

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



Номер: KZ52VWF00169069
Дата: 27.04.2024
Департамент экологии
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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 - Ақтөбемұнайгаз»

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: №KZ58RYS00611591 26.04.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин 2663, 2658, 2659, 2664, 2665, 2666 месторождения Жанажол.

Согласно плана бурения на 2025г. по разработке толщи КТ-II проектируется бурение скважин 2663, 2658, 2659, 2664, 2665, 2666. Продолжительность строительства скважин 122 сут. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Участок расположен на контрактной территории №76. 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.

Географические координаты планируемых скважин: скв. 2663 - сев. широта: 48°20'22,4598", вост. долгота 57°27'07,7979" скв. 2658 - сев. широта: 48°20'15,5808", вост. долгота 57°27'40,5953" скв. 2659 - сев. широта: 48°19'49,9372", вост. долгота 57°27'19,4685" скв. 2664 - сев. широта: 48°21'03,9755", вост. долгота 57°27'09,8078" скв. 2665 - сев. широта: 48°20'54,9391", вост. долгота 57°26'49,6807" скв. 2666 - сев. широта: 48°20'38,1255", вост. долгота 57°27'25,6584" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы скв. 2663 сев. широта: 48°20'25,13" вост. долгота 57°27'7,93" сев. широта: 48°20'22,49" вост. долгота 57°27'3,73" сев. широта: 48°20'19,66" вост. долгота 57°27'7,79" сев. широта: 48°20'22,35" вост. долгота 57°27'11,95" скв. 2658 сев. широта: 48°20'16,42" вост. долгота 57°27'44,51" сев. широта: 48°20'18,17" вост. долгота 57°27'39,34" сев. широта: 48°20'12,98" вост. долгота 57°27'41,92" сев. широта: 48°20'14,75" вост. долгота 57°27'36,69" скв. 2659 сев. широта: 48°19'47,35" вост. долгота 57°27'20,85" сев. широта: 48°19'49,11" вост. долгота 57°27'15,63" сев. широта: 48°19'52,53" вост. долгота 57°27'18,28" сев. широта: 48°19'50,89" вост. долгота 57°27'23,14" скв. 2664 сев. широта: 48°21'4,07" вост. долгота 57°27'13,91" сев. широта: 48°21'6,70" вост. долгота 57°27'9,74" сев. широта: 48°21'3,84" вост. долгота 57°27'5,76" сев. широта: 48°21'1,23" вост. долгота 57°27'10,03" скв. 2665 сев. широта: 48°20'54,84" вост. долгота 57°26'45,62" сев. широта: 48°20'57,71" вост. долгота 57°26'49,57" сев. широта: 48°20'55,08" вост. долгота 57°26'53,78" сев. широта: 48°20'52,23" вост. долгота 57°26'49,87" скв. 2666 сев. широта: 48°20'35,72" вост. долгота 57°27'27,68" сев. широта: 48°20'39,42" вост. долгота 57°27'29,27" сев. широта: 48°20'40,53" вост. долгота 57°27'23,76" сев. широта: 48°20'36,78" вост. долгота 57°27' 22,13".



Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №2663, 2658, 2659, 2664, 2665, 2666 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 назначение скважин - эксплуатационные. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1220 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 6 скважин – 12,6 га). Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 122 суток): строительно-монтажные работы – 20 суток; подготовительные работы к бурению – 2 суток; бурение и крепление – 100 суток.

В 2019 г. выполнен «Проект разработки месторождения Жанажол» (протокол №13/7 от 12-13.09.2019 г). В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. Согласно проекта месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. Групповой проект составлен по разрезу скважины 2663, исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление $d=508$ мм – 30 м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7$ мм – 1000 м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=247,65$ мм x 244,5 мм – 2202 м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна $d=168,3$ мм – 4066 м 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 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 нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизическое исследование 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 2025 г.

Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Жанажол. 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 Атжаксы. Скважины от р.Атжаксы находятся на расстоянии от 3,93 до 5,502 км. 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. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 6 скважин: 9671,52 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 2997,54 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 6673,98 м³.

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

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волки, лисы, корсак, степной хорек, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны и птицы: утки, гуси, лысуха и куропатки. Аралом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Сообщаем, что на планируемом конкретном участке отсутствуют точные сведения о растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Расход топлива стационарной дизельной установки на 1 скважину – 897,6 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от 6 скважин составит – 540.577443078 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 33.017737173 г/с, 197.08960755 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 5.352880002 г/с, 31.63056 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 2.27333334 г/с, 13.512 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 4.755479994 г/с, 30.96408 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000058632 г/с, 0.0000410424 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 27.657233334 г/с, 171.4494 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000049746 г/с, 0.000297528 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.566200002 г/с, 3.24336 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 13.6182147 г/с, 81.0866169576 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 2.1057 г/с, 11.60148 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.

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 относятся к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления (от 6 скважин) – 5935,602 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 4621,80 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1265,46 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 40,08 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,762т/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 используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пласмассовые бочки –



2,10т/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 – 4,50 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 согласно - «Строительство эксплуатационных скважин 2663, 2658, 2659, 2664, 2665, 2666 месторождения Жанажол» (*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 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



