

建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称: 昌吉市新联通汇商贸有限公司醇基
燃料锅炉建设项目

建设单位(盖章): 昌吉市新联通汇商贸有限公司

编制日期: 2023年5月

中华人民共和国生态环境部制

一、建设项目基本情况

建设项目名称	昌吉市新联通汇商贸有限公司醇基燃料锅炉建设项目		
项目代码	2304-652312-04-01-891407		
建设单位联系人	李章敏	联系方式	15299158261
建设地点	新疆昌吉回族自治州昌吉市高新技术产业开发区富强路5号		
地理坐标	(87度06分16.738秒, 44度05分10.307秒)		
国民经济行业类别	热力生产和供应 (D4430)	建设项目行业类别	四十一“电力、热力生产和供应业”中的“91热力生产和供应工程”中的“其他”类
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)	昌吉高新技术产业开发区产业发展科技局	项目审批(核准/备案)文号(选填)	昌高产发【2023】47号
总投资(万元)	20	环保投资(万元)	5
环保投资占比(%)	25	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 ²)	127.82
专项评价设置情况	无		
规划情况	<p>规划名称:《昌吉高新技术产业开发区总体规划》(2014-2030)</p> <p>规划审批情况及审批单位:新疆维吾尔自治区人民政府于2015年7月批准了《昌吉高新技术产业开发区总体规划(2014-2030年)》。</p> <p>根据规划,昌吉高新技术产业开发区规划建设用地总面积51.00km²。东到榆树沟镇行政边界,西到呼图壁边界,南到创新大道和乌奎高速路,北到S201省道和科兴路。</p>		
规划环境影响评价情况	<p>规划环境影响评价文件:《昌吉高新技术产业开发区总体规划(2014-2030年)环境影响报告书》</p> <p>召集审查机关:原新疆维吾尔自治区环境保护厅</p>		

	<p>审查文件名称及文号：《关于昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030年）环境影响报告书的审查意见》（新环函[2015]306号）</p>
<p>规划及规划环境影响评价符合性分析</p>	<p>1、与《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030年）》符合性</p> <p>（1）园区规划范围符合性分析</p> <p>根据《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030年）》，昌吉高新技术产业开发区规划建设用地总面积 51.00km²，东到榆树沟镇行政边界，西到呼图壁边界，南到创新大道和乌奎高速路，北到 S201 省道和科兴路。</p> <p>本项目位于昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030年）所划定的范围内，符合园区规划范围。</p> <p>（2）园区规划发展定位符合性分析</p> <p>园区发展定位：以装备制造业、新材料产业、生物科技和食品产业为主，配套现代服务业，将园区打造成全区重要先进制造业基地，昌吉州生产性服务业创新中心。园区划分为精细化工、工程机械装备制造业、综合产业园（管理服务、装备制造、食品生物科技）、新材料产业园（新型建材、节能环保材料）等分区。</p> <p>本项目位于昌吉高新技术产业开发区富强路 5 号昌吉市新联通汇商贸有限公司院内，公司主要从事防冻液、玻璃水、醇基燃料等的加工生产，本项目新建 1 台 2t/h 燃油锅炉用于生活供暖，行业类别属于热力生产和供应业，主要为昌吉市新联通汇商贸有限公司供应热力，与园区产业规划相符合。</p> <p>（3）用地符合性分析</p> <p>本项目位于高新技术产业开发区富强路5号昌吉市新联通汇商贸有限公司院内，项目用地为园区规划的工业用地，不属于国土资源部和国家发改委《限制用地项目目录（2012年本）》和《禁止用地项目目录（2012年本）》中限制类与禁止类项目，也不属于其它相关法律法规要求淘汰和限制的产业，符合园区用地规划</p>

要求。

2.与《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030）环境影响报告书》及审查意见的符合性分析

表 1 本项目与《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030）环境影响报告书》及审查意见符合性分析

文件	规划要求	项目情况	符合性
《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030年）环境影响报告书》	(1) 大气环境影响 工业园区主要入驻企业污染物排放对评价区的 SO ₂ 、NO _x 、TSP 浓度最大贡献值较低，主要污染物对评价区各敏感点环境空气质量产生影响较少。园区规划期环境影响是可以接受的。	本项目位于昌吉高新技术产业开发区，符合“严格建设项目环境准入”的要求；本项目生产过程中产生的锅炉燃烧废气经低氮燃烧器处理后达标排放。	符合
	(2) 水环境影响 依据《新疆维吾尔自治区地下水资源管理条例》和《昌吉市落实井电双控控制取地下水实施方案》（昌市政办发〔2014〕66号）“除了生活饮用水以外，禁止任何形式的新增取用地下水，确保地下水开采量只减不增”，环评建议：高新区近期应加快落实三屯河地表水作为主要供水水源，辅助开采区域潜水和浅层承压水作为备用水源，远期应争取加大三屯河地表水供给量和采用大流域调水，保障园区用水需求。落实区域地下水总量控制和水位控制的“双控”措施，保证区域水资源采补平衡，并强化水资源管理，按照区域水资源规划在近期园区供水水源采用地表水的基础上，会对园区企业排放废水先经企业自行处理达到《污水综合排放标准》三级标准后排入园区排水管道，最后进入园区污水处理厂，出水水质达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 B 标准，符合《城市杂用水水质	本项目无生活污水排放，排放的废水主要为软水制备系统废水和锅炉排污水，排入园区污水管网，最终进入园区污水处理厂处置	符合

		标准（绿化）》 （GB/T18920-2002），在园区作为防护林绿化用水使用后，多余废水排放至 50 公里外的荒漠区作为生态恢复用水，在保证污水处理厂处理达标排放情况下，对荒漠区的生态恢复将产生积极影响。		
		（3）声环境影响 工业园区声环境现状符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的相应标准。随着工业园区的建设，一些隔音降噪措施采用后区域声环境质量状况亦能够满足 GB3096-2008 中的相应标准要求。同时工业园区道路两侧、边界都设置了较宽的绿化带，可有效降低噪声的影响，保障区域声环境质量满足功能区划的要求。	本项目产噪设备主要为锅炉、水泵等，经减噪、隔声等措施处理后，满足《声环境质量》（GB3096-2008）中的 3 类标准	符合
		（4）固体废弃物环境影响 工业固废收集、处置系统建成后，生活垃圾、工业固体废物可实现及时清运、填埋。	本项目产生的废 RO 滤芯由厂家更换带走，不在厂内储存。	符合
	《昌吉高新技术产业开发区总体规划（2014-2030 年）环境影响报告书》审查意见	（1）园区发展定位:以装备制造、新材料产业、生物技术和食品产业为主，配套现代服务业，将园区打造成为全区重要先进制造业基地，昌吉州生产性服务业创新中心。	昌吉市新联通汇商贸有限公司位于园区东部综合产业区，主要从事玻璃水、防冻液、醇基燃料的加工生产，本项目新建 1 台 2t/h 燃油锅炉为生活取暖，符合园区规划。	符合
		（2）坚持实行入园企业环保准入审核制度，与产业定位方向不符的项目一律不得入园，对于入园的建设项目必须开展建设项目环境影响评价，并严格执行建设项目“三同时”环境管理制度。	本项目正在办理环评手续，并严格执行建设项目“三同时”环境管理制度。	符合
		（3）园区范围内企业，应办理合法的环保手续，不符合园区规划布局、产业定位的企业应予以搬迁。园区项目须严格落实污染物总量控制要求，提出污染物减排具体方案和保障措施。	本项目位于园区东部综合产业区，符合园区规划。本项目软水制备系统废水和锅炉排污水直接排入园区污水管网；设备选用低噪声设备，并设置隔声减振装置；产生的废 RO 滤芯由厂	符合

			家更换带走,不在厂内储存。严格落实污染物总量控制要求。	
		(4) 加快基础设施建设, 优先建设集中供热设施; 企业生活、生产废水须经处理达到相应标准后, 方可排入园区污水处理厂; 严格按照国家有关规定进行危险废物贮存、处理和处置, 产生的固废优先综合利用, 不能利用的按规范安全处置。	本项目为热力生产和供应业, 软水制备系统废水和锅炉排污水, 主要污染物为: COD、SS 和盐类 (以 Cl ⁻ 计), 污染物浓度较低, 水质简单, 直接排入园区污水管网。	符合
		(5) 严格设置园区企业的环境准入标准, 积极开展清洁生产审核, 入园企业的清洁生产水平必须达到国内先进水平, 与园区产业类型不相符和达不到环境准入条件的建设项目禁入园区。	采用清洁能源醇基燃料为燃料, 项目运营期废水主要为软水制备系统废水和锅炉排污水, 主要污染物为: COD、SS 和盐类 (以 Cl ⁻ 计), 污染物浓度较低, 水质简单, 直接排入园区污水管网。	符合
		(6) 大力发展园区循环经济, 制定切实可行的一般固体废物、危险废物和生产废水综合利用方案, 提高资源利用效率。严格落实污染物总量控制要求, 提出污染物减排具体方案及保障措施。	本项目无危险废物产生, 产生的固体废物为废 RO 滤芯, 属于一般固体废物, 由厂家更换带走, 不在厂内储存。运营期废水主要为软水制备系统废水和锅炉排污水, 污染物浓度较低, 水质简单, 直接排入园区污水管网。	符合
		(7) 建立健全环境管理机构, 完善各种环境管理制度、环境风险防控体系、污染防治制度和环境监控体系, 确保环境安全。在园区基础设施和企业建设项目运营管理中须制定并落实事故风险防范措施和应急预案, 配套完善的运行管理设施, 防止污染事故的发生。	本环评建议企业编制突发环境事件应急预案。	符合
其他符合性分析	<p>1、与国家产业政策的符合性分析</p> <p>根据《产业结构调整指导目录(2019年本)》(2021年修改), 本项目不属于“鼓励类”“淘汰类”和“限制类”项目, 为“允许类”建设项目。</p> <p>项目生产工艺装备和产品不属于中华人民共和国工业和信息</p>			

化部制定的《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录（2010本）》（工产业【2010】第122号）所列淘汰落后生产工艺装备和产品，项目不属于国土资源部、国家发展和改革委员会制定的《限制用地项目目录（2012年本）》和《禁止用地项目目录（2012年本）》（国土资发【2012】98号）所列限制、禁止项目。同时昌吉高新技术产业开发区产业发展科技局对项目进行了立项备案（备案编号：昌高产发[2023]47号，备案时间：2023年04月10日）。

因此，项目符合国家及地方的产业政策。

2、选址合理性分析

本项目建设地点位于昌吉市高新技术产业开发区富强路5号（项目区中心地理坐标：E87°6'16.738"，N44°05'10.307"）。昌吉市新联通汇商贸有限公司已取得国有建设土地交地确认书，用地性质为工业用地。项目区地势平坦，微地貌变化不大。场地无不良地质现象存在，也没有大的活动性构造通过，场地区域稳定性较好，属于可进行工程建设的一般型场地，工程地质条件较好。本项目不在水源保护区、居民集中区，基本农田保护区内，项目所在区域内无重要环境敏感点，条件优越，厂址符合土地用途管理和规划功能要求，项目区供电、供水、排水等基础设施完善，可满足项目需求，且交通十分便利。

因此，本建设项目的选址是合理的、项目的建设是可行的。

3、《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》的符合性分析

表2 本项目与《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》符合性

条例要求	本项目实际	符合性
自治区对大气污染物实行排污许可管理制度	要求企业环评手续完成后，按规定填报排污登记表	符合
向大气排放污染物的企业事业单位和其他生产经营者，应当按照国家有关规定和监测规范，自行或者委托有资质的监测机构监测大气污染	要求企业按规定进行废气监测	符合

	物排放情况，并保存原始监测数据记录		
	实行煤炭消费总量控制制度，采取有利于煤炭消费总量削减的经济、技术政策和措施，鼓励和支持清洁能源的开发利用，引导企业开展清洁能源替代，减少煤炭生产、使用、转化过程中的大气污染物排放	企业不涉及燃煤工艺	符合
	推进城市建成区、工业园区实行集中供热，使用清洁燃料	本项目使用清洁能源醇基燃料	符合
	在禁燃区内，禁止销售、燃用高污染燃料;禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施。已建成的，应当在规定期限内改用清洁能源	本项目使用清洁能源醇基燃料	符合
	禁止在自治区行政区域内引进能(水)耗不符合相关国家标准中准入值要求且污染物排放和环境风险防控不符合国家(地方)标准及有关产业准入条件的高污染(排放)、高能(水)耗、高环境风险的工业项目	本项目不属于高污染(排放)、高能(水)耗、高环境风险的工业项目	符合
	禁止新建、改建、扩建列入淘汰类目录的高污染工业项目。禁止使用列入淘汰类目录的工艺、设备、产品	本项目不属于高污染工业项目，不使用列入淘汰类目录的工艺、设备、产品	符合
	鼓励产业集聚发展，按照主体功能区划合理规划工业园区的布局，引导工业企业入驻工业园区	本项目位于昌吉高新技术产业开发区，位于园区工业范围内	符合
	产生含挥发性有机物废气的生产和服务活动，应当按照国家规定在密闭空间或者设备中进行，并安装、使用污染防治设施;无法密闭的，应当采取措施减少废气排放	本项目不产生挥发性有机物废气	符合
	新建储油库、储气库、加油加气站以及新登记油罐车、气罐车，应当按照国家有关规定安装油气回收装置并正常使用;已建储油库、储气库、加油加气站以及在用油罐车、气罐车，不符合国家有关规定的，应当限期完成回收治理	不属于储油库、储气库、加油加气站规定要求项目	符合
	向大气排放恶臭气体的排污单位、垃圾处置场、污水处理厂，应当设置合理的防护距离，安装净化装置或者采取其他措施，防止恶臭气体排放	项目不产生臭气	符合
	贮存易产生扬尘的煤炭、煤矸石、煤渣、煤灰、水泥、石灰、石膏、砂土等物料的堆场应当密闭;露天装卸物料应当采取密闭或者喷淋等抑尘措施;输送的物料应当在装料、卸料处配备吸尘、喷淋等防尘设施	项目不属于上述工艺	符合
4、《昌吉回族自治州打赢蓝天保卫战三年行动计划(2018-2020)》			

