



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «КазАзот»

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: №KZ63RYS00396452 01.06.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается групповой технический проект на строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот».

Работы будут проводиться в 2023-2024 году, начало бурения скв. 3.Шик-2 (Мангыстауская обл.) планируется в 2023г., бурение скв. Шик-9 (Актюбинская обл.) планируется в 2024г. Продолжительность планируемых работ составляет 115 сут на скважину, из них: Строительно-монтажные работы – 8 сут; Подготовительные работы, бурение и крепление – 46 сут; Испытание – 61 сут. Эксплуатации скважин не планируется, т.к. скважины оценочные. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Место осуществления работ: Строительство Шик-9 - Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан, участок Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ, ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. В мае 2022 года согласно подтверждению Комитета геологии Недропользователь уведомил компетентный орган о подтверждении обнаружения на участке и переходе на оценочный этап, что послужило основанием разработки «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке УВ на участке Косбулак», где в объем работ заложено бурение 5-ти оценочных скважин Шик-2, Шик-3, Шик- 9, 3.Шик-1, 3.Шик-2 с проектными глубинами соответственно 5050м, 4500м, 750м, 3500м, 600м. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.08.2022г.).

Площадь геологического отвода участка, за вычетом исключаемого месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 17713,07 км2. Координаты угловых точек границ отвода: №1 - N45°00'00"/E56°00'00", №2 - N45°21'25"/E57°30'00", №3 - N46°00'00"/E57°30'00", №4 - N46°00'00"/E57°00'00", №5 - N46°40'00"/E57°00'00", №6 - N46°20'00"/E56°00'00", №7 - N46°00'00"/E55°20'00". Географические координаты скважин – 3.Шик-2: N 45°46'47.81"/ E 56°31'35.67"В; Шик-9: N 45°47'2.17"/ E 57° 2'22.58".

Краткое описание намечаемой деятельности

Категория предприятия - I категория, мощность предприятия - 17,53795 т/г. Основные направления проекта: строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет применена установка ZJ-30 или аналог, для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА-60 или аналог.



аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели. Конструкция скважины: Направление 323,9 (12³/₄") мм х 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; Кондуктор 244,5 (9⁵/₈") мм х 300 м - цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам; Эксплуатационная колонна 168,3 (6⁵/₈") мм х 750 ±250м. Спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи газа. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Свободный дебит газа, ориентировочно 7,2 тыс.м3/сутки.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: тип скважин: вертикальные. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет.

Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважин ориентировочно составит – 1754,42 м³, из них: для приготовления бурового раствора – 475,9 м³; для обмыва технологического оборудования – 107 м³; для приготовления цементного раствора – 45,8 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1016,72 м³; для котельной установки – 109 м³. Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважин ориентировочно составит: 503,9814 м³.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что 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, степные орлы и запрещенные до 2024 года сайгаки популяции Устюрт. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, лоси, норки, кролики и грызуны.

Ресурсы на срок строительства скважин: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды: ориентировочно 0,24т.; дизельное топливо для стационарных источников – ориентировочно 1563,064т.; дизельное топливо для передвижных источников – 9,174т.; моторные масла для стационарных источников – ориентировочно 4,07684т.; моторные масла для передвижных источников – ориентировочно 0,32498т.



Основные загрязняющие атмосферу вещества выделяются при работе дизельных двигателей, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; пыль неорганическая – при работе бульдозера, экскаватора; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10 – от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников составит: в 2023 году от скв. 3.Шик-2 - 79,1663368 т/период, из них: 1 класс опасности – 0,000039286т (бензапирен – 0,000039286т), 2 класс – 24,47281573т (марганец – 0,0001105т, азота диоксид – 24,11825465т, сероводород – 0,000140776т, фтористые соедин. – 0,0000901т, фториды – 0,0003965т, формальдегид – 0,3538232т), 3 класс – 10,89626734т (железо – 0,001284т, азота оксид – 3,919187098т, углерод – 1,868184042т, сера диоксид – 4,277324т, пыль – 0,8302882т), 4 класс – 32,429811416т (углерод оксид – 23,739698416т, алканы C12-19 – 8,690113т), 0 класс – 11,36740301т (метан – 0,12239951т, углеводороды C1-C5 – 11,13534т, углеводороды C6-C10 – 0,1096292т, масло минеральное нефтяное – 0,0000343т); в 2024 году выбросы от скв. Шик-9 идентичны скв. 3.Шик-2 (79,1663368 т/период).

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 249,2832т (2023г., 3.Шик-2) и 249,2832т (2024г., Шик-9), из них: Опасные отходы: Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 2023г.- 158,3346 тонн, 2024г.- 158,3346 тонн; Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2023г.- 85,6983 тонн, 2024г.- 85,6983 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2023г.- 0,6881 тонн, 2024г.- 0,6881 тонн; Отработанные масла, 2023г.- 0,5502 тонн, 2024г.- 0,5502 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 2023г.- 0,0254 тонн, 2024г.- 0,0254 тонн; Неопасные отходы: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, 2023г.- 0,1 тонн, 2024г.- 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, 2023г.- 0,0018 тонн, 2024г.- 0,0018 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2023г.- 2,5048 тонн, 2024г.- 2,5048 тонн; Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2023г.- 1,38 тонн, 2024г.- 1,38 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот» (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

Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из “Отчета по производственному экологическому контролю на объектах филиала «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за I квартал 2023 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, пыли абразивной, метана и углеводородов C1-C5 находятся в допустимых пределах. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

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

Куанов Ербол Бисенұлы

