

# 建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称：鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司危废暂存间  
项目

建设单位（盖章）：鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司

编制日期：二零二五年二月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1732499480000

## 编制单位和编制人员情况表

项目编号	215551		
建设项目名称	鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司危废暂存间项目		
建设项目类别	47-101危险废物(不含医疗废物)利用及处置		
环境影响评价文件类型	报告表		
<b>一、建设单位情况</b>			
单位名称(盖章)	鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司		
统一社会信用代码	911506215528116379		
法定代表人(签章)	张昱		
主要负责人(签字)	张昱		
直接负责的主管人员(签字)	苏永平		
<b>二、编制单位情况</b>			
单位名称(盖章)	包头环投天润环保科技有限公司		
统一社会信用代码	91150204MADA5FDJ6J		
<b>三、编制人员情况</b>			
<b>1. 编制主持人</b>			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
杨博然	201905035150000003	BH026264	
<b>2. 主要编制人员</b>			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
王静	建设项目基本情况、建设项目工程分析,区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准,主要环境影响和保护措施,环境保护措施监督检查清单,结论,附表。	BH007515	



# 环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、生态环境部批准颁发，表明持证人通过国家统一组织的考试，具有环境影响评价工程师的职业水平和能力。



姓名：杨博然  
 证件号码：  
 性别：女  
 出生年月：1987年10月  
 批准日期：2019年05月19日  
 管理号：201905035150000003



## 编制人员承诺书

本人杨博然（身份证件号码\_\_\_\_\_）

郑重承诺：本人在包头环投天润环保科技有限公司单位（统一社会信用代码91150204MADA5FDJ6J）全职工作，本次在环境影响评价信用平台提交的下列第1项相关情况信息真实准确、完整有效。

- 1.首次提交基本情况信息
- 2.从业单位变更的
- 3.调离从业单位的
- 4.建立诚信档案后取得环境影响评价工程师职业资格证书的
- 5.编制单位终止的
- 6.被注销后从业单位变更的
- 7.被注销后调回原从业单位的
- 8.补正基本情况信息

承诺人（签字）：杨博然

2024年11月15日

## 编制人员承诺书

本人 王静 (身份证件号码 \_\_\_\_\_)

郑重承诺：本人在 包头环投天润环保科技有限公司 单位 (统一社会信用代码 91150204MADA5FDJ6J) 全职工作，本次在环境影响评价信用平台提交的下列第 1 项相关情况信息真实准确、完整有效。

- 1.首次提交基本情况信息
- 2.从业单位变更的
- 3.调离从业单位的
- 4.建立诚信档案后取得环境影响评价工程师职业资格证书的
- 5.编制单位终止的
- 6.被注销后从业单位变更的
- 7.被注销后调回原从业单位的
- 8.补正基本情况信息

承诺人(签字)： 王静

2024年 11月 25日

## 编制单位承诺书

本单位包头环投天润环保科技有限公司（统一社会信用代码91150204MADA5FDJ6J）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于（属于/不属于）该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的下列第    项相关情况信息真实准确、完整有效。

1. 首次提交基本情况信息
2. 单位名称、住所或者法定代表人（负责人）变更的
3. 出资人、举办单位、业务主管单位或者挂靠单位等变更的
4. 未发生第3项所列情形、与《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条规定的符合性变更的
5. 编制人员从业单位已变更或者已调离从业单位的
6. 编制人员未发生第5项所列情形，全职情况变更、不再属于本单位全职人员的
7. 补正基本情况信息

承诺单位(公章):

2024年11月25日



## 建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位 包头环投天润环保科技有限公司（统一社会信用代码91150204MADA5FDJ6J）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于（属于/不属于）该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编制的鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司危废暂存间项目环境影响报告书（表）基本情况信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密；该项目环境影响报告书（表）的编制主持人为杨博然（环境影响评价工程师职业资格证书管理号201905035150000003，信用编号BH026264），主要编制人员包括王静（信用编号BH007515）（依次全部列出）等2人，上述人员均为本单位全职人员；本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信“黑名单”。

承诺单位(公章):



## 环境影响评价委托书

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》规定的要求，我单位拟建项目需进行环境影响评价（拟建项目信息情况及委托内容如下），特委托包头环投天润环保科技有限公司承担此项目的环境影响报告工作。

拟建项目信息情况：

项目名称：鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司危废暂存间项目

建设地点：内蒙古自治区鄂尔多斯达拉特经济开发区三垧梁工业园区鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司厂区内

委托内容：

环境影响报告表

委托单位（公章或签名）鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司

委托日期：2024年8月14日



## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司危废暂存间项目		
项目代码	无		
建设单位 联系人	王云艳	联系方式	15924400405
建设地点	<u>内蒙古</u> 省（自治区） <u>鄂尔多斯</u> 市 <u>达拉特经济开发区三垧梁工</u> <u>业园区鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司厂区内</u>		
地理坐标	（经度 <u>109</u> 度 <u>59</u> 分 <u>15.606</u> 秒，纬度 <u>40</u> 度 <u>17</u> 分 <u>27.506</u> 秒）		
国民经济 行业类别	N7724 危险废 物治理	建设项 目 行业类别	四十七、生态保护和环境治理业 101 “危险废物（不含医疗废物）利用及 处置”中其他
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项 目 申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核 准/备案）部门 （选填）	/	项目审批（核准/ 备案）文号（选填）	/
总投资（万元）	10	环保投资（万元）	10
环保投资占比 （%）	100	施工工期	2个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____	用地（用海） 面积（m <sup>2</sup> ）	48
专项评价设 置情况	无		
规划情况	无		

<p>规划环境影响 评价情况</p>	<p>项目位于内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区内，目前园区已开展规划，规划名称为：《内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区总体规划(2021-2035)》(内蒙古生态环境科学研究院有限公司，2022年6月)、内蒙古自治区生态环境厅关于《内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区总体规划(2021-2035)环境影响报告书》的审查意见(内环审[2023]6号)，规划审批机关为内蒙古自治区生态环境厅。</p>
<p>规划及规划 环境影响评 价符合性分 析</p>	<p>1、与园区规划符合性分析</p> <p>①与园区产业定位的相符性</p> <p>本项目位于内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区，包括达拉特产业园区、达拉特物流园，整体形成“一区两园”格局，园区总体发展定位是：国家能源化工及新材料基地，其中达拉特产业园是以能源化工（煤电、新能源、化工）和新材料为主导产业，巩固全力构建完善产业体系，即做优做强以煤电、新能源、化工为主的能源化工、新材料、物流三大主导产业，培养壮大配套服务产业，巩固提升以主导产业延链、补链及固废综合利用、装备制造为辅的循环经济产业的园区；达拉特物流园是以物流主导产业，巩固提升现代商贸、循环经济产业的园区。</p> <p>本项目为危废暂存间建设项目，是现有液化天然气项目的配套工程，鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司位于达拉特产业园，本项目的建设符合园区规划要求。</p> <p>②与园区产业布局的相符性</p> <p>规划将内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区产业区分为能源化工及配套产业区，能源化工、新材料、装备制造及配套产业区，公共服务区，新能源、新材料、节能环保产业区，化工、新材料机配套产业区，化工、新材料机配套产业区，物流及配套产业区。</p> <p>本项目为现有液化天然气项目的配套工程，现有工程属于能源产业，建设地点位于能源化工、新材料、装备制造及配套产业区，符合园区产业布局定位。</p>

根据《内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区总体规划（2021—2035）环境影响报告书》，本项目占地范围内用地均为工业用地，本项目用地合理。

综上所述，本项目与园区规划相符。

## 2、与园区规划环境影响评价结论符合性分析

**表 1 本项目与规划环评结论（与项目有关内容）相符性分析**

序号	规划环境影响评价结论	本项目	符合性
1	鄂尔多斯达拉特经济开发区产业定位为：国家能源化工及新材料基地。其中：达拉特产业园：以能源化工（煤电、新能源、化工）和新材料为主导产业，巩固提升以主导产业延链、补链及固废综合利用、装备制造为辅的循环经济产业的园区。达拉特物流园：以物流主导产业，巩固主导产业，巩固提升现代商贸、循环经济产业的园区。	本项目为现有天然气液化项目的配套危废间工程，原有项目属于能源产业，选址合理，项目的建设满足园区产业定位及产业布局。	符合
2	三垆梁片区：进一步加强现有污染源管控，确保各项大气污染物达标排放；控制高耗能、高污染产业规模、完善产业链条，加强循环经济发展；结合园区现有及在建产业的状况，控制产业规模，严格执行国家和自治区有关“两高”的相关政策；加快落后产能淘汰力度，十四五期间对鑫一铁合金等不符合现行产业及环保政策的生产企业或项目进行依法取缔；在临近环境敏感目标附近不布设丙烯腈等环境分险较	本项目为现有天然气液化项目的配套工程，位于三垆梁片区，本项目不属于高耗能、高污染产业，且现有企业符合现行产业及环保政策的。	符合

		高的项目。	
<p>综上所述，所以本项目与园区规划环境影响评价结论相符。</p> <p>3、本项目与园区规划环评审查意见符合性分析</p> <p>《内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区总体规划（2021-2035）环境影响报告书》已审查通过，本项目为新建项目，通过对比分析，本项目符合《内蒙古鄂尔多斯达拉特经济开发区总体规划（2021-2035）环境影响报告书》审查意见，相符性分析见下表。</p> <p><b>表 2 本项目与规划环评审查意见（与项目有关内容）相符性分析</b></p>			
	<b>序号</b>	<b>审查意见</b>	<b>本项目</b>
	1	园区应结合区域资源禀赋、生态环境敏感特征、生态功能保护、自治区及鄂尔多斯市“十四五”能耗双控、区域及行业碳达峰目标约束等要求，坚持产业循环和能源高效利用理念，合理发展能源化工、新材料等产业并严控规模，重点发展补链延链强链产业，提升园区产业发展质量和效益。严格按照园区规划、规划环评和产业政策、行业规范（准入）条件等要求管理新入园项目，不得引进污染物排放量大的非主导产业项目。严控“两高”项目及生产工艺，确需建设的，应全面执行国家和自治区关于“两高”项目准入的各项规定。全面落实“四水四定”要求，审慎引进搞好水行业。	本项目为危废暂存间建设项目，是现有天然气液化项目的配套工程，本项目废矿物油储存于密封的油桶中，可以最大程度的避免非甲烷总烃逸散到外环境中，废水污染物排放，不属于污染物排放量大、环境风险高的产业项目，也不属于“两高”项目。
	2	根据国家、自治区和鄂尔多斯市关于大气、水、土壤污染防治相关要求，落实污染物区域削减方案，积极推进重点行业按照大气污染物超低排放或特别排放限值进行升级改造，持续减少主要污染物、特征污染物排放量，保障区域环境质量改善。园区内禁止新建 35 蒸吨/小时以下燃煤锅炉，限期取缔不符合要求的分散式锅炉。	本项目废矿物油储存于密封的油桶中，可以最大程度的避免非甲烷总烃逸散到外环境中，本次新建危废暂存间冬季不供暖。
	3	加强突发环境事件应急处置能力建设，建立完善的环境风险防控和应急监测体系，强化应急演练和应急物资储备，不断提升应急响应能力，保障区域环境安全。	本项目建成后将更新现有突发环境事件应急预案，建立完善的环境风险防控和应急监测体系。
			<b>符合性</b>
			符合
			符合
			符合