《自治区打赢蓝天保卫战三年行动计划（2018-2020年）》要求调整优化产业结构，推进绿色发展。严格项目准入，“乌-昌-石”区域和“奎-独-乌”区域所有新（改、扩）建项目应执行最严格的大气污染物排放标准。

本项目锅炉燃烧排放的废气中，颗粒物、二氧化硫和烟气黑度执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表3中大气污染物特别排放限值（颗粒物：20mg/m³，二氧化硫：50mg/m³，烟气黑度≤1林格曼黑度，级），根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求，氮氧化物排放浓度小于30mg/m³。

4、与《关于加强乌鲁木齐、昌吉、石河子、五家渠区域环境同防同治的意见》符合性分析

乌昌石区域包括乌鲁木齐市七区一县、昌吉市、阜康市、石河子市、五家渠市、玛纳斯县、呼图壁县、沙湾县、生产建设兵团第六师、第八师、第十二师，总面积6.9万km²左右。区域内建成区及周边敏感区域为重点区域，总面积1.7万km²左右。

意见要求严格污染物排放浓度，认真落实《重点区域大气污染物排放特别限值的公告》（环保厅2016第45号），钢铁、石化、火电、水泥等行业和燃煤锅炉严格执行重点行业污染物排放特别限值要求。其他工业企业一律执行国家最新污染物排放标准，减少污染物排放总量。

本项目位于昌吉高新技术产业开发区，处于乌鲁木齐、昌吉、石河子、五家渠区域环境同防同治的重点区域。本项目为热力生产和供应业，不属于钢铁、石化、火电、水泥等重点行业，产生的锅炉燃烧废气经低氮燃烧器处理后达标排放。项目排放的污染物均达到国家最新污染物排放标准，污染物排放量较少，符合《关于加强乌鲁木齐、昌吉、石河子、五家渠区域环境同防同治的意见》相关要求。

5、与《新疆生态环境保护“十四五”规划》的符合性

建设清洁低碳能源体系：严格控制煤炭消费。加强能耗“双控”管理，合理控制能源消费增量，优化能源消费结构，对“乌—昌—石”“奎—独—乌”等重点区域实施新建用煤项目等量或减量替代。合理控制煤电装机规模，有序淘汰煤电落后产能，推进燃煤电厂灵活性和供热改造。按照宜电则电、宜气则气的原则，继续推进“电气化新疆”建设，实施清洁能源行动计划，加快城乡结合部、农村民用和农业生产散烧煤的清洁能源替代，加大可再生能源消纳力度。稳步推进“煤改电”工程，拓展多种清洁供暖方式，提高清洁能源利用水平，暂不能通过清洁供暖替代散煤的地区，严禁使用劣质煤，可利用“洁净煤+节能环保炉具”替代散烧煤，或鼓励在小城镇和农村地区用户使用太阳能供暖系统。

专栏 2 大气污染防治工程

2、燃煤燃气锅炉污染及工业炉窑综合整治工程

县级及以上城市建成区加快淘汰 35 蒸吨/小时以下的燃煤锅炉，推动 65 蒸吨/小时以上燃煤锅炉实施超低排放改造，实施燃气锅炉低氮改造。加快淘汰落后产能及不达标工业炉窑，实施电、天然气等清洁能源替代或采用集中供热，推进工业炉窑的升级改造及无组织排放深度治理。

本项目采用清洁能源醇基燃料为燃料，锅炉均采用低氮燃烧器技术处理后，锅炉燃烧废气最终经 9m 高的烟囱排放，符合《新疆生态环境保护“十四五”规划》的相关要求。

6、与昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案及生态环境准入清单符合性分析

根据《关于<昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案及生态环境准入清单>的公告》（昌州政办发[2021]41 号）文件，其主要目标如下：

——到 2025 年，全州生态环境质量总体改善，环境风险得到有效管控。建立较为完善的生态环境分区管控体系与数据信息应用机制和共享系统，生态环境治理体系和治理能力现代化取得显著进展。

——生态保护红线。按照“生态功能不降低、面积不减少、性质不改变”的基本要求，生态空间得到优化和保护，生态保护

红线得到严格管控。生态功能保持稳定，生物多样性水平稳步提升，生态空间保护体系基本建立。

——环境质量底线。全州环境空气质量有所提升，重污染天数持续减少，已达标城市环境空气质量保持稳定，未达标城市环境空气质量持续改善；全州河流、湖库及城镇集中式饮用水水源地水质稳中向好。地下水质量考核点位水质级别保持稳定，地下水污染风险得到有效控制，地下水超采得到严格控制；全州土壤环境质量保持稳定，污染地块安全利用水平稳中有升，土壤环境风险得到进一步管控。

——资源利用上线。强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、能源消耗等达到自治区、自治州下达的总量和强度控制目标。加快区域低碳发展，积极推动昌吉市国家级低碳试点城市发挥低碳试点示范和引领作用。

到 2035 年，全州生态环境质量实现根本好转，节约资源和保护生态环境的空间格局、产业结构、生产方式、生活方式总体形成，生态系统健康和人群健康得到充分保障，环境经济实现良性循环。

根据《昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案》，本项目属于“ZH65230120002 昌吉高新技术产业开发区一重点管控单元”。本项目与《昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案》相符性分析具体见表 3。

表 3 项目与“昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案及生态环境准入清单”符合性分析一览表

管控单元名称	管控要求	项目情况	符合性
--------	------	------	-----

		空间布局约束	<p>1、执行自治区、乌昌石片区总体准入要求中关于重点管控单元空间布局约束的准入要求(表2-3A6.1、表3.4-2B1)。</p> <p>2、入园企业需符合园区产业发展定位,产业发展以装备制造、新材料产业、生物科技、食品产业、现代服务业为主导。</p> <p>3、以水定产,严格限制发展高耗水、环境影响较大的行业。</p>	<p>1、本项目不属于表2-3A6.1中重点管控单元空间布局约束的内容之列。</p> <p>2、本项目属于第四十一项“电力、热力生产和供应业”中的“91热力生产和供应工程”中的“其他”类,符合园区产业发展定位。</p> <p>3、本项目不属于高耗水、环境影响较大的行业。</p>	符合
	昌吉高新技术产业开发区	污染物排放管控	<p>1、执行自治区、乌昌石片区总体准入要求中关于重点管控单元污染物排放管控的准入要求(表2-3A6.2、表3.4-2B2)。</p> <p>2、新(改、扩)建项目应执行最严格的大气污染物排放标准。</p> <p>3、PM_{2.5}年均浓度不达标城市,禁止新(改、扩)建未落实SO₂、NO_x、烟粉尘、挥发性有机物(VOCs)等四项大气污染物总量指标昌吉州区域内倍量替代的项目。</p> <p>4、严格限制石化、化工、包装印刷、工业涂装等高VOCs排放建设项目,严格涉VOCs建设项目环境影响评价,实行区域内VOCs排放倍量削减替代,并将替代方案落实到企业排污许可证中,纳入环境执法管理。新、改、扩建涉VOCs排放项目,应从源头加强控制,使用低(无)VOCs含量的原辅材料,加强废气收集,安装高效治理设施。</p>	<p>1、本项目所涉及污染物不属于表2-3A6.2中重点管控单元污染物的内容之列。</p> <p>2、本项目大气污染物排放执行《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表3中大气污染物特别排放限值。</p> <p>3、本项目排放颗粒物、二氧化硫、氮氧化物实行区域内现役源2倍削减量替代的要求。本次环评建议总量控制指标为颗粒物:0.002t/a; SO₂:0.0015t/a; NO_x:0.002t/a。倍量替代颗粒物:0.004t/a; SO₂:0.003t/a; NO_x:0.004t/a。</p> <p>4.本项目不涉及VOCs排放。</p>	符合
		环境风险防控	<p>1、执行自治区、乌昌石片区总体准入要求中关于重点管控单元环境风险防控的准入要求(表2-3A6.3、表3.4-2B3)。</p> <p>2、严格落实错峰生产方案和重污染天气应急响应措施。</p> <p>3、生产、使用、贮存、运输、回收、处置、排放有毒有害物质的单位和个人,应当采取措施,防止有毒有害物质渗漏、流失、扬散,避免土壤受到污染。</p>	<p>1、本项目不属于表2-3A6.3中关于重点管控单元环境风险防控限制内容。</p> <p>2、本项目严格按照错峰生产方案和重污染天气应急响应措施进行生产。</p> <p>3、产生的废RO滤芯由厂家更换带走,不在厂内储存。</p>	符合

		资源 利用 效率	<p>1、执行自治区、乌昌石片区总体准入要求中关于重点管控单元资源利用效率的准入要求(表 2-3A6.4、表 3.4-2B4)。</p> <p>2、污水处理率达到 90%以上,中水回用率达到 95%以上。</p> <p>3、逐步停止开采地下水,优先使用地表水,地下水水源逐步转为备用水源。</p> <p>4、工业固体废物综合利用率达到 90%以上。</p> <p>5、提高清洁能源使用占比,减少化石燃料使用量。</p> <p>6、园区水资源开发总量、土地投资强度、能耗消费增量等指标应达到水利、国土、能源等部门相应要求。</p>	<p>1、本项目不属于表 2-3A6.3、表 3.4-2B4 中关于重点管控单元资源利用效率限制内容。</p> <p>2、本项目锅炉房排污废水属清净下水,直接排入园区污水管网。</p> <p>3、本项目生产用水接入园区自来水主管。</p> <p>4、产生的废 RO 滤芯由厂家更换带走,不在厂内储存。</p> <p>5、本项目所用醇基燃料由厂区内自行提供,属清洁能源。</p> <p>6、已取得昌吉高新技术产业开发区产业发展科技局备案文件。</p>	符合
--	--	----------------	--	--	----

二、建设项目工程分析

建设内容

一、项目由来

昌吉市新联通汇商贸有限公司于 2020 年 10 月委托编制《醇基燃料储存销售、年产 900 吨汽车防冻液及年产 1000 吨玻璃水生产线项目环境影响报告表》，并于 2020 年 10 月 18 日取得批复（文号：昌高环发[2020]26 号），目前项目还未进行环保竣工验收。

由于项目区域范围热源由昌吉金源热力有限责任公司提供，由于昌吉金源热力有限责任公司工业生产用气供应不足。在此背景下，昌吉市新联通汇商贸有限公司拟在现有厂区内自建 1 台 2t/h 燃油锅炉用于生活供暖，燃料使用清洁能源醇基燃料。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等的有关规定要求，本项目需要进行环境影响评价。依据《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年本）》，项目类别属于“四十一“电力、热力生产和供应业”中的“91 热力生产和供应工程”中的“其他”类”，因此，本项目应编制环境影响报告表。

昌吉市新联通汇商贸有限公司委托我公司承担此项目的环境影响评价工作。在接受委托后，公司即派有关人员对该项目进行实地踏勘和资料收集，由建设单位呈报生态环境主管部门审批。

二、项目概况

项目名称：昌吉市新联通汇商贸有限公司醇基燃料锅炉建设项目

建设单位：昌吉市新联通汇商贸有限公司

建设性质：新建

建设地点：位于昌吉市高新技术产业开发区富强路 5 号昌吉市新联通汇商贸有限公司院内（中心地理坐标：E87°06'16.738"，N44°05'10.307"），地理位置图见附图 1。

项目建设内容及规模：新建 1 台 2t/h 燃油锅炉，软化水装置依托现有闲置软化水处理装置。

项目建设内容见表 4。

表 4 项目建设内容一览表

序号	名称	项目	建设内容	备注
1	主体工程	锅炉房	厂区东北侧新建锅炉房一间，占地面积 127.82m ² ，内安装一台 2t/h 燃油热水锅炉	新建
2	辅助工程	燃烧系统	锅炉烟气经一根烟囱排入大气。	新建
3		软化水装置	软化水处理装置处理方式为 RO 反渗透，处理水量为 5t/h。	依托现有软化水装置
4	公用工程	给水	生产用水接自园区自来水主管	依托现有工程
5		排水	生产废水直接排入园区污水管网	依托现有工程
6		供电	依托昌吉市新联通汇商贸有限公司供电管网供给	依托现有工程
7		供暖	本项目生活供暖由一台 2t/h 燃油热水锅炉提供	新建
8		办公生活	不新增劳动定员	依托现有工程
9		消防	厂内设置若干灭火器	依托现有工程
10	环保工程	废气	采用清洁能源醇基燃料为燃料，锅炉采用低氮燃烧技术，废气通过 9m 高烟囱排放。	新建
11		废水	生产废水直接排入园区污水管网，最终进入园区污水处理厂处理。	依托现有工程
12		噪声	选用低噪声设备，并采取隔声、减振、消声措施。	新建
13		固废	产生的废 RO 滤芯由厂家更换带走，不在厂内储存。	依托现有工程

