

建设项目竣工环境保护验收监测报告表

项目名称： 甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿
危废暂存间项目

委托单位： 甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿

编制单位：平凉泾瑞环保科技有限公司

编制时间：2025年04月

建设单位法人代表：刘用 （签字）

编制单位法人代表：冯德堂 （签字）

项目负责人：傅 冬

填 表 人：翟晓彤

建设单位：甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿（盖章）

电话：18793313805

邮编：744100

地址：甘肃省平凉市华亭市东华镇东峡村

编制单位：平凉泾瑞环保科技有限公司（盖章）

电话：0933-8693665

邮编：744000

地址：甘肃省平凉市崆峒区恒和大厦 1805 室

表一 建设项目基本情况及验收监测依据

建设项目名称	甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目				
建设单位名称	甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿				
建设项目性质	■新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	甘肃省平凉市华亭市东华镇东峡村				
设计生产能力	/				
实际生产能力	/				
建设项目环评时间	2024 年 6 月	开工建设时间	2024 年 7 月		
调试时间	/	验收现场监测时间	2025 年 3 月		
环评报告表审批部门	平凉市生态环境局华亭分局	环评报告表编制单位	平凉泾瑞环保科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	70.0 万元	环保投资总概算	14.4 万元	比例	20.57%
实际总概算	75.0 万元	环保投资	16.7 万元	比例	22.27%
验收监测依据	1、国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》； 2、国环规环评〔2017〕第 4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 20 日起实施）； 3、平凉市生态环境局《关于印发平凉市建设项目环境影响评价文件审批复核验收程序规定的通知》（平环评发〔2022〕54 号）（2022 年 8 月 2 日）； 4、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018 年 5 月 15 日）； 5、《甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表》（2024 年 6 月）； 6、平凉市生态环境局华亭分局《关于甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表的批复》（华环评发〔2024〕242 号，2024 年 7 月 1 日）； 7、甘肃泾瑞环境监测有限公司《甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目竣工环境保护验收监测报告》（泾瑞环监第 JRJC2025037 号）； 8、生产设备资料及其他与项目有关的资料。				

验收监测评价标准、标号、级别、限值

根据环评报告及批复中相关标准：

1.废气

本项目运营期废气主要为废矿物油产生的非甲烷总烃，厂界非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值；厂内非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表A.1厂区内VOCs无组织排放限值。

表1-1 大气污染物综合排放标准节选

污染物	无组织排放监控浓度限值	
	监控点	浓度（mg/m ³ ）
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0

表1-2 挥发性有机物无组织排放控制标准 单位：mg/m³

污染物项目	排放限值	限值含义	无组织排放监控位置
VOCs	10	监控点处 1h 平均浓度值	在厂房外设置监控点
	30	监控点处任意一次浓度值	

破损的废铅蓄电池挥发出来的无组织硫酸雾执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表 2 的排放限值。

表 1-3 《大气污染物综合排放标准》

污染物	排放形式	监控点	限值
硫酸雾	无组织	周界外浓度最高点	1.2mg/m ³

2.废水

本项目运营期不产生废水，不执行废水排放标准。

3.噪声

运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

表 1-4 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位：dB（A）

类别	时段	
	昼间	夜间
2 类	60	50

4.固体废物

危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中的相关要求；一般固废贮存执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）中的相关要求。

表二 项目概况

1、项目由来

项目位于甘肃省平凉市华亭市东华镇东峡村，硯北煤矿厂区内，不新增占地，场地中心地理坐标 E：106°40'49.364"，N：35°13'29.870"。

2024 年 6 月，甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿委托平凉泾瑞环保科技有限公司编制《甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表》；

2024 年 7 月 1 日，平凉市生态环境局华亭分局《关于甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表的批复》（华环评发〔2024〕242 号）；

2024 年 7 月，项目开工建设，2024 年 11 月，项目建设完成；

2025 年 3 月，受甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿委托，平凉泾瑞环保科技有限公司派专业技术人员对甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿危废暂存间项目进行现场踏勘和调查，委托甘肃泾瑞环境监测有限公司对项目产生的污染物进行检测，在此基础上编制了此验收监测报告表。

本次验收范围为项目建设内容。

2、项目简介

2.1 项目概况

项目名称：甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿危废暂存间项目；

建设地点：甘肃省平凉市华亭市东华镇东峡村；

建设单位：甘肃华亭煤电股份有限公司硯北煤矿；

建设性质：新建；

建设投资：本项目总投资 75.0 万元，其中环保投资 16.7 万元，占总投资 22.27%；

2.2 建设内容及规模

危废暂存间贮存区均进行防渗处理。危废暂存间只进行危险废物的集中收集、贮存。危废的转运和处置均委托有运输和处置资质的单位进行。本项目由主体工程、储运工程、辅助工程、依托工程、公用工程、环保工程组成。项目组成一览表见下表。

表 2-1 项目工程组成对比一览表

项目组成		主要建设内容及规模		备注
		环评设计	实际建设	
主体工程	废矿物油暂存间	废矿物油暂存间占地面积 67.5m ² ，废矿物油暂存间用于密闭油桶暂存，密闭油桶周围设有围堰、防渗，建设集液沟和 3m ³ 的集液池。	废矿物油暂存间占地面积 67.5m ² ，废矿物油暂存间用于密闭油桶暂存，密闭油桶周围设有围堰、防渗，建设集液沟和 2m ³ 的集液池。	集液池容积减小
	COD 分析残液暂存间	COD 分析残液暂存间占地面积 22.5m ² ，废液采用密闭塑料桶暂存，密闭废液桶周围设有围堰、防渗，建设集液沟和 2m ³ 的集液池。	COD 分析残液暂存间占地面积 22.5m ² ，废液采用密闭塑料桶暂存，密闭废液桶周围设有围堰、防渗，建设集液沟和 0.2m ³ 的集液池。	集液池容积减小
	废铅蓄电池暂存间	废铅蓄电池暂存间占地面积 11.25m ² ，废铅蓄电池全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 2m ³ 的集液池。	废铅蓄电池暂存间占地面积 11.25m ² ，废铅蓄电池全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 0.2m ³ 的集液池。	集液池容积减小
	油漆桶暂存间	油漆桶暂存间占地面积 22.5m ² ，油漆桶全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 2m ³ 的集液池。	油漆桶暂存间占地面积 22.5m ² ，油漆桶全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 0.2m ³ 的集液池。	集液池容积减小
	废油桶暂存间	废油桶暂存间占地面积 91.8m ² ，废机油桶、废乳化液桶全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 3m ³ 的集液池。	废油桶暂存间占地面积 91.8m ² ，废机油桶、废乳化液桶全部放在耐酸防腐托盘上，暂存间墙面、地面设有防渗，建设集液沟和 0.2m ³ 的集液池。	集液池容积减小
	其他物品暂存间	其他物品暂存间占地面积 11.25m ² ，用于暂存硯北煤矿其他旧物品。	其他物品暂存间占地面积 11.25m ² ，用于暂存硯北煤矿其他旧物品。	与环评设计一致
储运工程	危险废物的转运	危险废物的转运委托有相应危险废物转运处理资质的单位进行。	危险废物的转运委托有相应危险废物转运处理资质的单位进行。	与环评设计一致
辅助工程	监控设备	六间暂存间各安装 1 个防爆型摄像头，监控数据可保存 3 个月以上。	六间暂存间各安装 2 个防爆型摄像头，监控数据可保存 3 个月以上。	六间暂存间均增加 1 个防爆型摄像头
	消防设施	六间暂存间均配备消防灭火器。	六间暂存间均配备消防灭火器。	与环评设计一致
依	办公	本项目劳动定员依托原厂，不	本项目劳动定员依托原	与环评

