# 建设项目基本情况

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设项目名称 | | 忠县民用醇基液体燃料储配站项目 | | |
| 项目代码 | | 2312-500233-04-05-108084 | | |
| 建设单位联系人 | | 李艳波 | 联系方式 | 13\*\*\*\*\*\*\*51 |
| 建设地点 | | 重庆市忠县工业园区乌杨组团A区2-1/01部分地块 | | |
| 地理坐标 | | （ 108 度 03 分 32.491 秒， 30 度 14 分 15.104 秒） | | |
| 国民经济  行业类别 | | G5942危险化学  品仓储 | 建设项目  行业类别 | 五十三、装卸搬运和仓储业 59中149危险品仓储 594（不含加油站的油库；不含加气站的气库） |
| 建设性质 | | ☑新建（迁建）  □改建  □扩建  □技术改造 | 建设项目  申报情形 | ☑首次申报项目  □不予批准后再次申报项目  □超五年重新审核项目  □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） | | 20000 | 环保投资（万元） | 300 |
| 环保投资占比（%） | | 1.5 | 施工工期 | 12个月 |
| 是否开工建设 | | ☑否  □是： | 用地（用海）面积（m2） | 8095.72 |
| 专项评价设置情况 | |  |  |  | | --- | --- | --- | | 类别 | 设置原则 | 本项目设置情况 | | 大气 | 排放废气含有毒有害污染物、二噁英、苯并[a]芘、氰化物、氯气且厂界外500米范围内有环境空气保护目标的建设项目。 | 不设置，拟建项目不排放有毒有害污染物。 | | 地表水 | 新增工业废水直排建设项目（槽罐车外送污水处理厂的除外）；新增废水直排的污水集中处理厂。 | 不设置，拟建项目所有污废水均排入园区污水处理厂。 | | 环境风险 | 有毒有害和易燃易爆危险物质存储量超过临界量的建设项目。 | **设置**，拟建项目危险物质存储量超过《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169）附录B所列临界量，因此设置环境风险专项评价，见《忠县民用醇基液体燃料储配站项目环境风险专项评价》。 | | 生态 | 取水口下游500米范围内有重要水生生物的自然产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道的新增河道取水的污染类建设项目。 | 不设置，拟建项目不涉及。 | | 海洋 | 直接向海排放污染物的海洋工程建设项目。 | 不设置，拟建项目不涉及。 |   注：1.废气中有毒有害污染物指纳入《有毒有害大气污染物名录》的污染物（不包括无排放标准的污染物）。  2.环境空气保护目标指自然保护区、风景名胜区、居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域。  3.临界量及其计算方法可参考《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169）附录 B、附录 C。 | | | |
| 规划情况 | **规划名称**：《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编》；  **审批机关**：忠县人民政府；  **审批文件名称及文号**：忠府办发〔2019〕64号。 | | | |
| 规划环境影响评价情况 | **规划环境影响评价文件名称**：《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》；  **审查机关**：重庆市生态环境局；  **审查文件名称及文号**：《重庆市生态环境局关于重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响评价报告书审查意见的函》（渝环函〔2020〕559号）。 | | | |
