

KZ40RYS00204127

18.01.2022 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 "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ВЭЙ ЮЙСЯН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.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) Согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Относится объект к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Месторождение Терескен-2 АО "СНПС-Актөбемунайгаз" в данное время находится на стадии разведки (Разведка углеводородного сырья в пределах геологического отвода, цель: изучить геологическое строение участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности) . Добыча нефти и газа отсутствует.

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) Существенные изменения отсутствуют;
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) Существенные изменения отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Терескен-2 расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. В региональном тектоническом плане на центральной территории восточной части Прикаспийской впадины ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте проектируется бурение 3 поисковых скважин (ВАК-4, ВАК-5, ВАК-6), бурение которых запланировано на период 2022-2024 г. Скважина ВАК-4 - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности подсоловых объектов, Проектная глубина - 3300 м, проектный горизонт – С 1. Скважина ВАК-5 - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности

подсолевых объектов. Проектная глубина - 2900 м, проектный горизонт – С1. Скважина ВАК-6 - поисковая, зависимая по результатам бурения скважины ВАК-5. Проектная глубина - 3000 м, проектный горизонт – С1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте проектируется бурение 3 поисковых скважин (ВАК-4, ВАК-5, ВАК-6), бурение которых запланировано на период 2022-2024 г. Скважина ВАК-4 - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности подсолевых объектов, Проектная глубина - 3300 м, проектный горизонт – С1. Скважина ВАК-5 - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности подсолевых объектов. Проектная глубина - 2900 м, проектный горизонт – С1. Скважина ВАК-6 - поисковая, зависимая по результатам бурения скважины ВАК-5. Проектная глубина - 3000 м, проектный горизонт – С1. Конструкция для проектных скважин ВАК-6, ВАК-5, ВАК-4 Направление d=508 мм x 0-50м; Кондуктор d=339,7мм x 0-820; Техколонна d=244,5м x 0-1600м; Эксколонна d=168,3мм x 0-2900/3000/3300м; Источник №0001 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0002 – Цементирувочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0003 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6001 – Спецтехника; Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Площадка ремонтно-мастерскойИсточник №0005 – Мобильная буровая установка ZJ-30; Источник №0006 – Горизонтальная факельная установка (при испытании). Источник №6006 – Нефтегазовый сепаратор;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2022г Бурение поисковой независимой скважины ВАК-4 (бурение, ГИС, отбор керна, испытание и т.п.) Глубина 3300м 2021-2022гг. Полевые сейсморазведочные работы 3Д Обработка и интерпретация 3Д сейсмических данных Площадь 750 кв.км. 2023г Бурение поисковой независимой скважины ВАК-5 (бурение, ГИС, отбор керна, испытание и т.п.) Глубина 2900м 2024г Бурение поисковой зависимой скважины ВАК-6 (бурение, ГИС, отбор керна, испытание и т.п.) Глубина 3000м.

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 Контракт №4687 от 21.12.2018 на Разведку и добычу УВ, срок действия до 21.12.2024г. ;

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 Водоснабжение. На месторождении Терескен-2 вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобэнергонефть», а водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водоотведение. Хоз-бытовые стоки отводятся в септик бытовых сточных вод, по мере накопления сточные воды из септика вывозятся согласно договору с Управлением общественного питания и торговли АО «СНПС-Актобемунайгаз». Расстояние от крайней скважины АК-14 до Песков Кокжиде около 105 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование общее. Водопотребление при бурении 3 скважин: Питьевые 417,225 м3; Не питьевые 6885,958м3; Общий объем водопотребления на период работ: 7303,1832 м3; объемов потребления воды Водопотребление при бурении 3 скважин: Питьевые 417,225 м3; Хоз-бытовые нужды 2002,68 м3, Техническая нужда 961,3632м3; Душевая 1668,9 м3; Столовая 1001,34м3; Прачечная 1251,675 м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление при бурении 3 скважин: Питьевые 417,225 м³; Хоз-бытовые нужды 2002,68 м³, Техническая нужда (бурение скважин) 961,3632м³; Душевая 1668,9 м³; Столовая 1001,34м³; Прачечная 1251,675 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №4687 от 21.12.2018 на Разведку и добычу УВ, срок действия до 21.12.2024г. Проектируемые объекты находятся на территории месторождения Терескен-2 АО "СНПС-Актобемунайгаз" Дополнительного отвода земель не требуется. ККоординаты Месторождения Терескен-2 1. 47°30'00"C 57°13'17"B 2. 47°40'00"C 57°20'00"B 3. 47°40'00"C 57°40'00"B 4. 47°21'00"C 57°51'00"B 5. 47°20'00"C 57°13'15"B ;

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 нет необходимости;

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

объемов пользования животным миром нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет необходимости;

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) 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0.1269 г/с 0.04386 т/год 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 42.031287999 г/с 22.187298688 т/год 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 6.829851801 г/с 4.043361038 т/год 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 2.626156665 г/с 7.82834224 т/год 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (8.427999999 г/с 3.48265 т /год 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 33.525566667 г/с 80.3086024 т/год 0410 Метан (727*) 0.22281 г/с 1.73257056 т/год 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001734 г/с 0.00013488 т/год 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.1779 г/с 1.10766 т/год 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.000069189 г/с 0.000031855 т/год 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.610899999 г/с 0.202765 т/год 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 14.680716666 г/с 5.93769 т/год 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских 0.000093 г/с 0.00006 т/год 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0.0831 г/с 0.02877 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 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 В процессе бурения скважин

образуются бытовые и производственные отходы. К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования. Размещение отходов потребления на объектах предприятий не предусмотрено. Вывоз и утилизация производственных отходов с контрактной территории осуществляется подрядной организацией на основании договора. Твердо-бытовые отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией согласно заключенному. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор) своевременно вывозится подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Основное производство Буровая площадка Буровой шлам 010505 1046,08 т Основное производство Буровая площадка Отработанный буровой раствор 010505 1196,3 т Основное производство Буровая площадка Буровые сточные воды 010505 128,505 т Персонал предприятия Непроизводственная деятельность ТБО 200301 28,62 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка Промасленная ветошь 150202 0,4572 т Основное производство Буровая площадка Огарки сварочных электродов 120113 0,0045 т Основное производство Буровая площадка Металлолом 120101 2,2752 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные аккумуляторы 200133 0,000375 т Автомобильный транспорт, оборудование Буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные масла 130206 0,12 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Дополнительные разрешения не требуются..

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) Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует ввиду того что месторождение находится на стадии разведки..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при бурении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные решения не рассматривались. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Буркитбаев Д.М.

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