	<p>综上所述，本项目的建设符合园区规划环评审查意见所列要求不冲突，本项目符合园区规划环评审查意见。</p>
<p>其他符合性分析</p>	<p><b>1、与“三线一单”文件相符性分析</b></p> <p><b>①生态红线</b></p> <p>根据《鄂尔多斯市生态环境分区管控动态更新成果(2023年版)》，全市共划定环境管控单元 171 个，包括优先保护单元、重点管控单元、一般管控单元三类，实施分类管控。优先保护单元主要包括我市生态保护红线、自然保护地、集中式饮用水水源保护区等生态功能重要区和生态环境敏感区。该区域以生态环境保护优先为原则，依法禁止或限制大规模、过度的工业开发和城镇建设，确保生态环境功能不降低。重点管控单元主要包括工业园区、城市、矿区等开发强度高、污染排放量大、环境问题相对集中的区域，以及生态需水补给区等。该区域应不断提升资源利用效率，有针对性地加强污染物排放控制和环境风险防控，解决生态环境质量不达标、生态环境风险高等问题。一般管控单元主要落实生态环境保护基本要求。</p> <p>本项目位于达拉特经济开发区达拉特产业园三响梁工业片区，属于重点管控单元，不新增占地。经调查评价范围内无饮用水水源地、自然保护区、风景名胜区等特殊环境敏感区，不涉及重要生态功能区、生态敏感脆弱区、禁止开发区域以及其他各类保护地，根据生态红线的主要划定依据，本项目不在生态保护红线范围内，综上所述，本项目符合生态保护红线的要求。</p> <p><b>②环境质量底线</b></p> <p>根据现状监测数据可知，评价范围内环境空气、地下水、噪声等现状监测指标满足相应的标准限值。本项目运营后大气污染物可达标排放，对周围大气环境质量影响较小；无废水产生；项目建成后周围环境质量符合环境工程区划要求，可以达到环境质量目标，符合环境质量底线要求。</p> <p><b>③资源利用上线</b></p>

资源利用上线即各地区能源、水、土地等资源消耗是不得突破的“天花板”。项目不新增用水量，电源由园区供给，项目的电资源不会突破区域的资源利用上线。项目建成运行后通过内部管理、废物回收利用及污染治理等多方面采取可行的防治措施，以“节能、降耗、减污”为目标，有效的控制污染。

④环境准入清单

本项目位于达拉特经济开发区达拉特产业园三响梁工业片区，根据《鄂尔多斯市生态环境准入清单》，本项目属于重点管控单元一达拉特旗大气环境重点管控区（编码 ZH15062120002），本项目与生态环境准入清单符合性分析见下表。

表 3 本项目与生态环境准入清单符合性分析

内容	定义	本项目	符合性
空间约束分布	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.严控新建、扩建高污染、高耗水、高耗能项目；</li> <li>2.城市建成区禁止新建 35 蒸吨/小时以下燃煤锅炉；</li> <li>3.在集中供热管网覆盖区域内，禁止新建、扩建分散燃烧煤炭、重油、油渣的供热设施。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.本项目为新建危废暂存间项目，不属于高污染、高耗水、高耗能行业；对照《产业结构指导目录（2024 年本）》，本项目不属于鼓励类、限制类、淘汰类，项目建设符合国家产业政策要求。</li> <li>2.本项目不涉及燃煤锅炉建设，项目区不进行供暖。</li> </ol>	符合
污染物排放管控	<ol style="list-style-type: none"> <li>65 蒸吨及以上燃煤锅炉要执行大气污染物特别排放限值。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>本项目不涉及燃煤锅炉建设，项目区不进行供暖。</li> </ol>	符合
环境风险防控	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.建立重污染天气预警体系，完善重度及以上污染天气的区域联合预警机制，实施区域应急联动；</li> <li>2.加强重大环境风险源的风险管控，构建区域环境风险联防联控机制，建立突发环境事故状态下的应急监测与人员疏散联动机制。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.企业建立了重污染天气预警体系，完善重度及以上污染天气的区域联合预警机制，实施区域应急联动；</li> <li>2.项目风险防控措施主要有：墙体及地面为双层彩钢板，外擦钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm，钢板接缝处采用</li> </ol>	符合

			全满焊工艺，确保焊缝完全填满，无空段，确保渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s；危废间内设1座容积2.5m <sup>3</sup> 积液池，池底及池壁为不锈钢材质，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s；本项目建成后将更新现有突发环境事件应急预案，建立突发环境事故状态下的应急监测与人员疏散联动机制。	
--	--	--	--	--

2、与《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）符合性分析  
 表5 本项目与《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）符合性分析

建设内容（条件及要求）	本项目	符合性
<b>4 总体要求</b>		
4.1 产生、收集、贮存、利用、处置危废废物的单位应建造危险废物贮存设施或设置贮存场所，并根据需要选择贮存设施类型。	本项目根据厂区产生的危险废物类别、数量、形态、物理化学性质和环境风险等因素，建设一座48 m <sup>2</sup> 的危废暂存间，危废暂存间暂存废润滑油最大量为2.52t，暂存废活性炭最大量为6t，暂存量均较少，本项目废活性炭根据生产情况3~5年更换一次，废润滑油根据生产情况3年更换一次，根据危废产生量及本公司用地情况，建设48 m <sup>2</sup> 危废暂存间可满足本项目危废贮存要求。	符合
4.2 贮存危险废物应根据危险废物的类别、数量、形态、物理化学性质和环境风险等因素，确定贮存设施或场所类型和规模。		符合
4.3 贮存危险废物应该根据危险废物的种类、形态、物理化学性质和污染防治要求进行分类贮存，且应避免危险废物与不相容的物质和材料接触。	本项目危废暂存间分区分类贮存，设两个区域，分别暂存废润滑油和废活性炭。	符合
4.4 贮存危险废物应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式和污染物迁移途径、采取措施减少渗滤液及其衍生废物、渗漏的液态废物（简称渗滤液）、粉尘、VOCs、酸雾、有毒有害大气污染物和刺激性气味等污染物的产生，防止其污	废润滑油收集于桶内，密封贮存，迁移过程中也封口密闭，可避免大气污染物产生。	符合

	染环境。		
	4.5 危险废物贮存过程产生的液态废物和固体废物应分类收集，按其环境管理要求妥善处理。	本项目危废暂存间分区分类贮存，设置两个区域，分别是废润滑油贮存区和废活性炭贮存区，按要求委托有资质单位定期清运。	符合
	4.6 贮存设施或场所、容器和包装物应按 HJ1276 要求设置危险废物贮存设施或场所标志、危险废物准存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。	本项目危险废物贮存间按《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）设置标识。	符合
	4.7 HJ1259 规定的危险废物环境重点监管单位，应采用电子地磅、电子标签、电子管理台账等技术手段对危险废物贮存过程进行信息化管理，确保数据完整、真实、准确；采用视频监控的应确保监控画面清晰，视频记录保存时间至少 3 个月。	本项目不属于 HJ1259 规定的危险废物环境重点监管单位，根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年修订）中“第七十八条 产生危险废物的单位，应按照国家有关规定指定危险废物管理台账，并通过国家危险废物信息管理系统向所在地生态环境主管部门申报危险废物的种类、产生量、流向、贮存、处置等有关资料。”进行管理。	符合
	4.8 贮存设施退役时，所在者或运营者应依法履行环境保护责任，退役前应妥善处理处置贮存设施内剩余的危险废物，并对贮存设施进行清理，消除污染；还应依据土壤污染防治相关法律法规履行场地环境风险防控责任。	本次评价要求危险废物暂存间退役时，将按照要求依法履行环境保护责任和场地环境风险防控责任。	符合
	4.9 在常温常压下易爆、易燃及排出有毒气体的危险废物应进行预处理，使之稳定后贮存，否则应按易爆、易燃危险品贮存。	本项目不贮存常温常压下易燃、易爆及排出有毒气体的危险废物。	符合
	4.10 危险废物贮存除应满足环境保护相关要求外，还应执行国家安全生产、职业健康、交通运输、消防等法律法规和标准的相关要求。	本项目危险废物贮存除应满足环境保护相关要求外，还应按照国家安全生产、职业健康、交通运输、消防等法律法规和标准的相关要求执行。	符合
<b>6 贮存设施污染控制要求</b>			
	6.1.1 贮存设施应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式和污染物迁移途径，必须采取必要的防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐以及其他污染防治措施，不应露天堆放危险废物。	本项目危废暂存间为全封闭式，采取防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐以及其他污染防治措施，不露天堆放危险废物。	符合
	6.1.2 贮存设施应根据危险废物的种	本项目危废暂存间分区分类	符合

	类、数量、形态、物理化学性质和污染防治等要求设置必要的贮存分区，避免不相容的危险废物接触、混合。	贮存，设两个区域，分别暂存废润滑油和废活性炭	
	6.1.3 贮存设施或贮存分区内地面、墙面裙脚、堵截泄露的围堰、接触危险废物的隔板和墙体等应采取坚固的材料建造，表面无裂缝。	本项目按要求进行重点防渗，设置围堰，危废暂存区内废油储存区四周设置导流槽、墙角设置集液池，按要求采用坚固的材料建造，表面无裂缝。	符合
	6.1.4 贮存设施地面与裙脚应采取表面防渗措施：表面防渗材料应与所接触的物料或污染物相容，可采用抗渗混凝土、高密度聚乙烯膜、钠基膨润土防水毯或其他防渗性能等效的材料。贮存的危险废物直接接触地面的，还应进行基础防渗，防渗层为至少 1m 厚黏土层(渗透系数不大于 $10^{-7}\text{cm/s}$ )，或至少 2mm 厚高密度聚乙烯膜等人工防渗材料(渗透系数不大于 $10^{-10}\text{cm/s}$ )，或其他防渗性能等效的材料。	本项目废润滑油储存于收集桶内、废活性炭收集于收集箱中，没有直接接触本项目地面与裙脚采取表面防渗措施；表面防渗材料与所接触的物料、污染物相容，墙体及地面为双层彩钢板，外擦钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm，钢板接缝处采用全满焊工艺，确保焊缝完全填满，无空段，确保渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ 。	符合
	6.1.5 同一贮存设施宜采用相同的防渗、防腐工艺(包括防渗、防腐结构或材料)，防渗、防腐材料应覆盖所有可能与废物及其渗滤液、渗漏液等接触的构筑物表面；采用不同防渗、防腐工艺应分别建设贮存分区。	本项目墙体及地面均为彩钢结构，为采用相同的防渗、防腐工艺(包括防渗、防腐结构或材料)，防渗、防腐材料覆盖所有可能与废物及其渗滤液、渗漏液等接触的构筑物表面(地面、围堰)。	符合
	6.1.6 贮存设施应采取技术和管理措施防止无关人员进入。	本项目设专人管理危废贮存库，保管危废库钥匙，并安装高清摄像头，禁止无关人员进入。本项目营运期建立贮存设施环境管理制度、管理人员岗位职责制度、设施运行操作制度、人员岗位培训制度等相关管理制度。本项目危废贮存库根据《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)设置相应标志。	符合
	6.2.1 贮存库内不同贮存分区之间应采取隔离措施。隔离措施可根据危险废物特性采用过道、隔板或隔墙等方式。	本项目危废贮存库分两个区域，两个区域之间为过道隔离。	符合
	6.2.2 在贮存库内或通过贮存分区方式贮存液态危险废物的，应具有液体泄漏堵截设施，堵截设施最小容积	本项目危废贮存库墙面设置围堰，危废贮存库内废油贮存区四周设置导流槽，墙角	符合

