



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г. Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

АО «СНПС - Ақтөбемунайгаз»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ64RYS00374803 11.04.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство оценочной скважины СТ-73 и испытание пластов.

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.

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. Ақтөбе находится на расстоянии 270 км. Скважина СТ-73 расположена на контрактной территории №3810. Срок действия контракта до 2037 года. Проектируемая скважина находится на территории месторождения Северная Трува АО "СНПС-Ақтөбемунайгаз".

Координаты горного отвода месторождения Северная Трува - 1. 47°43'16"C 57°16'39"B 2. 47°46'16"C 57°11'28"B 3. 47°51'09"C 57°17'39"B 4. 47°56'11"C 57°19'36"B 5. 47°56'37"C 57°21'54"B 6. 48°04'08"C 57°23'21"B 7. 48°02'34"C 57°29'08"B 8. 47°57'19"C 57°32'38"B 9. 47°57'19"C 57°35'19"B 10. 47°51'20"C 57°34'52"B 11. 47°43'29"C 57°24'03"B 12. 47°47'15"C 57°24'30"B 13. 47°47'58"C 57°23'14"B.

Площадь земельного отвода – 2,1 га. Целевое назначение земельного участка - строительство скважин, выполнение лицензионных обязательств.

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальный технический проект №732 на строительство оценочной скважины СТ-73 с разделом ООС на месторождении Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтөбемунайгаз» 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 – 1120 м/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 – 2 суток; - 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.

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 $d=508\text{мм} \times 30\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7\text{мм} \times 300\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=244,5\text{мм} \times 1030\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна $d=168,3\text{мм} \times 3360\text{м}$ устанавливается с целью разобщения 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 нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, проведение газового каротажа (ГТИ), геофизические исследования скважины, инклинометрия, картаж 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 законченных бурением скважинах, 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.



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 расстояние 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.

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 – 865,8м3.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИР Республики Казахстан сообщаем, что координаты МУП «СТ-73» расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка и барсук. Является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет. На территории района протекает река Большая Эмба областного уровня. В весенне-осенний период, то есть при перелетах птиц, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Поэтому необходимо учитывать, что во время концентрации и гнездования нельзя допускать факта издевательств. Кроме того, в летний период могут встречаться сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена в Республике Казахстан.

Расход топлива стационарной дизельной установки - 800 т/год.

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 C12-19 (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.



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.

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 испытания 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 испытании – 0,34703 т/год. В т.ч. отходов производства: Промасленная ветошь – 0,127 т/год, код 15 02 02* – опасные отходы. Люминесцентные 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.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство оценочной скважины СТ-73 и испытание пластов» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважины; 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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ, или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3. Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов (п.п.3 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

4. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



