

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
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»

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

На рассмотрение представлены: Объект: «Услуги по авторскому надзору по «Проекту рекультивации «исторически» замазученных территории на месторождениях Жетыбайской группы» (Корректировка)».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.03.2025. вх. KZ25RYS01038403.

Общие сведения

Место осуществления: Нефтегазоконденсатные месторождения Жетыбайской группы.

Географические координаты: 43.546817, 52.127565.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящий проект является частью Комплексного Плана КМГ по достижению полной утилизации исторических нефтеотходов, начало которых в 2020 году. Проект рекультивации содержит информацию в области нормирования и установления эколого- геохимических нормативов в почвах, зональную и региональную характеристику природных условий района размещения объектов нефтепромысла Жетыбайской группы месторождений. Для обоснования проектных решений специалистами «G-Stroy Group», ТОО «Мангистау-Мониторинг» совместно с представителями заказчика проведено полевое обследование дополнительных замазученных нефтепродуктами земель, с определением координат загрязненных участков, подлежащих рекультивации, по всем месторождениям ПУ «Жетыбаймунайгаз». Определены объем и масса замазученных территорий, отобраны пробы для определения содержания нефтепродуктов в почве. Целью настоящей работы является определение дополнительных площадей и объемов участков замазученных грунтов и изучение их мощности, плотности и количественных показателей, степени загрязнения, рассмотрение технологий по очистке нефтезагрязненного грунта, выработка



рекомендаций по выбору наиболее приемлемой технологии, разработка графика проведения очистки и рекультивации нефтезагрязненных территорий. На основании дополнительных инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту ранее выполненного Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» «КазНИПИМунайгаз» в 2020 году, определены дополнительные площади и объемы нефтезагрязненного грунта существующих участков месторождения Жетыбайской группы. Корректировка предусматривает подсчет дополнительных площадей и объемов НЗГ с отбором проб грунта на плотность НГЗ и химический анализ по степени загрязнения. Полевое обследование, изучение и подсчет объемов нефтезагрязненных проводилось в октябрь – ноябрь 2024 г., лабораторные исследования, камеральные работы определение степени загрязнения в ноябре-декабре 2024 г. Всего за период полевых работ проведено обследование 14 месторождений углеводородного сырья, на 9 участках выявлены дополнительные участки, замазученных грунтов. Дополнительные замазученные участки за координированы и вынесены на топопланы нефтяных месторождений Жетыбайской группы, проведенные топогеодезические работы позволили определить размеры площади. Исходя из размеров дополнительных площадей замазученных участков определено количество скважин, которые необходимо пробурить с целью: определения глубины на участках замазученных грунтов (вертикальной толщины мощности), необходимой для вычисления объема нефтепродуктов; для наблюдения почвенно-мелиоративного состояния почв в районе нахождения участков замазученных грунтов; Общий площадь НЗГ составил 346024,2 м² (34,60 га) В целом получается, что загрязненные участки разбросаны по всем 9 месторождениям в следующей последовательности. Количества нефтезагрязненных участков уменьшилось за счет объединения смежных участков. Всего по ММГ выявлено дополнительных нефтезагрязненных участков, объемом – 260237,88м³, площадью – 34,60 га, из них: по крупным отвалам ЦППН – включены в действующие долгосрочные договора с ТОО «Вест-Дала», общим объемом 60279 м³, площадью 2,776 га. ТОО «Вест-Дала» согласно условиям долгосрочных договоров вывозит на свой комплекс нефтезагрязненный грунт, очищает применяя 2 технологии – термический на установках УУЗГ-1М и биологический с применением биопрепарата. ТОО «Вест Дала» разработал согласно требования договоров отдельный проект рекультивации на 3 отвала, проходят согласование в органах ГЭЭ с дальнейшим получением Разрешения на эмисии в ОС на проведение работ по рекультивации. В настоящий момент ТОО «Вест-Дала» проводится вывоз на свой комплекс и переработка нефтезагрязненного грунта с отвалов месторождения до безопасного уровня – до 1000 мг/кг. После очистки всей территории отвала, будут производится отбор проб с дальнейшим проведением работ по рекультивации и сдачи государственным контролирующим органам, подписанием комиссией актов ликвидации и рекультивации.