托工程	生活区	新增劳动定员。	厂，不新增劳动定员。	设计一致
公用工程	供水	本项目生产过程中无需用水	本项目生产过程中无需用水	与环评设计一致
	排水	危废暂存间运营期无废水产生，不设置排水设施	危废暂存间运营期无废水产生，不设置排水设施	与环评设计一致
	供电	利用原厂区现有供电设施	利用原厂区现有供电设施	与环评设计一致
	供暖	危废暂存间运营期不供暖	依托厂区原有供热设施	供暖情况变化
环保工程	废气治理	废矿物油采用密闭油桶，COD分析残液采用密闭废液桶，废矿物油暂存间、油漆桶暂存间、废油桶暂存间均设计有抽排风系统+活性炭吸附，废铅蓄电池暂存间设置抽排风系统+SDG干式吸附。	废矿物油采用密闭油桶，COD分析残液采用密闭废液桶，废矿物油暂存间、油漆桶暂存间、废油桶暂存间、COD分析残液暂存间均设置抽排风系统+活性炭吸附，废铅蓄电池暂存间设置抽排风系统+SDG干式吸附。	COD分析残液暂存间增设抽排风系统+活性炭吸附
	废水治理	本项目运营期不产生废水	本项目运营期不产生废水	与环评设计一致
	噪声治理	采取低噪声设备、基础减振、库房隔声等措施	采取低噪声设备、基础减振、库房隔声等措施	与环评设计一致
	固体废物	厂区产生的废矿物油、COD分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处置。废矿物油暂存间设置1处10m ² 暂存区，暂存废铅蓄电池泄漏液中和渣、废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废SDG吸附剂等，定期交由资质单位处理。	厂区产生的废矿物油、COD分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处置。废矿物油暂存间设置1处10m ² 暂存区，暂存废铅蓄电池泄漏液中和渣、废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废SDG吸附剂等，定期交由资质单位处理。	至验收期间，暂未产生废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废抹布和废SDG吸附剂，待后期产生后，分类、分区暂存于废矿物

				油暂存间，定期交由资质单位处置。
环境风险防范措施	暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）相关要求进 行，场地进行防渗处理，地面、集液沟和集液池采用水泥基础防渗+安装防渗漏土工膜 2mm+环氧树脂漆，防渗系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。五间危废暂存间均设置集液沟、集液池、墙裙，均采取防渗措施，集液沟用于收集事故状态下的泄漏液体，集液池平时保持空置状态。废矿物油暂存间、COD 分析残液暂存间设置围堰，废旧电瓶、油漆桶、废油桶全部放在耐酸防腐蚀托盘上，六间暂存间均安装有摄像头。	暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）相关要求进 行，场地进行防渗处理，地面、集液沟和集液池采用水泥+高密度聚乙烯防渗膜，防渗系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。五间危废暂存间均设置集液沟、集液池、墙裙，均采取防渗措施，集液沟用于收集事故状态下的泄漏液体，集液池平时保持空置状态。废矿物油暂存间、COD 分析残液暂存间设置围堰，废铅蓄电池、油漆桶、废油桶全部放在耐酸防腐蚀托盘上，六间暂存间均安装有摄像头。	与环评设计一致	

2.3、主要产品及产能

本项目主要服务于甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿现有厂区内产生、收集的危险废物，主要包括废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、油漆桶、废油桶、废乳化液桶等，公司与相应的危险废物处置单位签订了危废处置协议。具体收集暂存规模如下表 2-2。

表 2-2 项目建设规模

序号	项目	产生量	单次贮存时间
1	废矿物油	10t	一年
2	COD 分析残液	0.6t	
3	油漆桶	2t	
4	废机油桶	1.5t	
5	废乳化液桶	0.5t	
6	废铅蓄电池	0.05t	最长不超过 90 天

2.4、原辅料及设备清单

厂区内运营期产生的危险废物主要包括废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄

电池、油漆桶、废油桶、废乳化液桶，收集暂存于本危废暂存间内，并与相应的危险废物处置单位签订了危废处置协议。本项目不进行厂区外的危险废物转移运输和处置工作。收集方案详见表 2-3。

表 2-3 项目收集方案一览表

序号	名称	废物类别	废物代码	废物特性	物理特性	有害物质名称	最大贮存量	贮存周期
1	废矿物油	HW08	900-217-08	T/I	液态	多环芳烃、苯系物、酚类等	10t	一年
2	在线分析残液	HW49	900-047-49	T/C/L/R	液态	重金属残液	1t	
3	油漆桶	HW49	900-041-49	T/In	固态	甲醛、苯系物、重金属等	2t	
4	废机油桶	HW08	900-249-08	T/I	固态	多环芳烃、苯系物、酚类等	2t	
5	废乳化液桶	HW49	900-041-49	T/In	固态	氯化物、硫酸盐、硝酸盐等	1t	
6	废铅蓄电池	HW31	900-052-31	T	固态	重金属	1t	90 天
7	废旧劳保用品、废拖布、废抹布	HW08	900-041-49	T/I	固态	多环芳烃、苯系物、酚类等	/	一年
8	废活性炭	HW49	900-041-49	T	固态	多环芳烃、苯系物、酚类等	/	
9	废 SDG 吸附剂	HW49	900-041-49	T/In	固态	硫酸	/	
10	废铅蓄电池泄漏液中和渣	HW31	900-052-31	T, C	固态	硫酸	/	

2.5、主要生产设备

危废暂存间项目主要生产设施及参数一览表见表 2-4。

表 2-4 主要生产设施及参数一览表

序号	设备名称	设计数量 (台)	实际数量 (台)	用途
1	塑料桶, 20L/桶	15	15	COD 分析残液的收集桶
2	灭火器	6	6	消防灭火
3	钢质, 200L/桶	20	20	废矿物油的收集桶
4	叉车	1	1	转运
5	活性炭吸附箱	3	4	废气治理
6	SDG 防酸吸附箱	1	1	废铅蓄电池暂存间的废气治理
7	耐酸耐腐蚀托板	5	5	废铅蓄电池的暂存

2.6、工作制度

本项目无新增人员，安排 3 人定期巡视，为企业环保科所派专人进行管理、巡视等。每天 8 小时工作制，年工作天数为 300 天。劳动定员均在企业办公楼办公，定时巡视，定期维护管理，不在危废暂存间坐班办公。

2.7、给排水

(1) 给水

本项目生产过程中无需用水，无新增员工，无生活污水产生。

(2) 排水

本项目运营期不产生废水。

主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程，标出产污节点）

项目建成后，对甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿产生的废机油桶、废矿物油、COD 分析残液、油漆桶、废乳化液桶、废铅蓄电池等进行分类贮存，不进行危废处置等环节，本项目的运输工作委托有危废处置资质的单位进行运输、处置。具体工艺流程及产污环节见图 2-1。

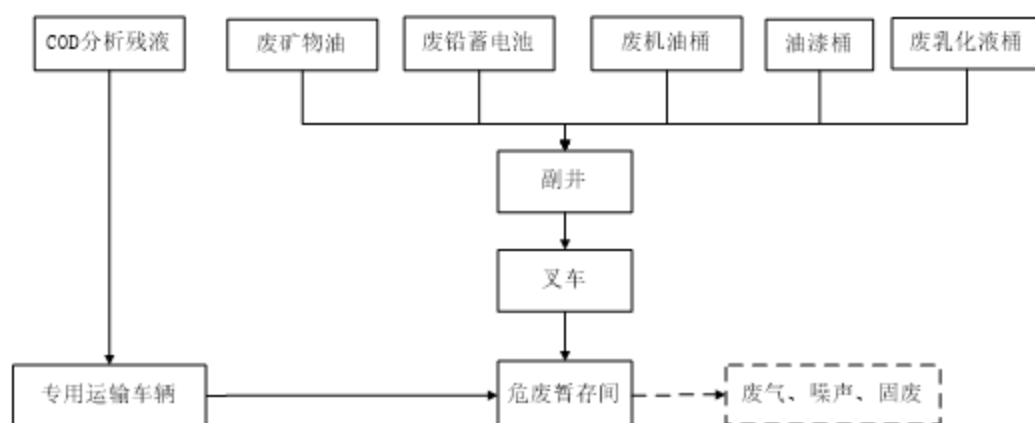


图 2-1 主要工艺流程及产污环节图

工艺流程简述：

(1) 收集及专业车辆运输

按照《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）中的有关规定：对产生的危险废物进行收集、转运，收集过程中，工作人员先检查废弃物相关情况，危险废物由指定车辆按照预设路线运至危废暂存间装卸区。车厢内采取防渗、防流失措施。将砚北煤矿南风井矿区工业污水处理站、生活污水处理站产生的 COD 分析残液收集运往 COD 分析残液暂存间，生活污水处理站至危废暂存间运输距离约为 4.1km，其中 400m 为厂区水泥硬化道路，3.7km 为沥青混凝土道路，

