

KZ77RYS00191918

07.12.2021 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Национальная компания "КазМунайГаз", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, 020240000555, АЙДАРБАЕВ АЛИК СЕРИКОВИЧ, 8-7172-97-65-52, A.Djiyembekova@kmg.kz

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) Бурение разведочной скважины PZ-1 проектной глубиной 5500м на структуре Тургай палеозой. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение разведочной скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

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 соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение разведочной скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении структура Тургай расположено в Сырдарьинском (бывшем Теренозекском) районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалгаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км. Расстояние от участка Тургай до областного центра г. Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента (рис.2.1). Крупное нефтяное разрабатываемое

месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Тургай. В 65 км северо-западнее от группы месторождений Акшабулак проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП. Район работ является слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный, сухой, с большими колебаниями дневных и сезонных температур. Максимальные температуры летом +30 +35<sup>0</sup>С, минимальные зимой -35-38<sup>0</sup>С, годовое количество осадков 115-150 мм. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время - метели и бураны. Речная сеть и поверхностные источники водоснабжения в районе отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебиты от 5 до 16 л/сек, с минерализацией до 3 г/л. Проектируемая скважина №PZ-1 находится на лицензионной территории АО «НК КазМунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На скважину № PZ-1 отводится 6 га на структуре Тургай палеозой. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью бурения и назначение скважины №PZ-1 является поиск углеводородного сырья для дальнейшей добычи. Предполагаемый дебит скважины: по нефти – менее 103т/сут, дебит газа – 453,2тыс.м3/сут. Более подробное описание представлено ЗНД, в разделе 5, стр.2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважины: Название колонны Диаметр, мм Интервал спуска\*, м по вертикали по стволу от (верх) до (низ) от (верх) до (низ) 1 2 3 4 5 6 Шахтовое направление 2300 0 3 0 3 Направление 609,6 0 60 0 60 Кондуктор 473,08 0 930 0 930 I-я Промежуточная колонна 339,72 0 2020 0 2020 II-я Промежуточная колонна 250,83 0 2900 0 2900 Экс. колонна 177,8 0 5500 0 5500 Резервный вариант Экс. колонна 177,8 2750 4800 2750 4800 Экс. хвостовик 127,0 4650 5500 4650 5500.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период бурения скважины - 2022 год. Общая продолжительность строительства скважины – 308,68 суток (317,7сут. резервный вариант), в том числе: строительство и монтаж буровой установки – 15,0 суток; подготовительные работы к бурению – 6,0 сут., бурение и крепление скважин – 170,76 суток (179,78 сут. резервный вариант); освоение – 116,92 суток, в том числе: подготовительные работы -99,42 суток и интенсификации притока из пласта -17,5 суток..

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 На строительство скважины №PZ-1 отводится 6 га территории от структуры Тургай палеозой. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5679.95км.кв. Контракт заключен на срок, равный 9 годам, на период разведки. Контракт №4958-УВС от 24 августа 2021 года на разведку и добычу углеводородов. Представлено в приложении №8 в разделе ОС.;

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 Гидрографическая сеть в районе участка Тургай не развита. Местами заметны слабо выраженные русла временных водотоков, образованные во время таяния снега или выпадения ливневых дождей. Дно понижения солончака Арыс, расположенного восточнее месторождения, весной покрыто водой, летом сохраняется грязь и территория его практически непроходима для автотранспорта. Небольшие разливы приурочены к редким самоизливающимся артезианским скважинам. Такие источники воды используются чабанскими хозяйствами в качестве участков отгонного животноводства. Рассматриваемая территория в структурно-гидрогеологическом плане является частью Тургайского артезианского бассейна и представляет собой депрессионную зону, выполненную мощными осадочными толщами. В соответствии с геологическими и гидродинамическими данными, здесь

