

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Ликвидация последствий деятельности недропользования на территории месторождения Долинное и Есен».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.11.2022 г. Вх. KZ89RYS00317608

Общие сведения

Месторождения Долинное и Есен находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области, в 45-50 км от областного центра – г. Ақтау, в 130 км от г. Жанаозен и в 30-40 км от железнодорожной станции Мангистау. Месторождение Долинное и Есен находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах контрактной территории проходят железная дорога Мангыстау- Бейнеу-Макаат и шоссейная автотрасса, линия электропередач (ЛЭП), магистральные нефтегазопроводы. Регион обеспечен коммуникациями для дальнего и ближнего транспорта нефти. Площадь месторождения Есен находится в непосредственной близости от водоохранной зоны Куюлусского водозабора, использующего альб-сеноманские водоносные горизонты для обеспечения технической водой г. Ақтау. Источники пресной воды отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность связана с ликвидацией последствий недропользования при проведении добычи УВС на месторождении Долинное и Есен. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопровод, дороги, здания, сооружения, производственные объекты) и скважин в количестве 20 единиц. На дату ликвидации на месторождении Долинное и Есен пробуренный фонд будет составлять - 21 единиц скважин. На 01.01.2022 год в фонде месторождения Долинное находятся 15 скважин: • 5 ед. действующих – Д1, Д2, Д7, Д110, Д112; • 3 ед. в ожидании КРС/ПРС – Д5, Д6, Д3, Д12; • 1 ед. наблюдательный фонд – Д8; • 5 ед. в планируются бурением – Д113, Д114, Д115, Д116, Д117; • 1 ед. ликвидированный фонд – Д4. В фонде месторождения Есен находятся 6 скважин: • 1 ед. действующих – Е2; • 2 ед. в ожидании КРС/ПРС – Е1, Е3; • 1 ед. в испытании, ожидания обустройства – Е4; • 2



ед.в планируются бурением – E101, E102. Всего планируется после завершения работ к ликвидации – 20 скважин..

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. 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 2 х2м 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. 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. 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.

Начало работ планируется - 2044 год, согласно срока окончания Контракта.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме – 4.248265135 г/сек,и 37.376984408 т/период. Из которых по веществам: Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.0843 т/период, Марганец и его соединения 2 класс - 0.005588 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 13.749828 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс - 2.2343468 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.833565902 т/ период, Сера диоксид 3класс - 2.53572 т/период, Сероводород 2 класс - 0.005702584 т/ период, Углерод оксид 4 класс -11.53832 т/период, Пентан (450)4 класс 0.00563 т/период , Метан (727*) 0.03 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.00812 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.1348 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000023319 т/ период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-0.207467805 т/период, Аммофос 4класс - 0.000716 т/ период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000869 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4класс- 4.983834098 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 0.0622 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 0.922175 т/период, Пыль абразивная - 0.03456т/период. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая). 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 хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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 хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала. 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 хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Промасленная ветошь - 32,4803т, Отработанные масла - 10,2300т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0196т, Металлические емкости из под масла - 2,2000т, Тара из-под химреагентов - 28,9850т, Строительные отходы 500,0000т, Огарки сварочных электродов - 0,0512т, Твердо-бытовые отходы - 9,8096т, Металлолом - 1534,5000т.

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.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Расход дизельного топлива: Установка АРБ-100 - 345,6 т, Цементировочный агрегат ЦА-320 - 24,32т, Дизельный генератор при освещении - 122,08т, Сварочный агрегат - 6,16т, Дизельный генератор (резервный) - 9,6 т, электрод АНО-3 - 3200 кг. и т.д.

Атмосферный воздух –Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация 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: 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: «Ликвидация последствий деятельности недропользования на территории месторождения Долинное и Есен», относится 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