<p>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 1/10 (二者取较大者); 用于贮存可能产生渗滤液的危险废物的贮存库或贮存分区应设计渗滤液收集设施, 收集设施容积应满足渗滤液的收集要求。</p>	<p>设置集液池, 收集设施容积满足渗滤液的收集要求。本项目最大液态废物废润滑油暂存量为 2.52t, 废矿物油密度按照 0.85g/cm<sup>3</sup> 计, 则体积为 2.14m<sup>3</sup>, 本项目设置集液池容积 2.5m<sup>3</sup>, 满足渗滤液的收集要求。</p>	
<p>6.2.3 贮存易产生粉尘、VOCs、酸雾、有毒有害大气污染物和刺激性气味气体的危险废物贮存库, 应设置气体收集装置和气体净化设施: 气体净化设施的排气筒高度应符合 GB16297 要求。</p>	<p>本项目废矿物油密封保存, 可从源头有效抑制 VOCs 产生, 本次评价要求企业使用专用容器密闭盛装废矿物油, 废矿物油在贮存过程中非甲烷总烃排放量极少, 可忽略不计。</p>	符合
<p>7 容器和包装物污染控制要求</p>		
<p>7.1 容器和包装物材质、内衬应与盛装的危险废物相容。</p>	<p>本项目废润滑油储存于收集桶内、废活性炭收集于收集箱中, 不会产生变形, 且满足相应的防渗、防漏、防腐和强度等要求。</p>	符合
<p>7.2 针对不同类别、形态、物理化学性质的危险废物, 气容器和包装物应满足相应的防渗、防漏、防腐和强度等要求。</p>		符合
<p>7.3 硬质容器和包装物及其支护结构堆叠码放时不应有明显变形, 无破损泄露。</p>		符合
<p>7.4 柔性容器和包装物堆叠码放应封口严密, 无破损泄露。</p>		符合
<p>7.5 使用容器盛装液态、半固态危险废物时, 容器内部应留有适当的空间, 以适应因温度变化等可能引发的收缩和膨胀, 防止其导致容器渗漏或永久变形。</p>		符合
<p>7.6 容器和包装物外面表应保持清洁。</p>	油桶外表面保持清洁	符合
<p>8 贮存过程污染控制要求</p>		
<p>8.1.1 在常温常压下不易水解、不易挥发的固态危险废物可分类堆放贮存, 其他固废危险废物应装入容器或包装物内贮存。</p>	<p>本项目废活性炭收集于收集箱中, 贮存于废活性炭暂存区。</p>	符合
<p>8.1.2 液态危险废物应装入容器内贮存, 或直接采用贮存池、贮存罐区贮存。</p>	<p>本项目废润滑油采用包装桶贮存。</p>	符合
<p>8.1.3 半固态危险废物应装入容器或包装袋内贮存, 或直接采用贮存池贮存。</p>	<p>本项目无半固态危险废物贮存。本项目不具有热塑性的危险废物暂存。</p>	符合
<p>8.1.4 具有热塑性的危险废物应装入容器或包装袋内进行贮存。</p>		符合
<p>8.1.5 易产生粉尘、VOCs、酸雾、有</p>	<p>本项目废润滑油装入封口包</p>	符合

	毒有害大气污染物和刺激性气味气体的危险废物应装入闭口容器或包装物内贮存。	装桶内贮存。	
	8.1.6 危险废物贮存过程中易产生粉尘等无组织排放的，应采取抑尘等有效措施。		符合
	8.2.1 危险废物存入贮存设施前应对危险废物类别和特性与危险废物标签等危险废物识别标志的一致性进行核验,不一致的或类别、特性不明的不应存入。	本项目贮存的废矿物油及废油桶危险废物的类别及特性相似，贮存过程张贴相应的危废标识，危废贮存库内不明类别、特性的危险废物禁止进场。	符合
	8.2.2 应定期检查危险废物的贮存状况,及时清理贮存设施地面，更换破损泄漏的危险废物贮存容器和包装物，保证堆存危险废物的防雨、防风、防扬尘等设施功能完好。	本项目管理人员每周对危废贮存库内地面、墙面及包装容器进行检查，确保地面、墙面无破损，包装容器外无洒落的危险废物。	符合
	8.2.3 作业设备及车辆等结束作业离开贮存设施时，应对其残留的危险废物进行清理，清理的废物或清洗废水应收集处理。	危险废物进场、出厂作业结束后对其残留的危险废物进行清理。	符合
	8.2.4 贮存设施运行期间，应按国家有关标准和规定建立危险废物管理台账并保存。	本项目营运期按国家有关标准和规定建立危险废物管理台账并保存。	符合
	8.2.5 贮存设施所有者或运营者应建立贮存设施环境管理制度、管理人员岗位职责制度、设施运行操作制度、人员岗位培训制度等。	本项目营运期建立贮存设施环境管理制度、管理人员岗位职责制度、设施运行操作制度、人员岗位培训制度等相关管理制度。	符合
	8.2.6 贮存设施所有者或运营者应依据国家土壤和地下水污染防治的有关规定，结合贮存设施特点建立土壤和地下水污染隐患排查制度，并定期开展隐患排查:发现隐患应及时采取措施消除隐患,并建立档案。	本项目营运期依据国家土壤和地下水污染防治的有关规定，结合贮存设施特点建立土壤和地下水污染隐患排查制度,并定期开展隐患排查;发现隐患应及时采取措施消除隐患，并建立档案。 建设单位已对贮存设施全部档案进行收集并统一整理存档。	符合
	8.2.7 贮存设施所有者或运营者应建立贮存设施全部档案,包括设计、施工、验收、运行、监测和环境应急等，应按国家有关档案管理的法律法规进行整理和归档。	建设单位将对贮存设施全部档案进行收集并统一整理存档。	符合
<b>9 污染物排放控制要求</b>			
	9.1 贮存设施产生的废水(包括贮存设施、作业设备、车辆等清洗废水，贮存罐区积存雨水，贮存事故废水等)应进行收集处理，废水排放应	本项目危废均存放于危废贮存库内，贮存设施无废水产生。	符合

	符合 GB 8978 规定的要求。		
	9.2 贮存设施产生的废气(含无组织废气)的排放应符合 GB 16297 和 GB 37822 规定的要求。	本项目废矿物油贮存过程产生的废气满足 GB16297 和 GB 37822 规定的要求。	符合
	9.3 贮存设施产生的恶臭气体的排放应符合 GB 14554 规定的要求。	本项目危废贮存过程无恶臭气体产生。	符合
	9.4 贮存设施内产生以及清理的固体废物应按固体废物分类管理要求妥善处理。	本项目营运期贮存设施内产生以及清理的固体废物分别存放至各类危废贮存库内,妥善处理。	符合
	9.5 贮存设施排放的环境噪声应符合 GB12348 规定的要求。	本项目危废贮存库四周噪声满足 GB12348 中三类标准限值。	符合
10 环境监测要求			
	10.1 贮存设施的环境监测应纳入主体设施的环境监测计划。		符合
	10.2 贮存设施所有者或运营者应依据《大气污染防治法》《水污染防治法》《土壤污染防治法》等有关法律、《排污许可管理条例》等行政法规和 HJ 819、HJ 1250 等规定制订监测方案,对贮存设施污染物排放状况开展自行监测,保存原始监测记录,并公布监测结果。	本项目营运期应该建立完善的环境监测计划并定期组织有组织单位进行监测。监测报告应进行存档,备查。监测结果按照环境主管部门及相关法律法规对外进行公布。	符合
	10.3 贮存设施废水污染物排放的监测方法和监测指标应符合国家相关标准要求。	本项目危废均存放于危废贮存库内,贮存设施无废水产生。	符合
	10.4 HJ 1259 规定的危险废物环境重点监管单位贮存设施地下水环境监测点布设应符合 HJ 164 要求,监测因子应根据贮存废物的特性选择具有代表性且能表征危险废物特性的指标,地下水监测因子分析方法按照 GB/T 14848 执行。	本项目为现有工程配套建设的危废贮存库项目,建设单位非 HJ 1259 规定的危险废物环境重点监管单位,本项目营运期危险废物贮存种类单一、贮存量较小,且危废库进行重点防渗,故不进行地下水环境监测。	符合
	10.5 配有收集净化系统的贮存设施大气污染物排放的监测采样应按 GB/T 16157、HJ/T 397、HJ 732 的规定执行。		符合
	10.6 贮存设施无组织气体排放监测因子应根据贮存废物的特性选择具有代表性且能表征危险废物特性的指标;采样点布设、采样及监测方法可按 HJ/T 55 的规定执行,VOCs 的无组织排放监测还应符合 GB 37822 的规定。	本项目无组织废气监测采样按相关采样方法规定执行。	符合
	10.7 贮存设施恶臭气体的排放监测应符合 GB 14554、HJ 905 的规定。	本项目危废贮存过程无恶臭气体产生。	

11 环境应急要求		
11.1 贮存设施所有者或运营者应按照国家有关规定编制突发环境事件应急预案，定期开展必要的培训和环境应急演练，并做好培训、演练记录。	建设单位应编制突发环境事件应急预案并在相关主管部门备案。应急预案定期开展必要的培训和环境应急演练，并做好培训、演练记录。	符合
11.2 贮存设施所有者或运营者应配备满足其突发环境事件应急要求的应急人员、装备和物资，并应设置应急照明系统。	建设单位应配备必要的应急人员、装备和物资，并设置应急照明系统。	符合
11.3 相关部门发布自然灾害或恶劣天气预警后，贮存设施所有者或运营者应启动相应防控措施，若有必要可将危险废物转移至其他具有防护条件的地点贮存。	相关部门发布自然灾害或恶劣天气预警后，建设单位应启动相应防控措施。	符合

### 3、与《内蒙古自治区“十四五”生态环境保护规划》符合性分析

根据《内蒙古十四五生态环境保护规划（2021年9月）》第九章第二节提升危险废物处理处置及监管能力指出：强化危险废物利用处置能力。健全危险废物收运体系，推进重点工业园区危险废物集中收集贮存、废矿物油收集网络等试点建设。补齐危险废物利用处置能力短板，促进利用处置设施合理布局，实现利用处置能力与产废情况总体匹配。本项目为危废暂存间建设项目，建成后用于暂存鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司运营过程中产生的废润滑油、废活性炭。因此本项目符合《内蒙古自治区“十四五”生态环境保护规划》政策。

### 4、产业政策符合性分析

本项目为危废暂存间建设项目，属于危险废物治理，根据中华人民共和国国家发展和改革委员会第7号令《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目不属于鼓励类、淘汰类和限制类项目，本项目的建设符合国家的产业政策要求。

### 5、选址合理性分析

本项目位于鄂尔多斯达拉特经济开发区达拉特产业园，具体位置：厂区东侧、南侧均为空地，西侧为一家加气站，北侧为纬五路、

隔路为汇达液化天然气厂；项目用地为工业用地，不涉及自然保护区、风景名胜区、基本农田保护区等环境敏感区域。经工程分析项目建成投产后产生的各类污染物均能达标排放、固废均可合理处置，对周围环境影响较小，项目的建设满足园区产业定位及产业布局，不在园区负面清单内，满足区域“三线一单”要求；用电均由园区管网提供，满足使用需求，本项目选址合理。

综上所述，本项目符合“三线一单”基本要求，符合国家产业政策要求、项目选址合理。

## 二、建设项目工程分析

建设内容	<p>鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司成立于 2010 年，《鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司日处理 20 万 Nm<sup>3</sup>天然气液化项目》环境影响报告书于 2011 年 5 月 4 日取得内蒙古自治区环境保护厅批复，批复文号：内环审〔2011〕95 号；该项目并于 2016 年 6 月 20 日通过鄂尔多斯市环境保护局的竣工环境保护验收，批准文号：鄂环监字〔2016〕69 号。</p> <p>本项目位于内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗达拉特经济开发区三垆梁工业园区鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司厂区内，为现有项目配套危废暂存间，厂区东侧、南侧均为空地，西侧为一家加气站，北侧为纬五路、隔路为汇达液化天然气厂。鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司在 2013 年底至 2015 年 7 月生产，由于行业不景气相关工厂全部停产，2022 年 5 月份开始试生产，9 月 29 日完成竣工验收，并取得安全生产许可证，一直运行至今，经现场踏勘，目前鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司正常生产中，在运营过程中发现脱汞工艺需更换饱和活性炭、压缩机需定期更换润滑油，因活性炭更换频次为 3~5 年/次，润滑油更换频次为 3 年，目前暂未更换过，目前准备更换润滑油，发现更换下来的废活性炭和废润滑油无暂存点，不符合《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）中关于危险废物收集、储存、管理的要求。据此，企业拟新建危废暂存间 1 座，位于厂区西北侧，用于暂存生产过程中现有工程产生的废活性炭、废润滑油。</p> <p>1、建设内容：本项目建设危废暂存间一座，占地面积 48 m<sup>2</sup>，用于暂存废活性炭和废润滑油。</p>	
	<p><b>表 11 本项目工程组成表</b></p>	
	项目名称	建设内容
	主体工程	<p>危废暂存间</p> <p>本项目危废暂存间为集装箱型一体化彩钢结构，总占地面积为 48 m<sup>2</sup>，高 3m，分两个区域，分别用于暂存废活性炭和废润滑油。墙体及地面为双层彩钢板，外擦钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm，钢板接缝处采用全满焊工艺，确保焊缝完全填满，无空段，确保渗透系数≤10<sup>-10</sup>cm/s。</p> <p>危废暂存间外侧设立明显标识牌；危废暂存间配置设有防爆灯具、监控设备。</p> <p>1、废活性炭存放区域：现有工程 3~5 年更换一次废活性炭，最大更换量为 6t，废活性炭存放区域占地面积 30m<sup>2</sup>，预留搬运通</p>

