



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

Филиал компании «Сайгак Казахстан Б.В.»

**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: №KZ45RYS00359237 28.02.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается консервация участка недр месторождения Сайгак (консервация скважин и нефтепромыслового оборудования на контрактной территории).

Предусмотренные работы консервационных работ планируется начать в середине 2023 года и закончить в 2024 году. Продолжительность работ по консервации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 231 часовой.

Месторождение Сайгак в административном отношении находится на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок городского типа и железнодорожная станция Шубаркудук (12 км к северо-западу) и железнодорожная станция Джаксымай. Областной центр г. Ақтобе находится в 175 км по шоссейной дороге к северо-востоку от рассматриваемого месторождения. Через всю территорию с юго-запада на северо-восток проходит железная дорога Ақтобе-Атырау, параллельно которой тянется нефтепровод Кенкияк-Орск (25 км к востоку от месторождения). Выбор места проведения работ по намечаемой деятельности обосновывается нахождением планируемых к консервации скважин на месторождении Сайгак.

Недропользователем месторождения Сайгак является Компания «Сайгак Казахстан Б.В.». В связи с истечением срока действия (10.03.2022г.) Контракта на разведку и разработку месторождений углеводородов в Актюбинской области Республики Казахстан №26 от 18 февраля 1992г. о сотрудничестве разведки и разработки углеводородных месторождений в Актюбинской области; Лицензия МГ №955 (нефть) от 28.06.1996г., дополнение №8 от 13.12.2011г. Недропользователем получено уведомление о необходимости консервации последствий недропользования на участке недр за №04-12/4220-И от 04.08.2022. Площадь горного отвода 10,9 км². Горный отвод от 23 мая 2017 г. Рег.№282-Д-УВС. Угловая точка 1 – 49°04'49" с.ш. 56°35'18" в.д.; угловая точка 2 - 49°06'00" с.ш. 56°36'18" в.д.; угловая точка 3 - 49°06'14" с.ш. 56°37'58" в.д.; угловая точка 4 - 49°05'37" с.ш. 56°39'18" в.д.; угловая точка 5 - 49°04'05" с.ш. 56°37'09" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи истечением срока действия Договора о сотрудничестве в поиске – разведке и разработке месторождений углеводородов в Актюбинской области Республики Казахстан №26 от 18 февраля 1992г. о сотрудничестве разведки и разработки углеводородных месторождений в Актюбинской области; Лицензия МГ №955 (нефть) от 28.06.1996г., дополнение №8 от 13.12.2011г.к договору от 18.02.1992г. Недропользователем получено



уведомление о необходимости консервации последствий недропользования на участке недр за №04-12/4220-И от 04.08.2022. На консервацию последствий недропользования участка недр подпадают все действия по: - консервации 10 скважин (№№1 (1бс), 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 и 10); - консервации 6 водозаборных скважин (№№ 1Т, 8Т, 2П, 3П, 4П, 6П); - консервации 4 мониторинговых скважин (№№ 1М, 2М, 3М, 1-Р); - очистка территории от мусора, металлолома и загрязненного грунта. Вывоз поднятого со скважин подземного и устьевого оборудования, также демонтированных технологических объектов осуществляется на производственную базу.

За основу расчетов по консервации скважин приняты проектные решения по пластовым давлениям, по конструкции скважины и испытанию продуктивных горизонтов. Консервация скважины будет производиться с учетом фактических условий строительства скважин. Основным решением по консервации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года №200). Консервация скважины будет осуществляться в соответствии с проектной документацией и индивидуальными планами изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый консервационный мост. Утвержденный индивидуальный план является основанием для проведения работ по консервации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-консервационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки консервационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) нейтральной жидкостью (нефть, дизельное топливо, жидкость на водной основе КС1 с добавлением ингибитора коррозии и солеотложение и т.п.). Согласно пп.3 п.2 ст.238 Экологического Кодекса Республики Казахстан: «Природопользователи при проведении операций по недропользованию, геологоразведочных, строительных и других работ обязаны проводить рекультивацию нарушенных земель». Проектом предусмотрена техническая рекультивация. Площадь земли, подлежащая технической рекультивации после консервации скважин определяется размерами площади проекции горного отвода на дневной поверхности. Общее время, затрачиваемое на рекультивацию, составит 23 часов на 1 скважину. Предприятие выполняет технический этап рекультивации, который включает: - планировку поверхности нарушенных земель (грубую и чистовую); - выколачивание или террасирование откосов отвалов; - ликвидацию последствий усадки отвалов; - противоэрозионные мероприятия; - строительство гидротехнических и мелиоративных сооружений дорог, прокладку прочих инженерных коммуникаций.