| 规划及规划环境影响评价符合性分析  规划及规划环境影响评价符合性分析  规划及规划环境影响评价符合性分析  规划及规划环境影响评价符合性分析  规划及规划环境影响评价符合性分析 | 1.1与《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》及其审查意见的符合性分析 本项目选址于忠县工业园区乌杨组团，项目与《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》及其审查意见的符合性分析详见下表。  表1.1-1 与《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》生态环境准入清单的符合性分析表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 分类 | | 准入内容 | 本项目内容 | 符合性 | | 空间布局约束 | | 装备制造业的涂装车间边界距离各居住地块边界满足环境防护距离要求。 | 项目不涉及喷涂工艺 | 符合 | | 禁止准入产业 | 总体 | 《产业结构调整指导目录（2019年本）》、《鼓励外商投资产业目录（2019年版）》（中华人民共和国国家发展和改革委员会 中华人民共和国商务部令第27号）、[《外商投资准入特别管理措施（负面清单）（2019年版）》](http://www.gov.cn/xinwen/2019-06/30/5404703/files/d0a86e1a90eb4e898e9a9ea6eb59703a.pdf" \t "_blank)（中华人民共和国国家发展和改革委员会 中华人民共和国商务部令第25号）和《重庆市产业投资准入工作手册》（渝发改投〔2018〕541号）中重点区域范围内不予准入项目，所列其他区域淘汰类、禁止类项目。 | 项目符合产业政策和产业结构调整指导目录 | 符合 | | 重化工、纺织、造纸等存在污染风险的工业项目。 | 项目不属于重化工、纺织、造纸等存在污染风险的工业项目 | 符合 | | 集中式饮用水源取水口上游20公里范围内的沿岸地区（沿岸地区指江河50年一遇洪水位向陆域一侧1公里范围内）的重金属（铬、镉、汞、砷、铅等五类重金属，下同）、剧毒物质和持久性有机污染物的工业项目。 | 项目不涉及重金属、剧毒物质和持久性有机污染物 | 符合 | | 锂电产业 | 化学方法制氢工序的氢燃料电池制造项目。 | 项目不属于氢燃料电池项目 | 符合 | | 资源加工产业 | 禁止新建、扩建水泥（产能减量或等量置换的除外）、烧结砖瓦窑企业及使用煤、重油等高污染燃料设施的工业项目。 | 项目不属于资源加工产业 | 符合 | | 限制准入类 | 总体 | 使用符合环保要求的高固体分、水性涂料、粉末涂料、紫外光固化涂料等低VOCs含量的涂料替代溶剂型涂料。 | 项目不使用固体、水性、粉末、紫外光固化和溶剂型涂料等 | 符合 | | 医药产业 | ①新建、扩建古龙酸和维生素C原粉（包括药用、食品用和饲料用、化妆品用）生产装置，新建药品、食品、饲料、化妆品等用途的维生素B1、维生素B2、维生素B12 (综合利用除外)、维生素E原料生产装置；②新建青霉素工业盐、6-氨基青霉烷酸（6-APA）、化学法生产7-氨基头孢烷酸（7-ACA）、7-氨基-3-去乙酰氧基头孢烷酸（7-ADCA）、青霉素V、氨苄青霉素、羟氨苄青霉素、头孢菌素c发酵、土霉素、四环素、氯霉素、安乃近、扑热息痛、林可霉素、庆大霉素、双氢链霉素、丁胺卡那霉素、麦迪霉素、柱晶白霉素、环丙氟哌酸、氟哌酸、氟嗪酸、利福平、咖啡因、柯柯豆碱生产装置；③新建紫杉醇（配套红豆杉种植除外）、植物提取法黄连素（配套黄连种植除外）生产装置等。 | 项目不属于医药产业 | 符合 | | 装备制造产业 | 《产业结构调整指导目录（2019年本）》限制类“十一、机械”第12、16―19、21―23、28、29、31―33、36、37、40―43、47、48项等通用设备制造。限制类“十一、机械”第1―10、13、46、51―55项及“十五、消防”第1―8项等专用设备制造。限制类“十一、机械”第14、15、24、25、44、50项等电气机械和器材制造。 | 项目不属于机械和器材制造 | 符合 | | 单缸柴油机制造项目；出口船舶分段建造项目等。 | 项目不属于单缸柴油机和船舶制造行业 | 符合 | | 建材行业 | 3000万平方米/年以下的纸面石膏板生产线；5万平方米/年以下的石膏（空心）砌块生产线、单班2.5万立方米/年以下的混凝土小型空心砌块以及单班15万平方米/年以下的混凝土铺地砖固定式生产线、5万立方米/年以下的人造轻集料（陶粒）生产线、10万立方米/年以下的加气混凝土生产线等。 | 项目不属于建材行业 | 符合 | | | | |
