



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, 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 скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ00RYS00571022 13.03.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство поисковой скважины АК-14 и испытание пластов.

Согласно плана бурения на 2024г. продолжительность строительства скважин 112 сут. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача на 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 №4686. Примерное расстояние скважины от поселка Оймаут приблизительно на расстоянии 64 км, до районного центра Карауылкелди приблизительно на расстоянии 160 км. Областной центр г. Ақтөбе находится на расстоянии 270 км.

Площадь земельного отвода – 2,1 га. Координаты горного отвода месторождения Северная Трува - 1. 46°40'00"C 56°30'00"B 2. 47°30'00"C 56°30'00"B 3. 47°29'58"C 56°44'37"B 4. 47°19'59"C 56°44'40"B 5. 47°20'00"C 57°00'00"B 6. 46°40'00"C 57°00'00"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальный технический проект №777 на строительство вертикальной поисковой скважины АК-14 на блоке Терескен-1 разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1» 2023г. Скважина АК-14 – поисковая. Проектная глубина – 3500м, проектный горизонт заканчивания в отложениях – C1v. Скважина проектируется юго-западнее от скважины АК-8 на расстоянии 14,3 км. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения АК-14 1167м/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. 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 проектная скважина АК-14. В целях уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности подсолового комплекса на блоке Терескен-1 была заложена скважина АК-14 с забоем в КТ-II. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальной скважины АК-14: 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 $d=244,5\text{мм} \times 1380\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна $d=168,3\text{мм} \times 3500\text{м}$ 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 нефтегазоводопроявлений. 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 Манысай. Скважина от реки Манысай приблизительно находится на расстоянии АК-14 – 40км. 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 АК-14 всего объем водопотребления 1745,94 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 753,44 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении и испытании 992,5 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1076,40 м³.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатки и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики



Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка, а также встречается популяция Устьюртского сайгака, охота на которого запрещена.

Расход топлива стационарной дизельной установки - 830 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 84.335729428 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.615786238 г/с, 30.487007046 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.909826667 г/с, 4.86798 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.387180555 г/с, 2.0798 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.811214667 г/с, 5.0129536 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772 г/с, 0.000006594 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.719912222 г/с, 26.974008 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008446 г/с, 0.000045782 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.096549999 г/с, 0.4992 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.321660784 г/с, 12.481148406 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.35095 г/с, 1.93358 т/год. Выбросы на период испытание скважин – 137.106352158 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 9.3478223 г/с 11.442100422 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) – 1.519021125 г/с 1.859341318 т/г; Углерод (3 кл.о.) – 0.877907473 г/с 6.116577018 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) – 4.83271997535 г/с 49.49018106 т/г; Сероводород (2 кл.о.) – 0.00488889898 г/с 0.05579434 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) – 10.835741396 г/с 62.09865018 т/г; Метан – 0.094129646 г/с 1.463904254 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.13133 г/с 0.43353584 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.8051 г/с 0.68575052 т/г; Бензол (2 кл.о.) – 0.010264 г/с 0.0009872 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) – 0.003224 г/с 0.0003104 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) – 0.006452 г/с 0.0006208 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0.000014343 г/с 0.000007406 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) – 0.134555555 г/с 0.06674 т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 3.296804444 г/с 3.3918514 т/г; Общий объем выбросов, который планируется в процессе строительства и испытания от 2-х объектов скважины АК-14 на 2024 год, составляет 221.442081586 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. 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.

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 пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины АК-14 – 680,887 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 519,56 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 153,84 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 6,17 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 – 0,35т/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. Характеристика образующихся отходов



рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта скважины АК-14 образуется 2 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 1: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,127 т. 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. 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 поисковой скважины АК-14 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, к окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходят 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 намеряемой 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 намеряемой 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. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. 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.

7. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

8. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

9. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

10. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

11. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;



2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные..

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.

12. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого осуществляется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