При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды.

Подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Актобе – 115 км). Водоснабжение водой технического качества предусмотрено из г.Шубаркудук – 12 км. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³. Расход воды на тех.нужды - 70,3 м³, питьевые нужды – 18 м³, хоз-бытовые нужды – 22,5 м³.

Ближайший к площадке водоем – река Шийли от ее слияния рекой Терисбутах берет начало река Орь. Расстояние от площадки намечаемой деятельности до реки Шийли 490



метров. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Все проводимые и предусмотренные работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники.

Пользование растительными ресурсами при консервации скважин не планируется. Нарушение растительного покрова намечаемой деятельностью не предусмотрено, работы будут вестись на освоенной территории, подвергшейся антропогенному воздействию на уже существующих объектах.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, сообщает что данная территория находится за пределами земель лесного фонда и особо охраняемой природной территории.

Планируемая территория находится на территории Темирского района. От птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встретиться: стрепет, степной орел, дрофа, филин и многие другие. Также сайгаки популяции Устюрт обитают в летний период.

Для намечаемой деятельности необходима тепло и электроэнергия – будут поступать из вахтового поселка. Дизельное топливо, бензин, сварочные электроды, цемент – осуществляться закупки с доставкой на площадку проведения работ. Сроки использования – постоянно в течение планируемой деятельности.

При выполнении работ по консервации скважин будут производиться следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ: Резервуары ГСМ, снятие, перемещение и хранение почвогрунта, ДВС буровых установок, цементосмеситель, приготовление раствора, газовая резка, электросварочные работы, выбросы при заправке автотранспорта, ДВС автотранспорта. От источников будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: - пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 20-70% - 6,582172 (3 класса опасности), - азота (IV) диоксид – 0,076368 (2 класса опасности), - азота (II) оксид – 0,09704 (3 класса опасности), - серы диоксид – 0,0248 (3 класса опасности), - углерода оксид – 0,064405 (4 класса опасности), - углерод (сажа) -0,0124 (3 класса опасности), - формальдегид – 0,002976 (2 класса опасности), - углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – 0,033376 (4 класса опасности), - сероводород -0,000011 (2 класса опасности), - железа (II, III) оксиды -0,005383 (3 класса опасности), - марганец и его соединения – 0,000182 (2 класса опасности), взвешенные вещества – 0,003792 (3 класса опасности), калий хлорид – 0,000964 (4 класса опасности), гидрофторид – 0,000015 (2 класса опасности), проп-2-ен-1-аль – 0,002976 (2 класса опасности). Всего на период консервации скважин за 2 года с 2023 по 2024 гг. будут выброшены – 6,90686 тонн в год.

На территории буровой площадки вахтового лагеря предусмотрены две системы временной канализации: – хозяйственно-бытовая; - производственная. Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (V=20 м³), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и утилизацию сточных вод, по договору с этими организациями. Объем сточных вод, вывозимых на специально оборудованные очистные сооружения, составит: - хозяйственно-бытовых - V=40,5м³; производственных - V=105,5м³.

Работы по консервации за весь период будут связаны с образованием следующих отходов: - промасленная ветошь (15 02 02* – опасный) – 0,038 тн – образуется при обслуживании оборудования; - строительный мусор (17 01 07 – неопасный) – 2,5 тн – материалы от разбивки бетона. Удаление остатков бетона будет производиться по окончании работ по консервации, вывоз будет осуществляться в адрес специализированной организации для дальнейшей переработки; - металлолом (черные металлы) (16 01 17 – неопасный) – 2,5 тн - отходы в виде буровых и обсадных труб, обрезков балок, швеллеров, проволока, собранные в процессе уборки территории после выполнения работ. Удаление металлолома будет производиться по окончании работ по консервации, вывоз будет осуществляться в адрес специализированной организации для дальнейшей переработки; - использованная тара (15 01 10* – опасный) – 0,5 тн – использованные или вышедшие из строя металлические или