工业污水处理站至危废暂存间运输距离约为 4.3km，其中 600m 为厂区水泥硬化道路，3.7km 为沥青混凝土道路，建设单位选用车底防漏的专用车辆进行运输，防止运输过程发生泄漏事故，污染纳河。将硯北煤矿产生的废矿物油、废铅蓄电池、油漆桶、废机油桶、废乳化液桶收集从井下运输至副井，由副井送至地面，副井出口距危废暂存间 296m，为厂内水泥硬化道路，由叉车运至危废暂存间暂存。

(2) 卸车

危险废物由专用车辆经过规定的运输线路运至项目暂存区，危险废物均使用不倒罐，人工进行卸车。卸车前，检查内衬塑料编织袋、铁桶等包装上是否贴上相应标签（包括危废来源、数量、特性等信息），然后进行危险废物登记，并记录入库时间、存放位置，完成《危险废物贮存环节记录表》。检查登记后，在危废暂存间卸车区域进行危险废物的交接，交接后管理人员将危险废物转移至危废暂存间指定区域暂存。在厂区卸车区域进行危废的转移，转移方式为直接将车上箱装或袋装的固体危废和其他桶装的液态危废转移至暂存区。本项目不涉及转运容器及运输车辆的清洗。

(3) 分类贮存

根据收集的危险废物种类、形态，将危险废物分类暂存于项目对应的危险废物暂存区，不同类危险废物容器之间留有间隔和搬运通道，配备消防设备。按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物转移管理办法》以及《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）中的有关规定妥善储存。

(4) 日常管理检查

危废暂存间管理人员定期对危废暂存间内的危险废物进行检查，如果发现容器破损，应及时更换，对地面进行及时清理。

(5) 由资质单位转运及处置

本项目产生的废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶在厂区储存达到一定量后，由具备危险废物运输资质的运输单位运送至具有处置资质的单位进行处置。

危险废物出库前，应当通过国家危险废物信息管理系统(以下简称信息系统)

填写、运行危险废物电子转移联单，并依照国家有关规定公开危险废物转移相关污染防治信息。

工程变更情况说明：

1、环评设计各危废间设 1 个防爆摄像头，实际建设过程中，各危废间均设置 2 个防爆摄像头，配套污染防治设施建设情况满足相关要求，根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》，不属于重大变动；

2、环评设计废油桶暂存间设置 3m^3 集液池，实际建设过程中设置 0.2m^3 集液池，废机油桶年最大贮存量为 1.5t，本项目使用 200L 的废机油桶，单个空桶重量取 20kg，假设残留量为桶容积的 5%，约 52 个空桶，可产生废液约 0.52m^3 ；废乳化液桶年最大贮存量为 0.5t，本项目使用 20L 的废乳化液桶，乳化液密度通常在 0.9 到 1.2kg/L 之间，取最小值 0.9kg/L 计算，0.5t 乳化液总体积约为 555.56L，大约需 28 个乳化液桶，假设残留量为桶容积的 4%，可产生废液约 0.0224m^3 ，堵截设施最小容积不应低于对应贮存区域最大液态废物容器容积或液态废物总储量 1/10（二者取较大者），废液产生量为 0.05424m^3 ，因此设置 0.2m^3 集液池即可满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

环评设计油漆桶暂存间设置 2m^3 集液池，实际建设过程中设置 0.2m^3 集液池，油漆桶年最大贮存量为 2t，本项目使用 20L 的油漆桶，油漆密度一般在 $0.9-1.3\text{kg/L}$ 左右，取最小密度为 0.9kg/L ，2t 油漆总体积约为 2222.22 升，大约需要 112 个桶。假设残留量为桶容积的 4%，可产生废液约 0.09m^3 ，因此设置 0.2m^3 集液池可以满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

环评设计废矿物油暂存间设置 3m^3 集液池，实际建设过程中设置 2m^3 集液池，废矿物油年最大贮存量为 10t，本项目使用 200L 的矿物油桶，废矿物油的密度一般在 $0.85-0.95\text{kg/L}$ 之间，取最小值 0.85kg/L 计算，体积约为 11.76m^3 ，收集池容积按照体积的 10%计，可产生废液约 1.18m^3 ，堵截设施最小容积不应低于对应贮存区域最大液态废物容器容积或液态废物总储量 1/10（二者取较大者），因此设置 2m^3 集液池可以满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

环评设计 COD 分析残液暂存间设置 2m^3 集液池，实际建设过程中设置 0.2m^3 集液池，COD 分析残液年最大贮存量为 0.6t，本项目使用 10L 的密闭塑料桶，

体积约为 0.6m^3 ，收集池容积按照体积的 10% 计，因此设置 0.2m^3 集液池可以满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

环评设计废铅蓄电池暂存间设置 2m^3 集液池，实际建设过程中设置 0.2m^3 集液池，废铅蓄电池年最大贮存量为 0.05t ，硫酸溶液的含量约占电池总质量的 20% - 30%，这里取中间值 25% 计算，硫酸溶液的密度约为 1.25kg/L ，则硫酸溶液体积约 0.01m^3 ，因此设置 0.2m^3 集液池可以满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

本次五间危废暂存间内暂存危废最大储量与环评阶段相比，未发生变动。集液池的变动是在综合考虑场地条件、技术优化等多方面因素后做出的决定。虽然集液池容积减小，但通过采取一系列强化管理和技术措施，例如：配备足够的应急物资（灭火器、吸油棉等），可以有效防止污染物泄漏对环境造成污染。公司将继续严格遵守相关法律法规和标准要求，加强对危废暂存间的管理，确保环境安全。

3、环评设计 COD 分析残液暂存间的 COD 分析残液采用密闭塑料桶暂存，实际建设过程中 COD 分析残液采用密闭塑料桶暂存，且新增了活性炭吸附箱+抽排风系统，配套污染防治设施建设情况满足相关要求，根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》，不属于重大变动。

表三 环境保护设施

主要污染源、污染物处理和排放：

3.1 废气

本项目运营期产生的主要废气为废矿物油临时收集、运输过程中产生的非甲烷总烃以及非正常工况下废铅蓄电池产生的硫酸雾。

(1) 废矿物油暂存间产生的非甲烷总烃

本项目收集物料废矿物油属于废弃工业油料，虽不属轻质油等高挥发性油品，但仍然具有一定的挥发性，因此废矿物油临时储存、运输装卸过程中将有一部分非甲烷总烃废气挥发到空气中，污染大气环境。由于本项目废矿物油储存量不大，且不属轻质油等高挥发性油品，因此挥发的有机废气极少。

(2) 非正常工况下产生的硫酸雾

非正常情况下，废铅蓄电池由于破损，使电池内电解液泄漏，产生破损废气，但一般废铅蓄电池活性较低，电解液含量较少。此外，项目回收过程中将废铅蓄电池置于密闭容器中进行搬运、贮存，发生泄漏的可能性很小。因此，产生的硫酸雾的量较小。

项目废矿物油置于废矿物油暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；废油桶、废乳化液桶分区暂存于废油桶暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；油漆桶暂存于油漆桶暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；COD分析残液暂存于COD分析残液暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；废铅蓄电池暂存于废铅蓄电池暂存间内，废铅蓄电池全部放在耐酸防腐蚀托盘上，并通过抽排风系统+SDG吸附箱对收集的废气进行吸附处理后排放，防酸吸附箱在废铅蓄电池破损时启动，吸附硫酸雾。

采取措施后，废气排放量很小，对周边大气环境影响较小。

3.2 废水

本项目仅对废油桶、废乳化液桶、废矿物油、COD分析残液、油漆桶、废铅蓄电池等进行储存，无生产废水产生。项目日常经营管理依托厂区现有人员，不新增定员，无生活污水生产。

综述，本项目无新增废水产生。

3.3 噪声

本项目运营期主要噪声源为风机、叉车等设备产生的噪声。根据本项目噪声特点及位置情况，本项目实施合理化管理、采取基础减振、设置隔声设施等措施，在经过距离衰减后，有效降低噪声贡献值。

3.4 固体废弃物

本项目劳动定员由厂区统一调配，不新增人员，无生活垃圾产生。主要固体废物为收集的废矿物油、COD 分析残液、废油桶、废乳化液桶、油漆桶、废铅蓄电池、废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废 SDG 吸附剂、废铅蓄电池泄漏液（含铅废液）产生的中和渣等。