| 表1.1-2 与《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》审查意见函的符合性分析表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 渝环函〔2020〕559号审查意见 | 项目情况 | 符合性 | | （一）  严格执行生态环境准入清单。 | 规划区应按照“三线一单”管理要求，以生态保护红线、资 源利用上线、环境质量底线为约束，严格建设项目环境准入，入驻工业企业应满足《重庆市工业项目环境准入规定(修订)》以及报告书确定的生态环境准入清单要求。 | 项目符合忠县“三线一单”相关要求和园区规划环评报告书的生态环境准入清单要求。 | 符合 | | （二）  强化生态环境空间管控。 | 规划区不涉及生态保护红线。入园企业应通过选址或调整布局严格控制环境防护距离包络线在园区规划范围内，不得超出园区边界。增加园区整体与周边生态环境的景观协调管理，优化调整生产设施与自然环境的协调性，使设施建设与周边景观特别是临江景观保持协调。规划区后续建设的工业企业或项目环境防护距离原则上应控制在规划边界或用地红线内。规划区在长江干流不新设排污口，长江河道保护线外侧尚未建设的城镇建设用地按要求设置绿化缓冲带。噪声产生大的新建造船项目应布局于远离场镇及居住区的区域，各个片区工业用地与规划区居住用地之间设置绿化隔离带。 因D、E片区邻近长江且废水依托乌杨镇城镇污水处理厂处理，建议该片区不引入排放一类污染物及环境风险影响大的企业。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，不属于噪声影响大的造船项目，项目厂界未超出园区边界。本项目产生的污废水排入园区污水处理厂处理，不新增排污口，也不排放一类污染物。 | 符合 | | （三）  加强大气污染防治。 | 严格遵守生态环境法律法规， 鼓励引入低能耗、低污染工业项目；涉及挥发性有机污染物排放的项目应严格落实高效收集和处理措施。加强环境管理，各入驻企业采取有效的防治措施，确保达大气污染物排放相关标准。 | 本项目废气经醇气回收装置回收后采用水洗处理，能够满足相应要求。 | 符合 | | （四）  加强水环境保护。 | 规划区A、B、C片区废水经处理达《污水综合排放标准》(GB8978—1996)三级标准后排入园区污水处理厂(入驻企业涉及行业排放标准要求的按行业标准执行)，其中特征污染物及第一类污染物达到相应行业标准方可排入园区污水处理厂进一步处理，处理后达《污水综合排放标准》(GB8978—1996)一级标准后排入长江(其中COD、SS污染物排放标准分别按60mg/L、20mg/L执行)。D、E片区废水经处理达《污水综合排放标准》(GB8978—1996)三级标准后接入乌杨镇城镇污水处理厂，处理后达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918—2002)一级B标后排入长江。园区污水处理厂和乌杨城镇污水厂处理均应适时  提标改造至《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918—2002)一级A标。根据园区开发强度和废水排放量增长情况，适时实施污水处理厂扩建工程，以满足园区后续规划废水处理的需要。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团A区，废水主要为生活污水和地面清洁废水，成分简单，不存在第一类污染物，经厂内生化池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入园区污水处理厂进一步处理。 | 符合 | | （五）  强化噪声污染防控。 | 工业企业可通过选择低噪声设备，采取严格的消声、隔声、吸声、减振、绿化、合理布局等措施，确保厂界噪声达标。交通噪声采取绿化、合理布局等污染控制措施，减小噪声影响。 | 本项目通过选择低噪声设备，采取减振、绿化、合理布局等措施后，厂界噪声能够达标。 | 符合 | | （六）  加强固体废物污染防治。 | 固体废物应按资源化、减量化、无害化方式进行妥善收集、处置。生活垃圾经分类收集后由忠县环卫部门统一清运处置； 一般工业固废综合利用或进入一般工业固废处理场；危险废物依法依规交有危险废物处理资质的单位处理。 | 本项目生活垃圾分类收集后由环卫部门统一清运；危险废物由危废贮存点临时储存，交有资质的单位处理。 | 符合 | | （七）  重视地下水及土壤污染防控。 | 采取源头控制为主的原则， 落实分区、分级防渗措施，加强跟踪监测，防止规划实施对区域地下水及土壤环境的污染。 | 本项目采取分区防渗，将项目区域划分为重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区，并加强对生产设施的日常维护和管理，正常工况下不会对土壤和地下水环境造成影响。 | 符合 | | （八）  强化环境风险防范。 | 规划区应建设环境风险防范体系，制定环境风险应急预案，切实提高环境风险防范意识，加强对企业环境风险源的监督管理， 定期开展教育培训和应急演练，全面提升环境风险防范和事故应急处置能力，保障环境安全。 | 企业按照环境风险管控要求采取相关风险防范措施，定期进行应急演练等。 | 符合 | | （九）  规范环境管理 | 加强日常环境监管，落实建设项目环境影响评价和固定污染源排污许可制度。