

KZ96RYS00281301

24.08.2022 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 - Актөбемұнайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 766453, 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) Разведка и добыча углеводородов. Строительство скважин №№68415, 68430, 68445, 68477, 68373, Н64013, Н64043, Н64051, 64005, 64007,64070, К2014, К2015, К2016, К2017 месторождения Кенкияк-надсолевой..

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. На данный проект ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. Ранее по данному проекту не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №76. Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актюбинской области РК. В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актюбинской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк, Соркуль и Шингель-Ший. Город Темир находится в 70 км по асфальтированным дорогам, областной центр – город Актөбе удален от месторождения на 210 км. Железной дорогой нефтепромысел Кенкияк не связан ни с одним населенным пунктом. Административный центр района пгт. Шубаркудук, являющийся железнодорожной станцией, расположен в 110км к северо-западу. Приблизительно на таких же расстояниях в северном и северо-восточном направлениях (95-120км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Протоколом №13/8 от 12-13.09.2019г заседания Центральной комиссии по разведке и разработке (далее ЦКРР) месторождений углеводородов РК утвержден «Проект разработки надсолевых залежей месторождения Кенкияк», согласно которому на месторождении выделено четыре основных и два возвратных эксплуатационных объекта, всего 6 эксплуатационных объектов: Основная площадь I объект (возвратный) - барремский (K1br) и готеривский (K1ht) ярусы меловой; II объект (возвратный) – первый среднеюрский продуктивный горизонт (Ю2-I); III объект – среднеюрские отложения с горизонтами Ю2-II и Ю2-III; IV объект – продуктивные горизонты T1-I и T1-II триасовой системы; V объект – верхнепермский горизонт (P2) пермской системы. Крутой склон VI объект - нижнетриасовой «конгломератовой» и III-XI верхнепермские горизонты. Планируется в 2023 году строительство 15 эксплуатационных скважин на надсолевые залежи месторождения Кенкияк, т.е. бурение и крепление ствола скважин для дальнейшей передачи в эксплуатацию: барремский (K1br) 5 скважин (№№68415, 68430, 68445, 68477, 68373); первый среднеюрский продуктивный горизонт (Ю2-I) 6 скважин (№№ Н64013, Н64043, Н64051, 64005, 64007,64070); крутой склон III-XI верхнепермские горизонты 4 скважины (№№ K2014, K2015, K2016, K2017). Назначение скважин –добывающая. Ожидаемый дебит при эксплуатации скважин 3 -8 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В 2019г выполнен «Проект разработки надсолевых залежей месторождения Кенкияк» (протокол №13/8 от 12-13.09.2019.), в рамках которого представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения по второму варианту разработки, из предложенных 3-х вариантов. ЦКРР рекомендовано: с учетом результатов разбуривания и запроектированного расширения применения технологии повышения нефтеизвлечения, оценить ввод в разработку запасов, не охваченных проектными решениями в пределах блоков барремского горизонта, среднеюрского горизонта. По окончании разбуривания проектными скважинами и выполнения запроектированных мероприятий по доразведки, выполнить пересчет запасов в целом по месторождению. На основании вышеизложенного настоящим проектом планируется бурение 15 скважин: №№68415, 68430, 68445, 68477, 68373, Н64013, Н64043, Н64051, 64005, 64007,64070, K2014, K2015, K2016, K2017. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации 2023г. Продолжительность строительства скважин: барремский (K1br) 5 скважин 11суток среднеюрский продуктивный горизонт (Ю2-I) и крутой склон 10 скважин 33 суток поэтапно. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию..

