

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ 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

АО «Мангистаумунайгаз»

Заклучение 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 «Проект ликвидации последствий недропользования месторождений АО «Мангистаумунайгаз».

Материалы поступили на рассмотрение: 24.06.2022г. вх. №KZ50RYS00261856

Общие сведения

В состав АО «Мангистаумунайгаз» входят два основных производственных управления (ПУ): ПУ «Жетыбаймунайгаз» и ПУ «Каламкасмунгаз». Кроме двух основных ПУ, в состав АО «Мангистаумунайгаз» входят 4 вспомогательных департамента, которые служат для обеспечения всех производственных потребностей и нужд персонала. К ним относятся: Департамент закупок и материально-технического снабжения (ДЗМ и ТС); Транспортный департамент (ТД); Департамент капитального строительства (ДКС); Департамент маркетинга и сбыта нефти (ДМ и СН). Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз» (АО «ММГ») производит добычу, сбор и первичную подготовку нефти и газа на 14 месторождениях Жетыбайской группы: Жетыбай, Асар, Жетыбай Восточный, Жетыбай Южный, Бурмаша, Бектурлы, Оймаша, Карагие Северное, Придорожное, Атамбай-Сартюбе, Алатюбе, Ациягар, Айрантакыр, Аккар Северный. Крупнейшее в группе Жетыбайских месторождений месторождение Жетыбай было открыто в 1961 г. и введено в промышленную разработку в 1967г., остальные месторождения ПУ «ЖМГ» были введены в эксплуатацию в 70–90 годы. Нефтегазовые месторождения Жетыбайской группы в административном отношении расположены на территории Мангистауского, Каракиянского и Мунайлинского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай, районный центр пос. Курык, города Жанаозен, Актау. Производственное управление «Каламкасмунгаз» (ПУ «КМГ») осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового мр Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния. Газонефтяное месторождение Каламкас в административном отношении расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области. Месторождение Каламкас, одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, открыто в 1976 г. В опытно-промышленную разработку месторождение введено в сентябре 1979 г. Ближайшими



от мр Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тущыкудук (75 км).

Краткое описание намечаемой деятельности

Площади ликвидируемых территорий: 1. Месторождение Каламкас – 196,3 км²; 2. Месторождение Жетыбай – 96,9 км²; 3. Месторождение Жетыбай Южный – 5,2 км²; 4. Месторождение Жетыбай Восточный – 11,9 км²; 5. Месторождение Асар – 34,2 км²; 6. Месторождение Оймаша – 45,2 км²; 7. Месторождение Алатюбе – 33,4 км²; 8. Месторождение Аккар Северный – 20,8 км²; 9. Месторождение Бурмаша – 7,7 км²; 10. Месторождение Карагие Северное – 38,1 км²; 11. Месторождение Бектурлы – 6,0 км²; 12. Месторождение Придорожное – 18,8 км²; 13. Месторождение Ациягар – 14,5 км²; 14. Месторождение Атамбай-Сартюбе – 21,3 км²; 15. Месторождение Айрантакыр – 1,4 км². Подлежат демонтажу всё оборудование объектов основного и вспомогательного производств ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ». К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. К наземным сооружениям, подлежащим ликвидации будут относиться все коммуникационные сооружения - трубопроводы, соединяющие добывающие и нагнетательные скважины с объектами сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, все агрегаты и конструкции замерных установок, групповых замерных установок, насосных станций, резервуары высотные стальные (РВС) для сбора товарной нефти, резервуары пластовой воды, сепараторы, факельные установки, соединяющие трубопроводы и т.д. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по: ликвидации скважин (нефтяных, нагнетательных и водозаборных); консервации/демонтажа трубопроводов; консервации/демонтажа всех наземных технологических объектов и аппаратов (сепараторы, компрессоры, емкости, насосные блоки, отстойники, печи и т.д.) и подземного оборудования (дренажные емкости, колодцы, очистные сооружения); очистка территории от мусора и металлолома; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории.

