



030012 Ақтөбе қаласы, Косжанова көшесі 9

030012 г.Ақтөбе, улица Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

**Заклучение 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: №KZ69RYS01122777 **29.04.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин №№5320, 5311, 5312, 5314, 5315, 5317 месторождения Жанажол.

Продолжительность строительства скважин 145 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026г. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Месторождение Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г.Ақтөбе находится в 240 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади. Скважины находятся от поселка Жагабулак на расстоянии от 32,678 км до 38,777 км в юго-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 6 скважин – 12,6га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2042 года.

Географические координаты планируемых скважин: Сква 5320 – сев.широта: 48°14'58,8475", вост.долгота 57°17'24,8594" Сква 5311– сев.широта: 48°15'12,5673", вост.долгота 57°18'24,2788" Сква 5312 – сев.широта: 48°15'21,0628", вост.долгота 57°18'1,0755" Сква 5314 – сев.широта: 48°15'23,2688", вост. долгота 57° 17' 18,8745" Сква 5315 – сев.широта: 48°14'49,8729", вост. долгота 57°18'17,8964" Сква 5317 – сев.широта: 48°16'43,6109", вост.долгота 57°23'2,6397" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы скв. 5320 сев.широта: 48°14'59,1632" вост.долгота 57°17'28,9505" сев.широта: 48°14'56,0986" вост.долгота 57°17'25,3635" сев.широта: 48°14'58,5317" вост.долгота 57°17'20,6961" сев.широта: 48°15'1,5589" вост.долгота 57°17'24,3624" скв. 5311 сев.широта: 48°15'12,5019" вост.долгота 57°18'28,3961" сев.широта: 48°15'9,7955" вост.долгота 57°18'24,2127" сев.широта: 48°15'12,6338" вост.долгота 57°18'20,0892" сев.широта: 48°15'15,2960" вост.долгота 57°18'24,3441" скв.5312 сев.широта: 48°15'21,0666" вост.долгота 57°18'5,1944" сев.широта: 48°15'18,2905" вост.долгота 57°18'1,1145" сев.широта: 48°15'21,0579" вост.долгота 57°17'56,8848" сев.широта: 48°15'23,7912" вост.долгота 57°18'1,0371" скв. 5314 сев.широта: 48°15'24,0912" вост.долгота 57°17'22,8386" сев.широта: 48°15'20,5896" вост.долгота 57°17'20,0865" сев.широта: 48°15'21,8768" вост.долгота 57°17'16,5042" сев.широта: 48°15'25,3697" вост.долгота 57°17'18,9600" скв. 5315 сев.широта: 48°14'51,7842" вост.долгота 57°18'20,8579" сев.широта: 48°14'47,8945" вост.долгота 57°18'20,8036" сев.широта: 48°14'47,9280" вост.долгота 57°18'14,8835" сев.широта: 48°14'51,8203" вост.долгота 57°18'15,0341" скв. 5317 сев.широта: 48°16'46,34" вост.долгота 57°23'2,91" сев.широта: 48°16'43,40" вост.долгота 57°23'43,39"



сев.широта: 48°16'40,89" вост.долгота 57°23'2,30" сев.широта: 48°16'43,82" вост.долгота 57°22'58,57".

Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№5320, 5311, 5312, 5314, 5315, 5317 месторождения Жанажол разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» согласно заданию на проектирование, и в соответствии с «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол» 2019г. Цель бурения и назначения скважин - эксплуатационные. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1170м/ст.мес. Для бурения скважин 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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 145 суток): -подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение и крепление – 100 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти: скважина №5320-16,0 тн/сут., №5315-16,0 тн/сут., №5311-16,0 тн/сут., №5314-17,0 тн/сут., №5312-17,0 тн/сут., №5317-15,0 тн/сут. В отношении газа: скважина №5320-20080 м³/сут., №5315-20080 м³/сут., №5311-20080 м³/сут., №5314-21335 м³/сут., №5312-21335 м³/сут., №5317-18825 м³/сут.

Согласно проекта месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. Групповой проект составлен по разрезу скважины 5320, исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=508мм - 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=339,7мм - 920м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна d=244,5мм - 2670м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм - 3897м 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, 110TT, L80, 90SS 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 за колонного 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 2026 г.

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 Атжаксы. Скважины от р.Атжаксы находятся на расстоянии от 3,856 км до 11,107 км в юго-западном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 6 скважин: 13008,6м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 5344,02м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 7664,58м³.

Месторождения АО «СНПС-Актобемунайгаз» №5320,5311,5312,5314,5315, 5317 скважины расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Сообщаем, что географические координаты месторождений находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

В Мугалжарском районе среди животных, птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, сова и лебедь-кликун в весенне - осенний перелетный период.

Помимо них, встречаются дикие животные, в том числе: лиса, корсак, хорек, кролики и грызуны.

Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 897,6 т/год, цементирующего агрегата – 4,0 т/год, парового котла - 111,0 т/год, ДЭС – 255 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от 6 скважин составит – **688.598247228т/год**. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 35.577737175 г/с, 246.04960755 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 5.76888 г/с, 39.58656 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 2.440000008 г/с, 16.572 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 5.155479996 г/с, 38.61408 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000058632 г/с, 0.0000410424 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 29.723899998 г/с, 211.2294 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000053748 г/с, 0.000381678 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.606200004 г/с, 4.00836 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 14.584881366 г/с, 99.4466169576 т/год ; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.опасн.) – 12.9546 г/с, 33.0912 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.

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 пласмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 6 скважин – **21280,722т/год**. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 7661,10 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 5245,26 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 8281,98 т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06* – опасные отходы.

Отработанные масла – 40,08 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель



генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 40,50 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,762 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 — 0,90 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 – 2,10 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 – 8,04 т/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 эксплуатационных скважин №№5320, 5311, 5312, 5314, 5315, 5317 месторождения Жанажол» (*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 строительстве 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

