

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2025 года

ТОО «ТУРАН-БАРЛАУ»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 11.02.2025 г. вх. №KZ82RYS00991884.

Общие сведения. В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылордынской области РК. Площадь участка №2 – 285,21 км². Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос. Теренозек в 106 км. На северо-западе от участка №2 контрактной территории расположен вахтовый посёлок АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" на месторождении Кумколь Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными до-рогами и бездорожьём. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск - Павлодар - Шымкент. В 50 км на запад от участка проектируемых работ находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефте-наливными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылкия - Арысқум – Майбулак протяженностью 177 км.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельности предусматривается ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении Кумдала. ликвидация 21-ой скважин Табакбулак-2 (1 ЮВА), Кумдала-1, Кумдала-2, Кумдала-3, КД-4, КД-5, КД-6, КД-7, КД-8, КД-9, КД-10, КД-11, КД-12, КД-13, КД-14, КД-15, КД-16, КД-17, КД-18, КД-19, КД-20. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных).

При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293.

Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 192 часов, в том числе рекультивация земли техническая.

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 (при наличии); техническую рекультивацию земли.

Рекультивацию земель выполняются: технический. Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего



использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап). На территории участка, учитывая специфику региона и отсутствие пресной воды, озеленение не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 1-ой скважины -13.766934832 т/пер (от 21 скважин 289,105631472 тонн).

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 5.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 3.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.081784728т/год, Сера диоксид 3класс - 0.2283525 т/год, Сероводород 2 класс - 0.00001112 т/год, Пентан (4 класс) 2.095002т/год, Метан - 0.00000879 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.00004685 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001267 т/год, Бенз/а/пирен 0.0002103 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000002196т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.019926456т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.330295 т/год.

Водные ресурсы. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору.

Водоснабжение водой буровой бригады будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод. (Поверхностные воды отсутствуют). ; объемов потребления воды Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м3/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м3/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м3; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд-вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ.

Описание отходов. Наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 18,1503 тонн (от 21 скважины 381,1563 тонн): Промасленная ветошь - 0,1334 т/год, Отработанные масла - 2,23 т/год, Металлические емкости из под масла - 0,2473 т/год, Тара из-под химреагентов -0,985 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,0013 т/год, твердо-бытовые отходы - 2,652 т/год, Металлолом – 2,0 т/год, Отработанный буровой раствор 9,9013 т/год Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, а также пп.2 п.10 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246, намечаемая деятельность ТОО «ТУРАН-БАРЛАУ» относится к I-ой категории.



Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощённому порядку.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