园区应建立环境空气、地表水、地下水、土壤等环境要素的监控体系，落实跟踪环境监测计划，适时开展环境 影响跟踪评价。规划在实施范围、 适用期限、规模及结构、布局等方面进行重大调整或者修订时，应重新进行规划环境影响评价。 | 本项目符合规划环评环境准入条件 | 符合 |  根据表1.1-1~1.1-2分析可知，项目与《重庆忠县工业园区乌杨组团控制性详细规划修编环境影响报告书》及其审查意见要求是相符的。 **1.2与《重庆市经济和信息化委员会关于印发重庆市民用醇基液体燃料行业安全发展规划（2021-2025年）的通知》的符合性分析**  本项目与《重庆市经济和信息化委员会关于印发重庆市民用醇基液体燃料行业安全发展规划（2021-2025年）的通知》（渝经信油气〔2021〕6号）文件的符合性分析见表1.2-1。  表1.2-1 与渝经信油气〔2021〕6号文件的符合性分析一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 文件内容 | 拟建项目 | 符合性 | | 1 | 全市共规划储配站10个、分装站28个，零售供应站153个，随市场发展变化情况，后续可按照相关程序和有关规定对数量适度调整。  储配站分别在涪陵区、长寿区、万盛经开区、北碚区、南岸区、万州区、开州区、**忠县**、黔江区、南川区各规划1个，共10个。分装站在主城都市区中心城区（含两江新区，重庆高新区）共规划5个，其余未规划储配站的区县各规划1个（武隆区2个除外），全市共28个。零售供应站全市共规划153个（含两江新区、重庆高新区、万盛经开区）。其中，主城都市区中心城区各区规划供应站3个；其余各区县规划供应站4个。具体规划内容，详见下表。表中：在忠县规划储配站1个，零售供应站4个。 | 项目位于忠县，根据所列文件，忠县规划储配站1个，并且忠县经信委通过协议将经营权交由项目业主方。本项目拟建1个储配站，符合所列文件。 | 符合 | | 2 | 建设要求：按照统筹城乡发展的要求，结合道路交通建设规划、城镇化建设规划和市场需求情况，符合“三线一单”生态环境分区管控要求，合理布局，坚持依法依规、便民利民原则。 | 项目符合“三线一单”生态环境分区管控要求，合理布局，坚持依法依规、便民利民原则。符合城镇化建设，并由规资局出具了项目用地性质文件。 | 符合 | | 3 | 民用醇基液体燃料储配站的选址须在工业园区。民用醇基液体燃料分装站的选址应在符合安全标准的相对独立地带。 | 项目为储配站，选址位于忠县工业园区乌杨组团。 | 符合 | | 4 | 民用醇基液体燃料储配站、分装站、零售供应站建设要节约土地资源，做到技术先进、经济合理、环保达标、生产安全、管理便利，兼顾社会效益、经济效益、环境效应，站点建设需符合相关标准和达到相关部门的许可要求。 | 项目平面布置合理，节约土地资源，采用的技术先进、经济合理、环保达标。已取得重庆市忠县发展和改革委员会备案。 | 符合 | | 5 | 主城都市区中心城区（含两江新区，重庆高新区）民用醇基液体燃料零售供应站可采取租赁配套库房（无自建库房条件）或自建配套实体储存库房（有自建条件）的方式进行布局，满足零售供应站民用醇基液体燃料的储存、配送等需要。 | 本项目位于忠县，不涉及该项。 | 符合 | | 6 | 规划管理：各区县（自治县）储配站、分装站建设按照有关标准进行设计、施工、安装、装饰和监管。 | 项目将按照《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T1279-2022）等有关标准进行设计、施工、安装、装饰和监管。 | 符合 | | 7 | 以醇类物质为主体配置的液体燃料，产品质量必须符合《醇基液体燃料》（GB16663标准的相关要求和重庆市制定的民用醇基液体燃料地方标准。 | 项目的产品质量符合《醇基液体燃料》（GB16663）标准的相关要求和重庆市制定的民用醇基液体燃料地方标准等标准。 | 符合 |   由上表1.1-3可知，拟建项目符合《重庆市经济和信息化委员会关于印发重庆市民用醇基液体燃料行业安全发展规划（2021-2025年）的通知》（渝经信油气〔2021〕6号）。 | | | |
| 其他符合性分析 | **1.3其他符合性分析**  **1.3.1与《产业结构调整指导目录》的符合性分析**  根据国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目不属于其中鼓励类、限制类和淘汰类项目，视为允许类，已取得重庆市企业投资项目备案证（备案项目编码：2312-500233-04-05-108084），符合相关法律、法规，符合国家产业政策。  **1.3.2与《重庆市发展和改革委员会关于印发重庆市产业投资准入工作手册的通知》（渝发改投资〔2022〕1436号）符合性分析**  项目与《重庆市发展和改革委员会关于印发重庆市产业投资准入工作手册的通知》（渝发改投资〔2022〕1436号）符合性分析详见表1.3-1。  