		道，最多可储存废活性炭 7.1t，满足存放需求。 2、废润滑油存放区域：废润滑油储存于收集桶中，油桶均严密封盖，单个桶占地面积约 0.8m <sup>2</sup> ，容积为 200L，废润滑油占地面积为 18m <sup>2</sup> ，预留搬运通道、集液池、导流槽占地等，最多可储存油桶 20 个。现有工程 3 年更换一次废润滑油，最大更换量为 2.52t，则现有工程储存废油的废油桶最大产生量为 14 个，可满足存放需求。设置集液池 1 座（容积 2.5m <sup>3</sup> ），用于泄露液的收集。
辅助工程	办公区	依托厂区现有办公楼办公设施，不新增办公设施。
公用工程	供电系统	本项目由园区供电管网供电，项目用电量为 300kWh/a
环保工程	废气	本项目废气为废矿物油挥发产生的非甲烷总烃，废油密封贮存于油桶内，可从源头抑制非甲烷总烃的逸散，少部分非甲烷总烃经危废暂存间无组织排放
	废水	本项目无生产废水，不新增生活废水。
	噪声	本项目运营期噪声仅为车辆运输噪声，对外环境噪声影响较小。
	固废	危险废物收集过程中产生的含油废抹布与生活垃圾一同收集于垃圾桶中，由环卫部门定期清运。
	地下水防渗措施	危废暂存间墙体及地面为双层彩钢板，外擦钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm，钢板接缝处采用全满焊工艺，确保焊缝完全填满，无空段，确保渗透系数≤10 <sup>-10</sup> cm/s；建设 2.5m <sup>3</sup> 积液池 1 座，池底及池壁为不锈钢材质，渗透系数≤10 <sup>-10</sup> cm/s；危废暂存间周边裸露土地进行硬化处理。
	风险	建设 2.5m <sup>3</sup> 积液池（事故池）1 座，池底及池壁为不锈钢材质，渗透系数≤10 <sup>-10</sup> cm/s；

2.劳动定员及工作制度：本项目建成后不新增劳动定员，从现有工程调配工作人员 3 人，年工作 333 天，每天 8 小时。

### 3.主要设备

表 12 本项目主要设备一览表

序号	名称	数量	备注
1	小推车	1 台	---
2	收集箱	若干	---
3	废油收集桶	若干	---
4	灭火器	2 个	---
5	铁锹	1 把	---
7	监控设备	1 套	高清摄像头

#### 4.原辅材料

本项目原辅材料为现有工程产生的废活性炭、废润滑油。废活性炭为现有工程中脱汞工序产生的饱和活性炭，废润滑油为现有工程中压缩机定期更换产生的废机油。本项目涉及的危险废物汇总情况如下：

**表 5 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	储存量(吨/次)	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	废润滑油	HW08 废矿物油与含矿物油	900-218-08	2.52	现有工程液压设备更换	液态	矿物油	C15-C36的烷烃、苯系物等	3年	T, I	收集至油桶中，暂存于危废间，定期交有资质单位处置
2	废活性炭	HW49 其他废物	900-041-49	6	现有工程脱汞工序更换的饱和活性炭	固态	碳	汞	3~5年	T, I	暂存于危废间，定期交有资质单位处置

原辅材料理化性质：

**表 6 废润滑油和废活性炭理化性质一览表**

名称	理化性质	危险特性	储存时间
废润滑油	外观及性状：褐色，无气味或略带异味。相对密度：水：<1	闪点：76℃ 引燃温度：248℃； 危险特性：可燃液体，遇明火、高热可燃。 燃烧（分解）产物：一氧化碳、二氧化碳。 稳定性：稳定 聚合危害：不能发生	长期贮存时间不超过一年

		禁忌物：硝酸等强氧化剂 灭火剂：雾状水、泡沫、干粉、二氧化碳、砂土 禁用灭火剂：水	
废活性炭	黑色颗粒状，无味，不溶于水和有机溶剂	危险特性：毒性、反应性，可燃，遇明火、高热可燃。 稳定性：稳定 禁忌物：强氧化物、强酸、强碱 灭火剂：水雾、干粉、泡沫或二氧化碳灭火剂 禁用灭火剂：直流水灭火	长期贮存时间不超过一年

### 5.公用工程

#### (1) 给排水

本项目不对危废暂存间地面进行清洗，项目营运过程中无生产废水产生。

本项目建成后不新增劳动定员，从现有工程调配工作人员，因此，无新增生活污水。

#### (2) 供电

本项目用电设备为照明设施，由园区供电管网供给，用电量为 300kWh/a。

#### (3) 供暖

本项目危险废物暂存间冬季不供暖，工作人员依托厂区现有办公楼，不新增供暖面积。

#### (4) 厂区平面布置

本项目根据贮存危险废物种类、形态分区建设、贮存，建筑布置均满足防火、安全、环保、卫生等有关规范要求。

项目平面布置图见附图。

## 建设项目工程分析

### 工艺流程简述(图示):

#### 一、工艺流程框图

项目工艺流程图:

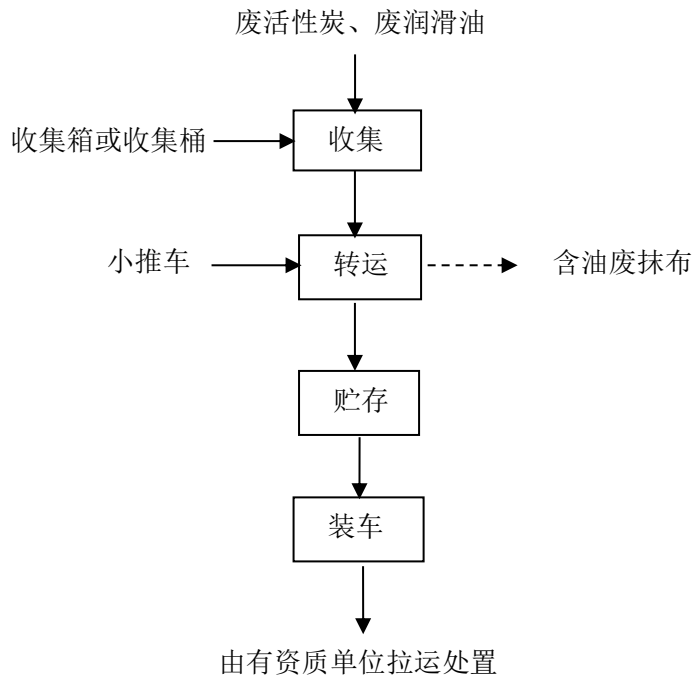


图2 本项目工艺流程图

工艺流程简述:

现有工程天然气净化单元中脱汞工序产生的废活性炭收集于收集箱中、液压设备更换的废润滑油收集于收集桶中，采用小推车称重后拉运至危废暂存间进行分区贮存；并进行入库登记，记录入库时间、来源、数量、容器个数、经办人等，通知有资质单位按照约定时间前来转运，危险废物出库前，按照《危险废物转移管理办法》的相关要求，通过国家危险废物信息管理系统填写、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；由有资质单位将危险废物装车进行拉运处置，并进行移交登记。

#### 二、本项目污染物排放简述

##### 1、废气

本项目暂存的废润滑油为不易挥发的石油烃类，在暂存过程中挥发产生少量的非甲烷总烃。

##### 2、废水

工艺流程和产排污环节

本项目不对危险废物暂存间地面进行清洗，项目营运过程中无生产废水产生。  
 本次工程不新增劳动定员，项目运营过程中无生活废水产生。

3、噪声  
 进出车辆噪声。

4、固体废物  
 本次工程无新增劳动定员，无生活垃圾产生。  
 本项目固体废物主要为危险废物收集、储存过程中产生的含油废抹布，收集于垃圾桶中，与生活垃圾一起由环卫部门定期清运。

《鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司日处理 20 万 Nm<sup>3</sup>天然气液化项目》环境影响报告书于 2011 年 5 月 4 日取得内蒙古自治区环境保护厅批复，批复文号：内环审 [2011] 95 号；该项目并于 2016 年 6 月 20 日通过鄂尔多斯市环境保护局的竣工环境保护验收，批准文号：鄂环监字 [2016] 69 号。

1.建设规模：处理 20 万 Nm<sup>3</sup>天然气，年产液化天然气 4.34×10<sup>4</sup>t。

2.现有工程占地及主要建设内容：厂区总占地面积 90000 m<sup>2</sup>，主要建设内容包括主体工程原料气计量调压单元、原料气脱酸气系统、脱水系统、原料气脱汞系统、天然气液化单元、制冷剂压缩单元、制冷剂储配单元、LNG 储运与装车单元等，公辅工程导热油系统、软化水系统、循环水系统、放空系统、办公综合楼等。现有工程主要建设内容见下表：

**表 1 现有工程主要建设内容一览表**

工程组成	项目名称	备注
主体工程	原料气计量调压单元	计量后调压调至 2.0Mpa
	原料气脱酸气系统	使用 MDEA 溶液吸收
	脱水系统	采用分子筛脱水
	原料气脱汞系统	利用浸硫活性炭脱汞
	天然气液化单元	高压液化天然气节流到 0.1Mpa 后作为 LNG 产品
	制冷剂压缩单元	采用混合制冷剂制冷循环工艺

与项目有关的原有环境污染问题

	制冷剂储配单元	包括制冷制储罐、丙烷储罐等
	LNG 储运与装车单元	常压低温储罐 4500m <sup>3</sup> ，装车台 2 个；配备 2 台 80m <sup>3</sup> /h 的 LNG 装车泵，一台汽车衡
辅助 生产 工程	导热油系统	生产 250℃和 135℃的导热油
	软化水系统	胺液补水
	循环水系统	建有循环水池及循环水泵房
	放空系统	用于维修和应急时系统放空
	仪表空气及氮气系统	用于仪表气及混合制冷剂补充氮气
	设备的防腐剂绝热工程	/
公用 工程	给排水工程	生活水管道、循环水管道、污水管道、消防水管道 生活用水利用工业园区中水、生活用水来自自来水； 排水：进入工业园区污水处理厂
	供配电系统	厂内设高压配电室一座，10/0.4Kv 低压配电室一座
	采暖通风	采暖利用热水锅炉采暖，耗气量为 4800m <sup>3</sup>
	消防系统	消防水池 3700m <sup>3</sup>
	办公综合楼	三层建筑，1000 m <sup>2</sup>
环保 工程	隔声消声措施	减震、隔声、绿化

### 3.主要设备

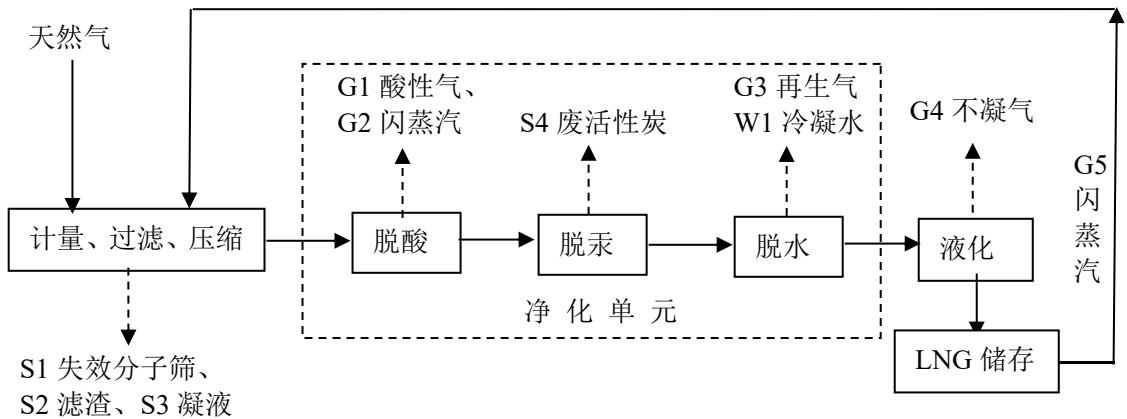
**表 2 现有工程主要设备一览表**

序号	设备名称	数量（台/套）	备注
天然气过滤与压缩单元			
1	天然气过滤器	2	1 用 1 备
2	废液收集罐	2	1 用 1 备
3	原料压缩机	3	2 用 1 备
天然气脱酸气单元			
4	吸收塔	1	不锈钢填料及内件
5	天然气冷却塔	1	不锈钢换热管
6	原料气气液分离器	1	/
7	胺液闪蒸罐	1	/

