



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Ликвидации последствий деятельности недропользования на территории месторождения Аксаз.».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.11.2022 г. вх. KZ53RYS00317595

Общие сведения

В административном отношении месторождение Аксаз расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр – город Ақтау – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Железная дорога Мангистау-Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередачи (ЛЭП), телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау-Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и ЛЭП. На расстоянии 25 км к западу проходит нефтепровод Каламкас-Ақтау. Западнее нефтепровода проходят шоссейная дорога Ақтау-Форт-Шевченко и линия электропередачи.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность связана с ликвидацией последствий недропользования при проведении добычи УВС на месторождении Аксаз. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопровод, дороги, здания, сооружения, производственные объекты) и скважин в количестве 10 единиц. На дату ликвидации на месторождении Аксаз пробуренный фонд будет составлять - 10 единиц скважин. На месторождении Аксаз на настоящий момент весь пробуренный фонд составляет 7 скважин: В неликвидированном фонде будет находиться 10 скважин: • 5 ед. действующих – А4, А6, А1, А2, А 105 ; • 2 ед. в ожидании КРС/ПРС – А3, А106. • 3 ед. в планируются бурением – А107, А108, А109.

В состав работ по ликвидации объекта входят:

- Ликвидация скважин месторождения;
- Демонтаж выкидных линий и системы сбора продукции скважин;
- Демонтаж энергетических установок;



- Снос зданий и сооружений;
- Рекультивация земель.

Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными. Все скважины, выполнившие свое назначение, дальнейшее использование которых в другом качестве признано нецелесообразным или невозможным, в установленном порядке подлежат ликвидации. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горногеологических 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. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2х2м с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Ликвидация последствий недропользования планируется 2036 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Всего: 5.6194257372 г/с, 19.5926367514 т/ период. Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.04217 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.002794 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 6.874914 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.1171734 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.4167829512 т/период, Сера диоксид 3класс - 1.26786 т/период, Сероводород 2класс - 0.00142839 т/ период, Углерод оксид 4 класс - 5.76916 т/период, Пентан (450)4 класс - 0.00141 т/период , Метан (727*) 0. 0075 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.002032 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.0337 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000011659 т/ период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-0.1037339024 т/период, Аммофос 4класс - 0.001316 т/ период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000804 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4класс- 2. 4923070488 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 0.0311 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 1.409883 т/период, Пыль абразивная - 0.01728 т/период. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.



Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора.

При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственнопитьевые нужды составляет около 620,395 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 116,6 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м³. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственнобытовых и питьевых нужд рабочего персонала.

Промасленная ветошь - 32,4803 т, Отработанные масла - 10,2300т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0196т, Металлические емкости из под масла - 2,2000т, Тара из-под химреагентов - 28,9850т, Строительные отходы 500 т, Огарки сварочных электродов - 0,0512т, Твердо-бытовые отходы - 4,9048т, Металлолом - 1534,5000тонн. Все отходы производства и потребления временно складировются на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку и захоронение.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Необходимое количество ГСМ при проектируемых работах на территории составит: Установка «АРБ-100» - 172.8 т, Цементировочный агрегат ЦА-320 12.16 т, Дизельный генератор при освещении -61,04т, Сварочный агрегат-3,08т, Дизельный генератор (резервный);- 4,8 т, электрод -АНО-3 = 1600 кг.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности:

- Атмосферный воздух – слабое, кратковременное, незначительное.
- Подземные воды локальное, кратковременное, незначительное.
- Почва - локальное, кратковременное, незначительное.
- Отходы строительство - локальное, кратковременное, незначительное.
- Отходы эксплуатации - локальное, постоянное, незначительное.
- Растительность - локальное, кратковременное, незначительное.
- Животный мир - локальное, кратковременное, незначительное.
- Физическое воздействие - Локальное, Кратковременное, Слабое.

При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на снижение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда при



проведении строительных работ являются: Измерение и контроль автотранспорта на токсичность; Своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования и профилактика всего автотранспорта; Обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; Защита от повышения давления на напоре насосов; Автоматическое прекращение подачи нефтепродуктов на топливную установку при возникновении пожара на площадке; Источники загрязнения, расположенные за пределами площади работ, никакого ощутимого влияния на эту территорию не оказывают. В случае использования воды для производственных нужд из поверхностных источников подрядчику необходимо выполнить следующие мероприятия: при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов; не допускать попадания остаточных объемов канализационных стоков из трубопроводов в реку; эксплуатация привлеченных плавсредств должна осуществляться в соответствии с действующими нормами, требованиями и под надзором Кызылординского управления транспортного контроля в части обеспечения мер, исключающих засорение и загрязнение вод; не допускать попадания в водный объект твердых, нерастворимых предметов, отходов производственного, бытового или иного происхождения; не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта на водоохраной зоне и полосе. В целях предотвращения загрязнения и деградации земель и прямых потерь почвенного субстрата при строительстве, Подрядчик должен обеспечить выполнение следующих природоохранных требований: проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в согласованные с землепользователями сроки; во избежание сверхнормативного изъятия земельных участков, осуществлять контроль границ землеотвода.

Намечаемая деятельность: «Ликвидации последствий деятельности недропользования на территории месторождения Аксаз», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

