

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ70RYS01744432 25.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационной скважины №8095 месторождения Кенкияк-подсолевой.

Продолжительность строительства скважин 245 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2027г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважины в эксплуатацию.

В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актюбинской области РК. Ближайшим населенным пунктом является поселок Кенкияк. Город Темир находится в 70 км по асфальтированным дорогам, областной центр – город Ақтөбе удален от месторождения на 210 км. Железной дорогой нефтепромысел Кенкияк не связан ни с одним населенным пунктом. Административный центр района пгт. Шубаркудук, являющийся железнодорожной станцией, расположен в 110км к северо-западу. Приблизительно на таких же расстояниях в северном и северо-восточном направлениях (95-120км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба. От песчаного массива Кокжиде скважина расположена на расстоянии 1,690км в северо-западном направлении, от посёлка Кенкияк расположена на расстоянии 9,326км в юго-восточном направлении. Площадь земельного отвода – 2,1га.

Географические координаты планируемой скважины: сев.широта: 48°31'49,0063", вост. долгота: 57°11'17,0721" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°31'51,4373" вост. долгота: 57°11'13,4245" 2.сев.широта: 48°31'51,4254" вост. долгота: 57°11'20,7358" 3.сев. широта: 48°31'46,5694" вост. долгота: 57°11'20,7178" 4.сев.широта: 48°31'46,5813" вост. долгота: 57°11'13,4066".

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначения скважины - эксплуатационное. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 693,4м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-70. 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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 245 суток): - подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-



монтажные работы – 20 суток; - бурение и крепление – 200 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти - 65 тн/сут., в отношении газа- 42250м³/сут.

В 2019г выполнен «Проект разработки подсолевых залежей месторождения Кенкияк». В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. Согласно проекту, месторождение Кенкияк-подсолевой разрабатывается по третьему варианту разработки. Настоящим проектом планируется бурение скважины №8095. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=720,0мм - 15м с целью перекрытия неустойчивых верхних горизонтов; Удлиненное направление d=508,0 мм - 210м устанавливается с целью защиты от загрязнения распространенного на территории месторождения альба, апа и неоком; Кондуктор d=339,7мм - 1200м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских, триасовых и верхней части пермских отложений; Техническая колонна d=244,5мм - 3716м устанавливается с целью перекрытия верхнепермских отложений, склонных к осыпям и обвалам и соленосного кунгура, склонной к кавернообразованию, создание герметичности ствола перед вскрытием отложений с возможными нефтепроявлениями; Эксплуатационная колонна d=177,8мм - 4290м устанавливается с целью разобщения нефтеносных горизонтов, устанавливается фильтр или «открытый ствол» d=139,7мм – 4290-4623м. 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, исключающих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, L-80, 125TT, 90SS с стойкостью к СКРН стандартам американского нефтяного института (API) и резьбой ВС 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, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважин в эксплуатацию. 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 2027г.

Водоснабжение для технических, питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется согласно договору. 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 привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Темир. Скважина от реки Темир находится на расстоянии 0,5 км в юго-западном направлении. Согласно расчетам, всего объем водопотребления: 3250,53м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 1504,92м³/год. Потребное количество технической воды 1745,61м³.

Указанный участок расположен на территории Темирского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорёк, барсук, кабан, а также из птиц — утка, гусь, лысуха, куропатка.



Кроме того, территория района является ареалом обитания видов птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан: степного орла, стрепета и филина.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 1795,20 т/год, цементирующего агрегата – 17,14 т/год, парового котла – 321,60 т/год, ДЭС – 173,93 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства скважины составляет – 155.639346173т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.175502819г/с, 57.55807788т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.834946666г/с, 9.161724т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.284444445г/с, 3.07494т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.063087112г/с, 13.617558т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000018592т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.218224445г/с, 48.93246т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008314г/с, 0.000091293т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.077422222г/с, 0.813615т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.864980228г/с, 20.251461408т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.2294т/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 скважин основными отходами при бурении являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины – 4860,65т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 1811,38т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1173,35т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 1852,66т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 13,36т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/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 — 0,25т/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 – 0,50 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 – 2,27т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые 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 - «Строительство эксплуатационной скважины №8095 месторождения Кенкияк-подсолевой» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.



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 реконструкции 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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