表1.3-1 与重庆市产业投资准入工作手册符合性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 目录 | 产业投资准入规定 | 项目情况 | 符合性 | | 不予准入类 | （一）全市范围内不予准入的产业  1．国家产业结构调整指导目录中的淘汰类项目。  2．天然林商业性采伐。  3．法律法规和相关政策明令不予准入的其他项目。  （二）重点区域不予准入的产业  1．外环绕城高速公路以内长江、嘉陵江水域采砂。  2．二十五度以上陡坡地开垦种植农作物。  3．在自然保护区核心区、缓冲区的岸线和河段范围内投资建设旅游和生产经营项目。  4．饮用水水源一级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的项目，以及网箱养殖、畜禽养殖、放养畜禽、旅游等可能污染饮用水水体的投资建设项目。在饮用水水源二级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建排放污染物的投资建设项目。  5．长江干流岸线3公里范围内和重要支流岸线1公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库和磷石膏库（以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外）。  6．在风景名胜区核心景区的岸线和河段范围内投资建设与风景名胜资源保护无关的项目。  7．在国家湿地公园的岸线和河段范围内挖沙、采矿，以及任何不符合主体功能定位的投资建设项目。  8．在《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区和保留区内投资建设除事关公共安全及公众利益的防洪护岸、河道治理、供水、生态环境保护、航道整治、国家重要基础设施以外的项目。  9．在《全国重要江河湖泊水功能区划》划定的河段及湖泊保护区、保留区内投资建设不利于水资源及自然生态保护的项目。 | 项目属于 “G5942危险化学品仓储”，不属于上述不予准入类型项目，不涉及上述重点区域。 | 符合 | | 限制准入类 | （一）全市范围内限制准入的产业  1．新建、扩建不符合国家产能置换要求的严重过剩产能行业的项目。新建、扩建不符合要求的高耗能高排放项目。  2．新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目。  3．在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目。  4．《汽车产业投资管理规定》（国家发展和改革委员会令第22号）明确禁止建设的汽车投资项目。  （二）重点区域范围内限制准入的产业  1．长江干支流、重要湖泊岸线1公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目，长江、嘉陵江、乌江岸线1公里范围内布局新建纸浆制造、印染等存在环境风险的项目。  2．在水产种质资源保护区的岸线和河段范围内新建围湖造田等投资建设项目。 | 项目不属于所列高污染项目，不属于重点区域范围内。 | 符合 |   由上表1.2-1可知，拟建项目不属于《重庆市发展和改革委员会关于印发重庆市产业投资准入工作手册的通知》（渝发改投资〔2022〕1436号）中不予准入类和限制准入类项目，符合通知要求。  **1.3.3与《长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）》符合性分析**  根据《长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）》（长江办﹝2022﹞7号），拟建项目与文件的符合性分析见表1.3-2。  表1.3-2 与《长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）》符合性分析表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 禁止建设项目 | 项目情况 | 符合性 | | 1 | 禁止建设不符合全国和省级港口布局规划以及港口总体规划的码头项目，禁止建设不符合《长江干线过江通道布局规划》的过长江通道项目。 | 不涉及。 | - | | 2 | 禁止在自然保护区核心区、缓冲区的岸线和河段范围内投资建设旅游和生产经营项目。禁止在风景名胜区核心景区的岸线和河段范围内投资建设与风景名胜资源保护无关的项目。 | 不涉及。 | - | | 3 | 禁止在饮用水水源一级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的项目，以及网箱养殖、畜禽养殖、旅游等可能污染饮用水水体的投资建设项目。