废旧劳保用品、废拖布、废抹布等，在废矿物油暂存间分出一处 10m²的空间，分区暂存其他含油废物、废活性炭、废 SDG 吸附剂、废铅蓄电池泄漏液（含铅废液）产生的中和渣。至验收期间，暂未产生废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废 SDG 吸附剂，待后期产生后，分类、分区暂存于废矿物油暂存间，定期交由资质单位处置。

表 3-1 危险废物汇总表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量(吨/年)	验收期间存储量(吨)	产生工序及装置	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险特性	污染防治措施*
1	CO D 分 析残 液	HW4 9	900-0 47-49	0.6	0.07779 2	/	液态	重金 属残 液	重金 属残 液	/	T/ C/ I /R	分类 收集 于危 废暂 存间 后， 定期 委托 有危 废资 质单 位处 置
2	废铅 蓄电 池	HW3 1	900-0 52-31	0.05	/	/	固态	硫酸、 铅	硫酸	/	T	
3	废矿 物油	HW0 8	900-2 17-08	10	0.45	/	液态	多环 芳 烃、	多环 芳 烃、	/	T/I	
4	油漆 桶	HW4 9	900-0 41-49	2	/	/	固态	苯系 物、	苯系 物、	/	T/I n	
5	废机 油桶	HW0 8	900-2 49-08	1.5	0.2	/	固态	酚类 等	酚类 等	/	T/I	

6	废乳 化液 桶	HW4 9	900-0 41-49	0.5		/	固 态	氯化 物、 硫酸 盐、 硝酸 盐等	氯化 物、 硫酸 盐、 硝酸 盐等	/	T/I n	
---	---------------	----------	----------------	-----	--	---	--------	----------------------------------	----------------------------------	---	----------	--

*注：污染防治措施一栏中应列明各类危险废物的贮存、利用或处置的具体方式。对同一贮存区同时存放多种危险废物的，应明确分类、分区、包装存放的具体要求。

表3-2 项目危废产生及处置情况一览表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量(吨/年)	产生工序及装置	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	废旧劳保用品、废拖布、废抹布	HW08	900-249-08	/	全过程	固态	矿物油	多环芳烃、苯系物、酚类等	90天	T/I	做好分类收集、标识、登记、暂存处理
2	废活性炭	HW49	900-039-49	/	废气治理	固态	活性炭	多环芳烃、苯系物、酚类等	180天	T	
3	废SDG吸附剂	HW49	900-041-49	/	废气净化装置	固态	SDG吸附剂	硫酸	180天	T/In	
4	废铅蓄电池泄漏液(含铅废液)产生的中和渣	HW31	900-052-31	/	泄漏液处理	固态	石灰	硫酸	/	T,C	

综上，本项目按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求进行了改造，危险废物委托有危废处置资质的单位处理，不混入生活垃圾或随意丢弃，项目运营期产生的危险废物妥善处理后对周边环境影响较小。

3.5 环境风险防范设施

项目涉及的危险物质主要为废矿物油、分析残液、硫酸等，主要风险为危险废物贮存时发生泄漏、火灾产生的次生事故等风险。项目在选址、总图布置、建筑安全、设计、电气电讯安全均采取了相应防范措施。

危废暂存间内建设过程中地面坡度为 2%，因此在坡底设置集液沟并配套集

液池，暂存间内地面、集液沟、集液池、墙裙等均采取水泥+高密度聚乙烯防渗膜，防渗系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10} \text{ cm/s}$ ，配备应急供电系统、配备消防器材、设置防火标志；119火警电话、120急救电话及应急通讯装置；配备应急救援技术人员，对职工风险意识、安全意识及一般应急措施的培训等。



厂房整体图（朝南）



厂房整体图（朝北）



危废暂存间信息公开栏



废油桶暂存间



消防设施



集液沟、集液池



废油漆桶暂存间



堵截设施



活性炭吸附箱



活性炭吸附箱

活性炭吸附箱



SDG 吸附箱

活性炭吸附箱

吸附箱



耐酸防腐蚀托盘

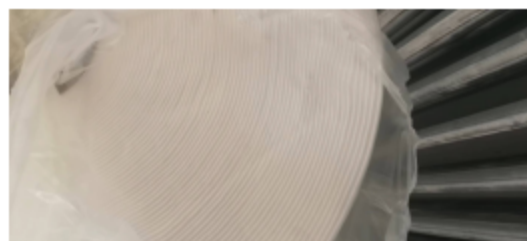


标识标牌



标识标牌

高密度聚乙烯防渗膜 (施工期)



吸油棉



台账

3.5 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目环保投资主要来自“三废”治理，包括废水、噪声和废气防治措施及固废处理等。项目设计总投资 70.0 万元，其中环保总投资估算约为 14.4 万元，占总投资 20.57%；项目实际总投资 75.0 万元，其中环保投资 16.7 万元，占总投资 22.27%，具体环保投资对账明细见下表。

表 3-2 环保设施（措施）及投资对比一览表

环境要素	治理项目	设计治理措施	设计投资(万元)	实际治理措施	实际投资(万元)
废气	硫酸	废铅蓄电池暂存间安装抽排风系统+SDG干式吸附；	2.0	废铅蓄电池暂存间安装抽排风系统+SDG干式吸附；	2.0
	VOCs	油漆桶暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附； 废矿物油暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附； 废油桶暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附	1.5	油漆桶暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附； 废矿物油暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附； 废油桶暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附； 废COD分析残液暂存间安装抽排风系统+活性炭吸附	2.0
噪声	噪声	厂房隔声	1.0	厂房隔声	1.0
固废处置	废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废SDG吸	废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废SDG吸附剂拟采用带盖专用桶（耐酸防腐）收集后定期送有危险废物处置资质的单位进行处置	1.7	废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废SDG吸附剂拟采用带盖专用桶（耐酸防腐）收集后定期送有危险废物处置资质的单位进行处置	1.5

	附剂				
风险 防控	危险废 物泄漏	1) 设有集液沟、集液池、墙裙、围堰等设施。 2) 配备通讯设备、计量设备、照明设施、视频监控设施。 3) 设立警示标志，只允许收集危险废物的专门人员进入。 4) 有排风换气系统，保证良好通风。 5) 配备耐腐蚀、不易破损变形的专用容器，用于存放危险废物	8.2	1) 设有集液沟、集液池、墙裙、围堰等设施。 2) 配备通讯设备、计量设备、照明设施、视频监控设施。 3) 设立警示标志，只允许收集危险废物的专门人员进入。 4) 有排风换气系统，保证良好通风。 5) 配备耐腐蚀、不易破损变形的专用容器，用于存放危险废物	10.2
合计	/		14.4	/	

表四 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

4.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

由平凉泾瑞环保科技有限公司于 2024 年 6 月编制完成的《甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表》，环境影响评价结论如下：

4.1.1 废气对环境的影响分析

本项目大气污染物为无组织排放，运营期存在废矿物油等危险废物的挥发，产生无组织有机废气，无组织有机废气排放量为 1kg/a，排放速率为 0.000114kg/h。通过加设抽排风系统+活性炭吸附，可以满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表 2 的排放限值及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中附录 A 厂区内无组织排放限值要求；非正常工况下产生的硫酸雾为无组织废气，硫酸雾排放量为 0.175kg/h，通过抽排风系统+SDG 干式吸附处理后，可以满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表 2 的排放限值。

4.1.2 废水对环境的影响分析

本项目仅对废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶进行储存，无生产废水产生。日常经营管理依托厂区现有人员，不新增定员，本项目不产生生活污水。

因此，本项目无新增废水产生。

4.1.3 噪声对环境的影响分析

本项目噪声主要来源于风机产生的机械噪声，其噪声级约在 70~85dB（A）之间。为降低噪声源强，各类设备均安装隔声材料。预测结果可知，本项目厂界噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。

4.1.4 固体废弃物对环境的影响分析

建设项目产生的固体废物主要为废活性炭、废铅蓄电池非正常工况泄漏液产生的中和渣；废旧劳保用品、废拖布、废抹布；废 SDG 吸附剂等，在危废暂存间暂存后定期交由资质单位处置。