三、主要生产设备

本项目主要生产设备详见表 5。

表 5 主要设备一览表

序号	名称	型号	单位	数量	备注
1	锅炉主机	WNS1.4—85/60—YQ	台	1	/
2	燃烧机	/	台	1	/
3	软化水装置	/	台	1	依托现有软化水处理装置

四、锅炉参数

拟建项目锅炉选用 1 台 2t/h 燃油锅炉。燃气锅炉型号为 WNS1.4—85/60—YQ，其主要技术参数见表 6。

表 6 锅炉技术参数

项目	单位	数据
锅炉型号		WNS1.4—85/60—YQ

额定热功率	MW	1.4
进水温度	°C	60
出水温度	°C	85

五、项目主要原辅材料及消耗情况

项目主要原辅材料消耗情况见表 7。

表 7 主要原辅材料消耗情况

序号	材料名称	全年消耗量	单位	来源
1	醇基燃料	5	t/a	本厂区
2	水	8.09	m ³ /a	园区供给

来源：本项目使用的醇基燃料来源于本公司，本公司许可项目包括危险化学品经营、成品油零售（限危险化学品），许可证编号为新昌市安经（乙）字[2021]000005。项目所在厂区全厂有 4 个醇基液体燃料储罐，每个容积为 100m³；

醇基燃料就是以醇类（如甲醇、乙醇、丁醇等）物质为主体配置的燃料。它是以液体或者固体形式存在的。它也是一种生物质能，和核能、太阳能、风能、水能一样，是环保洁净能源。

醇基燃料理化性质如下，检测报告见附件：

表 8 理化性质一览表

序号	检验项目	单位	技术要求	检验结果
1	低热值	kJ/kg	>21000	46055
2	密度（20℃）	g/cm ³	≤0.85	0.8223
3	总硫含量	%（质量分数）	<0.015	0.00041
4	灰分	%（质量分数）	≤0.01	0.010
5	铜片腐蚀（50℃，3h）	级	≤1	1a
6	运动粘度（20℃）	mm ² /s	1.8-8.0	3.869

六、项目区人员及工作制度

项目不新增员工，全部从厂区原有职工中调配使用。燃油锅炉每天运行 4h，年运行 120d。

七、公用工程

7.1 供排水

7.1.1 供水

项目运营期不新增劳动定员，不新增生活用水，用水主要为锅炉用水，由园

区供水管网供给，用水量为 8.09m³/a。

7.1.2 排水

本项目运营期废水主要为软水制备系统废水、锅炉排污水。参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》（生态环境部公告 2021 年第 24 号，2021 年 06 月 09 日），燃气锅炉工业废水产污系数为 1.33t/吨-原料（锅炉排污水+软化处理废水），本项目设置 1 台 2t/h 燃油锅炉，醇基燃料年用量 5t。故本项目锅炉废水排放量约 6.65t/a。

本项目采用 RO 反渗透工艺制备软化水，纯水制备率约为 75%。则产生的软水制备系统废水约为 2.0225t/a，锅炉排污水产生量约 4.6275t/a。

本项目废水排放量约 6.65m³/a（锅炉排污水+软化处理废水），软水制备系统废水约为 2t/a，根据《锅炉手册》可知，锅炉每 0.7MW（1t/h）循环水量为 24m³，本项目有 1 台 2t/h 燃油锅炉，故本项目锅炉总循环水量为 48m³；锅炉损失量按 3%计，锅炉损失量为 1.44m³/a，则本项目新鲜用水量为 8.09m³/a。

锅炉排污水属于清净下水，废水直接排入园区污水管网，最终进入园区污水处理厂处理，本项目水平衡图见图 1。

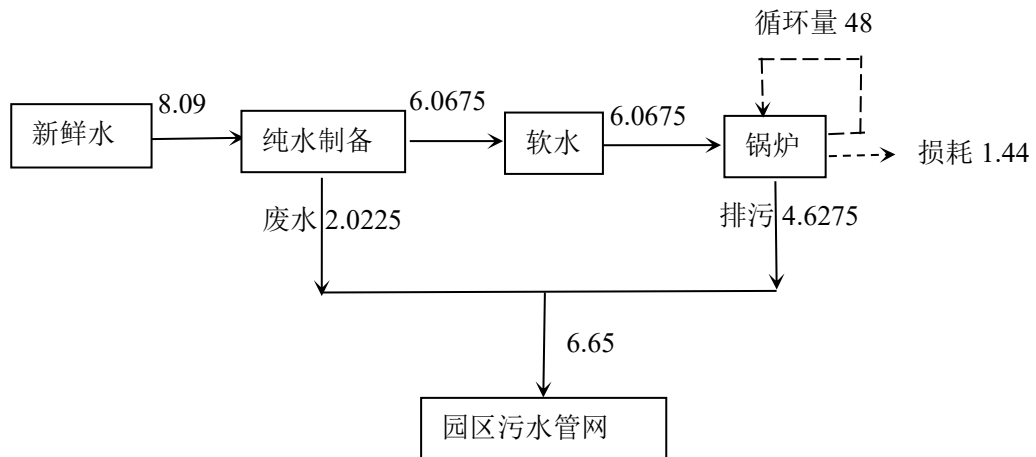


图 1 项目水平衡图单位：m³/a

7.2 供电

项目区周边已有电力电网，用电可直接接入园区电网。

7.3 供暖

本项目为燃油锅炉项目，主要为公司提供生活供暖。

7.4 供气

所用燃料为醇基燃料，醇基燃料主要来源于本公司，用量可满足本项目的需求。

八、总平面布局

本项目位于昌吉高新技术产业开发区昌吉市新联通汇商贸有限公司现有厂区内，厂区北侧和东侧为空地，南侧为新疆徽盛塑业有限公司，西侧为昌吉市新泰阳印刷包装有限公司。周边环境关系图见附图 2。

本项目拟布置在昌吉市新联通汇商贸有限公司厂区的东北角，本项目北侧和东侧为围墙，南侧和西侧为生产车间。项目区锅炉房内设 1 台 2t/h 燃油锅炉。

本次总平面设计在充分满足功能要求的基础上，合理组织各种功能空间，注重建筑物使用功能设计和建筑形象的塑造，起到降尘降噪的作用，从整体布局看，是合理的。项目区平面布置图见附图 3。

工艺流程和产排污环节

一、施工期

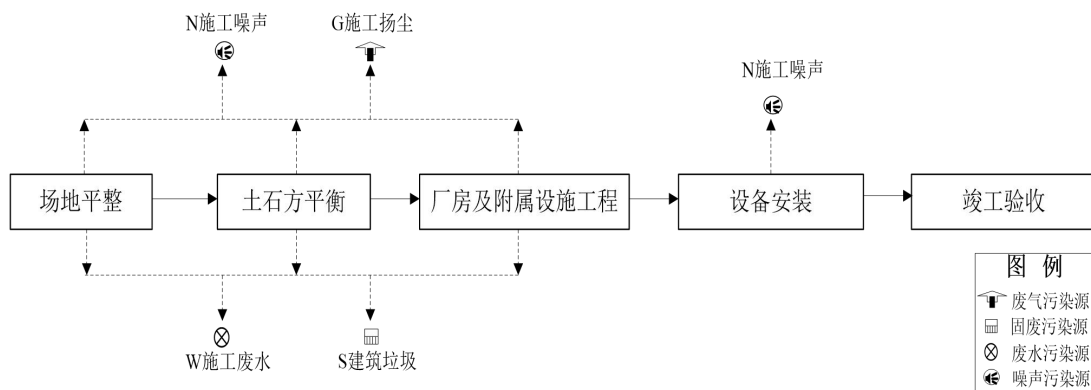


图 2 施工期工艺流程及产污环节图

工艺流程简述:

本项目施工期建设内容主要有锅炉房和供热管网，施工期先进行场地平整，场地平整主要是对场地进行开挖或填平场地，场地完成平整后开始开挖地基进行附属设施工程建设，建设完成后对锅炉房内外进行设备安装。项目建设不同施工阶段的主要大气污染源和污染物有噪声、扬尘、建筑垃圾和施工废水产生。

二、运营期

运营期工艺流程及产污环节见图 3。

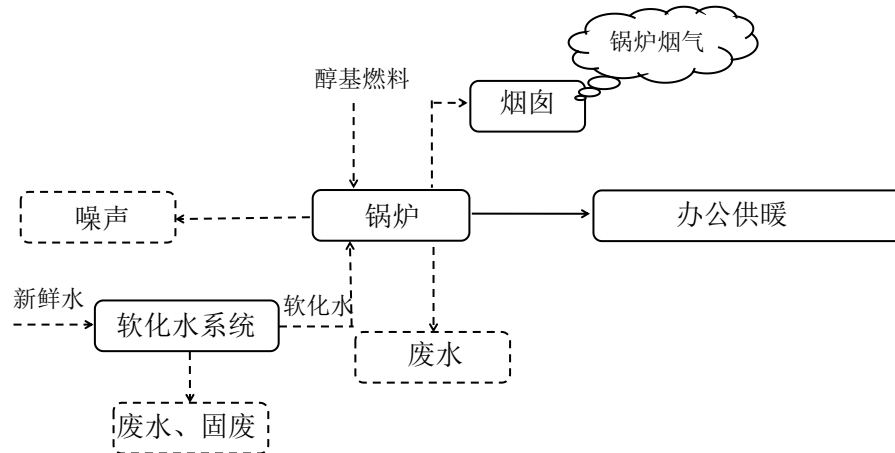


图 3 运营期工艺流程及产污环节图

工艺流程简述:

项目锅炉用水选用经软化水装置处理后的新鲜水。园区供水管网提供新鲜水，新鲜水经厂区软化水处理装置处理后，经软水经管道引至锅炉房内软化水箱储存，由给水泵打入锅炉中；项目采用醇基液体燃料为燃料。醇基燃料是以醇类（甲醇、乙醇、丁醇等）物质为主要配置的燃料，属于清洁燃料，项目所用醇基燃料满足《醇基民用燃料标准》（NY311-1997）；通过锅炉自带的燃烧器，按照设计好的温度参数，控制醇基燃料的燃烧量，使得锅炉内工艺水达到一定的温度，为生活办公取暖。醇基燃料燃烧会产生烟气，主要污染物为二氧化硫、氮氧化物及颗粒物，另外风机及泵类等运行过程中会产生部分噪声。

二、产排污环节

根据项目性质及工艺流程分析，项目主要污染工序及污染因子见表 9。

表 9 主要污染工序及污染因子一览表

时期	类型	主要污染源	污染物	治理措施	排放去向
施工期	废气	施工扬尘	扬尘	①文明施工，文明管理； ②洒水降尘	外环境
		汽车尾气	CO、NO _x	选用符合国家有关标准的施工机械和运输工具	外环境
	废水	施工废水	SS	经临时沉淀池沉淀后全部回用于施工过程中或用于洒水抑尘等，不外排	不外排
		生活污水	BOD ₅ 、COD、NH ₃ -N、SS 等	依托厂内生活设施	园区污水处理厂集中处理

运营期	噪声	装修及设备安装	噪声	基础减振	外环境
	固废	职工生活垃圾	一般固废	依托厂内生活设施	园区环卫部门处理
	废气	锅炉房烟囱	颗粒物	低氮燃烧器+9m 高烟囱	外环境
			SO ₂		
			NO _x		
	废水	锅炉排污水	COD、氨氮、SS	/	直接排入园区污水管网
		软水制备系统废水			
噪声	机械设备噪声	噪声	设备选型时选用低噪声设备,并采取隔声、减振、消声措施	外环境	
固废	软水制备系统	废 RO 滤芯	/	由厂家更换带走,不在厂内储存。	

昌吉市新联通汇商贸有限公司于 2020 年 10 月委托编制《醇基燃料储存销售、年产 900 吨汽车防冻液及年产 1000 吨玻璃水生产线项目环境影响报告表》，并于 2020 年 10 月 18 日取得批复（文号：昌高环发[2020]26 号），目前项目还未进行环保竣工验收。

1、现有工程组成

表 10 项目组成一览表

类别	名称	建设内容
主体工程	生产车间	1 号厂房，1F，钢结构，占地面积 869.99m ² ，建设玻璃水生产线；2 号厂房，1F，钢结构，占地面积 990.95m ² ，建设防冻液生产线
仓储工程	仓库	3 号厂房，1F，钢结构，占地面积 2873.83m ² ，作为库房
	固废暂存间	建筑面积 6m ² ，位于车间东侧，主要用于废包装材料、废包装桶的储存
	地理储罐	共 12 个双层罐，其中 1 个甲醇储罐，容积为 100m ³ ；4 个醇基液体燃料储罐，每个容积为 100m ³ ；7 个乙二醇罐，每个容积为 100m ³
公用工程	给水	由园区供水管网统一提供，水量及水质满足本项目生产、生活要求
	排水	餐饮废水经隔油池处理后与其他生活污水一起排入下水管网，最终排入昌吉国家高新技术产业开发区污水处理厂进行处理
	供电	由园区供电，厂内设置配电室。
	供暖	冬季采用电加热供暖
	消防	1 个消防水池，400m ³
辅助工程	办公生活区	3F，砖混结构，建筑面积 1487.64m ² 。
	车位	大车位 6 个，小车位 8 个
环保工程	废气	1 号、2 号厂房分别设置 4 个排气扇，车间废气无组织排放；厨房设油烟净化器。
	废水	餐饮废水经隔油池处理后与其他生活污水一起排入园区污水管网
	噪声	设备基础减振、厂房隔声
	固废	生活垃圾由环卫部门清运；废包装材料外售至物资回收公司；废包装桶和废 RO 滤芯由供应商回收
防范措施	地下水	厂区硬化，进行分区防渗
	土壤	厂区硬化，进行分区防渗

