

Казақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

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: №KZ55RYS00285919 06.09.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий деятельности недропользования по Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот».

Начало ликвидации: 2025 год. Срок ликвидации: 30 дней. Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация –2025год.

Место осуществления: административно контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан, в географическом отношении расположена на северной части Северного Устюрта, в его границы входят части тектонических элементов: северо-восточная часть Мынсуалмасской ступени, Чурукская седловина, северная, восточная и южная части Самского, западная и северо-западная прибортовая зоны Косбулакского прогибов. 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. Ближайшим населённым пунктом в Актюбинской области является село Оймауыт, на расстоянии 60 км. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 17713,07 км². Географические координаты скважин: 46° 06' 16" N, 55° 58' 55" E, 46° 00' 38" N, 55° 52' 02" E, 46° 02' 44" N, 55° 52' 02" E, 46° 05' 15" N, 55° 54' 21" E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается ликвидация месторождения Шагырлы-Шомышты. Намечаемой деятельностью рассматривается ликвидация 6 скважин: (3.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-9): - на структуре Юго-Восточный Шикудук 1 скважина Шик-2 проектной глубиной 5050м; - на структуре Южный Шикудук 3 скважины Шик-1, Шик-8 фактическими глубинами 4500м, 750м соответственно, Шик-9 проектной глубиной 750 м; - на структуре Северный Шикудук 1 скважина Шик-7 фактической глубиной 4750; - на структуре Западный Шомышты 1 скважина 3.Шом-2 фактической глубиной 4150м. Состояние скважин на момент составления проекта: 3.Шом -2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в освоении, Шик-1 – в ожидании освоения, Шик-2, Шик-9–бурение не начато.

При ликвидации скв. со спущенной эксплуат. колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цемент.мосты по всей его мощности и на 20



метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуат. и тех. колонн. При ликвид. скв. с нарушенной колонной из-за аварии или корроирования эксплуат. колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по опред. наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цемент. моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20м выше и ниже этого интервала, с послед. опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвид. скв. со смятой эксплуат. колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20м ниже и на 100м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Перед началом работ по консервации скважинное оборудование извлекается, за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скв. заполняется жидкостью, исключаяющей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодействие на пласт. Верхняя часть скв. заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления. На устье консервированной скв. штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скв. устанавливается металл. табличка, на которой рельефно обозначаются номер и географ. координаты скв., наим. месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации.

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Водоохранных зон – нет; Ориентировочный объем водопотребления составляет : - питьевые нужды – 1,2 м³/год; - хозяйственно-бытовые нужды – 93 м³/год.

От источников загрязнения при ликвидации последствий деятельности недропользования в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Количество загрязняющих веществ при ликвидации ориентировочно составит: в Актобинской области: Железо (II, III) оксиды - 4,08667E-07 т/г, марганец и его соединения - 3,33333E-08 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,342920613 т/г, Азот (II) оксид - 0,05577018 т/г, Углерод - 0,021432533 т/г, Сера диоксид - 0,053584667 т/г, Углерод оксид - 0,278629333 т/г, Фтористые газообразные соединения - 2,73333E-08 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 2,66667E-07 т/г, Диметилбензол - 0,0001069 т/г, Метилбензол - 7,85333E-06 т/г, Бенз/а/пирен - 5,90027E-07 т/г, Бутилацетат - 0,00000152 т/г, Формальдегид - 0,005358067 т/г, Пропан-2-он - 4,59333E-06 т/г, Уайт-спирит - 6,94667E-05 т /г, Алканы C12-19 - 0,1285938 т/г, Пыль неорганическая - 12,49538003 т/г, Взвешенные частицы - 0,000384 т/г, Пыль абразивная - 0,000249333 т/г. Всего: 13,38249421 т/г.

При ликвидации всего ориентировочно отходов: 216,8582 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,1159 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000293 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 216,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0667 тонн; • Огарки сварочных электродов –



образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000441 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,6756 тонн.

Проектируемая зона расположена на территории Оймаутского сельского округа Байганинского района Актюбинской области. Согласно расходному письму инспекции №25-525-261 от 14 мая 2021 года, исходя из данного ответа, сообщаем, что географические координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная зона является средой обитания сайгаков популяции Устюрт, кроме того, на планируемом участке из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, саджа, чернобрюхий рябок. Сообщаем, что в инспекции нет точных сведений о растениях.

На территории района обитают следующие виды диких животных, которые являются охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак и хищники.

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» (накопление на объекте 10 тонн в год и более неопасных отходов и (или) 1 тонны в год и более опасных отходов;) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.1 п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за I квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды C1-C5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно - допустимых концентраций (ПДК м. р.). 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 • в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта оборудования; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение технической рекультивации. • пропаганда охраны животного мира; • 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.

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

Қуанов Ербол Бисенұлы