Намечаемая деятельность предусматривает ликвидацию последствий недропользования месторождений АО «ММГ» путем проведения демонтажных работ и проведение технической рекультивации нарушенных земель. При прекращении операций по недропользованию все производственные объекты недропользователя и земельные участки должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни, здоровья населения и охрану ОС. К объектам недропользования АО «ММГ» относятся скважины, объекты системы внутрипромыслового сбора и подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа, объекты энергообеспечения, трубопроводы, водоводы, автодороги, административные здания и т.д. Порядок организации работ при ликвидации скважин: работы по ликвидации скважин проводятся согласно акта обследования скважин, плана проведения изоляционно – ликвидационных работ; подготавливается подъезд к скважине и площадка для демонтажа наземного и подземного оборудования; после остановки скважин демонтируется наземное оборудование (станок качалка, фундаментные блоки, выкидная линия, ЛЭП, КТП). Все работы необходимо выполнять согласно утвержденного Плана проведения изоляционно-ликвидационных работ. Для ликвидации ранее пробуренных скважин рекомендуется применять передвижной подъемный агрегат типа УБП-100, ПАП-100, УПА-60/80 и другие подъемные установки, предназначенные для капитального ремонта. Краткое описание последовательности организации работ по ликвидации объектов АО «ММГ»: Работы по ликвидации проводятся согласно индивидуального плана работы по ликвидации или консервации для каждого участка и оборудования объектов предприятия; Работы по ликвидации или консервации объектов будут производить специализированные бригады с применением специальной техники и средств (компрессоры, аппараты для газовой резки, агрегаты сварочные, станки трубоотрезные, автокраны, молотки отбойные, бульдозеры, экскаваторы, тракторы, автоподъемники и т.д.). Ликвидация зданий и сооружений осуществляется путем демонтажа (сноса) объекта.



Рассмотрены варианты периода ликвидации месторождений АО «ММГ» в зависимости от сроков окончания лицензии на недропользование и сроков окончания разработки по каждому месторождению. Сроки ликвидации месторождений АО «ММГ»: Каламкас – 2028-2030, 2055-2056 гг., Каламкас (апт-неоком) – 2028-2029, 2080-2081 гг., Жетыбай – 2028-2029, 2065-2066 гг.; Айрантакыр – 2028, 2036 гг., Аккар Северный – 2028, 2058 гг., Алатюбе – 2022, 2072 гг., Атамбай-Сартюбе – 2028, 2055 гг., Ащиагар – 2028, 2060 гг., Бектурлы – 2028, 2057 гг., Бурмаша – 2028, 2039 гг., Жетыбай Восточный – 2028-2029, 2042-2043 гг., Оймаша – 2022, 2082 гг., Придорожное – 2028, 2076 гг., Карагие Северное – 2028, 2040 гг., Жетыбай Южный – 2022, 2076 гг., Асар – 2028 г., 2044 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении ликвидации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Диметилбензол, метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Бутилацетат, Формальдегид (Метаналь), ацетон, уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19, взвешенные частицы, пыль абразивная, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения ликвидации объектов недропользования АО «ММГ» составит отдельно по месторождениям: 1) Каламкас – 2590,375 т; 2) Каламкас (апт-неоком) – 141,729 т, 3) Жетыбай – 1962,569 т, 4) Асар – 568,291 т, 5) Жетыбай Восточный – 46,889 т, 6) Жетыбай Южный – 46,889 т, 7) Бурмаша – 26,760 т, 8) Бектурлы – 18,453 т, 9) Оймаша – 26,760 т, 10) Карагие Северное – 26,760 т, 11) Придорожное – 26,760 т, 12) Атамбай-Сартюбе – 18,453 т, 13) Алатюбе – 31,619 т, 14) Ащиагар – 18,453 т, 15) Айрантакыр – 26,760 т, 16) Аккар Северный – 31,619 т.

ПУ «ЖМГ». Питьевая бутилированная вода – доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода – доставляется автоцистернами по договорам. Техническая вода – поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. На месторождениях Жетыбайской группы расстояние от территории ликвидационных работ до Каспийского моря около 150 км. Следовательно, территория месторождений ПУ «ЖМГ» не входит в водоохранную зону Каспийского моря. ПУ «ЖМГ». Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Питьевая бутилированная вода – доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода – доставляется автоцистернами согласно договору. Для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ» используется вода техническая – волжская вода, поступающая с трубопровода ТОО «КазТрансОйл» по договору. Месторождение Каламкас расположено в пределах современной морской аккумулятивной террасы, слабонаклоненной в сторону акватории Каспийского моря и часть объектов месторождения находится в водоохранной зоне. Территория месторождения Каламкас отделена от моря водозащитной дамбой. Другие поверхностные водоисточники отсутствуют.

