

KZ43RYS00278957

17.08.2022 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 - Актөбемунайгаз", 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 месторождения Жанажол..

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. Месторождение Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г. Актөбе находится в 240 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Район населен слабо. В 15 км. к северо-востоку от месторождения расположена усадьба совхоза Жанажол. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Раздел « Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№3640, 2679, 2634, 5186, 1038, Н1001, 1010, 5194, 2678, 5181, 3641, 5185, 957, 5196, 1037, Н979, 5156, 2630, 2631, 5192, 5183, 2662, 2660 месторождения Жанажол разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО

«СНПС-Актобемунайгаз» согласно заданию на проектирование и в соответствии с «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол» 2019г. Проектируемые скважины имеют схожую литолого-стратиграфическую характеристику, единые контакты газ-нефть, нефть-вода, и на этом основании было принято решение о составлении группового проекта на строительство скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В 2019г выполнен «Проект разработки месторождения Жанажол». (протокол №13/7 от 12-13.09.2019.). В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. Согласно проекту месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. В проекте разработки предусмотрено: бурение дополнительного фонда скважин с целью полного охвата размещением скважин по площади нефтеносности в пределах эффективных продуктивных толщин; для повышения эффективности заводнения в нефтяной части и повышения коэффициента охвата заводнением перевод некоторых добывающих скважин под нагнетание воды. Месторождение по разрезу делится на толщи КТ-I и КТ-II и соответственно на 9 объектов разработки - по толще КТ-I: I объект разработки – пачка А; II– пачка Б; III – пачка Всеv; IV– пачка Вvг. По толще КТ-II: V объект разработки – пачка Гсев; VI – пачка Гvг; VII – пачка Дсев; VIII – пачка Дvг юг; IX– пачка Дн юг. Настоящим проектом планируется бурение 23 скважин. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно плана бурения на 2023г. по разработке толщи КТ-I и КТ-II проектируется бурение 23 скважин. Продолжительность строительства скважин 122 сут. 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 – 2,1 га (для 23 скважин – 48,3 га). 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 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 Водоснабжение, в том числе для технических нужд привозная по договору автотранспортом, берется из водозаборных скважин. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по технологическому процессу. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения вахтового поселка Жанажол. Гидрографическая сеть территории месторождения Жанажол представлена реками Жем и Атжаксы, которые принадлежат бассейну р.Жем. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесезонного межени уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км -50м; от 100 до 200км-100м. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем -500м., для реки Атжаксы -100 м. Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважины от р.Атжаксы находятся на расстоянии от 550м до 13800м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления 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 23 скважин: 179068,57м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения от 1 скважины составит – 713,7 м3.

Объем питьевого и бытового водоснабжения от 23 скважин составит – 16415,1м³. Технических нужд 162653,47 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: скв. 5185 сев. широта: 48° 17' 21,47", вост. долгота: 57° 22' 54,33" скв. 5186 сев. широта: 48° 16' 55,45", вост. долгота: 57° 22' 41,44" скв. 3640 сев. широта: 48° 19' 46,59", вост. долгота: 57° 27' 51,19" скв. 1038 сев. широта: 48° 12' 37,7151", вост. долгота: 57° 19' 24,5492" скв. 5194 сев. широта: 48° 17' 31,72", вост. долгота: 57° 22' 26,67" скв. 5156 сев. широта: 48° 15' 25,35" вост. долгота: 57° 19' 20,97" скв. 957 сев. широта: 48° 12' 35,77", вост. долгота: 57° 18' 22,29" скв. 2660 сев. широта: 48° 20' 41,76", вост. долгота: 57° 28' 11,95" скв. 5196 сев. широта: 48° 14' 51,68", вост. долгота: 57° 18' 04,625" скв. 2678 сев. широта: 48° 21' 15,64", вост. долгота: 57° 28' 38,055" скв. 2631 сев. широта: 48° 18' 01,80", вост. долгота: 57° 23' 54,92" скв. 2679 сев. широта: 48° 21' 06,29", вост. долгота: 57° 29' 11,95" скв. 2630 сев. широта: 48° 18' 01,47", вост. долгота: 57° 23' 31,61" скв. 5192 сев. широта: 48° 17' 14,61", вост. долгота: 57° 22' 50,895" скв. 5181 сев. широта: 48° 17' 03,04", вост. долгота: 57° 22' 45,96" скв. 5183 сев. широта: 48° 16' 52,18" вост. долгота: 57° 22' 47,17" скв. 2634 сев. широта: 48° 24' 34,85", вост. долгота: 57° 31' 11,63" скв. 2662 сев. широта: 48° 20' 42,48", вост. долгота: 57° 27' 10,68" скв. Н979 сев. широта: 48° 18' 18,02", вост. долгота: 57° 22' 28,87" скв. Н1001 сев. широта: 48° 13' 7,0964", вост. долгота: 57° 20' 8,3216" скв. 1010 сев. широта: 48° 13' 12,8940", вост. долгота: 57° 17' 28,6632" скв. 3641 сев. широта: 48° 20' 19,39", вост. долгота: 57° 27' 24,99" скв. 1037 сев. широта: 48° 13' 38,8049", вост. долгота: 57° 20' 47,5340";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В рамках настоящего проекта вырубка 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-891,08 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 - 2082.550 т/год, в том числе, твердые - 95.839т/год, газообразные, жидкие - 1986.71 т/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 - 21231,691т/год. В т.ч.отходов производства: буровой шлам - 16767,23т/год, отработанный буровой раствор - 4280,3т/год, отработанные масла - 152,49т/год, промасленная ветошь - 2,921т/год, мешкотара - 3,45т/год, пластмассовые бочки - 8,05т/год. Отходы потребления, т.е.твёрдо-бытовые отходы - 17,25т/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 ~~Проектирование, документирование, проектирование, строительство, реализация проекта газопровода~~..

- 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)