8	贫富液换热器	1	不锈钢
9	贫液冷却器	1	不锈钢换热管
10	活性炭过滤器	1	/

4.劳动定员及工作制度：劳动定员为 50 人，年工作时间 8000h，实行四班三运转，每班工作 8 小时。

5.现有工程工艺流程：



备注：G2 闪蒸汽和 G4 不凝气进入燃料系统，最终进入锅炉焚烧

附图 1 现有工程工艺流程图

工艺流程简述：

(1) 计量、过滤、压缩：原料天然气在 30℃、1.6~2.3MPa·G 条件下进入计量调压装置，经过原料气气液分离器及过滤器去除可能携带的游离液体和机械杂质，再经计量后进入压缩机增压至 5.0MPa·G 以后进入天然气净化单元。

(2) 净化单元：

脱酸气系统：来自调压计量单元的天然气经过过滤器精细过滤后，进入脱二氧化碳单元进行脱二氧化碳处理，选用 MDEA 吸收脱二氧化碳工艺，天然气由塔底进入 MDEA 吸收塔，塔顶喷入 MDEA 溶液，脱二氧化碳后的天然气经过冷却分离进入脱汞部分，富 MDEA 经过再生循环使用。

脱汞系统：从脱酸气单元来的天然气进入脱汞塔，塔内装脱汞剂，汞与脱汞

剂（浸硫活性炭）上的硫产生化学反应生成硫化汞，吸附在活性炭上，从而达到脱汞的目的。从系统中出来的天然气的汞含量小于  $0.01\mu\text{g}/\text{Nm}^3$ 。

脱水系统：脱汞后的天然气进入分子筛干燥塔进行脱水处理，脱水工艺采用分子筛三塔流程，以 4A 分子筛作为吸附载体，12h 干燥、6h 再生、5h 冷吹、1h 备用，脱水后天然气的水露点降至  $-75^\circ\text{C}$  以下，以防止后续的液化单元中生成水化物而造成冻堵，分子筛再生选用等压再生，再生后的天然气经过冷却分离后返回吸附塔。

气体首先经流量调节回路分成两路。其中一路直接去干燥塔，其中装填的干燥剂将气体中的水分吸附下来，使气体得以干燥。在一台干燥塔处于干燥的状态下，另一台干燥塔处于再生过程。干燥塔的再生过程包括加热再生和吹冷两个步骤。在加热再生过程中，另一路再生气首先经预干燥塔进行干燥，然后经加热器升温至  $160^\circ\text{C}$  后冲洗需要再生的干燥塔，使吸附剂升温、其中的水分得以解吸出来，解吸气经冷却和分液后再与另一路气体混合，然后去处于干燥状态的干燥塔进行干燥。在吹冷过程中，再生气体直接去处于再生状态的干燥塔，将干燥塔温度降至常温，然后再经加热器加热后去预干燥塔，对预干燥塔中的干燥剂进行加温干燥，然后经冷却和分液后再与另一路气体混合，最后去处于干燥状态的干燥塔进行干燥。整个脱水单元为闭合流程，再生气内循环。

（3）液化：来自天然气脱水脱汞单元的净化天然气进入液化冷箱，在板翅换热器中冷却到一定温度后进入重烃分离罐，分离重烃后的天然气返回板翅换热器中继续冷却、液化、过冷，出板翅换热器的过冷高压液化天然气节流到  $0.1\text{MPaG}$  后作为 LNG 产品，进行 LNG 储存。

（4）LNG 储存：低温液化单元来的 LNG，通过 LNG 储罐进液总管切断阀后分上下进液进入 LNG 贮槽储存。从 LNG 贮槽底部的出液 ESD 阀后去 LNG 泵增压，增压后的 LNG 通过装车管线进入 LNG 槽车外运。本工程 LNG 储罐为低温常压储罐，储罐容积  $4500\text{m}^3$ ，储存时间约 14 天，储罐外安装 2 台 LNG 泵，装载能力为  $80\text{m}^3/\text{h}$ 。两台泵互为备用。由于热量通过保冷材料而进入 LNG 贮槽，使得 LNG 贮槽内的少量 LNG 汽化而产生 BOG（储罐蒸发的天然气的简称），BOG 通过空温加热器加热，再在 BOG 鼓风机中增压，之后作为燃料气及通过 BOG 压

压缩机进行回收。LNG 装车也会有一定量的 BOG 气体产生，主要是装车前将 LNG 槽车卸压，里面的气体通过 BOG 压缩机进行回收。

#### 6. 现有工程排污情况

根据巨昌能源近期自行监测报告，全厂现有工程排污情况如下：

##### (1) 大气环境影响

燃气锅炉废气经一个 8m 高排气筒排放，排气筒颗粒物最大排放浓度为 9.8mg/m<sup>3</sup>、二氧化硫未检出、氮氧化物最大排放浓度为 38.6mg/m<sup>3</sup>，各项废气污染物均满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 2 新建锅炉大气污染物排放标准限值要求。

厂界无组织非甲烷总烃最大排放浓度为 0.48mg/m<sup>3</sup>，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中新污染源无组织控制限值要求，硫化氢未检出、臭气浓度（无量纲）未检出，均满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表 1 中改扩建标准限值要求。

##### (2) 废水环境影响

厂区总排口各污染物浓度为 COD55mg/L、SS 未检出、氨氮 17.5mg/L、BOD 14.8mg/L、总氮 23.9mg/L、总磷 3.87mg/L、pH（无量纲）7.8，均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级排放标准限值。

##### (3) 固体废物环境影响

项目固体废物主要为职工生活垃圾、废分子筛、废活性炭、废润滑油，废分子筛由厂家上门更换回收，不在项目区内储存；废活性炭、废润滑油由厂家上门更换，更换后直接由资质单位拉运走，不在项目区内储存；职工日常生活中产生的生活垃圾收集于厂区内的垃圾箱，委托环卫部门定期清运处置。因此现有项目固废均合理处置，不外排，对周围环境影响不大。

##### (4) 噪声环境影响

项目生产过程中设备通过采取合理的安装，合理布局，基础减震、车间隔声等措施，根据例行监测数据，厂界噪声检测值能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准值，对周围声环境质量影响较小。

##### (5) 现有项目污染物排放情况汇总

**表 15 现有项目污染物排放情况汇总 (单位: t/a)**

类别	污染物	实际产生/排放量
废气	颗粒物	0.043
	二氧化硫	0.005
	氮氧化物	0.13
废水	COD	1.683
	SS	0
	氨氮	0.536
	BOD <sub>5</sub>	0.453
	总氮	0.732
	总磷	0.118
固废	废分子筛	2.0
	废活性炭	1.2
	废润滑油	0.84
	生活垃圾	8.25

**7、现有工程存在的环境问题及整改措施**

现有工程存在的环境问题：根据对现有项目环保手续履行情况、实际建设情况、污染物产排情况进行分析，现有工程产生的脱汞工艺更换的饱和活性炭、压缩机定期更换的润滑油目前随还未产生，但其产生后在厂区内无暂存区域，不符合《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）中关于危险废物收集、储存、管理的要求。

整改措施：新建危废暂存间 1 座，用于暂存生产过程中现有工程产生的废活性炭、废润滑油。

### 三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

#### 建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题

##### 1、环境空气质量现状

##### (1) 基本污染物环境质量现状

本项目基本污染物现状评价采用《2022 年内蒙古自治区生态环境状况公报》中鄂尔多斯市数据，监测数据见下表：

**表 18 基本污染物环境质量一览表** 单位：μg/m<sup>3</sup>

评价指标	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	CO 日平均值第 95 百分位数 (mg/m <sup>3</sup> )	O <sub>3</sub> 日最大 8 小时平均值第 90 百分位数	PM <sub>10</sub>	PM <sub>2.5</sub>
年均浓度	10	23	0.9	148	51	20
达标情况	达标	达标	达标	达标	达标	达标
年平均标准	60	40	4	160	70	35

根据《2022 年内蒙古自治区生态环境状况公报》（内蒙古自治区环境保护厅，2022 年 6 月）发布全区环境空气质量状况，六项监测指标中，PM<sub>10</sub>、PM<sub>2.5</sub>、SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、CO、O<sub>3</sub> 均达标，项目区域为达标区。

##### (2) 其他污染物环境质量现状

为掌握评价区环境空气质量现状，本项目引用《内蒙古达拉特经济开发区三垧梁工业园区总体规划环境影响报告书》中非甲烷总烃的监测数据，检测时间为 2022 年 4 月 23 日-2022 年 5 月 13 日，引用数据共 1 个监测点 4#后关碾房，引用监测点 4#关碾房位于厂区上风向，检测点位情况见表 20，检测结果统计表见表 21。

**表 20 其他污染物补充监测点位基本信息表（引用）**

点位	坐标	监测因子	监测时段	相对厂址方位	相对厂界距离/m
4#后关碾房	东经 109°58'11.366" 北纬 40°18'20.317"	非甲烷总烃	2022.4.23- 2022.5.13	西北	2.17

监测结果

**表 21 环境空气监测结果表监测频率及方法**

区域  
环境  
质量  
现状

污染物	平均时间	执行标准 (mg/m <sup>3</sup> )	监测浓度范围 (mg/m <sup>3</sup> )	超标率 /%	是否 超标
非甲烷 总烃	小时值	2	0.33~0.62	0	否

由监测结果可知：非甲烷总烃满足河北省地方标准《环境空气质量非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）中二级标准限值，无超标现象。

## 2、声环境质量现状

### （1）测量仪器与方法

环境噪声现状测量使用 AWA5688 多功能声级计，测量前采用声校准器进行校正，监测时避开了偶发性噪声的干扰。

测量方法采用《声环境质量标准》（GB3096—2008）中规定的方法。

### （2）测量时间与条件

本项目委托包头市智广环境技术服务有限公司于 2024 年 9 月 18 日白天和夜间进行测量。测量时天气晴朗、风速小于 5m/s，符合噪声测量气象条件。在测量中尽量避免突然交通噪声的影响。

### （3）测量布点

沿着鄂尔多斯市巨昌能源有限责任公司厂界布测量点，共设 4 个测量点，进行噪声现状监测。

### （4）监测结果

鄂尔多斯市巨昌能源有限责任公司厂界噪声现状监测结果见下表。

**表 19 厂界噪声现状监测结果表** 单位：dB(A)

序号	点位名称	检测项目	检测结果 dB (A)	
			昼间	夜间
1	厂界东侧 A	连续等效 A 声级 LAeq	52.6	46.8
2	厂界南侧 B	连续等效 A 声级 LAeq	51.8	46.6
3	厂界西侧 C	连续等效 A 声级 LAeq	51.9	46.7
4	厂界北侧 D	连续等效 A 声级 LAeq	52.0	43.7
备注	执行《声环境质量标准》GB3096-2008 中 3 类，即昼间≤65dB (A)，夜间≤55dB (A)			

监测期间厂界昼间、夜间噪声值均符合《声环境质量标准》

(GB3096-2008)3类标准限值的要求，评价区的声环境质量良好。

### 3、地下水环境质量现状

为掌握评价区地下水环境质量现状，本次评价委托包头市智广环境技术服务有限公司对区域地下水环境进行了监测，采样时间为2024年9月18日。

表 22 地下水环境质量现状监测点位基本信息表

检测点名称	检测点坐标	监测因子	监测时段
厂区内下游地下水水井	N: 40.29107375 E: 109.98904467	pH、氨氮、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、挥发酚、高锰酸盐指数（含氧量）、氰化物、砷、溶解性总固体、六价铬、铁、锰、铅、镉、氟化物、钙镁总量（总硬度）、氯化物、汞、硫酸盐、总大肠菌群、细菌总数、钙、镁、碳酸根、碳酸氢根、钾、钠、石油类	2024.9.18~ 2024.9.23

