



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 - 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: №KZ51RYS00659926 07.06.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства и реконструкция объектов м/р Северная Трува 2025 г.

Предположительно работы по расширению планируются с января 2025г. Срок проведения работ 5 месяцев. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет. Пост утилизация объекта не предусматривается.

Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими нефтяными месторождением являются Жанажол (60 км) которое обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Ақтөбе. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: С.Ш. 47°46'40,66", В.Д. 57°17'30,91", С.Ш. 47°45'52,39", В.Д. 57°25'06,69", С.Ш. 47°48'54,65", В.Д. 57°22'26,69", С.Ш.47°54'34,57", В.Д. 57°26'12,80".

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Северная Трува. Характер строительства – Расширение обустройства. Добывающие скважины – 3 шт. Газлифтные скважины – 3 шт Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м². Выкидные трубопроводы; Газлифтные газопроводы; Площадка БГРА-28 (1шт.); Внутрипромысловые дороги к площадке БГРА-28. Аварийный запас песка V=10м³; Вытяжная свеча Рабочий проект «Расширение обустройства и реконструкция объектов м/р Северная Трува 2025г.» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита месторождения Северная Трува 2025г. 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев добывающих нефтяных скважин, выкидные трубопроводы от устьев скважин к существующим АГЗУ; 2. проектирование перевода на газлифт нефтяных скважин с обустройством, газлифтные газопроводы и газлифтный коллектор; 3. проектирование блока БГРА №28; 4. перенос 2-х сепараторов V=20м³ от на КНГС СТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов DN 559 и DN 423; 5. монтаж трубопроводов на ЦКЭНГО между линиями газопроводов ДНС Юг и КНГС СТ и врезка дополнительной линии на газовой гребенке DN 559 КНГС для подачи реверсом дополнительного газа (премычка); 6. Врезка технологических задвижек на нефтепровод DN 325 КНГС СТ – ДНС Юг (2шт.).



Рабочий проект «Расширение обустройства и реконструкция объектов м/р Северная Трува 2025 г.». В состав проектируемого объекта входят следующие здания и сооружения: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, в составе: 2. Выкидные трубопроводы; 3. Газлифтные газопроводы; 4. Площадка БГРА-28 (1шт.); 5. Обустройство газлифтных скважин 6. Внутрипромысловые дороги к площадке БГРА-28 (1шт.). 7. Аварийный запас песка $V=1,0\text{м}^3$; 8. Вытяжная свеча Комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита месторождения Северная Трува 2025г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев добывающих нефтяных скважин, выкидные трубопроводы от устьев скважин к существующим АГЗУ; 2. проектирование перевода на газлифт нефтяных скважин с обустройством, газлифтные газопроводы и газлифтный коллектор; 3. проектирование блока БГРА №28; 4. перенос 2-х сепараторов $V=20\text{м}^3$ от на КНГС СТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов DN 559 и DN 423; 5. монтаж трубопроводов на ЦКЭНГО между линиями газопроводов ДНС Юг и КНГС СТ и врезка дополнительной линии на газовой гребенке DN 559 КНГС для подачи реверсом дополнительного газа (премычка); 6. Врезка технологических задвижек на нефтепровод DN 325 КНГС СТ – ДНС Юг (2шт.). Устье проектируемых скважин необходимо оборудовать линиями обвязки диаметром 108x8мм изготовленными из стали на базе стали 20 или других альтернативных специальных марок на базе стали 20 (коррозионностойких). Трубопроводы на технологических площадках обустройства устьев скважин прокладываются надземно. Так же, предусмотрено запроектировать врезки технологических задвижек на нефтепровод DN325 КНГС СТ – ДНС Юг согласно предоставленной схеме. Установка задвижек DN 350 PN 65 – 1шт. и DN 100 PN 63 – 1шт. предусмотрено в двух местах. Общее количество задвижек 4шт. Монтаж трубопроводов на ЦКЭНГО между линиями газопроводов ДНС Юг и КНГС СТ и врезка дополнительной линии на газовой гребенке DN 559 КНГС для подачи реверсом дополнительного газа согласно предоставленной схеме. Предусматривается проектирование трубопровода DN 250 PN 64 длиной 25,0м с отключающей арматурой DN 250 PN 64 на входе и выходе. Предусмотрен перенос 2-х сепараторов $V=20\text{м}^3$ от КНГС СТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов DN 559 и DN 423. Обвязка трубопроводами происходит согласно предоставленной схеме. Вход и выход на сепараторы одинаковый: трубопроводами DN356*14мм, через переходы на тройник DN406*16мм и далее трубопроводами DN325*12мм в коллектор газопровода DN559. От сепараторов проектируются дренажные линии DN108*8мм в отдельно стоящую проектируемую подземную дренажную емкость ЕПП-25 объемом 25м³ и на ДНС Юг. Газ от проектируемой дренажной емкости ЕПП-25 и от сбросных предохранительных клапанов переносных сепараторов предусмотрены в существующий газопровод DN108*8мм, который проложен на ФВД. Трубопроводы прокладываются подземно с антикоррозийным покрытием. Фундаменты под сепараторы используют существующие. В месте снятия 2-х сепараторов предусматривается установка четырех заглушек на отсоединенных трубопроводах.

Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря. Река Атжаксы не имеет постоянного водотока, в летний период пересыхает. Ее бассейн, представленный балками и оврагами, наполняется водой лишь в весеннее время и на формирование грунтовых вод существенного влияния не оказывает. Ближайший водным объектом является река Жайынды, расположена в 5,74 км от проектируемого объекта. Объект не входит в водоохранную зону и полосу. Работы по расширению будут вестись после согласования с местными исполнительными органами. Питьевой режим. Вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Все предусмотренные проектом работы будут вводится за пределами полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники.

Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м³/сутки. Количество дней – 150, количество рабочих – 30. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,75 м³/сутки или 112,5 м³/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 2160 м³ в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.



Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что представленные географические координаты находятся за пределами земель лесничества и особо охраняемых природных территорий..

Участок расположен на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: стрепет, степной орел, сова и сайгаки популяции Устюрт. Кроме того, встречаются дикий кабан, заяц, лиса, корсак, барсук, являющийся видом охоты.

В целях предотвращения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму автомобильные дороги в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах, чтобы избежать опасности отравления диких животных на территории, на которой ведется строительство

На период расширения ориентировочно используются следующие строительные материалы: песок – 356,5 т, щебень – 260 т, ПГС – 72,9 т, электроды сварочные – 571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.350112 г/с или 6,129355 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл.опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000935 т/год. Кл.опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.226 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.058 т/год, Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл.опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксиэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 3.4784 т/год, Кл.опас 3.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Согласно п. 43 нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются.

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. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 15,663926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 14,33 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение обустройства и реконструкция объектов м/р Северная Трува 2025 г.» (*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

Настоящее заявление о намеряемой деятельности подготовлено по проекту Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2025г.» в соответствии с требованиями статьи 68 ЭК РК и положениями Инструкции: осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует; осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду



отсутствует; осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует; осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует; наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует; наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря в юго-западном направлении на расстоянии 586 км от проектируемого объекта (в том числе в 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. .

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях; перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключаящее пыление; щебеночное покрытие внутриплощадочных дорог; ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов; тщательная регламентация работ, исключающая одновременную пересыпку пылящих материалов; на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по строительству и эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - устранить открытые хранения, погрузку и перевозку сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных средств пневмо-перегрузчателей); внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; производство работ должно осуществляться в границах, определенных отводом участка; строительные механизмы применять с электроприводом; запорное устройство временного водопровода должно быть постоянно исправным и не допускать утечку воды; при разогреве материалов, подогреве воды, сушке помещений и других технологических нужд расширении рекомендуется применять электроприборы взамен твердого или жидкого топлива; - снизить до минимума объемы образования отходов; заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; обеспечить сохранность существующих зеленых насаждений; соблюдать все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при расширении и эксплуатации; водоотведение - бытовая канализация запроектирована для отвода бытовых стоков от санитарно-технических приборов

в существующую сеть внутриплощадочной бытовой канализаций; хранение горюче-



смазочных материалов на территории осуществляться не будет; работы по расширению и эксплуатации не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, международных норм и стандартов; назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций; ведение учета образования и движения отходов.

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

