

Согласовано:
Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области

«__» _____ 2025 г. Өмірсерікұлы Н.

«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО СП «Қуатамлонмұнай»

«__» _____ 2025 г. Янь Сяоцзюнь



План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 год

Наименование предприятия: ТОО СП «Қуатамлонмұнай»

Наименование объекта: нефтегазовое месторождение Коныс и Бектас расположенные в Сырдарьинском районе Кызылординской области

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей		Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, т/год
						На конец 1 года 2025 год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. Охрана атмосферного воздуха										
1.1.	Работа поливной машины по пылеподавлению твердых покрытий площадок	Площадь 2,5 га	-	Снижение пыли	-	-	2026г.	250,0	0,085	
1.2.	Инструментальный контроль от неорганизованных источников на выбросы загрязняющих веществ	Инструментальный контроль неорганизованных источников выбросов на м/р Коныс и Бектас в соответствии с установленным планом-графиком	-	Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	-	-	2026г.	200,0	Контроль за состоянием ОС.	

Handwritten signature in blue ink.

1.3.	Предотвращение потери герметичности оборудования	Источники ЗРА и ФС № 6001-6011, 6014-6019, 6023-6027, 6029, 6038-6039, 6047-6049, 6281, 6283-6286, 6289, 6290, 6292.	-	Предотвращение выбросов вредных веществ в атмосферный воздух от неплотности ЗРА и фланцевых соединений.	-	2026г.	150,0	Недопущение загрязнения атмосферного воздуха вредными загрязняющими веществами.
Итого:								
2. Охрана водных объектов								
2.1.	Проведение ежедневно 2-х часовой искусственной аэрации на 1-ой ступени биопруда	м/р Коньс, 1-ая ступень аэрируемого биопруда очистки сточных вод	Азот аммонийный- 0,12264 т/год 4,0 мг/дм ³	Насыщение воды кислородом воздуха является основой для биологического процесса очистки хозяйственных стоков в очистных сооружениях.	Ежедневно 1 час Азот аммонийный - 0,15882 т/год, 5,18 мг/дм ³	2026г.	130,0	0,03618
2.2.	В целях достижения паспортных показателей очистки сточных вод в биопрудах приобретение и применение биопрепаратов «Доктор Робики».	м/р Коньс, 2-ой и 3 ступени биопруда с естественной аэрацией для очистки сточных вод	Азот нитратный - 0,194384 6,34 мг/дм ³	Снижение токсичности стоков, формирование здорового биоценоза (здоровый активный ил).	1 раз в течение 45 дней 0,22584 т/год Азот нитратный - 7,366 мг/дм ³	2026г.	200,0	0,031456
2.3.	Применение фильтров с загрузкой активированного угля. Контролировать нормы использования моющих средств	м/р Коньс, биопруд. Фильтр будет установлен на стокопропускной трубе между картой №1 и картой №2.	ПАВ - 0,01226 т/год 0,4 мг/дм ³	При прохождении стадии фильтрации сточных вод происходит удаление ПАВ (поверхностно активных веществ)	0,01441 т/год ПАВ - 0,47 мг/дм ³	2026г.	200,0	0,006038
2.4.	Для снижения содержания БПК ₅ в хозяйственных сточных водах использовать бактерий для очистки сточных вод. Группа бактерий: Псевдомонады, Нитрифицирующие;	м/р Коньс, биопруд. Карта №2.	БПК ₅ - 0,7665 т/год 25 мг/дм ³	Правильно рассчитать дозировку, необходимую именно в данной ситуации. Дозировка биопрепаратов рассчитывается исходя из анализов стоков.	БПК ₅ - 0,78367 т/год 25,56 мг/дм ³	2026г.	150,0	0,01717
2.5.	Проводить биологический способ очистки (с использованием аэробных микроорганизмов)	м/р Коньс, биопруд. Карты №2, 3.	Нефтепродукты - 0,005059 т/год 0,165 мг/дм ³	Предварительное отстаивание стоков в отстойнике.	Нефтепродукты - 0,196 мг/дм ³	2026г.	160,0	0,005059
2.6.	Для снижения концентрации хлоридов, очистка стоков будет проводиться	м/р Коньс, биопруд. Карты № 2.	Хлориды - 16,41015 т/год 535,23 мг/дм ³	В результате переработки стоков показатель содержания солей в растворе	Хлориды - 17,164 т/год 559,83 мг/дм ³	2026г.	140,0	0,75385