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 земельного отвода – 1,7 га по СН-459-74 (для 15 скважин – 25,5га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2025года.;

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. Вода для питьевых и технологических нужд используется с водозабора «Кенкиякский» по соглашению, разрешение на специальное водопользование. Срок действия разрешения: 04.07.2025 г. В пределах водоохраных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохраных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Порядок установления водоохраных зон: для малых рек (длиной до 200 километров) – 500 метров; Ширина водоохраных полос для участков водоемов, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение (места нереста, зимовальные ямы, нагульные участки) устанавливается не менее 100 метров, независимо от уклона и характера прилегающих земель. Ближайший водный объект река Темир. От реки Темир скважины расположена на расстоянии: Скважина Н64013 – 1625м, скважина Н64043 -1010м, скважина Н64051-1814м, скважина 64005 -627м, скважина 64007-186м, скважина 64070-871м,

скважина К2014 -160м, скважина К2015-100м, К2016-550м, скважина К2017-970м, скважина 68415-360м, скважина 68430-365м, скважина 68445 -353м, скважина 68477-310м, скважина 68373-1313м. Другие водные объекты отсутствуют. Рассматриваемые скважины не входят в водоохранную полосу, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд.; объемов потребления воды Согласно расчетам, общий объем водопотребления в период строительства на 15 скважин: 28813,8м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения от 15 скважин составит – 1155,35м3. Технические нужд 27658,45 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважин в период строительства на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная бутилированная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в емкости установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Скважины расположен на контрактной территории №76. Срок действия контракта до 2025года. Географические координаты места заложения планируемых скважин: №№ скважин северная широта восточная долгота 68415 - с.ш.: 48° 33' 40,8380", в.д.: 57° 09' 04,2278" 68430 - с.ш.: 48° 33' 40,2873", в.д.: 57° 09' 06,9769" 68445 - с.ш.: 48° 33' 40,0616", в.д.: 57° 09' 11,1998" 68477 - с.ш.: 48° 33' 39,8876", в.д.: 57° 09' 15,4327" 68373 - с.ш.: 48° 33' 32,3058", в.д.: 57° 08' 11,2974" Н64013 - с.ш.: 48°33' 17,6485" в.д.: 57°07'56,3699" Н64043 - с.ш.: 48°33'59,9649" в.д.: 57°08'35,3470" Н64051 - с.ш.: 48°33'02,9279" в.д.: 57°07'51,1092" 64005 - с.ш.: 48°33'31,1946" в.д.: 57°10'39,0939" 64007 - с.ш.: 48°33'25,1104" в.д.: 57°10' 18,6098" 64070 - с.ш.: 48°33'31,6635" в.д.: 57°10'44,8813" К2014 - с.ш.: 48°32'17,1733" в.д.: 57°10'49,4137" К2015 - с.ш.: 48°32'16,9507" в.д.: 57°11'09,2733" К2016 - с.ш.: 48°32'13,4281" в.д.: 57°11'59,7052" К2017 - с.ш.: 48°32'10,5128" в.д.: 57°12'26,3001";

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 В рамках настоящего проекта вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Расход топлива стационарной дизельной установки- 207,55 т/год, за 1 период.;

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) На этапе строительства скважин общий объем выбросов в атмосферу - 59,676т/год, в том числе, твердые - 20,794т/год, газообразные, жидкие - 38,882т/год. Перечень загрязняющих веществ

представлен в приложении 1. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом.

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 В период строительства загрязняющие вещества входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 Всего отходов производства и потребления – 2463,77т/год. В т.ч.отходов производства: буровой шлам – 1790,12т/год, отработанный буровой раствор – 665,92т/год, отработанные масла – 3,55т/год, промасленная ветошь – 1,905т/год, мешкотара – 0,375т/год, пластмассовые бочки – 0,75т/год. Отходы потребления, т.е.твёрдо-бытовые отходы – 1,15т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ "Департамент экологии по Актыобинской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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) Не требуется. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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 Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания строительства скважин производится техническая рекультивация земель. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор альтернатив технических решений является необоснованным, т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована контрактом на ~~Идротысыз (иное) менпришлы тириятсиз иштерге реализация проект завышылды.~~

- 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):

Чжан Сяньцунь

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