注：监测点位于项目厂区内

监测结果

表 23 项目区地下水水质监测结果 单位：mg/L

序号	分析项目	样品编号/分析结果（mg/L）	标准限值（mg/L）
		厂区内下游地下水水井	pH（无量纲） 细菌总数(CFU/mL) 总大肠菌群 MPN/100 mL
1	pH	8.1	6.5~8.5
2	氨氮	0.095	≤0.50
3	硝酸盐氮	0.48	≤20.0
4	亚硝酸盐氮	ND	≤1.00
5	挥发酚	ND	≤0.002
6	高锰酸盐指数（耗氧量）	1.9	≤3.0

7	氰化物	ND	≤0.05
8	砷	ND	≤0.01
9	溶解性总固体	282	≤1000
10	六价铬	ND	≤0.05
11	铁	ND	≤0.3
12	锰	ND	≤0.10
13	铅	0.006	≤0.01
14	镉	ND	≤0.005
15	氟化物	0.85	≤1.0
16	钙镁总量(总硬度)	130	≤450
17	氯化物	79	≤250
18	汞	5.9*10 <sup>-4</sup>	≤0.001
19	硫酸盐	59	≤250
20	总大肠菌群	ND	≤3.0
21	细菌总数	44	≤100
22	钙	26	/
23	镁	15	/
24	碳酸根	ND	/
25	碳酸氢根	104	/
26	钾	11.25	/
27	钠	40.97	≤200
28	*石油类	0.01L	/

执行标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 III类
备注	“ND”、“L”表示未检出

由上表可知，地下水各监测因子满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中的III类标准，石油类满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的III类标准。项目区域地下水环境质量好。

#### 4、土壤质量现状

为了掌握评价区土壤环境情况，本次评价委托包头市智广环境技术服务有限公司对厂区土壤环境进行调查。采样时间为2024年9月18日。

**表24 检测点位**

点位	坐标	层次
项目区内	N: 10.29093463 E: 109.98756409	表层(0~20cm)

注：监测点位于本项目厂区内

监测结果见下表。

**表 26 土壤检测结果 单位：mg/kg**

样品编号 (检测点位)	检测项目	检测结果	限值
项目区(表层样)	pH	8.28	/
	水溶性盐总量	0.8	/
	砷	7.16	60
	镉	0.06	65
	六价铬	未检出	5.7
	铜	6	18000
	铅	14.2	800
	汞	0.070	38
	镍	12	900
	四氯化碳	未检出	2.8
	氯仿	未检出	0.9
	氯甲烷	未检出	37
	1,1-二氯乙烷	未检出	9
	1,2-二氯乙烷	未检出	5
	1,1-二氯乙烯	未检出	66
	顺-1,2-二氯乙烯	未检出	596
	反-1,2-二氯乙烯	未检出	54

二氯甲烷	128	616
1,2-二氯丙烷	未检出	5
1,1,1,2-四氯乙烷	未检出	10
1,1,2,2-四氯乙烷	未检出	6.8
四氯乙烯	未检出	53
1,1,1-三氯乙烷	未检出	840
1,1,2-三氯乙烷	未检出	2.8
三氯乙烯	未检出	2.8
1,2,3-三氯丙烷	未检出	0.5
氯乙烯	未检出	0.43
苯	未检出	4
氯苯	未检出	270
1,2-二氯苯	未检出	560
1,4-二氯苯	未检出	20
乙苯	未检出	28
苯乙烯	未检出	1290
甲苯	未检出	1200
间二甲苯+对二甲苯	未检出	570
邻二甲苯	未检出	640
硝基苯	未检出	76
苯胺	未检出	260
2-氯酚	未检出	2256
苯并[a]蒽	未检出	15
苯并[a]芘	未检出	1.5
苯并[b]荧蒽	未检出	15
苯并[k]荧蒽	未检出	151
蒽	未检出	1293
二苯并[a,h]蒽	未检出	1.5
茚并[1,2,3-cd]芘	未检出	15
萘	未检出	70
石油烃（C10-C40）	未检出	4500

由上表可知，土壤监测点各项污染物均达标，满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准》（GB36600-2018）中第二类用地筛选值；说明评价区内土壤环境质量现状良好，土壤环境质量适用于项目建设。

<p>环境保护目标</p>	<p>根据区域环境功能特征及建设项目地理位置和性质，确定受本项目影响主要保护目标如下：</p> <p>(1) 大气</p> <p>本项目厂界外 500m 范围内无环境目标。具体保护目标见下表。</p> <p>(2) 噪声</p> <p>项目区外 50m 范围内无声环境敏感目标。</p> <p>(3) 地下水环境</p> <p>项目区外 500m 范围内无环境目标。</p> <p>(4) 生态环境</p> <p>本项目位于鄂尔多斯市达拉特旗达拉特经济开发区三响梁工业园区鄂尔多斯市巨昌新能源有限责任公司厂区内，且不新增用地，无生态环境保护目标。</p>												
<p>污染物排放控制标准</p>	<p>1.废气污染物排放标准</p> <p>施工期扬尘执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中新污染源无组织排放标准。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 28 大气污染物综合排放标准及修改单</b></p> <table border="1" data-bbox="316 1346 1385 1476"> <thead> <tr> <th rowspan="2">污染物</th> <th colspan="2">无组织排放浓度监控限值</th> </tr> <tr> <th>监控点</th> <th>浓度(mg/m<sup>3</sup>)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>颗粒物</td> <td>周界外浓度最高点</td> <td>1.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>2.噪声污染物排放标准</p> <p>施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）表 1 所列的建筑施工场界环境噪声排放限值，见下表：</p> <p style="text-align: center;"><b>表 33 建筑施工场界环境噪声排放限值 单位：dB(A)</b></p> <table border="1" data-bbox="316 1742 1385 1821"> <thead> <tr> <th>昼间</th> <th>夜间</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>70</td> <td>55</td> </tr> </tbody> </table> <p>运营期项目区厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应的 3 类标准，见下表。</p>	污染物	无组织排放浓度监控限值		监控点	浓度(mg/m <sup>3</sup> )	颗粒物	周界外浓度最高点	1.0	昼间	夜间	70	55
污染物	无组织排放浓度监控限值												
	监控点	浓度(mg/m <sup>3</sup> )											
颗粒物	周界外浓度最高点	1.0											
昼间	夜间												
70	55												

表 34 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位: dB(A)		
声环境功能区类别	昼间 (dB)	夜间(dB)
3 类	65	55
<p>4.固体废物污染物排放标准</p> <p>危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）。</p>		
总量控制指标	<p>本项目涉及总量指标为 VOCs（非甲烷总烃计）。根据工程分析，本项目中废气污染物排放总量指标为 VOCs 0.00031t/a。</p>	

## 四、主要环境影响和保护措施

施工 期环 境保 护措 施	<p>1、扬尘</p> <p>①施工期扬尘防治措施</p> <p>A. 建设工程施工现场地坪必须进行硬化处理,条件允许应采取混凝土地坪;工地出口处要设置冲洗车轮的设施及湿草垫,确保出入工地的车辆车轮尽量少带泥土。</p> <p>B. 建立洒水清扫制度,指定专人负责洒水和清扫工作。</p> <p>C.临时堆放的弃土用苫布遮盖或用工程布遮挡,运送弃土的卡车用帆布遮盖。</p> <p>经以上措施可将施工期对本项目周边的环境影响降到最小,本项目对周边环境影响较小。</p> <p>②施工期防沙治沙措施</p> <p>A.对有积沙的地方应采用固沙网防止扬沙,对无积沙的地方应采用栅栏阻沙措施拦截通过的风沙流。</p> <p>B.应设置立面阻沙栅栏,严格绑扎钢丝。</p> <p>C.利用专用的环保水车,对施工现场和临时便道进行洒水湿润,防止尘土飞扬,减少空气中的扬沙。</p> <p>经以上措施可将施工期对本项目周边的环境影响降到最小。</p> <p>2、噪声</p> <p>施工期噪声污染防治措施</p> <p>(1)用低噪声设备,加强设备的维护与管理。可固定的机械设备如空压机、电锯等安置在施工场地临时房间内,使其向周围环境排放的噪声,符合国家规定的建筑施工现场界环境噪声排放标准。</p> <p>(2)施工现场合理布局,以避免局部声级过高,尽可能将施工阶段的噪声减至最小。</p> <p>(3)现场施工人员要严加管理,在建设时要防止互相撞击噪声,要文明</p>
---------------------------	--

施工。

(4) 严格规范施工作业时间，昼间 12:00-14:00 和夜间 22:00-次日 6:00 禁止施工。

通过合理安排施工时间后，施工时对其产生干扰较小。为了最大限度地减少噪声对本项目周边环境的影响，建议施工单位采取噪声防治措施，对施工阶段的噪声进行控制。具体措施为：

①要严格按施工规范施工，制定好施工组织计划，合理安排施工时间。制定施工计划时，应尽可能避免大量高噪声设备同时施工，夜间 22:00-次日 6:00，12:00-14:00 不施工。

②合理布局施工场地，避免在同一地点安排大量动力机械设备，以避免局部声级过高。

③降低设备声级，设备选用上尽量采用低噪声设备，如以液压机械代替燃油机械，振捣器采用高频振捣器等，可通过排气管消音器和隔离发动机振动部件的方法降低噪声，对动力机械设备和运输车辆进行定期的维修、养护。

④在施工场地周围设置隔音挡板，高噪声设备面向敏感点一侧设置移动式隔声屏障，减轻噪声对周围的环境影响；

⑤运输车辆在运输原料或土方时，应低速或限速行驶，不得超载运输，运输途中路过村庄居民区等噪声敏感区时，减少或杜绝鸣笛。

⑥破路和路面恢复施工过程中，如果附近有居民区时，压路机不得开启震动设备，应减少碾压厚度，一般控制在 10cm 左右，来保证实度，同时又能减少震动噪声对周围居民的影响。

另外，本项目施工期较短，其施工噪声影响只集中在短期内，再通过以上降低噪声污染源强和隔声措施后可大大降低施工噪声对项目周边环境的影响，本项目 50m 范围内无敏感点，故本项目施工期对周边环境的影响较小。

### 3、废水

#### 施工期废水污染防治措施

①本项目施工期施工人员生活污水排至厂区现有已建成办公楼的水冲厕

所，进入园区污水管网，对项目周边环境产生的影响较小。对于施工期生产废水经沉淀池澄清后继续回用于施工场地抑尘用水，不外排。

②做好建筑材料和施工废渣的管理和回收，特别是含有油污的物体，不能露天存放，以免因雨废油水冲刷而污染水体，应用油桶收集起来，集中保管，定期送有关资质的单位进行处理回收，严禁将废油随意倾倒，造成污染。

#### 4、固体废物

##### 施工期固体废物污染防治措施

①在施工过程中施工弃渣均要求集中堆置于临时弃渣场，施工结束后委托建筑垃圾清运单位，清运处理，临时弃渣场采取彩条布覆盖、并修建挡土墙、排水沟等临时防护措施。

②施工期生活垃圾委托当地环卫部门定期清运。

综上所述，本项目施工期产生的固体废物经过有效处置后，对周边环境影响较小。

## 1、废气影响分析

### 1.1 废气产排分析

危废暂存间内废矿物油（废润滑油）贮存过程中产生的有机废气以非甲烷总烃计，参照《大气挥发性有机物源排放清单编制技术指南（试行）》附录 B 挥发性有机物各类源排放系数的推荐值，“工艺过程源—石油化工—油品储存—原油排放系数为 0.123g/kg 油品”本项目储存废矿物油最大量为 2.52t，则废油桶加盖封闭贮存过程挥发的非甲烷总烃为 0.31kg/a，非甲烷总烃以无组织形式排放。本项目年运行时间 8000 小时，则非甲烷总烃无组织排放速率为  $3.9 \times 10^{-5}$ kg/h。