2、产品方案

现有项目产品方案详见表 11。

表 11 产品方案及生产规模

序号	产品名称	生产规模	备注
1	醇基燃料	6000t/a	液体
2	防冻液	900t/a	液体
3	玻璃水	1000t/a	液体

3、原辅材料

表 12 原材料消耗一览表

序号	名称	年需量	单位	备注
1	乙二醇	576.00	t/a	防冻液
2	丙二酸	0.03	t/a	
3	纯净水	319.67	t/a	
4	防垢阻垢剂及色素	0.30	t/a	
5	甲醇	360.00	t/a	玻璃水
6	黄碱及色素	2.00	t/a	
7	纯净水	939.67	t/a	
8	电	301.9	万 kW·h/a	

4、主要设备

表 13 主要设备一览表

序号	系统名称	名称	型号及代号	数量(台)
1	醇基燃料	醇基液体燃料储罐	V=100m ³ ，充装系数：0.9，常压	4
2		泵	--	4
3		进液管	DN100	1
4		出液管	DN80	1
5		柴油发电机	K4100D	1
6	防冻液	脱盐水生产设备	防冻液生产线配套设备	1
7		不锈钢搅拌罐	防冻液生产线配套设备	1
8		高精度自动灌装机	防冻液生产线配套设备	1
9		喷码机	防冻液生产线配套设备	1
10		乙二醇罐	V=100m ³ ，充装系数：0.9，常压	7
11		废纸打包机	防冻液生产线配套设备	1
12		泵	--	7
13		玻璃水	水粗过滤系统	玻璃水生产线配套设备
14	调配搅拌系统		玻璃水生产线配套设备	1
15	灌装系统		玻璃水生产线配套设备	1
16	添加剂罐		玻璃水生产线配套设备	1
17	脱盐水罐		玻璃水生产线配套设备	1
18	脱盐水泵		流量：7m ³ /h，功率：2.2kW	1
19	甲醇罐		V=100m ³ ，充装系数：0.9，常压	1

20		泵	--	1
----	--	---	----	---

5、工艺流程

(1) 工艺流程

项目运营期生产产品主要为醇基燃料、防冻液、玻璃水，其工艺流程简述如下：

①醇基燃料储存销售

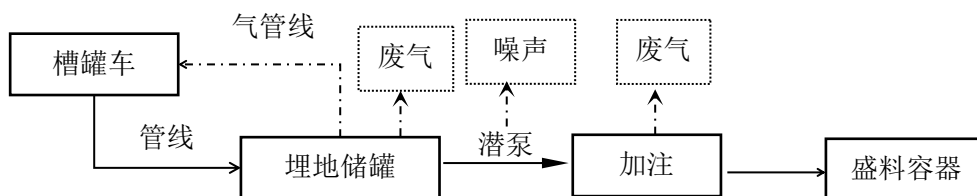


图4 醇基燃料卸料、储存、销售流程图

生产工艺介绍：

(1) 输送

1) 醇基燃料供应输送过程由供应商管理，不包括在本项目范围内，该项目运营期间醇基燃料运输风险责任均由供应商承担，供应运输风险不包括在本项目内。

2) 醇基燃料主要供应于酒店厨房燃烧的燃料，运输情况为酒店自拉，该部分运输风险不包括在本项目内。

(2) 卸料

槽罐车进厂先卸至地埋储罐中，此过程采用密闭卸料方式，在槽罐车卸醇基燃料过程中，储罐车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐内与储罐车内的压力差，使卸醇基燃料过程中挥发的醇基燃料气体通过气管线回到槽罐车内，达到醇基燃料气体收集目的，卸料过程中产生少量挥发的醇基燃料气体。

(3) 储存

储存过程中由于气温变化，导致储罐内醇基燃料的体积热胀冷缩产生小呼吸排放。

(4) 加注

通过本身自带的泵将醇基燃料由储罐经泵提升加压后然后注入盛料容器。

②防冻液生产

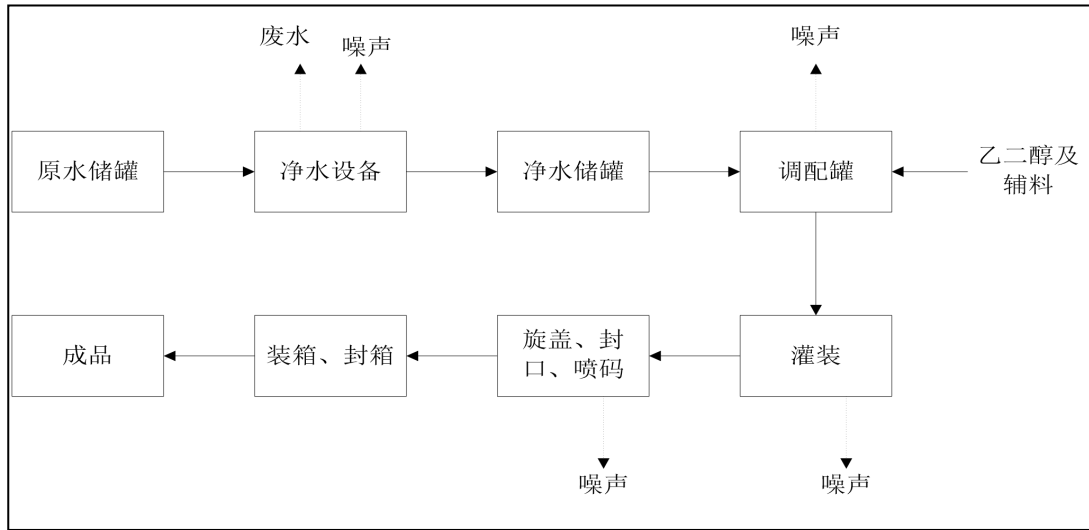


图 5 防冻液生产工艺流程及产污环节图

生产工艺介绍：

防冻液是由乙二醇、纯净水及辅料调配而成，生产中先将净水设施处理好的纯净水储存于净水储罐中，然后将纯净水输入调配罐中，同时按比例将乙二醇输入调配罐中，然后再加入辅料，在调配罐中进行 30 分钟常温搅拌，搅拌过程中未发生化学反应，仅为充分混合，得到混合均匀的防冻液液体。将调配好的防冻液溶液通过高精密自动灌装机等量灌入防冻液桶内，通过将防冻液桶上旋装瓶盖，并进行封口，最后进行喷码、装箱即可得到合格的产品。

③玻璃水生产

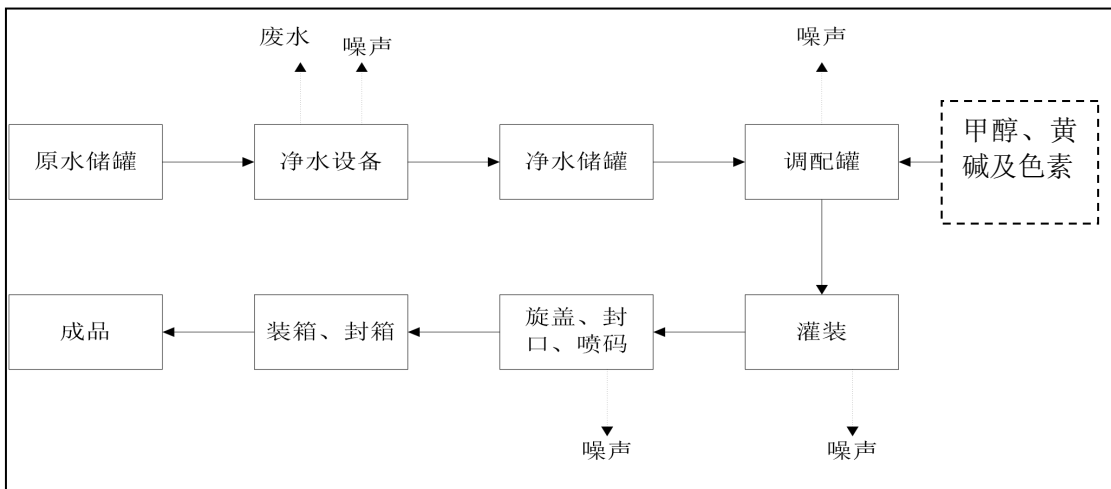


图 6 玻璃水生产工艺流程及产污环节图

生产工艺介绍:

玻璃水是由玻璃水原材料、纯净水混合调配而成，生产中先将净水设施处理好的纯净水储存于净水储罐中，然后将纯净水输入调配罐中，同时按比例将玻璃水原材料（甲醇、黄碱及色素）输入调配罐中，在调配罐中进行 30 分钟常温搅拌，搅拌过程中未发生化学反应，仅为充分混合，得到混合均匀的玻璃水液体。将调配好的玻璃水溶液通过线式自动灌装机等量灌入玻璃水瓶内，然后通过自动旋盖机将玻璃水瓶上旋装瓶盖，并进行封口，最后进行喷码、装箱即可得到合格的产品。

(2) 污染物排放情况

废气：项目运营期产生的废气主要为①储罐大、小呼吸产生的甲醇气体、非甲烷总烃（乙二醇）气体；②装卸过程产生的甲醇气体、非甲烷总烃（乙二醇）气体；③员工用餐产生的油烟。其中甲醇、非甲烷总烃无组织排放，油烟经油烟净化器处理后达标排放。

废水：项目运营期水污染源主要为纯水制备产生的废水和工作人员的生活污水。纯水制备产生的废水作为清净下水直接排入污水管网。生活污水、餐饮废水经隔油池处理后与其他生活污水一起排入污水管网。

固废：项目固体废物主要来源于生产过程中产生的生产固废及职工产生的生活垃圾。生活垃圾收集后由环卫部门定期清运，废包装材料统一收集后外售处置，废包装桶由供应商回收，废 RO 滤芯属于一般固体废物，由供应商回收。

噪声：项目噪声主要为设备运行噪声。采取选用低噪声设备，在设备基础采取减震降噪措施，定期对设备进行维护保养，经采取治理措施后，厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 3 类标准。

三、原有工程存在的主要问题及整改措施

根据企业提供资料及现场勘查，项目环保手续完善，各项环保设施稳定运行，暂无环境整改问题。

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

区域环境质量现状

一、环境空气质量现状调查与评价

根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》对环境空气质量现状数据的要求，收集了环境空气质量现状评价采用真气网站（<https://www.zq12369.com/environment.php?city=%E6%98%8C%E5%90%89%E5%B7%9E&tab=city>）发布的2021年1月1日至2021年12月31日昌吉市新区政务中心站点NO₂、SO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、CO、O₃六项基本污染物的2021年全年监测数据作为本次评价依据。本工程位于高新技术产业开发区，根据建设项目环境影响报告表编制指南，常规污染物引用与建设项目距离近的有效数据，故本次引用新区政务中心站点国控点的数据，该监测点位于昌吉市乌伊路与世纪大道交汇处。

本次监测结果及分析评价见表14。

表14 环境空气常规因子现状监测及评价结果单位：ug/m³

污染物	年评价指标	现状浓度	评价标准	占标率	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	10	60	16.67	达标
NO ₂	年平均质量浓度	34	40	85.00	达标
PM ₁₀	年平均质量浓度	84	70	120.00	超标
PM _{2.5}	年平均质量浓度	49	35	140.00	超标
CO	日平均第95百分位数	2800	4000	70.00	达标
O ₃	8h最大平均第90百分位	138	160	86.25	达标

由表3-1可知，项目所在区域SO₂、NO₂的年均浓度满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求，O₃和CO日均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求；PM₁₀和PM_{2.5}年均浓度超过《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求，超标原因主要是因为新疆气候干燥，浮尘天气等因素影响。因此，项目所在区域为不达标区。

二、水环境质量现状

根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）》（试行）的要

求，“地表水环境质量现状引用与建设项目距离近的有效数据，包括近3年的规划环境影响评价的监测数据，所在流域控制单元内国家、地方控制断面监测数据，生态环境主管部门发布的水环境质量数据或地表水达标情况的结论”。

本次地表水现状评价引用昌吉回族自治州人民政府官网（<http://www.cj.gov.cn/gk/rdjy/904225.htm>）发布的《昌吉回族自治州2020年环境质量状况公报》中的水环境质量结论：“（1）主要河流水质状况。全州监测的8条主要河流水质总体属于优级，监测的15个断面水质：水质达标率100%；I类水质占11.8%、II类占88.2%。（2）工业园区水源地状况。全州3个工业园区（昌吉高新技术产业开发区、阜康市自治区工业园区、玛纳斯县塔西河工业园）3个监测点水质符合III类。

本项目位于昌吉高新技术产业开发区，地表水环境质量达《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类标准。