выделяются следующие водоносные горизонты и комплексы. 1. Водоносный горизонт эоловых четвертичных отложений. 2. Водоносный горизонт четвертичных делювиально-пролювиальных отложений. 3. Водоносный горизонт верхнеплиоценовых отложений. 4. Воды спорадического распространения эоценовых отложений. 5. Водоносный комплекс верхнетурон-сенонских отложений. 6. Водоносный комплекс нерасчлененных альб-сенонских отложений. Водоносный горизонт эоловых четвертичных отложений – (VQ) связан с массивами песков Арыскуп (северная часть) и Мойынкум (южное окончание). Водовмещающими породами являются преимущественно мелкозернистые пески, в подошве которых залегают глинистые породы более древнего возраста – неогена или палеогена. Водоносный горизонт делювиально-пролювиальный четвертичных отложений –(LpQ). Водовмещающие породы представлены линзами разнозернистых песков. Мощность обводненной части до 2 м. Глубина залегания воды 0,5-1,5 м. Дебиты колодцев незначительные, химический состав подземных вод пестрый. Обычно не используется. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 (с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) на 50 человек (в одну смену 25 человек). Норма расхода воды на питьевые и бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Привозная (бутилированная) с м/р Кумколь и м/р Аксай.;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважины №PZ-1 на структуре Тургай палеозой- 1157,55м<sup>3</sup>/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважины на структуре Тургай палеозой(резервный вариант)- 1191,37м<sup>3</sup>/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора и т.д. Вода для технических нужд будет доставляться автоцистернами с ближайшего источника, для хранения воды предусмотрен 2 емкость объемом по 40 м<sup>3</sup>. Объем потребляемой технической воды при строительстве скважины PZ-1 составит: при бурении и креплении 30,47 м<sup>3</sup>/сут.\*179,78=5477,89 м<sup>3</sup>/цикл; при освоении 2,65\*116,92=309,838м<sup>3</sup>/сут. Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м<sup>3</sup>, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование”. Контракт №4958-УВС от 24 августа 2021 года на разведку и добычу углеводородов. Координаты угловых точек лицензионного участка (X-711154.4; Y-5085121). ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектом не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира проектом 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 Исходные данные представлены в разделе ООС приложении №1.(расчетная часть) и приложении №7;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей,

утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №PZ-1: Буровая установка RIG-4 Всего: 218,3660г/сек, 1949,65 т/год; Буровая установка ZJ-70 -213,103г/сек, 1616,5108т/год, Буровая установка SL-2500 - 208,187г/сек, 1360,625т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей представлено в ЗНД, разделе 9, стр. 6-8. .

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..

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 На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отходы бурения на водной основе (буровые сточные воды (БСВ) и проппант с полимером), коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Лимиты накопления отходов на 2022-2023гг (основной вариант)- 4466,25т/год, отходов производства - 4464,479т/год, отходов потребления-1,7749 т/год. Лимиты накопления отходов на 2022-2023гг (резервный вариант) - 4178,65 т/год, отход производства -4176,83 т/год, отходов потребления - 1,8267 т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок..

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..

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) В качестве аналога представлены фоновые исследования месторождения Акшабулак Южный, так как структура Тургай Палеозой расположена на территории ТОО «СП «Казгермунай». Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности : • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Производственный экологический мониторинг на месторождениях ТОО «СП «Казгермунай» на 2020г проводил ТОО «НИИ «Батысэкопроект» согласно программе производственного экологического контроля компании. Целью мониторинга атмосферного воздуха является получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «СП Казгермунай» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. Вывод: анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения Акшабулак показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест..

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. Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие. Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: • транспортные средства; • дизельная электростанция; • комплекс буровой (буровой станок, устройства для приготовления и циркуляции буровых растворов и др.) • насосные агрегаты..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными принципами Компании и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются: • охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия; • комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: • Атмосферный воздух. • Подземные и поверхностные воды. • Почвенно-растительный покров. • Животный мир. Проектом предусматривается: • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины №PZ-1 выбрано с учетом геологических условий. В данном проекте рассматриваются варианты технических решений, основной и резервный вариант. Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осыпей и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс. колонной 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей скважины. В техническом проекте рассмотрены буровые установки (документы, Slo 500, Slo 500) и оборудование, содержащее информацию о уровне..

- 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):

Коньсов Н.К.

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