4.1.5 土壤及地下水对环境的影响分析

本项目运营期的危险废物用专用的桶状容器盛装，正常情况下不会造成渗漏，在非正常情况下危险废物发生泄漏，若处置不当则可能导致废液渗入地下，

从而影响土壤、地下水质量。

为了进一步降低废液渗入地下对地下水及土壤产生影响,建议建设单位采取下列措施:

(1) 每天由专人负责对危险废物包装桶进行检查,如果发现有泄漏情况,立即报告相关领导,更换新的包装桶。

(2) 源头控制措施:项目危险废物的装卸、暂存过程中,检查收集桶密封情况,防止危险废物跑、冒、滴、漏。

(3) 地面防渗措施:定期检测各防渗措施,防止危险废物的跑、冒、滴、漏,将污染物的环境风险事故降到最低。

(4) 加强厂内危险废物管理、环境风险事故处置能力,及时清运危险废物,缩短危险废物厂内储存时间。

(5) 分区防控措施

根据污染区通过各种途径可能进入地下水环境的各种有毒有害原辅材料、产品的泄漏量及其他各类污染物的性质、产生和排放量,将危废间进一步分为重点污染防治区;重点污染防治区参照《危险废物安全填埋处置工程建设技术要求》(国家环保局 2004.4.30 颁布试行)和《危险废物填埋污染控制标准》制定防渗设计方案。

4.1.6 环境影响风险分析

本项目主要用来暂存废铅蓄电池、COD 分析残液、废矿物油、废油桶、废油漆桶和废乳化液桶。本项目风险物质为废矿物油、COD 分析残液。

本项目 Q 值 <1 ,项目环境风险潜势为I。建设单位严格按照安全规范及国家相关规定对厂区内各类固体废物的贮存、使用、运输加强管理,对隐患坚决消除,并且按照相关管理部门要求做好各类事故的防范和应急措施,将建设项目的环境风险发生的概率控制在最小水平,使得建设项目对周围环境的影响得到控制。

4.1.7 综合评价

从环境保护角度分析,项目建设可行。

4.2 审批部门审批决定

华环发〔2024〕242号文件《关于甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表的批复》中：

一、该《报告表》编制规范，遵循了环境影响评价技术导则，工程和环境现状分析交代清楚，主要保护目标明确，重点突出，评价结论可信，提出的污染防治、生态恢复和环境管理措施切实可行。原则同意该项目建设。

二、根据《产业结构调整指导目录(2024年本)》(国家发改委令第7号)，拟建项目为允许类建设项目，且符合国家有关法律、法规和政策规定。

三、拟建项目位于平凉市华亭市东华镇东峡村，地理坐标N35°13'29.870"，E106°40'49.364"，项目总投资70万元，其中环保投资14.4万元，占总资的20.57%。主要内容为：新建67.5m²废矿物油暂存间1间，周围设围堰、集液沟及3m³集液池；新建22.5m²COD分析残液暂存间1间，周围设围堰、集液沟及2m³集液池1个；新建11.25m²废铅蓄电池暂存间1间，设集液沟和2m³集液池1个；新建22.5m²油漆桶暂存间1间，设集液沟和2m³集液池1个；新建91.8m²废油桶暂存间1间，设集液沟和3m³集液池1个；新建11.25m²其他物品暂存间1间；暂存间墙面、地面均做防渗处理，6间暂存间各安装1个防爆型摄像头，其他设施均依托厂区原有设施。

四、建设单位在施工过程中要规范施工单位的作业行为，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。

1.废气：主要为扬尘及机械尾气。建设单位要严格按照省市打好污染防治攻坚战各项管理要求，做好施工期扬尘管控工作，禁止使用袋装水泥和现场搅拌混凝土、砂浆，施工物料定点堆放，并设遮挡措施，建筑工地周围和材料堆放场必须设置全封闭围挡墙，配备以雾炮抑尘系统为主的扬尘控制设施，建筑垃圾堆放、清运过程必须采取相应抑尘和密闭措施，工地路面全部进行硬化，对进出工地车辆进行冲洗，地基挖方堆存采用遮盖等有效措施防治扬尘污染。

2.废水：本项目施工期无废水产生。

3.噪声：主要为施工噪声，施工过程中加强施工管理，确保文明施工，使项目施工场界噪声符合《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)限值要求，合理施工(每日12:00-14:30及22:00-次日6:00禁止施工)。

4.固体废物：主要为施工现场的建筑垃圾和生活垃圾，建筑垃圾分类收集，能回收利用的回收利用，不能利用的清运至指定地点处置，不得在厂区堆存；施工人员每日产生的生活垃圾集中收集后，交环卫部门统一处置。

五、项目建成后，你单位要严格按照《环境影响报告表》中提出的要求，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。

1.废气：主要为废矿物油收集、运输过程中产生的非甲烷总烃和非正常工况下产生的硫酸雾。你单位要加强管理，废矿物油采用密闭油桶，COD分析残液采用密闭废液桶，废矿物油暂存间、油漆桶暂存间、废油桶暂存间均设有抽排风系统+活性炭吸附，废铅蓄电池暂存间设置抽排风系统+SDG干式吸附，厂界非甲烷总烃排放浓度、破损的废旧铅酸蓄电池挥发出的硫酸雾排放浓度需小于《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表2中的排放限值要求，危废暂存间挥发性有机物最高浓度需小于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019)附录A排放限值要求。

2.废水：项目运营期无废水产生。

3.噪声：主要为设备运行噪声。你单位应合理布局，尽量选择低噪设备，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中2类标准限制。

4.固废：主要为废矿物油、COD分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶，分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置；废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废SDG吸附剂采用带盖专用桶(耐酸防腐)收集后暂存于危废暂存间，定期交由有资质的单位处置。你单位要按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)及国家有关规定暂存、处置危险废物，制定危险废物管理计划。

5.土壤环境影响：主要为收集桶破损泄漏及事故状态下废矿物油、COD分析残液下渗对地下水、土壤影响。你单位应加强厂区环境管理，确保各项防渗措施得以落实。

6.环境风险：项目环境风险为废矿物油、COD分析残液泄漏风险和事故状态

下的次生环境污染风险。你单位在严格落实《报告表》提出的相关规定措施同时，按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)、《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)建设危废暂存间，规范设置识别标志，安装视频监控，接入华亭市环境信息监控平台，同时按要求修订《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》报生态环境部门备案。

六、建设项目需严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，确保各项环保设施建设到位，运行正常。

七、建设项目应严格按照《报告表》及环评批复内容建设如有变更，须另行报批。你单位应按照国家法律法规及省市有关规定、《建设项目竣工环境保护验收技术规范》、《排污许可管理条例》、建设项目环境影响报告表和环评批复等要求，对你单位原有排污许可证进行变更、开展自主验收工作。建设项目配套建设的环境保护设施经验收合格，排污许可证变更后方可投入生产或者使用；排污许可未变更、未经验收或者验收不合格的，不得投入生产或使用。

表五 验收监测内容及布点情况

5.1 污染物排放情况

2025年3月，平凉泾瑞环保科技有限公司委托甘肃泾瑞环境监测有限公司对项目产生的污染物进行检测。接到任务后现场勘察。2025年3月16日~17日，甘肃泾瑞环境监测有限公司对甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目产生的废气、噪声进行了检测。

5.2 检测情况

经现场踏勘，项目具体检测点位、检测项目及监测频次见下表，监测点位示意图见附图。

表 5-1 监测基本信息一览表

项目类别	检测点位及编号	检测项目	检测频次	采样日期
无组织废气	厂界下风向 (Q1~Q3)	硫酸雾、非甲烷总烃	检测 2 天，每天采样 3 次	2025 年 03 月 16 日~2025 年 03 月 17 日
	危废暂存间门外 1m 处 (Q4)	非甲烷总烃	检测 2 天，每天采样 3 次	
噪声	厂界四周 (N1~N4)	等效连续 A 声级	检测 2 天，每天昼间、夜间各检测 1 次	
备注	噪声 N1、N2、N4 及无组织废气 Q1、Q3 厂界外不具备检测条件，本次检测点位布设在厂区内。			



图5-1 检测点位示意图

表六 质量保证及质量控制

6.1 监测分析方法及监测仪器

表6-1 检测方法一览表

无组织废气						
序号	检测项目	分析方法	方法标准号	仪器设备及型号	仪器编号	检出限
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	气相色谱仪 GC9790	SB-02-09	0.07mg/m ³
2	硫酸雾	固定污染源废气 硫酸雾的测定 离子色谱法	HJ 544-2016	iCR1100 离子色谱仪	SB-02-63	0.005mg/m ³
噪声						
序号	检测项目	分析方法	方法标准号	仪器设备及型号	仪器编号	检出限
1	噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688	SB-02-13	/

