

Казақстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «PetroleumUniverse»

Заклучение 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: №KZ89RYS01196040 10.06.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация последствий недропользования по контрактной территории месторождения «Синельниковское».

Работы планируется провести в 2030 году.

В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо западу от Кандыгаша. 6 скважин находятся в консервации: Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10, 2 планируется пробурить S-5, X-1.

Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований– до подошвы нижней карбонатной толщи Геологический отвод расположен в Актюбинской области Мугалжарского района: угловые точки: 1) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 57°13'0.00"; 2) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°16'0.00"в.д.; 3) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°21'0.00"в.д.; 4) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 56°21'0.00" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается физическая ликвидация скважин №№ Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10, S-5, X-1 на месторождении «Синельниковское». Основным решением по ликвидации 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» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной Планом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно Плана изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается



завершенной после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на месторождении «Синельниковское» будут проводиться согласно приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционноликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 15 стационарных источников, из них 5 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: Дизель генератор (220 кВт)- продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ (346 кВт) продукты сгорания дизельного топлива; Силовой привод, (243 кВт)– продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата (178 кВт)- продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка)– продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период рекультивационных работ– пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³)– пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³)– пары углеводородов; Емкости для бензина (5 м³)– пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.)- сварочный аэрозоль; Цементировочный блок- пыль цемента; Емкости для отработанного промывочного раствора- пары углеводородов; Насосы– пары УВ; Дегазатор- пары углеводородов; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (р. Эмба) находится на расстоянии более 5 км от участка работ. Расход воды составят: хоз-питьевой 312 м³, технической– 1200 м³ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», представленные географические координаты находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На указанной территории встречаются следующие виды диких животных: заяц, лиса, корсак, барсук, а также грызуны.

В осеннее и весеннее время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

Предварительный объем образуемых выбросов 75,1874891 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности)- 0,0015632 тонн; 0143-Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0002768 тонн; 0192-Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности)– 0,0000021696 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) 26,27968 тонн; 0304-Азот (II)



оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности)– 4,270448 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности)– 1,66648 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности)– 4,67068 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности)- 0,00024864 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности)- 22,66552 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности)- 0,000064 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0,092402986 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 0,032825862 тонн; 0501-Пентилены (амилены-смесь изомеров) (460)- 0,0002712; 0602-Бензол (64)- 0,000021696 тонн; 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)- 0,000016272 тонн; 0621-Метилбензол (349)- 0,000157296 тонн; 0627-Этилбензол (675)- 0,000005424 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности)- 0,000045168 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности)- 0,41062 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*)- 0,00008256 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности)– 12,10312736 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности)- 0,0009216 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности)– 2,9912 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0006336 тонн.

Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень)- 1,179 тонн, Отработанные масла (опасный уровень)– 2,068 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень)- 0,110 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень)- 12 тонн, Металлолом (не опасный уровень)- 4 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень)– 8 тонн, ТБО (не опасный уровень)- 4,103 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность - ««Проект ликвидации последствий недропользования по контрактной территории месторождения «Синельниковское»» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (пп.1 п.1 ст.12 ЭК РК, пп.3 п.10 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15км. к западу от участка. Вода минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом и морозной зимой, температура колеблется от -45°C до +43°C. Средняя месячная температура зимой -15°C, летом +21°C. Снежный покров 200-300 мм держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