Объем водопотребления составит всего: мр. Жетыбай – 58698,6 м³, в том числе: питьевая вода – 7969,5 м³, техническая вода – 50729,1 м³; мр. Асар – 12575,79 м³, в том числе: питьевая вода – 1782,0 м³, техническая вода – 10793,79 м³; мр. Жетыбай Восточный – 2270,58 м³, в том числе: питьевая вода – 2079,0 м³, техническая вода –



191,58 м3; Жетыбай Южный – 1973,58 м3, в том числе: питьевая вода – 1782,0 м3, техническая вода – 191,58 м3; Айрантакыр – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Оймаша – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Бурмаша – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Карагие Северное – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Придорожное – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Аккар Северный – 566,39 м3, в том числе: питьевая вода – 495,0 м3, техническая вода – 71,39 м3; Алатюбе - 566,39 м3, в том числе: питьевая вода – 495,0 м3, техническая вода – 71,39 м3; Ащиагар - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Бектурлы - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Атамбай-Сартюбе - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Каламкас – 63175,81 м3, в том числе: питьевая вода – 9009,0 м3, техническая вода – 54166,81 м3; Каламкас (апт-неоком)– 2246,39 м3, в том числе: питьевая вода – 2079,0 м3, техническая вода – 167,39 м3.

В период ликвидации образуются отходы опасные и неопасные. Общее количество отходов отдельно по месторождениям составит: 1)Каламкас - 1250798,684 т, в т.ч. опасных – 77,295 т, неопасных – 1250721,389 т; 2)Каламкас (апт-неоком) – 20047,384 т, в т.ч. опасных – 1,563 т, неопасных – 20045,821 т; 3) Жетыбай – 218756,75 т, в т.ч. опасных – 44,632 т, неопасных – 218712,118 т; 4)Асар – 702636,668 т, в т.ч. опасных – 9,559 т, неопасных – 702627,109 т; 5) Жетыбай Восточный – 4940,258 т, в т.ч. опасных – 1,7809 т, неопасных – 4938,477 т; 6)Жетыбай Южный – 4234,506 т, в т.ч. опасных – 1,526 т, неопасных – 4232,98 т; 7)Бурмаша - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 8)Бектурлы - 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 9)Оймаша - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 10)Карагие Северное - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 11)Придорожное - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 12)Атамбай-Сартюбе - 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 13)Алатюбе - 5840,15555 т, в т.ч. опасных – 0,668055 т, неопасных – 5839,4875 т. 14)Ащиагар – 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 15)Айрантакыр – 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 16)Аккар Северный – 5840,15555 т, в т.ч. опасных – 0,668055 т, неопасных – 5839,4875 т. Опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами); использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами), тара из-под ЛКМ. Неопасные отходы: металлолом, отходы сварки, строит. отходы, коммунальные отходы.

На площадках расположения технологических установок и других объектов, подлежащих ликвидации, месторождений ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ» зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

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

Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение – существующие сети. Объемы материалов (тонн) на период ликвидации всех объектов недропользования ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ»: электроды – 1403,38, ацетилен – 43,626, пропан-бутан – 6,072, ЛКМ – 8,954, химреагенты – 22509,938, дизельное топливо (для дизельных установок) – 64776,25, дизтопливо (для спецтехники и автотранспорта) – 13567,488, бензин – 77,858.

В результате осуществления намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду допустимо принять как воздействие средней значимости

При ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охраназданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды. При проведении ликвидационных работ на месторождениях необходимо соблюдать требования «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов



нефтяной и газовой отраслей промышленности», разработанных в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и определяющих порядок промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование природных ресурсов: соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании; контроль за объемом водопотребления и водоотведения; сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства; обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности; разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д. Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования месторождений АО «Мангистаумунайгаз», 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 департамента

Тукенов Руслан Каримович

