



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

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Аксаз по состоянию на 01.01.2023 г»

Материалы поступили на рассмотрение: 19.10.2023г. Вх. KZ74RYS00462117

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Аксаз находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр – город Ақтау – находится в 40 км к юго-западу, а железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу от месторождения Аксаз. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Ақтау – Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Электроснабжение осуществляется от дизельных генераторов ДЭС. Проживание рабочих осуществляется в вахтовом поселке месторождения Долинное. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 34 км. На расстоянии 25 км к западу находится газопровод Каламкас – Ақтау. Западнее газопровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Ақтау – Форт-Шевченко. Магистральный нефтепровод Жанаозен – Самара в течение десятков лет обеспечивает перекачку основного объема добываемого углеводородного сырья в Мангистауском регионе. Кроме того, транспортировка УВ осуществляется по железной дороге и по морю. Морской порт Ақтау обеспечивает морские перевозки Республики Казахстан, в том числе транспортировки нефти и газа.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. Ликвидации подлежат добывающие скважины, по состоянию на 01.01.2023 (7 скв.) , а также проектные скважины (3 скв.). Таким образом необходимо ликвидировать – 10 скважин. Перечень сооружений подлежащих ликвидации на месторождении Аксаз включает следующие объекты: установка подготовки природного газа УППГ – производительность 60 тыс.н.м3/сут., групповая установка – 1 ед., выкидные линии (диам. 114 мм.) – 11,6 км., газопровод товарного газа (диам. 200 мм.) – 17,8 км., линии электропередач ВЛ-6кВ – 5,9 км., ВЛ-110 кВ – 7 км., подстанция высоковольтная ГПП-



110/35/6 кВ, здания офиса, вахтового комплекса и вспомогательных служб. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 10,5 га.

Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие скважины. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

Начало 01.01.2035 Завершение 01.01.2036

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

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 54,42547 тонн/год или 151,8976 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 0,681602 т/год (0,061727 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000932 т/год (0,000125 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 2,422341 т/год (0,303821 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,37083 т/год (0,047312 г/с), сажа (3 кл.оп) – 0,199014 т/год (0,024734 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 0,298521 т/год (0,038866 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 2,180424 т/год (0,27209 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,00076 т/год (0,000102 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,039803 т/год (0,0053 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,003342 т/год (0,000447 г/с), диоксид хрома (1 кл.оп) – 0,015455 т/год (0,001389 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,000003505 т/год (0,0000005 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 0,995072 т/год (0,1272 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 47,21737 т/год (151,01447 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 51,907510 тонн/год (8,672990 г/с).

Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 90 м<sup>3</sup>/год, на питьевые нужды – 15 м<sup>3</sup>/год, вода техническая – 300,0785 м<sup>3</sup>.

Основными видами отходов в период ликвидации на м. Аксаз будут являться: другие отходы строительства и сноса, включая смешанные отходы, содержащие опасные вещества (строительные отходы) – 6602,09 тонн, смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) – 37,55 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 1,17 т/год; отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,015 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования – 2,286 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала на месторождении – 7,4 тонн.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 134,25 тонн, бензин – 1,33 тонн.



Атмосферный воздух: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Водные ресурсы: строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра: обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума.

Намечаемая деятельность: Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Аксаз по состоянию на 01.01.2023 г., 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

