



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң 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
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

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

Материалы поступили на рассмотрение: **№ KZ92RYS00651816** **31.05.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12 месторождения Кенкияк-надсолевой.

Согласно плана бурения на 2025г. по разработке надсолевых залежей месторождения Кенкияк проектируется бурение скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Продолжительность строительства скважин 15сут. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Участок расположен на контрактной территории №76. Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актюбинской области РК. В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актюбинской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк, Шубарши и Шингель-Ший. 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 (95-120 км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба. Скважины от песчаного массива Кокжиде расположены на расстоянии от 3,15 км до 7,03 км в северо-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 1,7га (для 7 скважин-11,9 га). Срок действия контракта до 2042 года. Географические координаты планируемых скважин: KW-6 - с.ш.: 48°32'24,9198", в.д.: 57°10'06,9544" KW-7 - с.ш.: 48°32'30,9846", в.д.: 57°10'21,4055" KW-8 - с.ш.: 48°32'36,6238", в.д.: 57°10'38,6350" KW-9 - с.ш.: 48°32'19,8767", в.д.: 57°10'24,0002" KW-10 - с.ш.: 48°32'25,8700", в.д.: 57°10'42,4000" KW-11 - с.ш.: 48°32'32,5558", в.д.: 57°10'52,3205" KW-12 - с.ш.: 48°32'52,1285", в.д.: 57°07'21,5093" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: KW-6: 1. сев.широта: 48°32'26,9320" вост.долгота: 57°10'03,5485" 2. сев.широта: 48°32'26,9227" вост.долгота: 57°10'09,8862" 3. сев.широта: 48°32'22,7235" вост.долгота: 57°10'03,5346" 4. сев.широта: 48°32'22,7142" вост.долгота: 57°10'09,8721" KW-7: 1. сев.широта: 48°32' 33,1261" вост. долгота: 57°10'18,1462" 2. сев.широта: 48°32'33,1166" вост.долгота: 57°10'24,4842" 3. сев.широта: 48°32'28,9176" вост. долгота: 57°10'18,1320" 4. сев.широта: 48°32'28,9081" вост. долгота: 57°10'24,4698" KW-8: 1. сев.широта: 48°32'38,5710" вост. долгота: 57°10'35,4727" 2. сев.широта: 48°32'38,5613" вост. долгота: 57°10'41,8108" 3. сев.широта: 48°32'34,3625" вост.долгота: 57°10'35,4581" 4. сев.широта: 48°32'34,3528" вост. долгота: 57°10'41,7960" KW-9: 1. сев.широта: 48°32'22,0507"



вост.долгота: 57°10'20,6926" 2. сев.широта: 48°32'22,0411" вост.долгота: 57°10'27,0301" 3. сев.широта: 48°32'17,8422" вост.долгота: 57°10'20,6783" 4. сев.широта: 48°32'17,8326" вост.долгота: 57°10'27,0157" KW-10: 1. сев.широта: 48°32'27,9792" вост.долгота: 57°10'39,2385" 2. сев.широта: 48°32'27,9693" вост. долгота: 57°10'45,5763" 3. сев.широта: 48°32'23,7707" вост.долгота: 57°10'39,2238" 4. сев.широта: 48°32'23,7608" вост.долгота: 57°10'45,5614" KW-11: 1. сев.широта: 48°32'34,6650" вост.долгота: 57°10'49,1590" 2. сев.широта: 48°32'34,6551" вост.долгота: 57°10'55,4970" 3. сев.широта: 48°32'30,4565" вост.долгота: 57°10'49,1440" 4. сев.широта: 48°32'30,4465" вост.долгота: 57°10'55,4819" KW-12: 1. сев.широта: 48°32'55,5946" вост.долгота: 57°07'19,4697" 2. сев.широта: 48°32'54,2285" вост.долгота: 57°07'25,4638" 3. сев.широта: 48°32'51,6148" вост. долгота: 57°07'17,4123" 4. сев.широта: 48°32'30,4465" вост.долгота: 57°07'23,4063".

Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12 месторождения Кенкияк-надсолевой разработан НИИ на основании распоряжения 7Г-23 от 23.04.2024г. АО «СНПС - Актөбемұнайгаз. Цель бурения и назначение скважин – эксплуатационные (закачка рабочего агента для ППД надсолевых залежей). Способ бурения скважины – роторный. Проектная скорость бурения 1000 м/ст. месяца. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-15, ZJ-20 (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 скважин – 1,7га (для 7 скважин-11,9га). Продолжительность проведения работ по скважинам будет состоять из следующих этапов (всего 15 суток) – подготовительные работы к бурению – 1сутки; - бурение и крепление – 14 суток.

Исходя из горно-геологических условий бурения скважин в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=426мм - 10м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=273,1мм - 110м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Эксплуатационная колонна d=177,8мм-500м 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 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, 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 2025 г.

Водоснабжение для питьевых и технических нужд осуществляется привозной водой. 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 Темир. Скважины от реки Темир расположены на расстоянии от 0,190км до 2,525км. 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.

Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважин: 1323,21 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 215,04м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1108,17м³.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы.

Кроме того, на данной территории из диких животных встречаются лисы, лоси, кролики и грызуны..

Расход топлива стационарной дизельной установки на скважину – 21,5 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от 7 скважин составит – **22.284466666т/год**. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 11.0656г/с, 5.04т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1.79816г/с, 0.819т/год; Углерод (3 кл. опасн.) 0.720416669г/с, 0.315т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.729г/с, 0.7875т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000068404г/с, 0.0000136024т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 8.933166669г/с, 4.095т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00001729г/с, 0.000008666т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.1729г/с, 0.07875т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 4.202778258г/с, 1.8948443976т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 2.7293г/с, 9.25435т/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 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 – 732,704 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 471,03 т/год, уровень опасности БШ – код 0105 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 258,79 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 1,12 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,889 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 — 0,175 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 – 0,35 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 – 0,35 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 скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12 месторождения Кенкияк-надсолевой» (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