### 1.2 废气环保措施可行性分析与达标性分析

本项目产生的非甲烷总烃主要来源于废矿物油贮存过程中的挥发，本项目废矿物油在储存于密封的油桶中，可以最大程度的避免非甲烷总烃逸散到外环境中，油桶收集废矿物油时需要预留一定的空间，避免温度急变时油料体积发生变化对油桶造成损害，预留空间一般不小于总容量的 5%。本项目非甲烷总烃产生量为 0.00031t/a，产生量较少，非甲烷总烃以无组织形式排放到外环境，排放速率为  $3.9 \times 10^{-5}$ kg/h。根据《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822—2019）中“10.3 VOCs 排放控制要求 10.3.2 收集的废气中 NMHC 初始排放速率  $\geq 3$  kg/h 时，应配置 VOCs 处理设施，处理效率不应低于 80%”，本项目 NMHC 初始排放速率  $3.9 \times 10^{-5}$ kg/h  $< 3$  kg/h，因此无需配置 VOCs 处理设施。厂界非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。厂房外非甲烷总烃无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值。因此本项目废气环保措施可行。

### 1.3 大气环境监测计划

项目运营期需定期进行废气排放情况监测，全面、及时掌握建设项目污染动态，了解项目建设对所在地区的环境质量变化程度、影响范围及运营期的环境质量动态，及时向主管部门反馈信息，为项目的环境管理提供科学依

据。

本项目废气自行监测依据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）；同时根据《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822—2019），需对厂房外设置非甲烷总烃监控点。自行监测计划见下表。

表 4-1 废气监测计划一览表

项目	监测点位	监测指标	监测频次	执行标准
废气	厂界	非甲烷总烃	1 次/年	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值要求
	危废暂存间外			《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值

## 2、废水影响分析

本项目不对地面进行清洗，项目营运过程中无生产废水产生。

拟建项目配套员工 3 人，均从原厂调配，本次工程不新增劳动定员，无生活污水产生。

## 3、地下水、土壤环境影响分析

根据《建设项目环境影响报告编制技术指南（污染影响类）（试行）》“地下水原则上不开展专项评价，涉及集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉的特殊地下水资源保护区的开展地下水专项评价工作”，本次仅对地下水进行简单分析。

### （1）污染源及途径分析

#### ①正常情况

废活性炭收集于收集箱中、废润滑油收集于收集桶中，危险废物暂存间做地面防渗，当危险废物发生泄漏时，不会污染地下水和土壤环境。

#### ②非正常情况

如果危险废物暂存间地面开裂，当危险废物发生泄露时，危险废物会从开裂的地面进入地下水，对地下水造成污染；危险废物在厂区内运输过程中如果发生因不正常操作导致泄露、倾倒，未及时、彻底处理，危险废物通过

地面进入地下水，对地下水、土壤环境造成污染。

#### (2) 污染防治措施

地下水、土壤污染防治措施按照“源头控制、分区防渗、污染监控、应急响应”相结合的原则，从污染的产生、入渗、扩散、经济响应全方位进行防控。

①危废暂存间根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求设计防渗方案，墙体及地面为双层彩钢板，外擦钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm，钢板接缝处采用全满焊工艺，确保焊缝完全填满，无空段，确保渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s；危废间内设 1 座容积 2.5m<sup>3</sup>积液池，池底及池壁为不锈钢材质，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s。经采取以上措施，正常情况下不会发生污染物渗漏。

②危险废物暂存间内设置导流槽、集液池，并做好防渗、防腐。

③完善应急预案，配置应急设施，一旦发现地下水、土壤收到污染，立即启动应急措施控制环境污染。

④投产后，加强现场巡查，特别是在卫生清理、下雨地面水量较大时，重点检查有无渗漏情况，若发现问题，及时分析原因，找到渗漏点制定整改措施，尽快修补，确保防腐防渗层的完整性。

通过采取严格有效的防渗措施，可以有效降低非正常工况发生的污染物泄露事故；在发生泄露情况下，采取有效的应急措施，可以污染物进入地下水、土壤环境的风险降到最低。

综上所述，通过切实有效的地面防渗工程及运行管理，本项目对地下水、土壤环境的影响较小。

#### 4、噪声影响分析

本项目噪声源主要为运输车辆噪声，其噪声为间接性噪声，噪声值较低，且夜间不进行转运。

##### (1) 噪声防治措施

本项目距离厂界最近距离为 13m，为最大限度地减小噪声对周围环境的影响，拟采取如下措施：

- ①选用低噪声运输车辆，防止噪声过高而对周围环境产生较大的影响；
- ②在厂区四周种植绿植树木，加强周边绿化树木防护带的降噪效果；

### (2) 噪声治理措施可行性分析

本项目运营期噪声在厂界四周均能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准要求。故项目产生的噪声对周围声环境影响较小。

本项目周边 50m 范围内无声环境敏感点，本项目生产噪声不会对厂区周边声环境造成影响。

### (3) 监测计划

本项目监测频次按照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）、对建设工程主要污染源进行监测。

**表 50 噪声监测计划表**

监测	监测点位	污染因子	监测频率	标准
噪声	厂界四周	等效声级 dB（A）	每季度 1 次	满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准限值

## 5、固废环境影响分析

项目固体废物主要为废润滑油收集、转运过程产生的含油废抹布，具体情况见下表。根据《国家危险废物名录（2021 年版）》（部令第 15 号），含油废抹布位于豁免管理清单中，全过程不按危险废物管理。

含油废抹布：废润滑油收集、转运过程产生的含油废抹布量为 0.01t/a，与生活垃圾一同收集至垃圾桶中，由环卫部门定期清运、处理。

本项目危险废物暂存间储存的危险废物为：废活性炭、废润滑油。

本项目新建一间危废暂存间，为独立房间，根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023），本项目产生的危险废物必须装入容器内，禁止

将不相容（相互反应）的危险废物在同一容器内混装，无法装入常用容器的危险废物用防渗胶袋盛装；将装载液体、半固体危险废物的容器内留有足够的空间，容器顶部与液体表面之间保留 100mm 以上的空间，容器上需贴有符合标准的标签，且危暂存间内预留足够空间，满足叉车、装载机等机械运转需求。危废暂存间地面做防渗处理，渗透系数小于  $10^{-10}$ cm/s，位于厂区西北侧，面积为 48m<sup>2</sup>，用于分区存放废润滑油、废活性炭，本项目危险废物在危废暂存间内最大储存时间不超过一年，故危废暂存间可满足现有工程危废暂存需求，

危险废物管理要求：

根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）对危废间进行管理，危废间的管理如下：

1、储存设施应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式和污染物迁移途径，采取必要的防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐以及其他环境污染防治措施，不应露天堆放危险废物。

2、贮存设施应根据危险废物的类别、数量、形态、物理化学性质和污染防治等要求设置必要的贮存分区，避免不相容的危险废物接触、混合。

3、储存设施或贮存区内地面、墙面裙脚、堵截泄露的围堰、接触危险废物的隔板和墙体等应采用坚固的材料制造，表面无裂缝。

4、贮存设施地面采取表面防渗措施；表面防渗材料应与所接触的物料或污染物相容，可采用抗渗混凝土、高密度聚乙烯膜等防渗材料。

5、统一贮存设施宜采用相同的防渗、防腐工艺，防渗、防腐材料应覆盖所有可能与废物集气渗滤液、渗滤液等接触的构筑物表面；采用不同防渗、防腐工艺应分别建设分区贮存。

6、贮存设施应采取技术和管理措施，防止无关人员进入。

7、容器和包装物材质、内衬应与盛装的危险废物相容，容器及包装物应满足相应的防渗、防漏、防腐和强度等要求；硬质容器和包装物及其支护结构堆叠码放时不应有明显变形，无破损泄露。容器和包装物外表面应保持清

洁。

8、容器或包装物粘贴符合标准要求的标签，标签格式和内容完整，准确。不得堆放接收未粘贴符合规定标签或标签未按规定填写的危险废物。

9、危废库内安装有有毒有害气体泄露报警系统、监控设备，照明设备采用防爆灯。

10、应定期检查危险废物的贮存状况，及时清理贮存设施地面，更换破碎泄露的危险废物贮存容器和包装物，保证堆放危险废物的防雨、防风、防扬尘等设施功能完好。

11、贮存设施运行期间，应按国家有关标准和规定建立危险废物管理台账并保存。

12、贮存设施所有者和运营者应建立贮存设施环境管理制度、管理人员岗位职责制度、设施运行操作制度、人员岗位培训制度等。

13、贮存设施所用这或者运营者应建立贮存设施全部档案，包括设计、施工、验收、运行、监测和环境应急等，应按国家有关档案管理的法律法规进行整理和归档。

危险废物台账管理要求：

危险废物在每次送入危废仓库时要进行登记，运送人员和仓库管理人员要签字确认，并完整记录台账，包括废物的代码、名称、类别、产生环节、物理性状、主要成分、污染特性等，当月台账记录保存在仓库内，每月汇总一次。危险废物委托处置出库时，应核对拟处置危险废物的名称、类别代码和数量，仓库管理人员与接收单位经办人须在记录台账上签字确认。产废单位需定期填报危险废物产生单位基本信息表、危险废物产生情况信息表、危险废物贮存设施信息表、危险废物转移情况信息表等，企业应根据实际产生情况按照相关指南完善台账管理。

本项目危废贮存库识别标志、标签、分区标志、设施标志设置情况根据《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ12176-2022）进行设置。

建设单位应如实填写《中华人民共和国规范化排污口标志登记证》的有

关内容，由环保主管部门签发登记证。建设单位应将有关排污口的情况如：排污口的性质、编号、排污口的位置；主要排放的污染物种类、数量、浓度、排放规律、排放去向等进行建档管理，并报送环保主管部门备案。

**表 52 本项目固体废物汇总表**

名称	固废代码	危险特性	产生环节	产生量	最大储存量	转运周期	暂存位置	处置方式
含油废抹布	---	---	废润滑油收集、转运过程	0.01t/a	0.03kg	日产日清	垃圾桶	委托当地环卫部门定期清运处理

通过上述分析，固体废物若严格按照上述处理方案执行，能得到妥善处理处置，对环境的影响不大。

## 6、环境风险分析

### (1) 风险调查

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录D，各风险物质的数量与临界量的比值（Q）见下表：

**表 53 项目危险物质临界量表**

序号	危险物质名称	最大存在总量 $q_n/t$	临界量 $Q_n/t$	该种危险物质 Q 值
1	废润滑油	2.52	2500	0.001008
2	汞	0.0003	0.5	0.0006
项目 Q 值 $\Sigma$				0.001608

注：原料润滑油不在项目区内储存，由厂家直接上门更换。

本次项目建成后  $Q=0.001608 < 1$ ，因此，进行简单分析，且本项目不需设置环境风险专项评价。

### (2) 物质危险性识别

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 B、拟建项目涉及的危险物质主要为废润滑油、汞（含汞废活性炭），危险物质的具体理化性质见表 54、55。

表 54 润滑油的理化性质及危险特性

中文名称:	英文名称: lubricating oil	分子量 230~500
理化性质	外观及性状: 液体。	
毒性及健康危害	侵入途径: 食入、经皮吸收, 健康危害: 封闭毛孔, 皮肤不能正常代谢, 造成皮肤生理功能受损。环境危害: 对土壤有危害。	
危险特性	危险特性: 可燃 燃烧(分解)产物: 一氧化碳、碳氢化合物、氮氧化合物。 稳定性: 稳定 禁忌物: 明火 灭火剂: 泡沫、干粉、二氧化碳、砂土	
急救措施	皮肤接触: 及时清洗; 眼接触: 提起眼睑, 用流动清水或生理盐水冲洗。就医。 吸入: 迅速脱离现场至空气新鲜处, 保持呼吸畅通。如呼吸困难, 给输氧。如呼吸停止, 立即进行人工呼吸。就医。 食用: 饮适量温水, 催吐。就医。	
泄漏应急处理	应急处置: 迅速撤离泄漏污染区人员至安全区, 并进行隔离, 严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器, 穿防毒服。尽可能切断泄漏源。防止流入下水道、排洪沟等限制性空间。	
储存	储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。应与氧化剂分开存放, 切忌混储。配备相应品种和数量的消防器材。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。	
防护措施	呼吸系统防护: 空气中浓度超标时, 佩戴防毒面具。 眼睛防护: 戴化学安全防护眼镜。 手防护: 戴橡胶耐油手套。 身体防护: 穿防毒渗透工作服。 其它: 工作现场严禁吸烟, 避免长期反复接触。	
运输注意事项	用油罐、油罐车、油船、铁桶、塑料桶等盛装, 盛装时切不可装满, 要留出必要的安全空间。运输前应先检查包装容器是否完整、密封, 运输过程中要确保容器不泄漏、不倒塌、不坠落、不损坏。严禁与氧化剂、食用化	

