющим на своем балансе очистные сооружения. Сброс сточных вод в водные объекты, такие как, грунтовые воды и поверхностные воды, не осуществляется. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Буровые сточные воды в процессе могут использоваться: • для обмыва бурильного инструмента, механизмов очистки и регенерации буровых растворов, оборудования рабочих площадок буровой, насосной и желобной системы; • для охлаждения штоков насосов. Объем буровых сточных вод на одну скважину, согласно проекту-аналогу, составляет – 588,2549 м<sup>3</sup>. Ниже указан объем буровых сточных вод по вариантам разработки:  по первому (базовому) и второму (рекомендуемому) варианту, согласно Дополнению к проекту разработки, и технико-экономических расчетов строительство всего 12 газовых скважин соответственно объем буровых сточных вод составит - 7059,0588 м<sup>3</sup>.

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 Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Возможные отходы при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления), согласно проекту «ПУО газового м/р Придорожное ТОО «Мангышлак-Мунай» на 2025-2034 гг.», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, заложенных в настоящем проекте, и будут составлять: 8701,7943 т/г. (подробнее представлен в Приложении 3.) 2. Отходы при строительстве скважин, консервации и восстановления скважин (согласно проектам аналогам): № 1 - вариант: 1) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при строительстве 12-и скважин (гл. 1450-2600м), всего отходов – 9101,9928 т/год/скв. 2) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при расконсервации и восстановлении 3-х скважин, всего отходов – 602,0301 т/год/скв. (Ориентировочные лимиты 1-го варианта подробнее представлен в Приложении 3.) № 2 - рекомендуемый вариант: 1) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при строительстве 12-и скважин (гл. 1450-2600м), всего отходов – 9101,9928 т/год/скв. Опасные отходы – 9068,7576 т; : в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 4805,8704; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 4210,3212; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,3048; Отработанные масла (т/скв./год) – 3,655560; Использованная тара (т/скв./год) – 48,605640; Неопасные отходы – 33,2352 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 1,2; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0108; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 20,6484; Пищевые отходы (т/скв./год) – 11,3760. 2) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при расконсервации и восстановлении 3-х скважин, всего отходов – 602,0301 т/год/скв. Опасные отходы – 585,8121 т; : в т.ч.: Отходы обратной промывки скважин (ООПС) (т/скв./год) – 583,2; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,4305; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 2,0430; Использованная тара (т/скв./год) – 0,1386; Неопасные отходы – 16,2180 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 0,6; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0051; Строительные отходы (т/скв./год) – 5,5800; Коммунальные отходы (ТБО) (т/скв./год) – 6,4689; Пищевые отходы (т/скв./год) – 3,5640. (Ориентировочные лимиты 2-го варианта подробнее представлены в Приложении 3.) Ориентировочные количества отходов на период строительства скважин, консервации и восстановления скважин приняты согласно проектам аналогам, и являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в

соответствующих технических проектах. .

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 – Департамент экологии по Туркестанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов 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) На основании Дополнения № 3 за рег.№5543-УВС от 26.09.2025 г. к Контракту № 4631-УВС-МЭ от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан все права и обязанности недропользования были переданы от ТОО «Мангышлак-Мунай» к ЧК «Taqonug Energy Ltd.». Однако из-за отсутствия финансирования м/р Придорожное не был освоен, и по сей день не функционирует. По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует. ТОО «Мангышлак-Мунай» последний раз в 2021 г. представил отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По результатам последнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. ЧК «Taqonug Energy Ltd.» со второй половины 2026 года (когда начнутся работы, такие как строительство и расконсервация скважин) будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды..

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 Разработка месторождения Придорожное по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен 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 ТО 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 газопроявлениями, 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; отдельный сбор и вывоз всех 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 2 варианта разработки месторождения Придорожное, выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки, прогноз технологических показателей по вариантам (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения на весь период разработки и подтверждена их технико-экономическая эффективность и согласно экономической оценке сделан выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):  
**КАМАЛИДИН БАҚЫТЖАН БЕКЗАДАҰЛЫ**

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



