

«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 Актау, 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 месторождений Кариман и Северный Кариман».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.01.2023 г. Вх. KZ32RYS00335803

Общие сведения

В административном отношении месторождение Кариман и Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр – город Актау – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, пос. Жетыбай – в 55 км к юго-западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Железная дорога Мангистау-Макаат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередачи (ЛЭП), телефонной связи и водопровод. К югу проходит асфальтированная дорога Актау-Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и ЛЭП. На расстоянии 25 км к западу проходит нефтепровод Каламкас-Актау. Западнее нефтепровода проходят шоссейная дорога Актау-Форт-Шевченко и линия электропередачи. В географическом и орографическом отношении площадь расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26м до плюс 40м. Климат района континентальный. Летом температура воздуха достигает плюс 40С, зимой опускается до минус 25С. Количество выпадаемых осадков не превышает 150 мм в год. Флора и фауна характерна для среднеазиатских полупустынь. Гидрографическая сеть представлена малобитными родниками и колодцами с соленой слабоминерализованной водой, а также небольшой соленой речкой Ащиагар. Питьевая вода в ближайший поселок Емир (20 км к северу по железнодорожной линии) поступает по водопроводу Кигач - Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау.

Краткое описание намечаемой деятельности

На дату ликвидации на месторождении Кариман и Северный Кариман действующий пробуренный фонд будет составлять - 42 единиц скважин. На



месторождении Кариман и Северный Кариман на настоящий момент весь пробуренный фонд составляет 33 скважины: В добывающем фонде находятся 19 скважин:

- 24 ед. действующих – К1, К2, К3, К4, К5, К7, К8, БС1, К10, К11, К12, К13, К114, К116, К117, 118, К119, К120, К124, СК1, СК2, СК3, СК1БС2, СКЗБС1, СК101;
- 4 ед. в ожидании КРС/ПРС – К6, К113, К123, К121.
- 2 ед. закрытые – К16, К15.
- 3 ед. в планируются бурением –.
- 3 ед. ликвидированный фонд - К2Г, К3Г, К5Г.

Планируемый фонд скважин по месторождениям на конец прибыльного периода эксплуатации на 2036г. составит всего 42 ед.

В состав работ по ликвидации объекта входят:

- Ликвидация скважин месторождения;
- Демонтаж энергетических установок;
- Снос зданий и временных сооружений;
- Ликвидация замазученных территорий;
- Рекультивация земли.

Перечень ликвидируемых сооружений:

- приемный и замерной манифольд;
- манифольд сброса газа на свечу;
- блоки газосепаратора;
- ДЭС;
- прожекторные мачты;
- подземные/наземные электрические магистрали;
- системы сигнализации и пр. слаботочные системы.

Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой АРБ-100 или аналог.

Ликвидация объектов недропользования планируется не позже 2070 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме - 4.712798446 г/сек и 3.766934832 т/год при ликвидации 1 -ой скважины. Из которых по веществам: Железо (II, III) оксиды 3 класс- 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс -0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 1.30253 т/год, Азот (II) оксид 3 класс - 0.21166075 т/год, Углерод 3 класс- 0.081784728 т/год, Сера диоксид 3 класс- 0.2283525 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) 2 класс - 0.00001112 т/год, Углерод оксид 4 класс - 1.095002 т/год, Пентан (450) 4 класс- 0.00000879 т/год, Метан (727*) - 0.00004685 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.00001267 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 0.0002103 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000002196 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс- 0.019926456 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000732 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ 4 класс- 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс- 0.330295 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Вид водопользования – общее. 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. в 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, Цементирочный 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, исключаящих 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.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий деятельности недропользования на территории месторождений Кариман и Северный Кариман»,



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