三、声环境质量现状调查与评价

根据现场踏勘，本项目厂界外50m范围内不存在声环境保护目标，故不开展声环境质量现状调查。

四、地下水、土壤环境

依据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》：原则上不开展环境质量现状调查。建设项目存在土壤、地下水环境污染途径的，应结合污染源、保护目标分布情况开展现状调查以留作背景值。本项目运营期不涉及地下水和土壤污染源，故不再开展地下水、土壤环境质量现状评价。

五、生态环境现状调查

根据对项目场地现状调查结果，本项目位于昌吉高新技术产业开发区，拟建项目区域内无生态环境保护目标，因此不需要开展生态环境现状调查与评价。

环境保护目标

- 1、项目厂界外500m范围内无风景名胜、文物古迹、自然保护区等环境敏感目标分布。
- 2、声环境：厂界外50m范围内无声环境保护目标。
- 3、地下水环境：厂界外500m范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源。

表 15 环境敏感保护目标

序号	环境要素	环境保护目标	保护级别
1	大气环境	项目 500m 范围内无风景名胜、文物古迹、自然保护区等环境敏感目标	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二类区标准
2	地下水环境	厂界外 500m 范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III 类标准
3	声环境	项目周围 50m 范围内无环境敏感目标	《声环境质量标准》(GB3096-2008)3 类声功能区
4	生态环境	项目用地范围内无生态环境保护目标	

污染物排放控制标准

1、废气排放标准

根据中华人民共和国环境保护部发布的《关于醇基燃料锅炉执行标准有关问题的复函》（环函〔2015〕319号），醇基燃料锅炉参照《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中燃油锅炉排放控制要求执行，颗粒物、二氧化硫执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表3规定的大气污染物特别排放限值要求中燃油锅炉排放标准，根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求，氮氧化物排放浓度小于 30mg/m³。

表 16 锅炉大气污染物排放限值

污染物名称	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	标准依据
颗粒物	30	《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表3大气污染物特别排放限值；
SO ₂	100	
烟气黑度 (林格曼黑度, 级)	≤1	
NO _x	30	根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求，氮氧化物排放浓度小于 30mg/m ³

2、废水排放标准

项目废水中氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）

B 等级标准，其他指标执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准。

表 17 水污染物排放限值标准

污染物	排放标准	标准名称
pH	6-9	氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 等级标准，其他指标执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准
SS	400	
BOD ₅	300	
COD	500	
氨氮	45	

3、噪声排放标准

施工期噪声执行《建设施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)，运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类功能区标准。

表 18 噪声排放标准

污染源 (类型)	污染物	污染物排放限值		标准来源	监控位置
施工期噪声	厂界 噪声	昼间	70 (A)	《建设施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)	厂界外 1m
		夜间	55 (A)		
运营期噪声	厂界 噪声	昼间	65dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类功能区	厂界外 1m
		夜间	55dB (A)		

4、固废排放标准

一般固废执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）有关规定。

总量
控制
指标

本项目所属行业类别为热力生产和供应，废水直接排入园区污水管网，由园区污水处理厂进行深度处理，总量已计入园区污水处理厂处理，故不设 COD、NH₃-N 的总量。

根据《自治区打赢蓝天保卫战三年行动计划（2018-2020）》（新政发【2018】66 号），“乌-昌-石”区域内所有新（改、扩）建项目应落实二氧化硫、氮氧化物、烟粉尘、挥发性有机物(VOCs)等四项的大气污染物总量指标替代，因此，本项目新增二氧化硫、氮氧化物、颗粒物实行区域内两倍量削减控制。

	<p>本次环评建议总量控制指标为颗粒物:0.002t/a; SO₂:0.0015t/a; NO_x:0.002t/a。 倍量替代颗粒物: 0.004t/a; SO₂: 0.003t/a; NO_x: 0.004t/a。 倍量替代来源通过所在区域内关停企业减排量中进行调剂。</p>
--	--

四、主要环境影响和保护措施

施工期环境保护措施	<p>1、施工期大气污染防治措施</p> <p>本环评要求施工时应遵照建设部的有关施工规范，按照昌吉市关于建筑施工场地控制扬尘污染的要求等明确规定严格控制建筑施工场地的扬尘污染，并应采取相应措施，措施内容具体如下：</p> <p>①实行封闭施工。建筑工地必须实行围挡封闭施工，围挡高度不低于 1.8m。建筑工地脚手架外侧必须用密目式安全网全封闭，封闭高度要高出作业面 1.5m 以上并定期清洗保洁。</p> <p>②实行硬地坪施工。所有建筑工地的场内道路和建筑材料堆放地必须硬化，并加强场地地面、施工道路的保湿、保洁工作，减轻二次扬尘污染。</p> <p>③露天堆放水泥、灰浆、灰膏等易扬撒的物料或 48 小时内不能清运的建筑垃圾，应当设置不低于堆放物高度的密闭围栏并予以覆盖。</p> <p>④产生泥浆的施工，应当配备相应的泥浆池、泥浆沟，做到泥浆不外流，废浆应用密闭罐车外运。</p> <p>⑤采用商品混凝土，现场不设混凝土搅拌站，可减轻粉尘、噪声污染。</p> <p>⑥加强施工现场烟尘控制，严禁在施工现场排放有毒烟尘和气体，不得在施工现场洗石灰，采用清洁能源，可有效控制大气污染，禁止从 3m 以上高处抛撒建筑垃圾或易扬撒的物料。</p> <p>⑦加强施工现场运输车辆管理。驶入建筑工地的运输车辆必须车身整洁，装载车厢完好，装载货物堆码整齐，不得污染道路；驶出建筑工地的运输车辆必须冲洗干净，严禁带泥上路，严禁超载，渣土及易抛撒材料实行封闭车辆运输，并应持证。防止建筑材料、垃圾和尘土飞扬、洒落和流溢。另外，汽车尾气可以通过减少怠速时间、合理的交通控制和良好的车况来减少汽车尾气的排放，与主干道的车辆相比，运输机械产生的尾气影响很小。</p> <p>只要合理规划、科学管理，施工活动不会明显影响场地周围的环境空气质量，而且随着施工活动的结束，这些污染也将消失。</p>
-----------	---

2、水污染防治措施

施工期废水主要有施工工人产生的生活废水和工程施工产生的建筑废水。针对这两种废水采取相应的环保处理措施后，生活污水依托厂内公共卫生间解决。建筑废水在临时沉淀池进行沉淀处理后可以对其循环利用，不外排。因此施工期产生的废水对周围环境的负面影响较小。

本环评认为，对施工废水的治理措施切实可行，对项目所在地水环境影响较小。

3、施工噪声防治措施

①施工过程中装修器械、材料等的使用做到轻拿轻放，减少因强烈碰撞产生的噪声；

②进、离场运输车辆限速，禁止鸣笛；

③合理安排各类机械设备的使用时间，尽量不要同时操作，避免噪声叠加；对噪声较大的机械进行隔声及减振处理，对较小的产噪设备使用移动式隔声屏等措施；

④严格执行《建筑工程施工现场管理规定》，文明施工，建立健全现场噪声管理责任制，加强对施工人员的素质培养，禁止大声喧哗；使用低噪声施工机械和其它辅助施工设备，采用选进的施工工艺和先进施工设备，禁止使用国家明令淘汰的产生噪声污染的落后施工工艺和施工机械。

综上，采用以上措施后，可有效减少噪声对环境的影响，但噪声不可消除，一定要做好管理和沟通，严格控制施工时间。噪声影响会随着施工期的结束而结束，对环境的影响是短暂的。

4、固体废物防治措施

施工期产生的固体废弃物主要是土石方工程及混凝土浇筑，基础、墙体的砌筑废料和弃土等。松散的弃土在降水或地表径流的冲刷下，易产生水土流失、堵塞排水系统。建筑垃圾运至建筑垃圾填埋场处置；建设单位应严格要求施工单位按规范运输，防止随地散落、随意倾倒建筑垃圾的现象发生。

此外，还有施工人员产生的生活垃圾。生活垃圾若随意堆置，将对施工人员的生活、工作环境产生不利影响，在一定条件下还可诱发各种疾病，造成施

	<p>工人员的健康水平下降，工作效率降低。施工人员生活垃圾在厂区内经统一收集后，由环卫部门统一及时清运集中于垃圾填埋场集中处理。</p>
<p>运营期环境影响和保护措施</p>	<p>一、大气环境影响及保护措施</p> <p>1.1 大气污染源分析</p> <p>根据工程分析，本项目运营期产生的废气主要是锅炉燃烧产生的，主要污染物为颗粒物、二氧化硫和氮氧化物。</p> <p>(1) 烟气量</p> <p>根据《排污许可证申请与核发技术规范锅炉》（HJ953-2018）中“5.2.3.2 基准烟气量核算方法—b 经验公式估算法”计算基准烟气量，公式如下：</p> $V_{gy}=0.29Q_{net,ar}+0.379$ <p>V_{gy}: 基准烟气量(Nm³/kg 或 Nm³/m³)。</p> <p>$Q_{net,ar}$: 固体/液体燃料收到基低位发热量(MJ/kg)</p> <p>根据建设方提供资料可知，本项目设置 1 台 2t/h 燃油锅炉，醇基燃料用量为 5t/a，燃料收到基低位发热量为 46.055MJ/kg；据此估算，锅炉产生的烟气量为 13.7m³/kg，68500m³/a。</p> <p>(2) 污染物排放量</p> <p>二氧化硫排放量计算：</p> <p>根据《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》（公告 2021 年第 24 号）中“4430 工业锅炉（热力生产和供应行业）产污系数表-燃油工业锅炉”的数据，使用醇基燃料二氧化硫的产污系数是 20S 千克/吨-原料（本项目醇基燃料含硫量<0.015，保守估计取 S=0.015），则二氧化硫的排放量为 0.0015t/a，排放浓度为 21.89mg/m³。</p> <p>颗粒物排放量计算：</p> <p>醇基燃料燃烧过程中产生的颗粒物较少，在企业强化操作规程管理，优化燃烧器配风，减少不完全燃烧的前提下，颗粒物排放浓度可控制在 30mg/m³ 以下。据此核算，颗粒物排放量为 0.002t/a。</p> <p>氮氧化物排放量计算：</p>

企业锅炉设置先进的燃烧器，可降低火焰温度，减少热力型氮氧化物产生量，氮氧化物排放浓度可控制在 30mg/m³ 以下，据此核算，锅炉氮氧化物排放量为 0.002t/a。

本项目锅炉燃烧废气污染物排放量见表 19。

表 19 锅炉燃烧废气污染物产生量

规模	醇基 燃料 用量	烟气量	主要污染物产生浓度及产生量					
			烟尘		SO ₂		NO _x	
			t/a	mg/m ³	t/a	mg/m ³	t/a	mg/m ³
燃油锅炉	5t/a	68500m ³ /a	0.002	30	0.0015	21.89	0.002	30

本项目锅炉采用低氮燃烧技术，由此计算，本项目颗粒物排放浓度为 30mg/m³，二氧化硫排放浓度为 21.89mg/m³，颗粒物和二氧化硫排放浓度能够满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 3 大气污染物特别排放限值（颗粒物：30mg/m³，二氧化硫：100mg/m³）；氮氧化物排放浓度能够满足 30mg/m³ 的限值要求，最终由 9m 高排气筒排放。

1.2 大气污染物产排情况汇总

运营期大气污染污染物产排情况见表 20。

表 20 运营期大气污染物产排一览表

产生 工序	污染 物	收 集 效 率 %	收集状况			处 理 效 率 %	排放状况			浓 度 限 值 mg/m ³
			浓 度 mg/ m ³	速 率 kg/h	收 集 量 t/a		浓 度 mg/ m ³	速 率 kg/h	排 放 量 t/a	
1 台 2t/h 燃 油锅 炉	颗粒 物	10 0	30	0.004	0.00 2	0	30	0.004	0.002	30
	SO ₂	10 0	21.89	0.003	0.00 15	0	21.89	0.003	0.001 5	100
	NO _x	10 0	30	0.004	0.00 2	0	30	0.004	0.002	30

1.3 大气排污口设置情况

表 21 项目排气口设置情况

编号	名称	排气筒底部中心坐标		排气筒底部海拔高度 (m)	排气筒高度 (m)	排气筒出口内径 (m)	烟气流速 (m/s)	烟气温度 (K)	年排放小时数 /h	排放工况	污染物名称	排放浓度 (mg/m ³)
		经度	纬度									
1	排气筒	87° 6'17 .69"	44° 5'1 0.0 5"	490	9	0.2	0.3	373. 15	48 0	正常	颗粒物	30
											SO ₂	21.89
											NO _x	30

1.4 监测情况

根据《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）和《排污单位自行监测技术指南火力发电及锅炉》（环境 HJ820-2017），制定本项目大气监测计划见表 22。

表 22 有组织废气监测方案

产污环节	监测点位	监测指标	监测频次	排放执行标准
燃油锅炉	锅炉排气筒	颗粒物	1 次/月	《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值、昌吉高新区清洁能源替代工作要求
		SO ₂	1 次/月	
		NO _x	1 次/月	
		林格曼黑度	1 次/月	

1.5 环保措施可行性和废气达标性分析

(1) 环保措施可行性

本项目锅炉安装低氮燃烧器以抑制氮氧化物的生成量。低氮燃烧器是通过改变燃烧设备的燃烧条件降低氮氧化物的形成，具体来说是通过调节燃烧温度、烟气中的氧的浓度、烟气在高温区的停留时间等方法来抑制氮氧化物的生成或

