



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
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: №KZ76RYS00425512 10.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Начало строительства скважины 2023 г. Продолжительность строительства скважины составит – 757 суток. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устюрта Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Актау, расположенный юго-западнее на 450км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу, проходит автодорога Актау-Бейнеу-Атырау, вдоль железной дороги проходят водопровод и магистральный газопровод Средняя Азия-Центр, линия электропередач Актау-Бейнеу. Связь с нефтепромыслами осуществляется по грунтовым дорогам, в сухое время хорошо проходимыми. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Географические координаты участка проведения работ: скважина Шик-2 – N 45 44'21.68440" с.ш. E 57 12'40.11370" в.д.; 2) N 45 44'21.66831"с.ш. E 57 12'48.76631"в.д.; 3) N 45 44'15.61157" с.ш. E 57 12'48.74322"в.д.; 4) N 45 44'15.62765"с.ш. E 57 12'40.09365"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным направлением проекта является: Бурение оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ± 250 м на участке контрактной территории АО «КазАзот» Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для бурения скважины будет применена буровая установка ZJ-50 или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки г/п не менее 100т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление 426 (16 ¾) мм x 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. Устье скважины после спуска направления оборудуется противовыбросовым оборудованием. Кондуктор 323,9 (12³/₄") мм х 1000 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна 244,5 (9⁵/₈") мм х 3300 м – цементируется до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну Эксплуатационный хвостовик 177,8 (7") мм х (3200-5050) ±250м - цементируется 3200 м от устья в интервале 3200-5050 м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 100м согласно «Правил обеспечения промышленной безопасности» [3], спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях триаса. Планируется пробурить долотом Ø 215,9 мм (81/2) открытый ствол от 3300м до 5050 ±250м и после испытания в открытом стволе данного интервала будет принято решение ликвидировать путем установки цементных мостов или спустить колонну Ø 177,8 (7") мм и зацементировать. Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПБ-100 или аналог. Сжигание газа на факеле производится на шести объектах в течение 350 суток. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Количество воды, необходимое для проведения гидроиспытаний составит – 561,9 м³. Объем воды, используемой для увлажнения грунта – 2875,0475 м³. На хозяйственно-бытовые нужды – 3346,3185 м³, в том числе на питьевые нужды – 45,4 м³. На технические нужды – 2553,43 м³.

Проектируемый регион расположен в Байганинском районе Актюбинской области. В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан, сообщаем, что координаты участка «Шикудук» расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

Данная зона является средой обитания популяции сайгаков, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, куропатка. Информировуем, что точных сведений о растениях в инспекции нет.

Ориентировочные ресурсы на срок строительства: местные ресурсы – грунт. привозные ресурсы: щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважины будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от ДВС при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От

источников загрязнения в период строительства скважины в атмосферу будут выделяться



следующие загрязняющие вещества: 2023 год: Железо (II, III) оксиды - 0,002564 т/г; Марганец и его соединения - 0,000221 т/г; Азота (IV) диоксид – 105,004616 т/г; Азот (II) оксид – 17,063177 т/г; Углерод – 5,636720 т/г; Сера диоксид – 23,079030 т/г; Сероводород - 0,000619 т/г; Углерод оксид – 83,765790 т/г; Фтористые газообразные соединения - 0,000180 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000792 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 3,152000 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,605600 т/г; Бензол - 0,007912 т/г; Диметилбензол - 0,002488 т/г; Метилбензол - 0,004972 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000168 т/г; Формальдегид – 1,495524 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000156 т/г; Алканы C12-19 – 37,608580 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % - 1,920176 т/г. В С Е Г О: 279,35128 т/г. 2024 год: Азота (IV) диоксид – 31,834785 т/г; Азот (II) оксид – 5,173168 т/г; Углерод – 6,530084 т/г; Сера диоксид – 4,178280 т/г; Сероводород - 0,000174 т/г; Углерод оксид - 70,253021 т/г; Метан – 1,219344 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 12,332300 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,626200 т/г; Бензол - 0,047336 т/г; Диметилбензол - 0,014878 т/г; Метилбензол - 0,029740 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000044 т/г; Формальдегид - 0,406714 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000045 т/г; Алканы C12-19 – 9,842320 т/г. В С Е Г О: 145,48843 т/г. 2025 год: Азота (IV) диоксид - 15,917392 т/г; Азот (II) оксид - 2,586584 т/г; Углерод - 3,265042 т/г; Сера диоксид - 2,089140 т/г; Сероводород - 0,000087 т/г; Углерод оксид - 35,126510 т/г; Метан - 0,609672 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,166150 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,813100 т/г; Бензол - 0,023668 т/г; Диметилбензол - 0,007439 т/г; Метилбензол - 0,014870 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000022 т/г; Формальдегид - 0,203357 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000022 т/г; Алканы C12-19 - 4,921160 т/г. В С Е Г О: 72,74422 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 2521,4292 тонн, из них: Опасные отходы – 2495,7553 тонн, из них: Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 1506,7882 тонн; Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы – 953,9116 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники – 3,4278 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 31,5642 тонн. Неопасные отходы – 25,6739 тонн, из них: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0018 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 16,4881 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 9,0840 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ±250 м на участке Шикудук 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

Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного



покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

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