[illegible]

7.1.	Утилизация производственных отходов по договору со специализированными предприятиями	месторождение	3551,765 т/год	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	-	-	2026г.	45 000,0	3551,765
7.2.	Утилизация ТБО вахтового поселка по договору со спец. предприятиями	Вахтовый поселок	68,66 т/год	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	-	-	2026г.	9600,0	68,66
7.3.	Обслуживание нефтепроводов, проведение текущего ремонта.	Участок нефтепроводов	-	Ремонтные работы по недопущению загрязнения земель территории	-	-	2026г.	7000,0	Недопущение загрязнения земель
7.4.	Обследование состояния изоляции трубопроводов с последующей заменой дефектных участков изоляции.	Участок нефтепроводов	-	Дефектоскопический контроль и замена дефектных участков изоляции	-	-	2026г.	3000,0	Контроль и замена дефектных участков
7.5.	По результатам оценки технического состояния нефтепроводов проводить ремонтные работы на поврежденных участках.	Участок нефтепроводов	-	Контроль технического состояния и проведение ремонтных работ.	-	-	2026г.	7000,0	Контроль за техническим состоянием нефтепровода
7.6.	Установка между технологическими блоками отсекающих задвижек	Технический блок	-	Установка технических средств исключаящих пролив нефти	-	-	2026г.	1600,0	Исключение пролива нефти
7.7.	Проводить ежедневные осмотры состояния трассы закрепленных нефтепроводов с целью проверки отсутствия нарушений охранной зоны нефтепроводов, размыва, провисания, оголения, оползневых подвижек и принятием срочных мер по устранению выявленных нарушений;	Наземная трасса нефтепровода	-	Профилактические мероприятия по контролю состояния трасс нефтепроводов.			2026г.	Не требуется	Профилактический контроль трасс нефтепровода
7.8.	Контроль давления на выходе добывающих скважин;	Участок добывающих скважин		Мероприятия по контролю работ скважин			2026г.	3000,0	Контроль за работой добывающих скважин
	Итого:							76200,0	
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность									
8.1.	Контроль за соблюдением технологических	Территория месторождение	-	Исключение аварийных ситуаций при утилизации	-	-	2026г.	400,0	Контроль за утилизацией

параметры утилизации		1424		получено		нефтяного газа	
8.2.	Контроль радиологического фона м/р Коньсы и Бектас	м/р Коньсы и Бектас	-	Снижение негативного воздействия на персонал и объекты окружающей среды	-	2026г.	400,0
	Итого:						800,0
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий							
9.1.	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов в атмосферный воздух	Источники выбросы ЗВ	-	Контроль за соблюдением выбросов ЗВ, устранение не работающих источников	постоянно	2026г.	300,0
9.2.	Составление отчетов по ПЭК	Источники выбросы ЗВ	-	Контроль источников в согласии проектными данными, устранение неполадок техники и источников	Ежеквартально	2026г.	1232,0
	Итого:						1532,0
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки							
10.1.	Выявление возможного негативного воздействия хозяйственной деятельности на объекты окружающей среду и дальнейшая разработка плана природоохранных мероприятий (при необходимости)	-	-	Уменьшение негативного воздействия на окружающую среду	-	2026г.	200,0
	Итого:						200,0
11. Экологическое просвещение и пропаганда							
11.1.	Подписка на экологическую периодику (газеты, журналы)	-	-	Экологическая информированность персонала и выработка сознательного отношения к окружающей среде и природопользованию	2 Издание ежегодно	2026г.	20,0
11.2.	Обучение по повышению квалификации в сфере ТБ и ООС	-	-	Повышение квалификации специалистов	1 раз в 2 года	2026г.	250,0
	Итого:						270,0
	Всего:						81842,0

11

Исполнитель инженер-эколог Сейсенбаев С.
Тел.: 8 (7242) 23-56-00