6.2 监测质量控制

为确保检测数据的代表性、准确性和可靠性，检测过程进行了一系列质控措施，具体如下：

（1）检测人员经考核合格后，开展检测工作；

（2）检测仪器均经省（市）计量部门或有资质的机构检定合格或校准后，在有效期内使用；

（3）对样品的采样、保存及运输过程、实验室分析、数据处理等环节均按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55-2000）等相关分析方法进行了严格的质量控制，样品分析均在检测有效期内。

（4）噪声检测在无雨（雪）、无雷电，风力小于5.0m/s的气象条件下进行，检测高度为距离地面高度1.2米以上，测量时传声器加风罩，检测期间具体气象参数见表6-2；检测前后均在现场对声级计进行声学校准，其示值偏差不超过±0.5dB（A），具体结果见表6-3。

(5) 实验室内部采取空白实验、校准曲线和平行双样测定等质控措施，质控结果均在要求范围内。

(6) 检测数据严格执行标准方法中的相关规定使用有效数字，所有检测数据均实行三级审核制度。

表 6-2 噪声检测期间气象情况

检测日期	是否雨雪天气		风向		风速 (m/s)	
	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
2025 年 03 月 16 日	否	否	西北风	西北风	1.4	1.7
2025 年 03 月 17 日	否	否	西北风	西北风	1.0	1.5

表 6-3 声校准结果表

单位: dB(A)

2025 年 03 月 16 日						
设备名称	校准时间	校准值	标准值	示值偏差	校准指标	校准结果
声校准器 AWA6221B	14:02:36	93.8	94.0	-0.2	示值偏差 不超过 ±0.5dB (A)	合格
	14:10:31	93.8		-0.2		合格
	14:18:30	93.8		-0.2		合格
	14:31:27	93.8		-0.2		合格
	14:33:40	93.8		-0.2		合格
	22:03:22	93.8		-0.2		合格
	22:13:02	93.8		-0.2		合格
	22:22:55	93.8		-0.2		合格
	22:33:19	93.8		-0.2		合格
	22:36:28	93.8		-0.2		合格
2025 年 03 月 17 日						
设备名称	校准时间	校准值	标准值	示值偏差	校准指标	校准结果
声校准器 AWA6221B	13:07:24	93.8	94.0	-0.2	示值偏差 不超过 ±0.5dB (A)	合格
	13:20:17	93.8		-0.2		合格
	13:30:26	93.8		-0.2		合格
	13:40:27	93.8		-0.2		合格
	13:42:10	93.8		-0.2		合格
	22:11:03	93.8		-0.2		合格
	22:23:30	93.8		-0.2		合格

	22:32:30	93.8		-0.2		合格
	22:39:29	93.8		-0.2		合格
	22:41:22	93.8		-0.2		合格

表七 验收监测结果

验收监测期间生产工况记录：

本项目竣工后，随即开展试运行。经调试，目前生产运行一切正常，满足竣工验收申请条件。验收监测期间，具体生产情况见下表，监测期间项目各环境保护设施运行正常。

表7-1 检测期间生产情况汇总表

检测日期	COD 分析残液贮存量 (t)	废机油贮存量 (t)	废机油包装物贮存量 (t)
2025 年 03 月 16 日	0.54012	0.45	0.2
2025 年 03 月 17 日	0.54012	0.45	0.2
备注	工况信息由现场访谈获取。		

7.1 监测结果

(1) 噪声

表 7-2 噪声检测 results 表

单位：dB(A)

检测点位	检测日期	昼间				夜间			
		检测时间	检测结果	标准限值	结果评价	检测时间	检测结果	标准限值	结果评价
厂区西北侧（N1）	2025 年 03 月 16 日	14:02:45	52	60	达标	22:04:01	44	50	达标
厂区西南侧（N2）		14:10:48	54		达标	22:13:11	46		达标
厂界东南侧（N3）		14:20:55	47		达标	22:23:06	40		达标
厂区东北侧（N4）		14:31:39	42		达标	22:34:41	40		达标
厂区西北侧（N1）	2025 年 03 月 17 日	13:07:39	48		达标	22:12:44	42		达标
厂区西南侧（N2）		13:20:25	55		达标	22:23:57	45		达标
厂界东南侧（N3）		13:30:33	54		达标	22:32:38	44		达标
厂区东北侧（N4）		13:40:38	48		达标	22:39:45	41		达标
备注	检测结果执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。								

通过对厂界四周噪声进行检测，统计监测结果，甘肃华亭煤电股份有限公司

硯北煤矿危废暂存间项目符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。

(2) 无组织废气

表 7-3 厂界无组织废气检测结果表

单位: mg/m^3

检测期间气象参数							
检测日期	检测项目	第一次	第二次	第三次			
2025 年 03 月 16 日	温度 (°C)	5.1	5.8	7.2			
	大气压 (KPa)	87.39	87.26	87.13			
	风向	西北风	西北风	西北风			
	风速 (m/s)	1.7	1.4	1.8			
2025 年 03 月 17 日	温度 (°C)	7.4	10.1	13.1			
	大气压 (KPa)	87.13	87.10	86.93			
	风向	西北风	西北风	西北风			
	风速 (m/s)	2.1	2.3	1.9			
检测结果 (2025 年 03 月 16 日)							
检测点位	检测项目	第一次	第二次	第三次	最大测定值	标准限值	结果评价
厂界下风向 Q1	硫酸雾 (mg/m³)	0.042	0.038	0.037	0.042	1.2	达标
厂界下风向 Q2		0.036	0.037	0.035			
厂界下风向 Q3		0.036	0.041	0.038			
厂界下风向 Q1	非甲烷总烃 (mg/m³)	1.18	1.16	1.16	1.18	4.0	达标
厂界下风向 Q2		1.17	1.14	1.17			
厂界下风向 Q3		1.11	1.15	1.18			
检测结果 (2025 年 03 月 17 日)							
检测点位	检测项目	第一次	第二次	第三次	最大测定值	标准限值	结果评价
厂界下风向 Q1	硫酸雾 (mg/m³)	0.040	0.035	0.037	0.040	1.2	达标
厂界下风向 Q2		0.033	0.040	0.035			
厂界下风向 Q3		0.036	0.034	0.037			
厂界下风向 Q1	非甲烷总烃 (mg/m³)	1.19	1.17	1.18	1.20	4.0	达标
厂界下风向 Q2		1.20	1.19	1.20			

厂界下风向 Q3		1.15	1.15	1.17			
备注	检测结果执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放监控浓度标准限值。						

表7-4 危废暂存间门外1m处（Q4）无组织废气检测结果表 单位：mg/m³

检测期间气象参数					
检测日期	检测项目	第一次	第二次	第三次	
2025年03月16日	温度（℃）	5.1	5.8	7.2	
	大气压（KPa）	87.39	87.26	87.13	
	风向	西北风	西北风	西北风	
	风速（m/s）	1.7	1.4	1.8	
2025年03月17日	温度（℃）	7.4	10.1	13.1	
	大气压（KPa）	87.13	87.10	86.93	
	风向	西北风	西北风	西北风	
	风速（m/s）	2.1	2.3	1.9	
检测结果					
检测项目	检测日期	第一次	第二次	第三次	平均值
非甲烷总烃（mg/m ³ ）	2025年03月16日	1.17	1.13	1.18	1.16
	2025年03月17日	1.17	1.19	1.24	1.20

无组织废气主要为非甲烷总烃、硫酸雾，通过在厂界布点检测，统计检测数据，项目无组织排放的非甲烷总烃、硫酸雾均符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织标准限值；在危废暂存间门外1m处布点检测，统计检测数据，无组织排放的非甲烷总烃符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表A.1厂区内VOCs无组织排放限值，项目无组织废气达标排放。

7.2 设施处理效率

甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目废气为无组织排放，无新增废水产生，因此不涉及设施处理效率的考量。