禁止在饮用水水源二级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建排放污染物的投资建设项目。 | 不涉及。 | - | | 4 | 禁止在水产种质资源保护区的岸线和河段范围内新建围湖造田、围海造地或围填海等投资建设项目。禁止在国家湿地公园的岸线和河段范围内挖砂、采矿，以及任何不符合主体功能定位的投资建设项目。 | 不涉及。 | - | | 5 | 禁止违法利用、占用长江流域河湖岸线。禁止在《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区和保留区内投资建设除事关公共安全及公众利益的防洪护岸、河道治理、供水、生态环境保护、航道整治、国家重要基础设施以外的项目。禁止在《全国重要江河湖泊水功能区划》划定的河段及湖泊保护区、保留区内投资建设不利于水资源及自然生态保护的项目。 | 不涉及。 | - | | 6 | 禁止未经许可在长江干支流及湖泊新设、改设或扩大排污口。 | 不涉及。 | - | | 7 | 禁止在“一江一口两湖七河”和332个水生生物保护区开展生产性捕捞。 | 不涉及。 | - | | 8 | 禁止在长江干支流、重要湖泊岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。禁止在长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库和磷石膏库，以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。 | 不涉及所列项目，且距离最近的地表水体-东溪河约1.4km。 | 符合 | | 9 | 禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目。 | 不涉及。 | - | | 10 | 禁止新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目。 | 不涉及。 | - | | 11 | 禁止新建、扩建法律法规和相关政策明令禁止的落后产能项目。禁止新建、扩建不符合国家产能置换要求的严重过剩产能行业的项目。禁止新建、扩建不符合要求的高耗能高排放项目。 | 不涉及。 | - | | 12 | 法律法规及相关政策文件有更加严格规定的从其规定。 | 不涉及。 | - |   由上表1.3-2可知，拟建项目不属于《长江经济带发展负面清单指南(试行，2022年版)》中禁止建设项目。  **1.3.4与《四川省、重庆市长江经济带发展负面清单实施细则（试行，2022年版）》的符合性**  拟建项目与《四川省、重庆市长江经济带发展负面清单实施细则（试行，2022年版）》（川长江办﹝2022﹞17号）符合性分析详见表下表1.3-3。  表1.3-3 与（川长江办﹝2022﹞17号）符合性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 负面清单内容 | 项目情况 | 符合性 | | 1 | 第五条 禁止新建、改建和扩建不符合全国港口布局规划，以及《四川省内河水运发展规划》《泸州—宜宾—乐山港口群布局规划》《重庆港总体规划( 2035年)》等省级港口布局规划及市级港口总体规划的码头项目。 | 不涉及。 | - | | 2 | 第六条 禁止新建、改建和扩建不符合《长江干线过江通道布局规划（2020—2035年)》的过长江通道项目(含桥梁、隧道)，国家发展改革委同意过长江通道线位调整的除外。 | 不涉及。 | - | | 3 | 第七条 禁止在自然保护区核心区、缓冲区的岸线和河段范围内投资建设旅游和生产经营项目。自然保护区的内部未分区的，依照核心区和缓冲区的规定管控。 | 不涉及。 | - | | 4 | 第八条 禁止违反风景名胜区规划，在风景名胜区内设立各类开发区。禁止在风景名胜区核心景区的岸线和河段范围内建设宾馆、招待所、培训中心、疗养院以及与风景名胜资源保护无关的项目。 | 不涉及。 | - | | 5 | 第九条 禁止在饮用水水源准保护区的岸线和河段范围内新建、扩建对水体污染严重的建设项目，禁止改建增加排污量的建设项目。 | 不涉及。 | - | | 6 | 第十条 饮用水水源二级保护区的岸线和河段范围内，除遵守准保护区规定外，禁止新建、改建、扩建排放污染物的投资建设项目；禁止从事对水体有污染的水产养殖等活动。 | 不涉及。 | - | | 7 | 第十一条 饮用水水源一级保护区的岸线和河段范围内，除遵守二级保护区规定外，禁止新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的项目，以及网箱养殖、畜禽养殖、旅游等可能污染饮用水水体的投资建设项目。 | 不涉及。 | - | | 8 | 第十二条 禁止在水产种质资源保护区岸线和河段范围内新建围湖造田、围湖造地或挖沙采石等投资建设项目。 | 不涉及。 | - | | 9 | 第十三条 禁止在国家湿地公园的岸线和河段范围内开(围)垦、填埋或者排干湿地，截断湿地水源，挖沙、采矿，倾倒有毒有害物质、废弃物、垃圾，从事房地产、度假村、高尔夫球场、风力发电、光伏发电等任何不符合主体功能定位的建设项目和开发活动，破坏野生动物栖息地和迁徙通道、鱼类洹游通道。 | 不涉及。 | - | | 10 | 第十四条 禁止违法利用、占用长江流域河湖岸线。禁止在《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区和岸线保留区内投资建设除事关公共安全及公众利益的防洪护岸、河道治理、供水、生态环境保护、航道整治、国家重要基础设施以外的项目。 | 不涉及。 | - | | 11 | 第十五条 禁止在《全国重要江河湖泊水功能区划》划定的河段及湖泊保护区、保留区内投资建设不利于水资源及自然生态保护的项目。 | 不涉及。 | - | | 12 | 第十六条 禁止在长江流域江河、湖泊新设、改设或者扩大排污口，经有管辖权的生态环境主管部门或者长江流域生态环境监督管理机构同意的除外。 | 不涉及。 | - | | 13 | 第十七条 禁止在长江干流、大渡河、岷江、赤水河、沱江、嘉陵江、乌江、汉江和51个（四川省45个、重庆市6个）水生生物保护区开展生产性捕捞。 | 不涉及。 | - | | 14 | 第十八条 禁止在长江干支流、重要湖泊岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。 | 不涉及。 | - | | 15 | 第十九条 禁止在长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库、磷石膏库，以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。 | 不涉及。 | - | | 16 | 第二十条 禁止在生态保护红线区域、永久基本农田集中区域和其他需要特别保护的区域内选址建设尾矿库﹑冶炼渣库、磷石膏库。 | 不涉及。 | - | | 17 | 第二十一条 禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目。 | 不涉及。 | - | | 18 | 第二十二条禁止新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目。 | 不涉及。 | - | | 19 | 第二十三条禁止新建、扩建法律法规和相关政策明令禁止的落后产能项目。对《产业结构调整指导目录》中淘汰类项目，禁止投资；限制类的新建项目，禁止投资，对属于限制类的现有生产能力，允许企业在一定期限内采取措施改造升级。 | 不涉及。 | - | | 20 | 第二十四条禁止新建、扩建不符合国家产能置换要求的严重过剩产能行业的项目。对于不符合国家产能置换要求的严重过剩产能行业，不得以其他任何名义、任何方式备案新增产能项目。 | 不涉及。 | - | | 21 | 第二十五条禁止建设以下燃油汽车投资项目（不在中国境内销售产品的投资项目除外）。 | 不涉及。 | - | | 22 | 第二十六条禁止新建、扩建不符合要求的高耗能、高排放、低水平项目。 | 不涉及。 | - |   由表1.3-3可知，拟建项目不属于《四川省、重庆市长江经济带发展负面清单实施细则（试行，2022年版）》中禁止类建设项目。  **1.3.5与《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）符合性**  拟建项目与《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）符合性分析详见表下表1.3-4。  表1.3-4 与《挥发性有机物无组织排放控制标准》符合性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 主题 | 标准要求 | 项目实际情况 | 符合性 | | 储存无组织排放控制要求 | VOCs物料应储存于密闭的容器、包装袋、储罐、储库、料仓中 | 本项目物料储存在储罐内，储罐密封良好。甲醇储罐真实蒸气压18.65kPa＜27.6kPa，单个储罐容积为100m3。 | 符合 | | 盛装VOCs物料的容器或包装袋应存放于室内，或存放于设置有雨棚、遮阳和防渗设施的专用场地。盛装 VOCs物料的容器或包装袋在非取用状态时应加盖、封口，保持密闭 | | VOCs物料储罐应密封良好，储罐满足以下要求：  储罐特别控制要求：  储存真实蒸气压≥76.6kPa的挥发性有机液体储罐，应采用低压罐、压力罐或其他等效措施。