Настоящий проект является частью Комплексного Плана КМГ по достижению полной утилизации исторических нефтеотходов, начало которых в 2020 году. Проект рекультивации содержит информацию в области нормирования и установления эколого- геохимических нормативов в почвах, зональную и региональную характеристику природных условий района размещения объектов нефтепромысла Жетыбайской группы месторождений. Для обоснования проектных решений специалистами «G-Stroy Group», ТОО «Мангистау-Мониторинг» совместно с представителями заказчика проведено



полевое обследование дополнительных замазученных нефтепродуктами земель, с определением координат загрязненных участков, подлежащих рекультивации, по всем месторождениям ПУ «Жетыбаймунайгаз». Определены объем и масса замазученных территорий, отобраны пробы для определения содержания нефтепродуктов в почве. Целью настоящей работы является определение дополнительных площадей и объемов участков замазученных грунтов и изучение их мощности, плотности и количественных показателей, степени загрязнения, рассмотрение технологий по очистке нефтезагрязненного грунта, выработка рекомендаций по выбору наиболее приемлемой технологии, разработка графика проведения очистки и рекультивации нефтезагрязненных территорий. На основании дополнительных инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту ранее выполненного Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» «КазНИПИмунайгаз» в 2020 году, определены дополнительные площади и объемы нефтезагрязненного грунта существующих участков месторождения Жетыбайской группы. Корректировка предусматривает подсчет дополнительных площадей и объемов НЗГ с отбором проб грунта на плотность НГЗ и химический анализ по степени загрязнения. Полевое обследование, изучение и подсчет объемов нефтезагрязненных проводилось в октябрь – ноябрь 2024 г., лабораторные исследования, камеральные работы определение степени загрязнения в ноябре-декабре 2024 г. Всего за период полевых работ проведено обследование 14 месторождений углеводородного сырья, на 9 участках выявлены дополнительные участки, замазученных грунтов. Дополнительные замазученные участки за координированы и вынесены на топопланы нефтяных месторождений Жетыбайской группы, проведенные топогеодезические работы позволили определить размеры площади. Исходя из размеров дополнительных площадей замазученных участков определено количество скважин, которые необходимо пробурить с целью: определения глубины на участках замазученных грунтов (вертикальной толщины мощности), необходимой для вычисления объема нефтепродуктов; для наблюдения почвенно-мелиоративного состояния почв в районе нахождения участков замазученных грунтов; Общий площадь НЗГ составил 346024,2 м² (34,60 га) В целом получается, что загрязненные участки разбросаны по всем 9 месторождениям в следующей последовательности. Количества нефтезагрязненных участков уменьшилось за счет объединения смежных участков. Всего по ММГ выявлено дополнительных нефтезагрязненных участков, объемом – 260237,88м³, площадью – 34,60 га, из них: по крупным отвалам ЦППН – включены в действующие долгосрочные договора с ТОО «Вест-Дала», общим объемом 60279 м³, площадью 2,776 га. ТОО «Вест-Дала» согласно условиям долгосрочных договоров вывозит на свой комплекс нефтезагрязненный грунт, очищает применяя 2 технологии – термический на установках УУЗГ-1М и биологический с применением биопрепарата. ТОО «Вест Дала» разработал согласно требования договоров отдельный проект рекультивации на 3 отвала, проходят согласование в органах ГЭЭ с дальнейшим получением Разрешения на эмисии в ОС на проведение работ по рекультивации. В настоящий момент ТОО «Вест-Дала» проводится вывоз на свой комплекс и переработка нефтезагрязненного грунта с отвалов месторождения до безопасного уровня – до 1000 мг/кг. После очистки всей территории отвала, будут производится отбор проб с дальнейшим проведением работ по рекультивации и сдачи государственным контролирующим органам, подписанием комиссией актов ликвидации и рекультивации.



Предположительный срок начала работ–2025 г Предположительный срок окончания работ - конец 2028 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при проектируемых работах будут являться вещества, выделяемые при осуществлении земляных работ. Учитывая характер проектируемых работ, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. От источников загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: 3 класс опасности –пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (5,7702 г/с или 60,05328 т/год. В том числе: 2025 год - 1,44255 г/с или 15,1332 т/год 2026 год - 1,44255 г/с или 15,1332 т/год 2027 год - 1,44255 г/с или 15,1332 т/год 2028 год - 1,44255 г/с или 15,1332 т/год.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Объем потребления воды 197,1 м3/год.

Основными видами отходов в процессе работ будут являться: На 2025 год: - Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,5 т/год На 2026 год: - Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,5 т/год На 2027 год: - Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,5 т/год На 2028 год: - Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,5 т/год

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Местное – песок, грунт, привозное - ГСМ; Дизельное топливо и бензин для заправки используемой техники.

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:запрет на вырубку кустарников и разведение костров; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; контроль за точным соблюдением технологии производств работ; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; предотвращение разливов ГСМ; хранение производственных отходов в строго определенных местах; отдельный сбор отходов в специальных контейнерах.



Намечаемая деятельность: Объект: «Услуги по авторскому надзору по «Проекту рекультивации «исторически» замазученных территории на месторождениях Жетыбайской группы» (Корректировка)», относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года 246 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