表八 环境管理检查

8.1 建设项目环境管理制度执行情况

甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿委托平凉泾瑞环保科技有限公司根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求对甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目进行了环境影响评价工作，切实履行了环境影响审批手续，完善了有关资料的收集，工程建设基本按照环评、批复及“三同时”要求进行，施工期无环境污染投诉事件。

8.2 建设单位环境管理及环境风险防范落实情况

8.2.1 管理体制与机构

为了便于甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿在日常的生产经营过程中开展环境保护技术监督工作，环境保护领导小组依托总公司环保人员负责，本次环保验收建议配合当地生态环境监测部门进行监督监测，监控环保设施的运转状况，包括污染治理设施的管理监督、污染纠纷监督等环保方面的事务。

8.2.2 管理职责

1) 贯彻执行国家、省级、地方各项环保政策、法规、标准，根据，编制环境保护规划和实施细则，并组织实施，监督执行。

2) 建立污染源档案，掌握各污染源排放动态，以便为环境管理与污染防治提供科学依据。

3) 制定切实可行的环保治理设施运行考核指标，组织落实实施，定期进行检查。

4) 组织和管理各污染治理工作，负责环保治理设施的运行及管理工作。

5) 定期进行环境管理人员和环保知识、技术培训工作。

6) 通过技术改造，不断提高治理设施的处理水平和可操作性。

7) 做好常规环境统计工作，掌握各项治理设施的运行状况。

8) 科学组织生产调度。通过及时全面了解生产情况，均衡组织生产，使生产各环节协调进行，加强环境保护工作调度，做好突发事件时防止污染的应急措施，使生产过程的污染物排放达到最低限度。

9) 加强物资管理。加强物资管理实行无害保管、无害运输、限额发放、控

制消耗定额、保证原材料质量也会对减少排污量起一定作用。

10) 管好用好设备。合理使用设备，加强对设备的维护和修理。

8.3 排污口规范化检查

本项目按照《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）要求，设置了危险废物识别标志，废气为无组织排放，无新增废水产生，不涉及排污口规范化建设内容。

8.4 环境管理台账落实情况

甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿建立了废机油桶、废矿物油、COD 分析残液、油漆桶、废乳化液桶、废铅蓄电池入库环节记录表、出库环节记录表，详细记录名称、类别、代码、特性、产生工序及数量等。严格执行危险废物转移联单制度，详细记录危险废物的转移时间、接收单位名称、转移数量、运输方式及联单编号等信息。

8.5 排污许可落实情况

甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿已申领排污许可证，补充了本项目危险废物贮存要求，许可证编号为：91620824MA73EBTF6X001Q，有效期为 2024 年 12 月 24 日至 2029 年 12 月 23 日。

8.6 应急预案落实情况

甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿于 2024 年 3 月 26 日对《甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿突发环境事件应急预案（2024 年修订版）》进行备案，备案编号为 620824-2024-003-M。

8.7 环评批复落实情况

表 8-1 环评批复落实情况

环评报告表主要批复条款要求	落实情况
拟建项目位于平凉市华亭市东华镇东峡村，地理坐标 N 35°13'29.870"E106°40'49.364"，项目总投资 70 万元，其中环保投资 14.4 万元，占总投资的 20.57%。主要内容为：新建 67.5m ² 废矿物油暂存间 1 间，周围设围堰、集液沟及 3m ³ 集液池；新建 22.5m ² COD 分析残液暂存间 1 间，周围设围堰、集液沟及 2m ³ 集液池 1 个；新建 11.25m ² 废铅蓄电池暂存间 1 间，设集液沟和 2m ³ 集液池 1 个；	经调查核实，甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目的建设位置、建设规模、建设内容除集液池外，其他均按照环评及批复要求进行了建设。

新建 22.5m²油漆桶暂存间 1 间，设集液沟和 2m³集液池 1 个；新建 91.8m²废油桶暂存间 1 间，设集液沟和 3m³集液池 1 个；新建 11.25m²其他物品暂存间 1 间；暂存间墙面、地面均做防渗处理，6 间暂存间各安装 1 个防爆型摄像头，其他设施均依托厂区原有设施。	
建设单位在施工过程中要规范施工单位的作业行为，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。 废气：主要为扬尘及机械尾气。建设单位要严格按照省市打好污染防治攻坚战各项管理要求，做好施工期扬尘管控工作，禁止使用袋装水泥和现场搅拌混凝土、砂浆，施工物料定点堆放，并设遮挡措施，建筑工地周围和材料堆放场必须设置全封闭围挡，配备以雾炮抑尘系统为主的扬尘控制设施，建筑垃圾堆放、清运过程必须采取相应抑尘和密闭措施，工地路面全部进行硬化，对进出工地车辆进行冲洗，地基挖方堆存采用遮盖等有效措施防治扬尘污染。 废水：本项目施工期无废水产生。 噪声：主要为施工噪声，施工过程中加强施工管理，确保文明施工，使项目施工场界噪声符合《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)限值要求，合理施工(每日 12:00-14:30 及 22:00-次日 6:00 禁止施工)。 固体废物：主要为施工现场的建筑垃圾和生活垃圾，建筑垃圾分类收集，能回收利用的回收利用，不能利用的清运至指定地点处置，不得在厂区堆存；施工人员每日产生的生活垃圾集中收集后，交环卫部门统一处置。	经调查，施工期环保措施基本落实到位，无投诉情况发生。
项目建成后，你单位要严格按照《环境影响报告表》中提出的要求，积极落实各项污染防治措施，以确保各类污染物达标排放。 废气：主要为废矿物油收集、运输过程中产生的非甲烷总烃和非正常工况下产生的硫酸雾。你单位要加强管理，废矿物油采用密闭油桶，COD 分析残液采用密闭废液桶，废矿物油暂存间、油漆桶暂存间、废油桶暂存间均设有抽排风系统+活性炭吸附，废铅蓄电池暂存间设抽排风系统+SDG 干式吸附，厂界非甲烷总烃排放浓度、破损的废旧铅酸蓄电池挥发出来的硫酸雾排放浓度需小于《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表 2 中的排放限值要求，危废暂存间挥发性有机物最高浓度需小于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019)附录 A 排放限值要求。	已落实，主要为废矿物油储存过程产生的非甲烷总烃。通过对厂界布点监测，厂界非甲烷总烃、硫酸雾无组织排放浓度均小于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中的排放限值要求，危废暂存间挥发性有机物最高浓度小于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录 A 相关标准。
噪声：主要为设备运行噪声。你单位应合理布局，尽量选择低噪设备，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)	已落实，通过在厂界布点监测，厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准。

中 2 类标准限值。	
固体废物：主要为废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶，分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置；废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废 SDG 吸附剂采用带盖专用桶(耐酸防腐)收集后暂存于危废暂存间，定期交由有资质的单位处置。你单位要按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)及国家有关规定暂存、处置危险废物，制定危险废物管理计划。	已落实，废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶，分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置；废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废 SDG 吸附剂采用带盖专用桶(耐酸防腐)收集后暂存于危废暂存间，定期交由有资质的单位处置。并按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)及国家有关规定暂存、处置危险废物，制定危险废物管理计划。 至验收期间，暂未产生废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废 SDG 吸附剂，待后期产生后，分类、分区暂存于废矿物油暂存间，定期交由资质单位处置。
土壤环境影响：主要为收集桶破损泄漏及事故状态下废矿物油、COD 分析残液下渗对地下水、土壤影响。你单位应加强厂区环境管理，确保各项防渗措施得以落实。	已落实，五间危废暂存间地面、集液沟和集液池均采用水泥+高密度聚乙烯防渗膜，防渗系数$\leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$。
环境风险：项目环境风险为废矿物油、COD 分析残液泄漏风险和事故状态下的次生环境污染风险。你单位在严格落实《报告表》提出的相关规定措施同时，按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)、《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)建设危废暂存间，规范设置识别标志，安装视频监控，接入华亭市环境信息监控平台，同时按要求修订《突发环境事件应急预案》、《环境风险评估报告》、《应急资源调查报告》报生态环境部门备案。	已落实
建设项目需严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，确保各项环保设施建设到位，运行正常。	已落实

