

«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

АО "Мангистаумунайгаз"

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 «Разработка продуктивных горизонтов месторождения Оймаша».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.01.2022 г. вх. KZ48RYS00201655

Общие сведения

В административно-территориальном отношении месторождение Оймаша расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча углеводородного сырья на месторождении Оймаша. Предполагаемый дебит скважин с учетом периода промышленной разработки месторождения: по нефти – менее 500 т/сут., по газу – менее 500,0 тыс. м³/сут.

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. Вариант 1 В качестве базового варианта разработки, представлена реализуемая в настоящее время система разработки на месторождении без поддержания пластового давления, с утвержденного проектного документа Анализа разработки 2019 г.: – с бурением (строительство) 4 добывающих скважин на I объект разработки; – бурение(строительство) 2 добывающих скважин на II объект разработки; – перевод 3 добывающих скважин с I объекта на возвратный, после выполнения ими своих технологических назначений . Вариант 2 рекомендуемый, без ППД с бурением (строительство) 16 скважин: – на I объекте – 7 добывающих скважин с расстоянием между скважинами от 330 м до 1100 м. – на II объекте – 9 наклоннонаправленных добывающих скважин с плотностью сетки скважин 800*800 м. – на возвратном объекте - перевод 7 добывающих скважин с I объекта на возвратный, после выполнения ими своих технологических назначений. В 2022,2025,2026,2027,2030,2031гг. планируется строительство 2 скважин, в 2028г. строительство 3 скважин, в 2029г строительство 1



скважины. В 2026,2029,2031 гг. ввод в эксплуатацию по 1 печи подогрева УН-0,2М., в 2028,2030 годах по 2 печи УН-0,2М, в 2022г- 1 дренажная емкость. 3 вариант – с бурением 25скважин (строительство) на основных объектах разработки и проведением ППД на I и возвратном объектах разработки: – на I объекте – 16 добывающих скважин с плотностью сетки скважин 600*600 м, из них 3 скважины переводятся под закачку. Из переходящих 2-ух скважин №9 и 20, скважина № 20 переводится под закачку. – на II объекте – 9 наклонно-направленных добывающих скважин с плотностью сетки скважин 800*800 м. – на возвратном объекте - перевод 11 добывающих и 3 нагнетательных скважин с I объекта на возвратный, после выполнения ими своих технологических назначений.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год (в рамках нового проекта разработки). Срок завершения разработки месторождения – 2082 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды; Кальций оксид; Марганец и его соединения; Азота диоксид; Азота оксид; Углерод (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Метан (727); Углеводороды предельные C1-C5; Углеводороды предельные C6-C10; Бенз/а/пирен; Формальдегид (Метаналь); Лимонная кислота; Алканы C12-19; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Кальций карбонат; Кальция хлорид; Натрий гидрокарбонат. Максимальный объем выбросов достигается в 2028 году при бурении 3-х скважин и эксплуатации вновь вводимого оборудования - 209,7735 т/год. В 2022 году - 137,9134 т/год. В 2025 году - 138,2275 т/год. В 2026 году - 139,2146 т/год. В 2027 году - 139,5068 т/год. В 2029 году - 71,3219 т/год. В 2030 году - 141,9821 т/год. В 2031 году - 142,6416 т/год.

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»; объемов потребления воды Водопотребление по 2 предлагаемому варианту разработки при строительстве скважин. Максимальный объем потребления воды ожидается в 2028 г. - 4386,396 м3/год, в том числе питьевая вода на - на хоз-бытовые нужды 973,128 м3/год, на технические нужды: основа жидкости освоения 233,07 м3/год; для смены жидкости освоения на воду и промывки 300,06 м3/год на нужды котельной в зимнее время 438,555 м3/год; на противопожарные нужды - 120 м3/год; для приготовления бурового раствора - 1977,372 м3/год; для цементного раствора - 326,211 м3/год. Водопотребление на 2022, 2025, 2026, 2027, 2030, 2031 гг. - 2912,264 м3/год. Водопотребление на 2029 г. - 1456,132 м3/год. При эксплуатации вновь вводимого оборудования: в 2026, 2029, 2031 гг. - 3,6 м3/год, в 2028, 2030 гг. - 1,8 м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для приготовления бурового раствора. цементного раствора, для смены жидкости освоения на воду и промывки, основа жидкости освоения на противопожарные нужды, на нужды котельной в зимнее время.

При реализации 2-го рекомендуемого варианта разработки максимальное количество отходов образуется в 2028 году: Опасные отходы – 3356,478 т: отходы бурения образуются в процессе бурения скважины - 3283,176 т., использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 1,689 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,039 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов -71,574 т. Неопасные отходы – 2,133 т: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ - 0,003 т; смешанные металлы (металлолом) образуются в процессе строительных работ – 0,9 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) образуются в результате



жизнедеятельности работающего персонала – 1,23 т. Всего - 3358,611 т. В 2029 г. при строительстве 1 скважины образуется 1119,537 т. отходов, из них опасных отходов 1118,826 т., неопасных отходов 0,711 т. В 2022 г., 2025 г., 2026 г., 2027 г., 2030 г., 2031 г. при строительстве 2х скважин образуется 2239,074 т. отходов, из них: опасных отходов 2237,652 т., неопасных отходов 1,422 т. Буровые сточные воды в объеме 826,018 м3 или 892,009 т. при строительстве 1 скважины и в объеме 2478,054 м3 или 2646,297 т. при строительстве 3х скважин передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Эксплуатация: При реализации 2-го варианта разработки образуются опасные отходы: промасленная ветошь - 0,036 т.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

По выбранному варианту разработки максимальный объем строительных материалов необходимо в 2028г: электроды – 180 кг, химреагенты - 247,083т, цемент - 278,853 т., дизтопливо – 2757,687 т, моторное масло- 95,43т. В 2022, 2025, 2026, 2027, 2030, 2031 гг.: электроды – 120 кг, химреагенты - 164,722 кг, цемент - 185,902 т., дизтопливо – 1838,458 т., моторное масло - 63,62 т. В 2029 г.: электроды – 60 кг, химреагенты - 82,361т, цемент -92,951 т, дизтопливо – 919,229 т, моторное масло - 31,81 т.

Воздействие на окружающую среду при 2 варианте разработки месторождения Оймаша допустимо принять как воздействие средней значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Разработка продуктивных горизонтов месторождения Оймаша», 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».



Руководитель отдела

Улукбанова Гүлім Аманкуловна