者破坏已产生的氮氧化物。参照《排污许可证申请与核发技术规范锅炉》（HJ953-2018）中 6.2 废气 6.2.1 可行技术：“燃油锅炉中氮氧化物采用低氮燃烧技术为可行技术”。

（2）废气达标性分析

本项目锅炉采用低氮燃烧技术，通过控制锅炉内的燃烧温度在 800℃以下，降低了氧气的分压，降低 NO_x 的产生浓度，烟气经处理后分别通过 9m 高烟囱排放，颗粒物、二氧化硫排放浓度满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值要求（SO₂ 排放浓度为 100mg/m³，颗粒物排放浓度 30mg/m³）；根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求，氮氧化物排放浓度小于 30mg/m³。

（3）烟囱高度合理性

本项目位于昌吉市新联通汇商贸有限公司厂房内，根据《锅炉大气污染物排放标准》（GB 13271-2014）的规定：燃气锅炉房烟囱不低于 8 米；新建锅炉房的烟囱周围半径 200m 距离内有建筑物时，其烟囱高出最高建筑物 3m 以上。本项目位于昌吉高新技术产业园区内，厂房本身层高 6m，项目区周边为一层厂房，无高层建筑，设置烟囱高度为 9m，所以满足烟囱高度要求。

1.6 非正常工况

1) 临时开停车

在生产过程中，停水、停电、停气或某一设备发生故障，可导致整个工序临时停工。在临时停工过程中，各设备停止运行，待故障排除后，恢复正常生产。

2) 环保设施发生故障

环保措施出现故障时，会使污染物处理效率下降或者根本得不到处理而排入环境中，增加污染物排放量及对外环境的影响。本项目主要考虑装置配套的废气治理措施出现故障情况，“低氮燃烧”去除效率为零的极端情况下。根据《大气环境工程师实用手册》，当无任何废气措施时，氮氧化物的排放量为 8.57kg/m³。非正常工况工艺废气排放情况见下表。

表 23 污染源非正常排放量核算

序号	污染源	非正常排放原因	污染物	非正常排放浓度 (mg/m ³)	非正常排放速率 (kg/h)	单次持续时间 (min)	应对措施
1	1台 2t/h 燃油锅炉	废气处理装置发生故障, 达不到设计处理效率	颗粒物	30	0.004	15	加强设备维护与运行监视, 保证设备正常运行
			二氧化硫	21.89	0.003		
			氮氧化物	791	113		

二、水环境影响及保护措施

2.1 环境影响分析

(1) 产排污环节及源强分析

项目运营期废水主要为软水制备系统废水和锅炉排污水。废水排放量约 6.65m³/a, 废水直接排入园区污水管网, 最终进入园区污水处理厂处理。

参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》(生态环境部公告 2021 年第 24 号, 2021 年 06 月 09 日), 工业废水量和化学需氧量产污系数见表 24。

表 24 燃气锅炉工业废水量和化学需氧量产污系数表

产品名称	原料名称	工艺名称	规模等级	污染物指标	单位	产污系数	末端治理技术名称	排污系数
蒸汽/热水/其它	燃气	锅炉(锅炉外水处理)	所有规模	工业废水量	吨/吨-原料	1.33 (锅炉排污水+软化处理废水)	经厂区污水管网排入园区污水管网	1.33
				化学需氧量	克/吨-原料	270		270

本项目设置 1 台 2t/h 燃油锅炉, 醇基燃料年用量 5t/a。故项目锅炉废水排放量约 6.65m³/a。COD 产生量核算结果及相关参数见表 25。

表 25 废水污染源源强核算结果及相关参数一览表

工序/生产线	装置	污染源	污染物	核算方法	污染物排放量	
					排放浓度 (mg/L)	排放量 (t/a)
锅炉排水	锅炉、软化水箱	生产废水	COD	系数法	203	0.00135
			NH ₃ -N	标准值	45	0.0003

(2) 排污口基本情况

项目排污口基本情况见表26。

表 26 废水类别、污染物及治理措施信息表

废水类别	污染物种类	排放去向	排放规律	污染治理措施			排放口编号	是否为可行技术	排放口类型
				污染治理措施编号	污染治理措施	污染治理措施工艺			
纯水制备废水、锅炉废水	COD _{cr} 、BOD ₅ S、NH ₃ -N	通过市政管网排入园区污水处理厂	间断排放	/	/	/	DW001	是	<input checked="" type="checkbox"/> 企业总排 <input type="checkbox"/> 雨水排放 <input type="checkbox"/> 温排水排放 <input type="checkbox"/> 车间或车间处理设施排放口

废水间接排放口基本信息见表27。

表 27 废水间接排放口基本信息表

排放口编号/名称	排放口地理坐标		排放去向	排放规律	受纳污水处理厂信息
	经度	纬度			
DW001	87.1049 15°	44.0861 25°	市政管网	间断排放，排放期间流量不稳定且无规律，但不属于冲击型排放	园区处理厂

(3) 地表水环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则地表水环境》（HJ2.3-2018）中5.2条确定本项目的地表水环境影响评价等级。

表 28 主要污染源估算模型计算结果表

		判定依据
	排放方式	废水排放量 Q/（m ³ /d）；水污染物当量数 W/（无量纲）
一级	直接排放	Q≥2000 或 W≥600000
二级	直接排放	其他
三级 A	直接排放	Q<200 且 W<6000
三级 B	间接排放	—

本项目纯水制备废水、锅炉废水经市政污水管网进入园区污水处理厂进行

处理，属于间接排放，地表水评价等级为三级 B，因此不考虑评价时期，无需进行区域水污染源调查工作，不考虑评价范围。

2.2 废水防治措施

本项目锅炉产生的软水制备系统废水和锅炉排污水直接排入园区污水管网。

项目废水依托可行性分析：

（1）污水处理厂处理规模及工艺

昌吉高新区污水处理厂位于昌吉高新技术产业开发区西北角，201 省道以南，2013 年 11 月投入使用，主要收集高新区企业及榆树沟镇等生产、生活污水，处理规模 3 万 m³/d，园区目前北区和南区废水均接通管网，纳入昌吉高新区污水处理厂进行处理后达标排放。

2018 年该污水处理厂进行了提标改造，提标改造后污水处理厂工艺为污水→粗格栅及污水提升泵站→细格栅及曝气沉砂池→MBBR 池→二沉池→芬顿氧化池→絮凝沉淀池→纤维转盘滤池→紫外消毒渠→出水，污水处理厂出水水质达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准，夏季尾水排入污水处理厂西侧的高新区生态灌溉项目蓄水池中，用于高新区工业冷却水、绿化、洗车、浇洒道路、景观用水，冬季尾水排入园区中水库。

（2）管网衔接

昌吉高新区污水处理厂的污水管网已于园区污水管网对接，项目废水经园区污水管网进入昌吉高新区污水处理厂可行。

（3）水量分析

本项目运营期锅炉房产生的软水制备系统废水和锅炉排污水，排放量约 6.65t/a，直接排入园区污水管网。对污水处理厂的运行影响甚微。

（4）水质

昌吉高新区污水处理厂设计进水水质标准为《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 第二类污染物最高允许排放浓度中的三级标准（即 COD:500mg/m³，BOD：300mg/m³，SS：400mg/m³）；氨氮排放浓度执行《污

水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中表1污水排入城镇下水道水质控制项目限值中的B级标准45mg/m³。本项目废水主要为锅炉排污水,直接排入园区污水管网,最终进入昌吉高新区污水处理厂处理,本项目废水属于清净水,根据表27可知,本项目COD浓度为203mg/L,能够满足昌吉高新区污水处理厂设计进水水质标准。

综上所述,从园区污水管网、进水水质与水量的符合性等方面考虑,本项目废水经园区污水管网进入昌吉高新区污水处理厂处理是可行、可靠的,项目外排废水对昌吉市高新区污水处理厂的冲击负荷很小。

2.3 废水排放监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南火力发电及锅炉》(HJ820-2017),本项目废水中,主要污染物监测计划见表29。

表29 项目运营期水污染物监测计划

废水类别	监测位置	监测项目	监测频率	排放执行标准
生产废水	废水总排口	pH、COD、SS、NH ₃ -N、流量、BOD	1次/年	氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)B等级标准,其他指标执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准

三、声环境影响及保护措施

3.1 噪声源分析

本项目产生的噪声主要为设备噪声,噪声排放源强见下表。

表30 噪声源强调查清单(室内声源)

建筑物名称	声源名称	型号	声源源强		声源控制措施	空间相对位置/m			距室内边界距离/m	室内边界声级/dB(A)	运行时段	建筑物插入损失/dB(A)	建筑物外噪声	
			声压级/dB(A)	距声源距离/m		X	Y	Z					声压级/dB(A)	建筑物外距离
锅炉房	给水泵	/	80	1	建筑隔声	52	50	/	东3.3	东69.6	/	20	东49.6	1
									西7	西63.0			西43.0	

										9			9	
										南 7.4	南 62.6 1		南 42.6 1	
										北 5	北 66.0 2		北 46.0 2	
										东 8.5	东 66.4 1		东 46.4 1	
										西 2.9	西 75.7 5		西 45.7 5	
										南 3	南 75.4 5		南 45.4 5	
										北 10.1	北 64.9 1		北 44.9 1	
	燃烧机	/	85	1		50	47	/				/	20	1

3.2 达标分析

本项目采用《环境影响评价技术导则——声环境》（HJ2.4-2021）中推荐模式 B1.3 室内声源等效室外声源声功率级计算方法和 B1.5 工业企业噪声计算进行预测。计算公式如下：

（1）室内声源等效为室外声源的计算

①首先计算出某个室内靠近围护结构处的倍频带声压级

$$L_{p1} = L_w + 10 \lg \left(\frac{Q}{4\pi r^2} + \frac{4}{R} \right)$$

式中：

L_{p1}—靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L_w—声源声功率级（A 计权或倍频带），dB；

Q—指向性因数；通常对无指向性声源，当声源放在房间中心时，Q=1；当放在一面墙的中心时，Q=2；当放在两面墙夹角处时，Q=4；当放在三面墙夹角处时，Q=8；

R—房间常数；R=Sa/(1-α)，S 为房间内表面面积，m²；α为平均吸声系数；

r—声源到靠近围护结构某点处的距离，m。

②计算所有室内声源在围护结构处产生的 i 倍频带叠加声压级：

$$L_{p1i}(T) = 10 \lg \left(\sum_{j=1}^N 10^{0.1L_{p1ij}} \right)$$

式中：

$L_{p1i}(T)$ —靠近围护结构处室内 N 个声源 i 倍频带的叠加声压级，dB；

L_{p1j} —室内 j 声源 i 倍频带的声压级，dB；

N—室内声源总数。

③计算出室外靠近围护结构处的声压级

$$L_{p2i}(T) = L_{p1i}(T) - (TL_i + 6)$$

式中：

$L_{p2i}(T)$ —靠近围护结构处室外 N 个声源 i 倍频带的叠加声压级，dB；

TL_i —围护结构 i 倍频带的隔声量，dB。

④将室外声源的声压级和透过面积换算成等效的室外声源，计算出中心位置于透声面积(S)处的等效声源的倍频带声功率级，见下式：

$$L_w = L_{p2}(T) + 10 \lg S$$

式中：

S 为透声面积，m²。

(2) 工业企业噪声计算

设第 i 个室外声源在预测点产生的 A 声级为 L_{Ai} ，在 T 时间内该声源工作时间为 t_i ；第 j 个等效室外声源在预测点产生的 A 声级为 L_{Aj} ，在 T 时间内该声源工作时间为 t_j ，则拟建工程声源对预测点产生的贡献值 (L_{eqg}) 为：

$$L_{eqg} = 10 \lg \left[\frac{1}{T} \left(\sum_{i=1}^N t_i 10^{0.1L_{Ai}} + \sum_{j=1}^M t_j 10^{0.1L_{Aj}} \right) \right]$$

式中： L_{eqg} ——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB；

T—用于计算等效声级的时间，s；

N—室外声源个数；

t_i —在 T 时间内 i 声源工作时间，s；

M—等效室外声源个数；

t_j—在 T 时间内 j 声源工作时间，s。

由于项目预测点靠近等效室外声源，因此不考虑衰减项。

(3) 预测结果

表 31 厂界噪声预测结果

噪声源		厂界贡献值 dB(A)	标准限值 dB(A)		达标性
			昼间	夜间	
设备	东侧厂界	51.32	65	55	√
	西侧厂界	47.63	65	55	√
	南侧厂界	47.27	65	55	√
	北侧厂界	48.51	65	55	√

由上表可知，本项目在采取相应降噪、隔声等措施的情况下，项目东、西、南、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准，能够实现达标排放。

3.3 噪声防治措施及措施可行性分析

为降低各类设备产生的噪声对周围环境的影响，满足相应的区域声环境标准，应采取如下防治措施：

(1) 选用低噪声设备：在满足项目生产工艺的前提下，选择先进、噪声低的生产设备，从源头降低噪声。

(2) 根据设备的自重及振动特性采用合适的隔振垫，以减轻由于设备自身振动引起的结构传声对周围环境产生的影响。

(3) 加强设备的维护，确保设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转时产生的高噪声现象；规范设备操作，严格要求设备操作人员按规范进行作业，避免设备不当操作产生瞬时高噪声及工件装卸产生间歇性噪声。