пластмассовые бочки, банки, ведра, использованные грузовые ящики и поддоны и т.п. Временное складирование будет осуществляться на специально оборудованной площадке. По мере накопления предполагается вывоз на специализированную организацию по договору. - твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы, код отхода – 20 03 01 – неопасный) – 3,568 тонн – образуются при непроизводственной деятельности персонала. Временное хранение всех видов отходов (сроком не более 6 месяцев) будет осуществляться в контейнера, на территории площадки проведения работ. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

Намечаемая деятельность согласно - «Консервация участка недр месторождения Сайгак (консервация скважин и нефтепромыслового оборудования на контрактной территории)» (*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

Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -400С) и жарким летом (до +400С). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Район проектируемых работ находится в зоне, определенной РГП «Казгидромет», как зону со значением очень высокого потенциала загрязнения атмосферы, т.е. климатические условия для рассеивания вредных веществ в атмосфере являются удовлетворительными. Для района проведения работ характерно наличие частых ветров. Благодаря этому, а также достаточной удаленности исследуемой территории от г. Актобе промышленного района воздушная среда не подвержена техногенному загрязнению и обладает высоким потенциалом к самоочищению. В районе намечаемой деятельности контроль состояния атмосферного воздуха не ведется. Стационарные посты за наблюдением загрязнения атмосферного воздуха ЦГМ в г.Шубаркудук Актюбинской области отсутствуют (по данным РГП «Казгидромет» на сайте <http://www.meteo.kz>). В информационном бюллетене о состоянии окружающей среды Республики Казахстан, выпускаемом ежегодно РГП «Казгидромет», приведена информация о населенных пунктах на территории Актюбинской области Республики Казахстан, в которых осуществляются наблюдения за состоянием атмосферного воздуха (годовой информационный бюллетень за 2022 год). На территории намечаемой деятельности отсутствуют как стационарные, так и ручные посты наблюдений. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при проектируемых работах на месторождении Сайгак, будет являться технологическое оборудование, которое будет задействовано в системе консервации скважин. На территории района имеются и местные источники загрязнителей, к которым, в основном, следует отнести использование ядохимикатов в сельском хозяйстве. Более мелкими источниками загрязнения являются сельскохозяйственные (животноводческие) предприятия, нефтебазы, автотранспорт, загрязняющий придорожные области территории района. Влияние указанных факторов загрязнения оценивается как незначительное. Ближайшие населенные пункты, на которых посты наблюдения за состоянием атмосферного воздуха – с.Кенияк (64 км до месторождения) и п.Шубарши (69 км). Так как намечаемая деятельность носит незначительный характер, то необходимости в проведении полевых исследований нет.

Рассматриваемые мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения выбросами вредных веществ направлены на регулирование выбросов, как при штатной эксплуатации, так и при эксплуатации в неблагоприятных метеорологических условиях. Они являются в основном организационными, контролирующими топливный цикл и направленными на сокращение расхода топлива и снижение объема выбросов загрязняющих веществ. К числу планируемых мероприятий, снижающих уровень негативного воздействия на окружающую среду выбросов вредных веществ при проведении работ по консервации следует отнести следующее: - приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов, автотранспортных средств в соответствии с

нормативными требованиями по выбросам вредных веществ; - проведение технического



осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в месяц, а также после каждого ремонта и регулирования двигателей; - обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снижение расхода топлива на 10-15% и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ; - использование поливочных машин для подавления пыли; - укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов; - строгое соблюдение технологического цикла проведения работ; - для ослабления пылевого переноса, особенно в жаркий период года, в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта полив дорог участков проведения работ; - проведение мероприятий по проведению предотвращению эрозионных процессов; - исключение утечек ГСМ. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ по первому режиму работы носят организационный характер: - особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования; - запрещение работы оборудования на форсированном режиме. Так как объекты строительства находятся на значительном расстоянии от населённых пунктов, для которых РГП «Казгидромет» прогнозирует НМУ, в разработке мероприятий в период НМУ нет необходимости.

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

