

«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 Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

**АО «Озенмунайгаз»**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Переработка нефтесодержащих отходов на территории шламонакопителей ГУ-88 ЦДНГ-2 НГДУ-1 и отходов производства и потребления АО «Озенмунайгаз».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.08.2024. вх. KZ93RYS00737255.

### **Общие сведения**

Участок для работ по переработке нефтесодержащих отходов и отходов производства и потребления расположен в Мангистауской области Казахстана в 10 км от г. Жанаозен, на территории полигона ГУ-88 ЦДНГ-2 НГДУ-2 АО «Озенмунайгаз».

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Для переработки нефтесодержащих отходов на территории существующих шламонакопителей планируется: участок первичной переработки и размещения установок с твердым и гидроизолирующим покрытием - 2 (две) площадки для первичной переработки размерами 30x50 метров (в том числе одна существующая) и 4 (площадки) для размещения установок размерами 10x10 метров (в том числе 2 существующие); - участок хранения энергоаккумулирующей добавки с гидроизоляционным покрытием -1 (одна) площадка с навесом размерами 10x30 метров; Общий объем перерабатываемых нефтесодержащих отходов-50 000 тонн, энергоаккумулирующая добавка (для нейтрализации) – 5 000 тонн. Содержание нефтепродуктов после переработки не менее 1 г/кг.

Переработка нефтесодержащих отходов производится смешиванием (перелопачиванием) смеси при помощи ковшевых автопогрузчиков. Смесь энергоаккумулирующей добавки (ЭАД) на основе гуматсодержащих композиционных материалов погрузчиком подается на площадку для



перемешивания в соотношении 10:1 при помощи ковшевых автопогрузчиков, смесителей горизонтальных, УНЗГ и ПТК-ИНСТЭБ-ЭКО- 5. Выгрузка и складирование переработанного грунта осуществляется фронтальным погрузчиком. Готовый переработанный грунт, через окно выгрузки смесителя выгружается в ковш погрузчика, который временно складировать на предназначенном участке или перегружается в автосамосвалы и отправляется на рекультивацию. Общий объем утилизируемого нефтесодержащего отхода 50 000 тонн. Содержание нефтепродуктов в грунте до нейтрализации колеблется в пределах 5-69% (50 г/кг – 690 г/кг), после нейтрализации ниже – 1 г/кг.

Предположительный срок начала работ – 3-4-квартал 2024 г. Предположительный срок окончания работ – конец 2024 год. Эксплуатация объектов завершается после окончания переработки отходов в 2024 году.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: В атмосферный воздух планируется выделения 13 наименований ЗВ. Ориентировочно объем выбросов составит 32.8445 г/с и 173.018 т/год, из них: железо оксид (3 кл. оп) 0.007932 г/с (0.002447 т/год); марганца оксид (2 кл оп) 0.006492 г/с (0.002002 т/год); свинец и его соединения (1 кл. оп) 0.0017 г/с (0.006 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 0.2452 г/с (0.8047 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.0033 г/с (0.00116 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.012 г/с (0.04 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0.132 г/с (0.168 т/год); углерода оксид (4 кл.оп) 3.48 г/с (12 т/год); фтористые газообразные соединения (2 кл. оп) 0.00043 г/с (0.00013 т/год); фториды (2 кл. оп) 0.000468 г/сек (0.000144 т/год); бензапирен (1 кл.оп) 0.0000013 г/с (0.0000046 т/год); углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) 27.12 г/сек (156.77 т/г); пыль неорганическая: SiO<sub>2</sub> более 70-20% (3 кл оп) 1.84 г/сек (3.21 т/год); Намечаемая деятельность АО «Озенмунайгаз» не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Ожидается образование 2-х видов неопасных отходов производства, из которых 2 вида относятся к неопасным отходам. Основными источниками образования отходов является сварочные работы при сборке готовой конструкций для утилизации нефтесодержащих отходов. Неопасные отходы - 0.00426 тонн/период, в том числе отходы сварки (огарыши сварочных электродов) отходы производства, образуются в процессе сварочных работ конструкции - 0.00226 тонн/период, черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе сборки конструкции – 0.002 тонн/период. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. В Приложении 4 приведены расчеты образования отходов. Намечаемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Выполнение работ предусматривает использование технической воды на производственные нужды и воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Источник водоснабжения-привозная вода водовозами, будет храниться в резервуарах.



При реализации намечаемых работ ориентировочные объемы водопотребления составят: 132.5 м3/период, из них: вода питьевого качества – 22.5 м3/период; вода технического качества – 110 м3/период.

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: Электроды УОНИ 13/55 - 360 кг; дизельное топливо-80 тн.

В процессе выполнения работ по утилизации отходов значимость ожидаемого экологического воздействия ожидается как низкая. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние на природную среду, охватывающие охрану почв, подземные воды, атмосферный воздух, животный и растительный мир, а также физических воздействий. В целом при реализации проекта источники выбросов не окажут существенного воздействия на качество окружающей среды.

Контроль за выбросами передвижных источников загрязнения атмосферы в период работ сводится к контролю своевременного прохождения техосмотра автотранспорта. Остальные источники контролируются расчетным методом 1 раз в квартал. Сброс всех видов сточных вод на рельеф местности исключается. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий. Для предотвращения загрязнения почвенно-растительного покрова в проекте предусмотрено: контроль передвижения автотранспорта только по дорогам.

Намечаемая деятельность: «Переработка нефтесодержащих отходов на территории шламонакопителей ГУ-88 ЦДНГ-2 НГДУ-1 и отходов производства и потребления АО «Озенмунайгаз», относится согласно пп.6.1.1 п.6 раздела 1 Приложение 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