毒品等混装混运。运输车船必须彻底清洗、消毒，否则不得装运其它物品。船运时，配装位置应远离卧室、厨房，并与机舱、电源、火源等部位隔离。公路运输时要按规定路线行驶。

**表 55 汞理化性质及危险特性表**

标识	中文名：汞、水银	英文名：Mercury		
	CAS 号：7439-97-6	危险货物编号：83505		
理化性质	外观与性状	银白色液态金属，在常温下可挥发。洒落可形成小水珠		
	熔点（℃）	-169.4	沸点（℃）	-103.9
	溶解性	不溶于水，微溶于乙醇、酮、苯，溶于醚		
毒性及健康危害	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收		
	刺激性	人经眼：140ppm(8 小时)，轻度刺眼		
	毒性	LD50：无资料 LC50：无资料		
	健康危害	<p>毒性：短期内大批吸入汞蒸气后惹起急性中毒，病人有头痛、头晕、乏力、多梦、睡眠阻碍、易激动、手指震颤、发热等浑身症状，并有显然口腔炎表现。可有食欲不振、恶心、腹痛、腹泻等。部分患者皮肤出现红色斑丘疹。呼吸道刺激症状有咳嗽、咳痰、胸痛、胸闷等。严重者可发生化学性肺炎。可惹起肾脏伤害。口服可溶性汞盐惹起急性腐化性胃肠炎，严重者发生昏倒、休克、急性肾功能衰竭。</p> <p>慢性中毒：最早出现头痛、头晕、乏力、记忆减退等神经虚弱综合征，并有口腔炎。严重者可有显然的性格改变，汞毒性震颤及四肢共济失调等中毒性脑病表现，可伴有肾脏伤害。</p>		
急救	<p>皮肤接触：脱去污染的衣着，立即用流动清水彻底冲洗。[眼睛接触]：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水冲洗。</p> <p>吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。注意保暖，必要时进行人工呼吸。就医。</p> <p>皮肤接触：脱去污染的衣着，立即用流动清水彻底冲洗。</p> <p>眼睛接触：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水冲洗。</p>			
防护	<p>工程控制：严加密闭，提供充分的局部排风。采取降温措施。</p> <p>呼吸系统防护：可能接触其蒸气时，应该佩带防毒口罩。必要时建议佩带自给式呼吸器。</p> <p>眼睛防护：戴安全防护眼镜。</p> <p>防护服：穿相应的防护服。</p> <p>手防护：戴防化学品手套。</p>			
燃烧爆炸危险性	燃烧性	无	建规火险分级	/
	闪点（℃）	/爆炸下限	引燃温度（℃）	/爆炸下限
	危险特性	常温下挥发，高温下能快速挥发。与氯酸盐、硝酸盐、热硫酸等混淆可发生爆炸		
	灭火措施	不燃		
泄漏处	疏散泄漏污染区人员至安全区，禁止无关人员进入污染区，建议应急处理			

置	人员戴自给式呼吸器，穿化学防护服。不要直接接触泄漏物，在确保安全情况下堵漏。收集转移回收。无法收集的可用多硫化钙或过量的硫磺处理。
储运	储存于阴凉、通风仓间内。远离火种、热源。防止阳光直射。保持容器密封。应与易燃、可燃物，酸类等分开存放。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。分装和搬运作业要注意个人防护。

### (3) 风险物质污染途径

废润滑油、废活性炭的影响途径主要为泄漏可能对地下水、土壤环境造成影响，废润滑油发生泄漏后遇明火发生火灾可能对空气环境造成一定的影响。

### (4) 环境风险影响分析

废润滑油储存量少，暂存于危废暂存间，即使废润滑油在暂存过程中泄漏，基本能够控制在危废暂存间，不会外流入外环境，也不会渗入地下，不会对外环境造成严重污染。

废活性炭箱装，存量较少暂存于危废暂存间内，地面做防渗处理，渗透系数小于  $10^{-10}\text{cm/s}$ ，且由专人进行管理，定期巡逻，不会发生泄漏，即使泄漏会及时发现并切断泄漏源，不会外流入外环境，也不会渗入地下，不会对外环境造成严重污染。

### (5) 环境风险防范措施

#### ①总图布置安全措施

在总图布置上，严格执行《建筑设计防火规范》GB50016-2014[2018年版]结合场地自然环境，根据生产流程和火灾危险分类，按照功能分区要求进行集中布置。根据规范要求满足建构筑物间的防火间距，确保消防车道畅通。

#### ②危险物品（润滑油）贮存要求

根据不同类别、性质、危险程度、灭火方法等分区分类贮存，并附上明显的危废标签和危废种类标志，性质相悖的禁止入库储存。同时避免阳光直射、暴晒，远离热源、电源和火源，库房建筑及各种设备应符合《建筑设计防火规范》中的规定。库房地面、门窗、货架应定期打扫，保持清洁；仓库内的杂物、易燃物质应及时清理。涉及危险物质的原料、产品和固体废物或

其他化学品的储存区、通道、道路应做好防渗处理，以免危险物质泄漏进入土壤污染地下水，从而污染周围水体和土壤环境。

#### ③危险物品运输风险事故防范措施

对危险物品的装卸、转移应由专业人员或经过严格培训的员工来操作，建立一套完整的作业操作技术规划，严格遵守操作规定。其中，应专门定制专用的运输箱，所有涉及危险物质运输的车辆必须经过专门的防渗漏、密封处理，严控设计危险物质的各个回收、贮存、运输过程的安全；危险废物转移处置应委托有危险废物经营许可证的废物处理专业公司进行，并向市环保部门申报登记，办理危险废物的运输转移手续，对危险废物进行全过程严格管理和安全处置。厂区建立危险废物台账制度。

#### ④危险废物泄漏的防范措施

危险废物临时存放间应按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的相关规定进行设置，各类危险废物应分类分开存放，并设置导流槽、积液池、围堰，防止外溢；贮存场地面应做耐腐蚀、防渗漏处理，防渗层为防渗系数 $<10^{-10}$ cm/s，保证地面无裂痕。

#### ⑤易燃易爆物品贮存区事故风险防范措施

易燃易爆物品贮存区在总图布置上有足够的防火距离，其与其他建筑物及道路之间的距离符合规范要求；贮存区周围设置环形的消防通道，合理进行竖向布置、排雨水、排洪设计；做好防雷、防静电、保护和工作接地设计，满足有关规范要求。

#### ⑥风险防范措施

加大安全、环保设施的投入：在强化安全、环保教育，提高安全、环保意识的同时，企业保证预警、监控设施到位。配备救护设备；危险作业增设监护人员并为其配备通信、救援等设备；按照国家、地方和相关部门要求，编制突发环境事件应急预案；企业根据实际情况，不断充实和完善应急预案的各项措施，并定期组织演练。

综上所述，本工程发生环境风险的几率很小，在采取严格管理措施的情

况下，可得到有效的控制，对环境的影响很小。

### 7、环保投资估算

项目总投资 10 万元，环保投资 8 万元，占总投资 80%。

**表 80 环境保护措施、投资表**

废物类别	污染源名称	主要环保设施	数量	投资（万元）
废气	废矿物油 贮存废气	密闭式收集桶	若干	0.5
噪声	运输车辆噪声	设置标识、加强管理	---	1
固废	含油废抹布	依托厂区现有垃圾桶	2 个	0
环境 风险	危废暂存间	墙体及地面为双层彩钢板，外擦 钢板厚度 0.7mm，内彩钢板厚度 0.3mm，彩钢夹芯板厚度 75mm， 钢板接缝处采用全满焊工艺，确 保焊缝完全填满，无空段，确保 渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ ；危废间内设 1 座容积 2.5m <sup>3</sup> 积液池，池底及池 壁为不锈钢材质，渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ ；	---	6
		设置危废标识、制度上墙、建立 台账制度	---	0.5
合计	--	--	---	8

## 五、环境保护措施监督检查清单

内容要素	排放口(编号、名称)/污染源	污染物项目	环境保护措施	执行标准
大气环境	废矿物油挥发废气	非甲烷总烃	密闭容器盛装	厂界非甲烷总烃无组织排放浓度能够满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值要求。厂房外非甲烷总烃无组织排放满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录A表A.1厂区内VOCs无组织排放限值
声环境	运输车辆	噪声	选用低噪声运输车辆、厂区四周种植绿植树木	《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)3类标准
电磁辐射	/	/	/	/
固体废物	危废暂存间	废润滑油	收集后暂存于危废暂存间,定期交由有资质单位处理	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)
		废活性炭		
	废油收集拉运	含油废抹布	收集于垃圾桶中,委托环卫部门定期清运	/
土壤及地下水污染防治措施	危废暂存间参照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求设计防渗方案,渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s			
生态保护措施	本项目位于鄂尔多斯市达拉特经济开发区内,鄂尔多斯市达拉特经济开发区是达拉特旗建设的新型特色产业园区,至今园区已规划成熟,园区规划环评要求应加强绿化、防护地建设,提高绿化率,美化环境;本项目周围环境中无珍稀生物、植物等,在达标排放情况下,且加强绿化,对生态环境影响较小。			
环境风险防范措施	①强化管理及安全生产,做好火灾、爆炸事故防范措施; ②制定《突发环境事件应急预案》并在当地环保主管部门备案,定期开展应急演练; ③做好分区防渗工作,加强日常巡查。			

<p>其他环境 管理要求</p>	<p>(1) 本项目属于《固定污染源排污许可分类管理名录》(2019年版)中四十五、生态保护和环境治理业 77:“环境治理业 772”, 根据排污许可相关管理办法本项目不在《固定污染源排污许可分类管理名录》(2019年版)内, 项目将严格按照现有工程排污管理要求进行管理。</p> <p>(2) 为了缓解建设项目生产运行期对环境构成的不良影响, 在采取环保治理工程措施解决建设项目环境影响的同时, 必须制定全面的企业环境管理计划, 同时要加强对管理人员的环保培训, 不断提高管理水平。</p> <p>(3) 对污染治理设施和管理必须与生产经营活动一起纳入企业的日常管理中, 要建立岗位责任制, 制定操作规程, 建立管理台帐。</p>
----------------------	--

## 六、结论

项目选址合理，符合国家产业政策，采取的环保治理措施有效、可行，工程实施后各项污染物可达标排放，对外环境影响较小。评价认为，在项目运行期间合理对主要设备进行检修维护，以保证设备和环保设施的稳定运行，充分落实本评价报告中所提出的各项污染防治措施，确保装置投产后各污染物达标排放，因此，项目的建设从环境保护角度是可行的。

# 附表

## 建设项目污染物排放量汇总表

项目 分类	污染物名称	现有工程 排放量(固体废物 产生量) ①	现有工程 许可排放量 ②	在建工程 排放量(固体废物 产生量) ③	本项目 排放量(固体废物 产生量) ④	以新带老削减量 (新建项目不填) ⑤	本项目建成后 全厂排放量(固体废 物产生量) ⑥	变化量 ⑦
废气	颗粒物	0.043	/	/	0	/	0.043	0
	二氧化硫	0.005	/	/	0	/	0.005	0
	氮氧化物	0.13	/	/	0	/	0.13	0
	非甲烷总烃	0	/	/	0.00031	/	0.00031	+0.00031
废水	COD	1.683	/	/	0	/	1.683	0
	BOD	0.453	/	/	0	/	0.453	0
	NH <sub>3</sub> -N	0.536	/	/	0	/	0.536	0
	SS	0	/	/	0	/	0	0
	总氮	0.732	/	/	0	/	0.732	0
	总磷	0.118	/	/	0	/	0.118	0
生活垃圾	生活垃圾	8.25	/	/	0	/	8.25	0
一般工业 固体废物	含油废抹布	0	/	/	0.01	/	0.01	+0.01
	废分子筛	2.0	/	/	0	/	2.0	0
危险废物	废润滑油	0.84	/	/	0	/	0.84	0
	废活性炭	1.2	/	/	0	/	1.2	0

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①；单位：t/a