(4) 项目平面布置要优化，合理布局，将高噪声设备尽量布置在远离厂界处，通过距离衰减减轻噪声源对厂界噪声的影响。设备布置时远离行政办公区等。

采取以上措施后，各设备噪声级大大降低，并且厂界周边 200m 范围内无声环境保护目标，因此项目造成的声环境影响可接受。

3.4 噪声监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017），本项目环境噪声监测方案见表 32。

表 32 项目运营期噪声监测计划

类别	监测位置	监测项目	监测频率	排放执行标准
厂界监测	厂界四周外 1m	等效 A 声级	次/季度	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 中 3 类标准

四、固体废物环境影响及保护措施

1、建设项目固体废物产排情况

本项目在运行期间员工从公司现有人员中调配，不新增劳动定员，因此没有生活垃圾产生。

根据项目的特点，本项目建成运营后，产生的固体废物主要为制备软化水过程产生的废 RO 滤芯。

根据建设单位提供资料，RO 滤芯由设备生产方提供，约 2 个月更换一次，RO 滤芯年用量为 3 支/年。更换后的废 RO 滤芯不在《国家危险废物名录》中，属于一般固体废物。由供应商回收，不在厂内储存。并根据《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）中的有关规定，进行收集、贮存、管理。

综上本项目固体废物产排情况见表 33。

表 33 运营期固废产排情况一览表

序号	产生环节	名称	属性	物理性状	产生量 (支/a)	处理方式	排放量 (支/a)	最终去向
1	软水制备系统	废 RO 滤芯	一般固废	固态	3	由厂家更换带走，不在厂内储存。	-	-

2、固体废物环境管理要求分析

本项目产生的一般固废暂存于车间内部集中堆放并及时外运。一般固体废物处理措施和处置方案需满足《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的有关规定。本项目一般固废储存于车间内部，贮存场所需满足防雨、防晒、防扬散

等要求，贮存场所地面应为水泥硬化地面，且禁止危险废物和生活垃圾混入。

3、固体废物环境影响分析

固体废物的处理处置应遵循分类收集、优先综合利用等原则，本项目固体废物产生及处理措施见下表：

表 34 项目固废产生汇总表

名称	固废性质	产生量（支/a）	污染防治措施
废 RO 滤芯	一般固废	3	厂家回收

拟建项目产生的固体废物得到了有效处置，不会对环境造成污染，固体废物对环境的不利影响较小。

五、污染物排放清单

本项目运营期污染物排放清单见表 35。

表 35 污染物排放清单一览表

污染种类	污染物		排放量（t/a）	治理措施	
废气	有组织 废气	锅炉房	SO ₂	0.0015	低氮燃烧器技术+9m 高烟囱
			颗粒物	0.002	
			NO _x	0.002	
废水	锅炉废水		污水总量	6.65	直接排入园区污水管网，最终进入园区污水处理厂进行处理
			COD	0.00135	
			NH ₃ -N	0.0003	
固体废物	废 RO 滤芯		3 支/a	产生的废 RO 滤芯由厂家更换带走，不在厂内储存。	

六、地下水

根据《环境影响评价技术导则-地下水导则》（HJ610-2016）中要求，本项目为热力生产行业，对比附录 A 地下水环境影响评价行业分类表，属 U 城镇基础设施及房地产中的 142、热力生产和供应工程，其他，是 IV 类项目，可不开展地下水评价。

七、土壤

根据《环境影响评价技术导则土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录 A，

本项目属于“电力热力燃气及水生产和供应业”中的其他，列入IV类。

可不开展土壤环境评价工作。

八、环境风险分析

环境风险评价的目的是分析和预测建设项目存在的潜在危险、有害因素，建设项目建设和运行期间可能发生的突发性事件或事故，引起有毒有害和易燃易爆等物质的泄漏，所造成的人身安全与环境的影响和损害程度，提出合理可行的防范、应急与减缓措施，以使建设项目事故率、损失和环境影响达到可接受的水平。

1、评价依据

(1) 风险调查

项目主要原料为醇基燃料。按照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2018）附录中附录 B 及《重大危险源辨识》（GB18218-2018），项目涉及危险物质主要为甲醇。

所以项目存在的主要风险为管道泄漏、锅炉爆炸、火灾。

表 36 甲醇的理化性质、危险特性及应急防范措施一览表

标识	中文名：甲醇（俗名：木酒精）		危险化学品序列号：1022			
	英文名：methanol		UN 编号：1230			
	分子式：CH ₄ O	分子量：32.04	CAS 号：67-56-1			
理化性质	外观与性状	无色透明液体，有刺激性气味。				
	熔点（℃）	-97.8	相对密度（水=1）	0.79	相对密度（空气=1）	1.1
	沸点（℃）	64.7	饱和蒸气压（kPa）		12.3（20℃）	
	溶解性	溶于水，可混溶于醇类、乙醚等大多数有机溶剂。				
毒性及健康危害	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收				
	毒性	LD50:5628mg/kg（大鼠经口）；15800mg/kg（兔经皮） LC50:83776mg/m ³ ，4 小时（大鼠吸入）				
	健康危害	对中枢神经系统有麻醉作用；对视神经和视网膜有特殊选择作用，引起病变，可致代谢性酸中毒。 急性中毒：短时大量吸入出现轻度眼上呼吸道刺激症状（口服有胃肠道刺激症状）；经一段时间潜伏期后出现头痛、头晕、乏力、眩晕、酒醉感、意识朦胧、甚至昏迷。视神经及视网膜病变，可有视物模糊、复视等，重者失明。 慢性影响：神经衰弱综合征，植物神经功能失调，粘膜刺激，视力减退等。皮肤出现脱脂、皮炎等。				

	急救方法	<p>皮肤接触：立即脱去被污染的衣着，用大量流动清水冲洗至少 15 分钟，就医。</p> <p>眼睛接触：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟，就医。</p> <p>吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处，保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。就医。</p> <p>食入：误服者用水漱口，给饮牛奶或蛋清。就医。</p>		
燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物	一氧化碳、二氧化碳
	闪点（℃）	12（CC）； 12.2（OC）	爆炸上限（v%）	36.5
	引燃温度（℃）	464	爆炸下限（v%）	6
	危险特性	<p>易燃，其蒸汽与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热可引起燃烧爆炸。与氧化剂接触发生化学反应或引起燃烧。在火场中，受热的容器有爆炸危险。其蒸汽比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃。</p>		
	储运条件与泄漏处理	<p>储运条件：储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库温不宜超过 30℃。保持容器密封。应于氧化剂、酸类、碱金属等分开存放，切记混储。采用防爆型照明、通风设施。运时应轻装轻卸，防止包装和容器损坏。</p> <p>泄漏处理：隔离泄漏污染区，限制出入。切断火源。应急处理人员应戴自给式呼吸器，穿一般消防防护服。不要直接接触泄漏物，在确保安全情况下堵漏。用砂土、蛭石或其他惰性材料吸收，然后收集运到废物处理场所。如大量泄漏，利用围堤收容，然后收集、转移、回收或无害处理后废弃。</p>		
灭火方法	<p>喷水保持火场容器冷却，处在火场中的容器若已变色或从安全泄压装置中产生声音，必须马上撤离。</p>			

(2) 风险潜势初判及风险评价等级

根据建设项目涉及的物质和工艺系统的危险性及其所在地的环境敏感程度，结合事故情形下环境影响途径，对建设项目潜在环境危害程度进行概化分析，建设项目环境风险潜势划分表见下表。

表 37 建设项目环境风险潜势划分表

环境敏感程度（E）	危险物质及工艺系统危险性（P）			
	极高危害（P1）	高度危害（P2）	中度危害（P3）	轻度危害（P4）
环境高度敏感（E1）	IV+	IV	III	III
环境中度敏感（E2）	IV	III	III	II
环境低度敏感（E3）	III	III	II	I

注：IV+为极高环境风险

P 的分级确定

计算所涉及的每种危险物质在厂界内的最大存在总量与其在《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 B 中对应临界值的比值 Q。

当只有一种危险物质时，计算该物质的总量与其临界量比值，即为 Q；

当存在多种危险物质时，则按下式计算物质总量与其临界量比值（Q）：

$$Q=q_1/Q_1+q_2/Q_2+\dots\dots\dots+q_n/Q_n$$

式中：q₁、q₂…q_n—每种危险物质的最大存在总量，t；

$$P = \frac{q_1}{Q_1} + \frac{q_2}{Q_2} + \frac{q_3}{Q_3} + \dots\dots\dots + \frac{q_n}{Q_n} \geq 1$$

Q₁、Q₂…Q_n—与每种危险物质的临界量，t。

当 Q<1 时，该项目环境风险潜势为 I。

当 Q≥1 时，将 Q 值划分为：（1）1≤Q<10；（2）10≤Q<100；（3）Q≥100。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 B，风险物质为甲醇，醇基燃料通过管道形式进入锅炉房，见下表。

表 38 项目危险化学品储存量一览表

物质名称	储存方式	重大危险源判别依据		
		最大存储量 (t)	临界量 (t)	Q
甲醇	管道	0.2	10	0.02

本项目主要风险物质为醇基燃料，根据上表可知，Q<1，该项目环境风险潜势为 I。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），评价工作等级划分见表 39。

表 39 评价工作等级划分

环境风险潜势	IV、IV+	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析

根据调查，项目环境风险评价工作等级简单分析即可。

3、风险识别

《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)中“物质危险性标准”，对本项目原料储存等过程中排放的污染物进行危险性识别，筛选环境风险评价因子。本项目涉及的危险物质为醇基燃料。根据《危险化学品最大危险源辨识》(GB18218-2009)、《工业企业设计卫生标准》及其它毒理学方面的资料，对本项目涉及到的醇基燃料的毒性、危险性进行识别，项目建设锅炉房，锅炉房建设包括相应的附属设施如检测仪、泄爆井、防爆轴流风机、防暴墙、报器、安全阀、通排风系统等。锅炉房的锅炉一旦发生爆炸，人在身心甚至生命都受到危害。

另根据工程分析，项目使用原料及产品为可燃物，存在火灾风险。

4、环境风险类型

本项目存在的环境风险类型主要液态原料泄露以及火灾引起的伴生/次生污染物排放。

泄漏事故：原料管道发生的泄露。

火灾事故：在泄漏事故发生后，由于醇基燃料的可燃、易燃性，如遇明火将引发火灾事故；

5、环境风险影响分析

根据项目特点并参考同类型项目的事故类型，本项目主要事故类型为液体原料泄漏事故和火灾事故。

(1) 泄漏事故可能产生的环境影响

液体原料发生泄露后，泄露液体进入厂区应急事故池。液体原料储量小，泄露量在可控范围内，不会对周围环境造成不利影响。

(2) 火灾事故影响分析

泄露的醇基燃料为易燃物质，若遇到明火可能会发生火灾，产生烟气、CO等次生污染物，造成废气超标排放，致人中毒。同时，应急过程中消防废水可能会漫流进入周围地表水或下渗进入地下水，对周围地表水、地下水环境产生影响。

项目区应尽量减少原料的储存量，原料暂存区间严禁烟火，采取严格的防

火措施，并配备灭火器、消防砂等应急救援物资。

采取以上措施后，项目发生火灾的可能性将大大降低。即使发生火灾，可利用配备的灭火器、消防砂等应急救援物资，及时有效地控制火灾的蔓延，将火灾损失控制在较小的范围内，环境风险带来的影响可接受。

6、环境风险防范措施及应急要求

(1) 原料泄漏防范措施及应急要求

泄漏的环境影响主要表现在：易燃物料泄漏还易引发火灾等其他风险事故。企业应采取的具体防范措施如下：

①制定原料收集管理制度，杜绝收集过程“跑、冒、滴、漏”等现象发生；

②定期对管道、锅炉房等区域进行检查维护；

应急处理要求如下：

车间准备防毒面具、耐酸碱手套、防滑的胶底鞋、防化服等。一旦发生泄漏，应急处理人员戴自给正压式呼吸器、耐酸碱手套、防化服等防护措施，不要直接接触泄漏物质，尽可能切断泄漏源，立即采取相应措施进行截流，并收集至专用容器，防止流入下水道等限制性空间。

(3) 火灾事故风险防范措施及应急要求

火灾的环境影响主要表现在：在火灾过程中，物体燃烧后释放的烟气及次生 CO 将对周围大气环境造成一定的污染。项目生产过程中应强化火灾防范措施，避免火灾事故发生时造成的重大损失。

应急处理要求如下：

准备防毒面具、灭火器、防滑的胶底鞋、防化服、消防服等。一旦可燃、易燃试剂发生泄漏，应急处理人员须立即切断火源，撤离应急无关人员，佩戴自给正压式呼吸器、防化服等防护措施，尽可能切断泄漏源，并立即采取相应措施进行截流收集。一旦引发火灾，立即使用相应的灭火器材对着火点及周围进行降温灭火，防止火势蔓延。

