



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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: №KZ55RYS00403483 15.06.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство оценочных скважин СТ-74, СТ-76 и испытание пластов.

Согласно плана бурения на 2024г. продолжительность строительства скважин 112 сут. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача в испытание.

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 скважины от поселка Кемерши на расстояние: СТ-74 – 64км, СТ-76 – 59км, до районного центра Карауылкелди на расстоянии 160 км. Областной центр г. Ақтобе находится на расстоянии 270 км.

Скважины СТ-74, СТ-76 расположена на контрактной территории №3810. Срок действия контракта до 2037 года. Проектируемая скважина находится на территории месторождения Северная Трува АО "СНПС-Ақтобемунайгаз".

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 (для 2-х скважин 4,2га). Целевое назначение земельного участка - строительство скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2037года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальные технические проекты №733 и №771 на строительство оценочных скважины СТ-74 и СТ-46 с разделом ООС на месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Дополнением №1 к проекту оценочных работ на месторождении Северная Трува». Скважины СТ-74, СТ-76 – оценочные. Проектная глубина СТ-74 – 3280м, СТ-76 – 3300м. Проектный горизонт – КТ-II. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения СТ-74 – 1093 м/ст.мес., СТ-76 1100 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 (для 2 скважин – 4,2га). 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. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2024 г.

Для изучения распространения коллекторов и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектных скважин СТ-74, СТ-76. Целевыми горизонтами в проектных скважин СТ-74, СТ-76 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 СТ-74: 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 920м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм x 3280м устанавливается с целью разобщение нефтеносных горизонтов. Конструкция скважины СТ-76: 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 1110м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм x 3300м 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 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.

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 основе. Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки

Джайынды находится на расстояние: СТ-74 – 3,2 км, СТ-76 – 13 км. 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, скважины СТ-74 всего объем водопотребления 1666,82 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 753,44 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении и испытании 913,38 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1076,40 м³. Скважина СТ-76: всего объем водопотребления 1691,34 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 753,44 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении и испытании 937,90 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1076,40 м³.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся охотничьими: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и вид птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин, которые являются ареалами обитания на территории данного района, а также наряду с этим в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяции Устюрт, на которого запрещена охота.

Расход топлива стационарной дизельной установки - 800 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от 2-х скважин составит – 162,970841224 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 11,23156 г/с, 58,8136 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1,819653 г/с, 9,38496 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,774361 г/с, 4,0096 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1,62243 г/с, 9,726 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00001954 г/с, 0,00001296 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 9,43994 г/с, 52,1448 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000016892 г/с, 0,000088264 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,19309 г/с, 0,9624 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 4,643321 г/с, 24,06222 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,7019 г/с, 3,86716 т/год. Выбросы на период испытание от 2-х скважин – 274,212704316 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 18,6956446 г/с 22,884200844 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) – 3,03804225 г/с 3,718682636 т/г; Углерод (3 кл.о.) – 1,755814946 г/с 12,233154036 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) – 9,6654399507 г/с 98,98036212 т/г; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00977779796 г/с 0,11158868 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) – 21,671482792 г/с 124,19730036 т/г; Метан – 0,188259292 г/с 2,927808508 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,26266 г/с 0,86707168 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1,6102 г/с 1,37150104 т/г; Бензол (2 кл.о.) – 0,020528 г/с 0,0019744 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) – 0,006448 г/с 0,0006208 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) – 0,012904 г/с 0,0012416 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000028686 г/с 0,000014812 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,2691 г/с 0,13348 т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 6,593608 г/с 6,7837028 т/г; Общий объем выбросов, который планируется в процессе строительства и испытания от 2-х объектов скважин СТ-74 и СТ-76 на 2024год, составляет 437,18354554 тонн/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 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 пласмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины СТ-74 – 606,097 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 454,95 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные



отходы. Отработанный буровой раствор – 143,88 т/год, уровень опасности – 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 используются 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. Всего отходов производства и потребления от скважины СТ-76 – 630,307 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровой шлам – 475,93 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 147,11 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 5,95 т/год, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15 т/год, уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35 т/год, 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. Характеристика образующихся отходов в рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта скважины СТ-74 образуется 3 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,127 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00003т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 0,22 т. От 2 объектов: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме – 0,254 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме – 0,00006 т. Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме – 0,44 т. Отходы от скважины СТ-76 в рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта образуется 3 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,127 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00003т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 0,22т. От 2 объектов: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме – 0,254 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме – 0,00006 т. Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме – 0,44 т. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство оценочных скважин СТ-74, СТ-76 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; 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.

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. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 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.

5. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

6. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

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.



Руководитель

Қуанов Ербол Бисенұлы