表九 结论及建议

9.1 验收监测结论 通过现场勘查和验收监测，甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目本次验收的各环保设施及治理措施基本落实到位，对运营期产生的废气、废水、噪声及固废基本上能按照报告中提出的防治措施进行治理。项目变更情况均不属于重大变动，项目实际总投资75.0万元，其中环保投资16.7万元，占比为22.27%。各污染物的处理方式、检测结果及达标情况具体如下： 9.1.1废气 项目废矿物油置于废矿物油暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；废油桶、废乳化液桶分区暂存于废油桶暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；油漆桶暂存于油漆桶暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；COD分析残液暂存于COD分析残液暂存间内，使用抽排风系统+活性炭吸附对收集的废气进行吸附处理后排放；废铅蓄电池暂存于废铅蓄电池暂存间内，废铅蓄电池全部放在耐酸防腐蚀托盘上，并通过抽排风系统+SDG吸附箱对收集的废气进行吸附处理后排放。 项目生产过程中产生的无组织废气主要为非甲烷总烃，通过在厂界布点监测，统计监测数据，2025年3月16日，非甲烷总烃排放浓度最大值为1.18mg/m³，2025年3月17日，非甲烷总烃排放浓度最大值为1.20mg/m³，2025年3月16日，硫酸雾排放浓度最大值为0.042mg/m³，2025年3月17日，硫酸雾排放浓度最大值为0.040mg/m³，厂界非甲烷总烃、硫酸雾均符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中的排放限值要求；通过在危废暂存间门外1m处布点监测，统计监测数据，2025年3月16日，非甲烷总烃排放浓度平均值为1.16mg/m³，2025年3月17日，非甲烷总烃排放浓度平均值为1.20mg/m³，厂区内非甲烷总烃平均浓度值小于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录A相关标准，无组织废气达标排放。 9.1.2废水 本项目运营期无废水产生。 9.1.3噪声 本项目主要为风机、叉车等噪声，通过对厂界噪声进行监测，统计监测结果：
--

昼间噪声值为：42~54dB（A），夜间噪声值为：40~46dB（A），甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限值要求，噪声达标排放。

9.1.4 固废

主要为废矿物油、COD 分析残液、废铅蓄电池、废油桶、油漆桶、废乳化液桶分类、分区暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处置。废矿物油暂存间设置 1 处 10m²暂存区，暂存废铅蓄电池泄漏液中和渣、废旧劳保用品、废拖布、废抹布、废活性炭、废 SDG 吸附剂等，定期交由资质单位处理。至验收期间，暂未产生废铅蓄电池非正常工况泄漏产生的中和渣、废活性炭、废旧劳保用品、废拖布、废抹布和废 SDG 吸附剂，待后期产生后，分类、分区暂存于废矿物油暂存间，定期交由资质单位处置。

综上所述，项目污染物基本得到了妥善处置，不直接由建设单位排入外环境，不会对周围环境产生明显影响。

9.2 结论

本报告认为，甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目各项环保设施运行正常、良好，污染物也能达到相应排放限值要求，从项目总体分析，达到了建设项目竣工环境验收的基本要求，建设内容不涉及不予验收的 9 条情形，符合验收要求，建议予以通过竣工环境保护验收。

9.3 建议

1、为了进一步加强对项目的环境保护监督工作，根据日常环境保护监督管理的实际需要，应制定《甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间环保管理制度》等环境管理制度，建立环保指标日常运行考核制度；

2、按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）及国家有关规定暂存、处置危险废物，制定危险废物管理计划；及时签订并更新危废处置协议，确保相关工作合规推进。

3、根据本项目建设内容，及时修订突发环境事件应急预案；

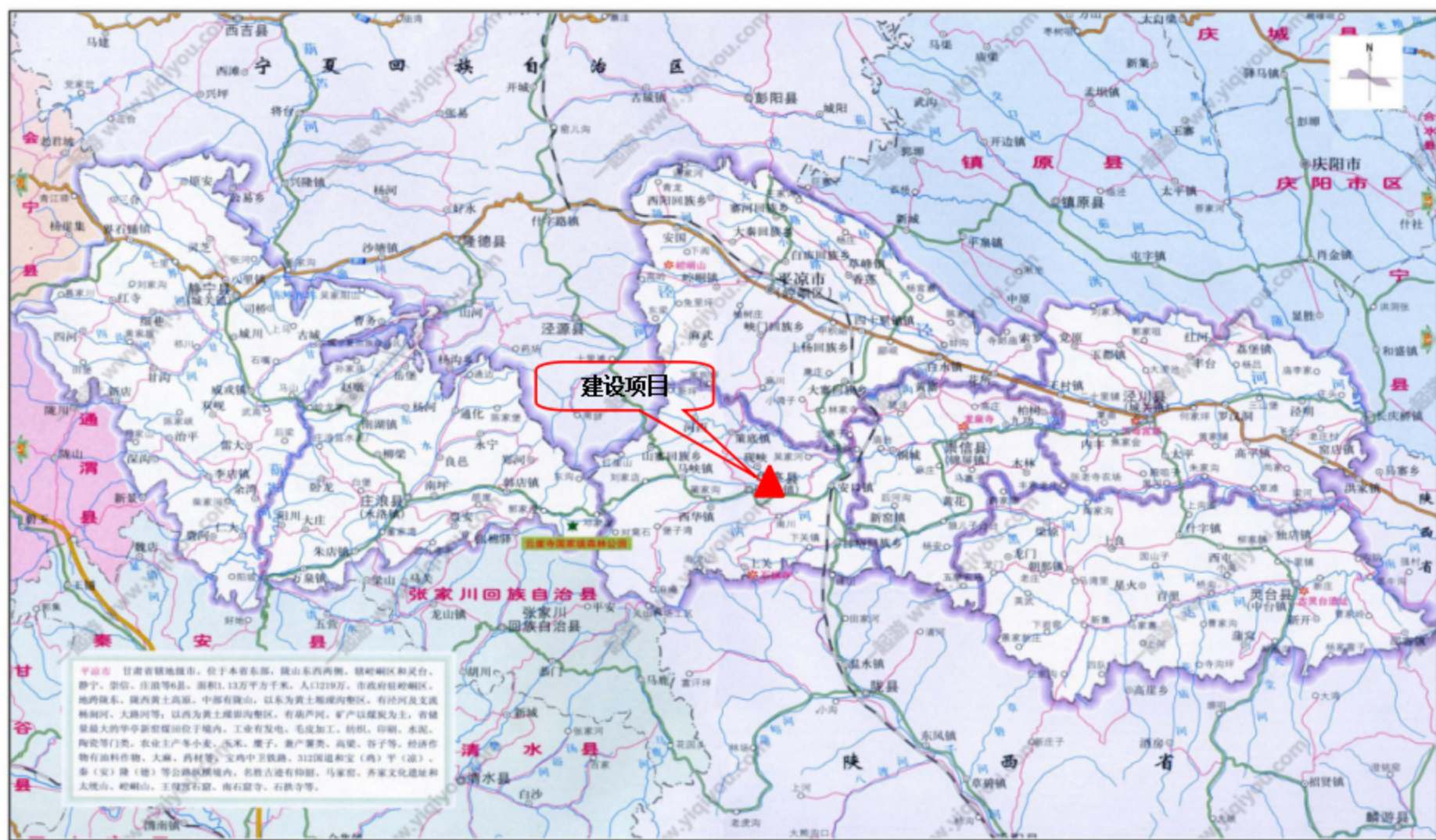
4、项目验收结束，在后期正常运行期间应定期进行污染物企业自检，确保污染物长期稳定达标排放。

附图：

- 1、地理位置图；
- 2、四邻关系图；
- 3、平面布置图；
- 4、危废转移路线图；

附件：

- 4、委托书；
- 5、平凉市生态环境局华亭分局《关于甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目环境影响报告表的批复》（华环发〔2024〕242号文件）；
- 6、竣工环保验收监测报告；
- 7、COD分析残液处置协议；
- 8、废矿物油、废油桶处置协议
- 9、应急预案备案表；
- 10、排污许可证；
- 11、“三同时”登记表；
- 12、专家意见；



附图 1：地理位置图



附图 2：四邻关系



附图 4 危废转移路线图

建设项目环境保护验收委托书

平凉泾瑞环保科技有限公司：

根据《建设项目环境保护管理条例》（国令第 682 号）及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，现委托你单位编制甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿危废暂存间项目竣工环境保护验收调查文件，望接此委托后，按照有关要求和标准，尽快开展工作。

建设单位：甘肃华亭煤电股份有限公司砚北煤矿

2025 年 3 月 4 日