(4) 其他事故风险防范措施

①组建风险管理小组，完善管理制度，将风险管理纳入日常管理之中，防

患于未然；

②建立定期对风险源进行安全检查，加强对化学品贮存的检查，防止跑、冒、滴、漏现象发生；

③提高职工风险意识，加强职工安全教育，提高突发环境事件应对能力；

④设立应急指挥机构，负责事故状态下通讯联络、应急监测、警戒疏散、事故控制及善后处理等工作；设立专人负责应急救援物资、设备、器材和设施的管理和维护，定期进行检查；

⑤制定完善可行的事故应急预案，并定期对预案进行演练。

具体措施见表 40。

表 40 事故风险防范措施

防范要求		措施内容
加强教育强化管理		必须将“安全第一，预防为主”作为公司经营的基本原则
		必须进行广泛系统的培训，使所有的操作人员熟悉自己的岗位，树立严谨规范的操作作风，并且在任何紧急情况下都能随时对工艺装置进行控制，并及时、独立、正确的实施相关应急措施。
		对公司职工进行消防培训，当事故发生后能在最短时间内集合，在佩带上相应的防护设备后，随同厂内技术人员进入火灾地点。当情况比较严重时，应在组织自救的同时，通知城市救援中心和厂外消防队，启动外界应急救援计划。
		安排专人负责全厂的安全管理，要设置专职或兼职安全员
		按照《劳动法》有关规定，为职工提供劳动安全卫生条件和劳动防护用品。
厂区管理	场所	严格遵守有关贮存的安全规定，具体包括《建筑设计防火规范》等。
	管理人员	必须经过专业的知识培训，熟悉物品的特征、事故处理方法和防护知识，持证上岗，同时，必须配备有关的个人防护用品。
	布置	布置必须符合《建筑设计防火规范》中相应的消防、防火防爆要求。
	消防设施	配备足量的灭火器及消防措施

7、分析结论

项目风险事故主要为泄漏、火灾风险，对环境造成一定的影响。

项目通过控制风险防范措施，制定安全生产规范，通过加强员工的安全、环境保护和风险事故的安全教育，提高职工的风险意识，掌握本职工作所需安

全知识和技能，严格遵守安全规章制度和操作规程，了解其作业场所和工作存在的危险有害因素以及企业所采取的防范措施和环境突发事故应急措施，以减少风险发生的概率。因此，项目通过落实上述风险防范措施，其发生概率可进一步降低，其影响可以进一步减轻，环境风险是可以承受的。

表 41 建设项目环境风险简单分析内容表

建设项目名称	昌吉市新联通汇商贸有限公司醇基燃料锅炉建设项目			
建设地点	新疆自治区	昌吉回族自治州		昌吉市高新技术产业开发区富强路5号
地理坐标	经度	87°06'16.738"	纬度	44°05'10.307"
主要危险物质及分布	醇基燃料			
环境影响途径及危害后果（大气、地表水、地下水等）	醇基燃料属于易燃物质，在生产过程中具有泄漏、火灾风险，一旦发生泄漏、火灾事故，则将对环境造成影响。			
风险防范措施要求	1) 制定严格的管理制度，加强对工人宣传教育，提高防火安全意识； 2) 落实企业法人责任制，设立专职安全员； 3) 原料、半成品、成品应分别放置，应避免受到雨淋、暴晒、受潮和污染，并保持通风良好； 4) 生产厂房禁止吸烟，禁止使用明火，在显眼处设置警示牌； 5) 合理配备消防器材，设计合理的逃生方案，并对工作人员进行消防、逃生培训。			

七、环保投资

本项目总投资 20 万元，其中环保投资 5 万元，占总投资的 25%。环境保护投资估算详见表 42。

表 42 环境保护投资估算一览表

序号	项目	治理措施	投资估算（万元）
1	废气治理	施工期：建筑工地设置围挡，场内道路和建筑材料堆放地硬化	1
		运营期：低氮燃烧器（1套）+9m 高烟囱（1套）	2
2	废水治理	施工期：生活污水依托厂内公共卫生间解决，建筑废水在临时沉淀池进行沉淀处理后可以对其循环利用。	-
		运营期：直接排入园区污水管网	-
3	噪声治理	施工期：进、离场运输车辆限速，禁止鸣笛，使用低噪声施工机械和其它辅助施工设备。	-
		运营期：防噪措施、减振、消声器	0.5

4	固废治理	施工期：建筑垃圾运至建筑垃圾填埋场处置；施工人员生活垃圾在厂区内经统一收集后，由环卫部门统一及时清运集中于垃圾填埋场集中处理。	1
		运营期：废 RO 滤芯由厂家更换带走，不在厂内储存。	0.5
合计			5

八、项目环保竣工验收

建设单位应按照《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，由企业自主验收。验收合格后方可投入正式生产。项目三同时竣工验收一览表见表 43。

表 43 环保措施“三同时”竣工验收一览表

项目	污染源	污染防治措施	验收内容	预计治理效果
废气	锅炉烟囱	低氮燃烧器+9m 高烟囱	是否安装低氮燃烧器，是否设置 9m 高烟囱	颗粒物、SO ₂ 排放浓度执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 3 大气污染物特别排放限值；根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求，氮氧化物小于 30mg/m ³ 排放浓度限值
废水	锅炉	直接排入园区污水管网	直接排入园区污水管网	pH、BOD ₅ 、SS 和 COD 执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 第二类污染物最高允许排放浓度中的三级标准；NH ₃ -N 排放浓度执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）中表 1 污水排入城镇下水道水质控制项目限值中的 B 级标准 45mg/m ³ 。
噪声	设备噪声	合理布局、选用低噪声设备、隔声、消声、减振等	东、南、西、北厂界 Leq	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 3 类标准
固废	废 RO 滤芯	由厂家更换带走，不在厂内储存。	由厂家更换带走，不在厂内储存	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）
其他	环境管理	污染物排放口设置环保图形标志牌，设置在靠近采样点的醒目位置处	污染物排放口是否设置环保图形标志牌，是否设置在靠近采样点的醒目位置处	排污口规范化管理

九、项目污染物排放“三本账”

表 44 项目完成后污染物排放情况一览表

环境要素	污染源	现有项目排放量	本项目排放量	总体项目排放量	增减量
废气	烟尘	0t/a	0.002t/a	0.002t/a	+0.002t/a
	SO ₂	0t/a	0.0015t/a	0.0015t/a	+0.0015t/a
	NO _x	0t/a	0.002t/a	0.002t/a	+0.002t/a
	甲醇	0.519t/a	0t/a	0.519t/a	0t/a
	非甲烷总烃	0.1t/a	0t/a	0.1t/a	0t/a
废水	废水量	641.72t/a	6.65t/a	648.37t/a	+6.65t/a
	COD _{cr}	0.067t/a	0.00135t/a	0.06835t/a	+0.00135t/a
	氨氮	0.006t/a	0.0003t/a	0.0063t/a	+0.0003t/a
固废	废包装材料	0t/a	0t/a	0t/a	0t/a
	废包装桶	0t/a	0t/a	0t/a	0t/a
	废 RO 滤芯	0t/a	0t/a	0t/a	0t/a
	生活垃圾	0t/a	0t/a	0t/a	0t/a

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	锅炉房	锅炉燃烧废气(颗粒物、SO ₂ 、NO _x 、烟气黑度)	低氮燃烧器+9m高烟囱	颗粒物、SO ₂ 排放浓度执行《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表3大气污染物特别排放限值;根据昌吉高新区清洁能源替代工作要求,氮氧化物小于30mg/m ³ 排放浓度限值
水环境	锅炉	锅炉废水(COD、氨氮、SS)	直接排入园区污水管网	氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)B等级标准,其他指标执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)
声环境	生产设备	等效 A 声级	基础减振、厂房隔声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类功能区标准
固体废物	软水制备系统	废 RO 滤芯	由厂家更换带走,不在厂内储存。	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)
土壤及地下水污染防治措施	无			
生态保护措施	无			

<p>环境风险防范措施</p>	<p>建设单位应加强管理，完善消防设施，制定风险应急预案：发生火灾时，确定起火部位，立即切断电源、气源，充分利用既有消防设施进行灭火；在保证自身安全的前提下，可接近着火点灭火；定期维护设备。</p>
<p>其他环境管理要求</p>	<p>一、排污许可证申请</p> <p>根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019版）》规定，本项目类别属于“三十九、电力、热力生产和供应业 44”中的“96 热力生产和供应 443”，“单台或者合计出力 20 吨/小时（14 兆瓦）及以上的锅炉（不含电热锅炉）”应进行重点管理；“单台且合计出力 20 吨/小时（14 兆瓦）以下的锅炉（不含电热锅炉和单台且合计出力 1 吨/小时（0.7 兆瓦）及以下的天然气锅炉）”应进行简化管理；“单台且合计出力 1 吨/小时（0.7 兆瓦）及以下的天然气锅炉”应进行登记管理，本项目属于“单台且合计出力 20 吨/小时（14 兆瓦）以下的锅炉（不含电热锅炉和单台且合计出力 1 吨/小时（0.7 兆瓦）及以下的天然气锅炉）”类。因此，本项目应进行简化管理。</p> <p>根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019 版）》规定“新建排污单位应当在启动生产设施或者发生实际排污之前申请取得排污许可证或者填报排污登记表。”建设单位应在“全国排污许可证管理信息平台-企业端系统”上进行简化管理。落实污染物排放控制措施和其他各项环境管理要求，确保污染物排放种类、浓度和排放量等达到许可要求，不断提高污染治理和环境管理水平，自觉接受监督检查。</p> <p>二、环境管理</p> <p>（1）环境管理的目的</p> <p>该项目运行期会对周边环境产生一定的影响，必须通过环保措施来减缓和消除不利的环境影响。为了保证环保措施的切实落实，使项目的社会、经济和环境效益得以协调发展，必须加强环境管理，使项目建设符合国家经济发展、社会发展和环境建设同步发展的方针。</p> <p>（2）环保机构设置及职责</p> <p>环境管理机构的基本任务是负责组织、落实、监督本项目的环保工</p>

作，其主要职责如下：

①贯彻执行国家和地方相关的环境保护法律、法规、条例和标准；
②制定并组织实施企业环境保护计划，填报排污申报表和环境统计报表等；③监督和检查环保设施运行状况；④负责编制环境风险应急预案，组织协调环境事故的处理；⑤负责推行企业清洁生产工作；⑥组织制定全院环境保护管理的规章制度和主要污染岗位的操作规范，并监督执行；⑦领导和组织本单位的环境监测工作；⑧推广应用环境保护的先进技术和经验；⑨除完成院内有关环境保护工作外，还应接受当地环境保护部门的检查监督，并按要求上报相应的环境管理工作执行情况。

（3）环保制度

①报告制度

凡实施排污许可证制度的排污单位，应执行月报制度。月报内容主要为污染治理设施的运行情况、污染物排放情况以及污染事故或污染纠纷等。企业排污发生重大变化、污染治理设施改变或企业改、扩建等都必须向当地环保部门申报，改、扩建项目必须按《建设项目环境保护管理条例》等文件的要求，报请有审批权限的环保部门审批。

②污染治理设施的管理、监督制度

项目建成后，必须确保污染处理设施长期、稳定、有效地进行，不得擅自拆除或者闲置污染处理设施，不得故意不正常使用污染处理设施。污染处理设施的管理必须与生产经营活动一起纳入企事业单位日常管理工作的范畴，落实责任人、操作人员、维修人员、运行经费、设备的备品备件、化学药品和其他原辅材料。同时要建立岗位责任制、制定操作规程、建立管理台帐。

③定期进行事故应急演练。





三、排污口规范化管理

3.1 排污口标识

项目应完成废气排放源、噪声排放源的规范化建设，其投资纳入项目总投资中，同时各项污染源排放口应设置专项图标，执行《环境保护

图形标志-排放口（源）》（GB15562-1995），详见表 45。

表 45 各排污口（源）标志牌设置示意图表

名称	废气排放口	废水排放口	噪声排放源	一般固体废物
提示图形符号				
功能	表示废气向大气环境排放	表示废水向水环境排放	表示噪声向外环境排放	表示一般固体废物贮存、处置场所

要求各排污口（源）提示标志形状采用正方形边框，背景颜色采用绿色，图形颜色采用白色，警告标志采用三角形边框，背景颜色采用黄色，图形颜色采用黑色，标志牌应设在与功能相应的醒目处，并保持清晰、完整。

3.2 排污口监测

废气要求按照《污染源监测技术规范》设置采样点。

3.3 排污口管理

建设单位应在排污口设置标志牌，标志牌应注明污染物名称以警示周围群众，建设单位如实填写《中华人民共和国规范化排污口登记证》的有关内容，由环保主管部门签发登记证。建设单位应把有关排污情况及污染防治措施的运行情况建档管理，并报送环保主管部门备案。

六、结论

本项目符合当前国家产业政策的要求，项目在采取环保治理措施及污染控制措施后，可实现各类污染物的稳定达标排放，不会对周围环境产生明显影响。因此，本评价从环保角度认为，本项目的建设是可行的。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

分类	项目	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	0t/a	/	/	0.002t/a	/	0.002t/a	+0.002t/a
		SO ₂	0t/a	/	/	0.0015t/a	/	0.0015t/a	+0.0015t/a
		NO _x	0t/a	/	/	0.002t/a	/	0.0008t/a	+0.002t/a
		甲醇	0.519t/a	/	/	0t/a	/	0.519t/a	0t/a
		非甲烷总烃	0.1t/a	/	/	0t/a	/	0.1t/a	0t/a
废水		生产废水	641.72t/a	/	/	6.65t/a	/	648.37t/a	+6.65t/a
固体废物		生活垃圾	3.48	/	/	0	/	3.48	0
		废包装材料	1.0	/	/	0	/	1.0	0
		废包装桶	2.0	/	/	0	/	2.0	0
		废 RO 滤芯	8 支/年	/	/	3 支/年	/	11 支/年	+3 支/年

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①