

KZ64RYS00374803

11.04.2023 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 - Актобемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 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 классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 2. Недропользование. п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность – Строительство оценочной скважины СТ-73 и испытание пластов. .

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. Предусматриваемые в проекте технические средства, технологические процессы и материалы имеют инженерные обоснования, обеспечивающие предупреждение и исключение нарушений природной среды. Ранее по данному техническому проекту на строительство скважины было получено "Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности" номер №KZ60VWF00062516 от 31.03.2022года, с выводом, что «необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует». Согласно данного заключения скрининга на технический проект предусматривалось строительство скважины СТ-73 в 2022 году. В связи с отсутствием финансирования, сроки строительства скважин были перенесены на 2023г. Ранее выданное заключение скрининга на технический проект по строительству скважины было выдано без учета объема выбросов при испытании в размере 81,51601963 тонн/год. В настоящее время была

произведена корректировка с учетом добавления источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при испытании скважины. Общий объем выбросов, который планируется в процессе строительства и испытания скважины на 2023год, составляет 146,6475967 тонн/год..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Лицензионный участок (Центральная территория восточного борта Прикаспийской впадины) находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актюбинской области. Участок расположен на контрактной территории №3810. Примерное расстояние скважина СТ-73 до поселка Кемерши на расстоянии 60 км, до районного центра Карауылкелди на расстоянии 160 км. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 270 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальный технический проект №732 на строительство оценочной скважины СТ-73 с разделом ООС на месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС -Актобемунайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Дополнением №1 к проекту оценочных работ на месторождении Северная Трува». Скважины СТ-73 – оценочная. Проектная глубина – 3360м. Проектный горизонт – КТ-II. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1120м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 (из наличия). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,1 га. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 112 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток ; - подготовительные работы к бурению – 2суток; - бурение и крепление – 90 суток. После бурения скважин планируется провести испытания объектов скважин для изучения и определения продуктивных пластов. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для изучения распространения коллекторов и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина СТ-73. Целевыми горизонтами в проектной скважине СТ-73 являются коллектора КТ-I, КТ-II и P1s-a возраста. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальной скважины: Направление d=508мм x 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=339,7мм x 300м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна d=244,5мм x 1030м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм x 3360м устанавливается с целью разобщение нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключаящих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, L-80, 90SS стандартам американского нефтяного института (АНИ) обеспечивает высококачественное свинчивание. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн межколонного и заколонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазоводопроявлений. Также вовремя бурения проводятся

исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, проведение газового каротажа (ГТИ), геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется провести испытание скважины. Это комплекс работ, выполняемых в скважине с целью вызова притока пластовых жидкостей и газа, отбора их проб и определения их ориентировочного дебита. Процесс опробования пластов может быть условно разделен на три стадии: - выбор объектов опробования и подготовка скважины к испытанию; - испытание пласта; - исследование пласта. При наличии нескольких объектов опробования все стадии повторяются, за исключением выбора объектов, но число объектов и их положение уточняются после опробования предыдущих. Выбор объектов опробования проводится по совокупности геологической, технической и геофизической информации не только по данной скважине, но и по всему изучаемому району (месторождению). В законченном бурении скважины, после спуска обсадной колонны, для вскрытия пласта проводится перфорация колонны. Плотность перфорации (число отверстий) и тип перфоратора выбирают в зависимости от строения пласта, его коллекторских свойств, конструкции скважины, температуры и давления в интервале испытания. Процесс испытания в обсаженной скважине осуществляется «снизу вверх». Изоляция испытанных объектов от расположенных выше достигается установкой цементных мостов. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно плана бурения на 2023г. продолжительность строительства скважины 112 сут. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача в испытание. Продолжительность испытания одного объекта - 90 сут..

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. Целевое назначение земельного участка - строительство скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2037года. ;

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 для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной. Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважина СТ-73 от реки Джайынды находится на расстоянии около 16км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважина 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 скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. ;

объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления на период строительства и испытания – 1542,06 м3/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 606,04 м3/год. Потребное количество технической воды на период строительства и испытания – 936,02м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения на период строительства и испытания составит – 865,8 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважины в период строительства и испытание на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях 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) Скважина СТ-73 расположена на контрактной территории №3810. Срок действия контракта до 2037года. Проектируемая скважина находится на территории месторождения Северная Трува АО "СНПС-Актобемунайгаз". Координаты горного отвода месторождения Северная Трува - 1. 47°43'16"C 57°16'39"В 2. 47°46'16"C 57°11'28"В 3. 47°51'09"C 57°17'39"В 4. 47°56'11"C 57°19'36"В 5. 47°56'37"C 57°21'54"В 6. 48°04'08"C 57°23'21"В. 7. 48°02'34"C 57°29'08"В 8. 47°57'19"C 57°32'38"В 9. 47°57'19"C 57°35'19"В 10. 47°51'20"C 57°34'52"В 11. 47°43'29"C 57°24'03"В 12. 47°47'15"C 57°24'30"В. 13. 47°47'58"C 57°23'14"В. ;

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. 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 - 800 т/год.;

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

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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 78,094420612 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5,59893 г/с, 28,8768 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,909826 г/с, 4,69248 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,3871805 г/с, 2,0048 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,78416 г/с, 4,012 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00000977 г/с, 0,00000648 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4,655972 г/с, 24,0624 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000008446 г/с, 0,000044132 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,096549 г/с, 0,4812 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2,321660556 г/с, 12,03111 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,35095 г/с, 1,93358 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период испытания составит – 68,5531760775 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 9,3478223 г/с, 5,721050211 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1,519021125 г/с, 0,929670659 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,877907473 г/с, 3,058288509 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 4,83271997535 г/с, 24,7450905292 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00488889898 г/с, 0,02789716952 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 10,835741396 г/с, 31,04932509 т/год; Метан – 0,094129646 г/с, 0,731952127 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2,13133г/с, 0,21676792 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,8051 г/с, 0,34287526 т/год; Бензол (2 кл. опасн.) – 0,010264 г/с, 0,0004936; Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (3 кл. опасн.) – 0,003224 г/с, 0,0001552 т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,006452г/с, 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000014343 г/с, 0,000003703 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.)

– 0,13455 г/с, 0,03337 т/год; Алканы С12-19 (4 кл. опасн.) – 3,296804 г/с, 1,6959257 т/год; 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 и испытания 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относятся к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления – 627,297 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 473,32 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 146,71 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанные масла – 5,95 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06\* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы. Мешкотара — 0,15 т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,69 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. В период испытание скважины основными отходами являются: ТБО, промасленная ветошь, Люминесцентные лампы. 1 вид отхода относится к неопасным, 2 вида отходов являются опасными отходами. Отходы производства и потребления при испытание – 0,34703 т/год. В т.ч.отходов производства: Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы. Люменсцентные лампы – 0,00003 т/год. Люминесцентные лампы будут использоваться для освещения в пристраиваемых помещениях – 20 01 21\* – опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,22 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору..

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 Актюбинской 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