5.2.2.2 储存真实蒸气压≥27.6kPa但<76.6kPa且储罐容积≥75m3的挥发性有机液体储罐，以及储存真实蒸气压≥5.2kPa但<27.6kPa且储罐容积≥150m3的挥发性有机液体储罐，应符合下列规定之一：…… | | 物料转移和输送无组织排放控制要求 | 液态VOCs物料应采用密闭管道输送。采用非管道输送方式转移液态VOCs物料时，应采用密闭容器、罐车。 | 本项目物料采用密闭槽罐车运输，甲醇卸液采用密闭卸液方式，卸液时，储罐内醇气由卸液气相管输送回罐车内（一次醇气回收）；醇基液体燃料部分采用鹤管装车，部分采用灌装，装车过程中产生的醇气由导管输送至1#醇气回收罐内（二次醇气回收）；灌装过程中产生的醇气由导管输送至2#醇气回收罐内（三次醇气回收）。保证醇气气相平衡，收集处理能满足相关行业排放标准的要求。 | 符合 | | 对挥发性有机液体进行装载时，应符合以下要求：  装载特别控制要求：  装载物料真实蒸气压≥27.6kPa且单一装载设施的年装载量≥500m3，以及装载物料真实蒸气压≥5.2kPa但<27.6kPa且单一装载设施的年装载量≥2500m3的，装载过程应符合下列规定之一：  a)排放的废气应收集处理并满足相关行业排放标准的要求(无行业排放标准的应满足 GB16297的要求)，或者处理效率不低于 90%；  b)排放的废气连接至气相平衡系统 | | 工艺过程VOCs无组织排放控制要求 | VOCs 质量占比大于等于10%的含VOCs产品，其使用过程应采用密闭设备或在密闭空间内操作，废气应排至VOCs废气收集处理系统；无法密闭的，应采取局部气体收集措施，废气应排至VOCs废气收集处理系统 | 本项目物料使用过程建立台账，采用密闭设备操作，在卸液、装车和灌装过程均采用醇气回收装置，减少了无组织排放量。 | 符合 | | 企业应建立台账，记录含VOCs原辅材料和含VOCs产品的名称、使用量、回收量、废弃量、去向以及VOCs含量等信息。台账保存期限不少于3年 | | 通风生产设备、操作工位、车间厂房等应在符合安全生产、职业卫生相关规定的前提下，根据行业作业规程与标准、工业建筑及洁净厂房通风设计规范等的要求，采用合理的通风量 | | 载有VOCs物料的设备及其管道在开停工(车)、检维修和清洗时，应在退料阶段将残存物料退净，并用密闭容器盛装，退料过程废气应排至VOCs废气收集处理系统，清洗及吹扫过程排气应排至VOCs废气收集处理系统 | | 工艺过程产生的含VOCs废料(渣、液)应按照第5章、第6章的要求进行储存、转移和输送。盛装过VOCs 物料的废包装容器应加盖密闭 | | VOCs无组织排放废气收集处理系统要求 | VOCs废气收集处理系统应与生产工艺设备同步运行。VOCs废气收集处理系统发生故障或检修时，对应的生产工艺设备应停止运行，待检修完毕后同步投入使用；生产工艺设备不能停止运行或不能及时停止运行的，应设置废气应急处理设施或采取其他替代措施 | 本项目醇气回收装置与生产工艺设备同步运行。发生故障或检修时，对应的生产工艺设备停止运行，待检修完毕后同步投入使用 | 符合 | | 企业应考虑生产工艺、操作方式、废气性质、处理方法等因素，对VOCs废气进行分类收集 | 在卸液、装车和灌装过程均采用醇气回收装置，减少了无组织排放量 | 符合 | | 收集的废气NMHC初始排放速率≥3kg/h时，应配置VOCs处理设施，处理效率不应低于80%；对于重点地区，收集的废气中NMHC初始排放速率≥2kg/h时，应配置VOCs处理设施，处理效率不应低于80%；采用的原辅材料符合国家有关低VOCs含量产品规定的除外 | 本项目NMHC初始排放速率小于3kg/h，且设置醇气回收装置，回收的醇气采用水洗处理后排放。 | 符合 | | 企业应建立台账，记录废气收集系统、VOCs处理设施的主要运行和维护信息，如运行时间、废气处理量、操作温度、停留时间、吸附剂再生/更换周期和更换量、催化剂更换周期和更换量、吸收液pH值等关键运行参数。台账保存期限不少于3年 | 本项目建立台账，保存期限不低于3年 | 符合 |   由上表1.3-4可知，拟建项目符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）的相关要求。  **1.3.6与《[中华人民共和国长江保护法](https://www.so.com/link?m=uTa/KbFUlxaBW1IvecQ9+Lo5ZqHEJdYL+erbigGqttc11YbB+p9yQwrsfZP4I/tzH8Hv97dzbYmMFsfvmTAGzssWlmdBl7dEIe6C35W6nGtG/reyf+Bzbdk00rs89M+WLmTQ5NKcb1o3n6pIlNGPpiTNcwRuK/v9ygc/nd4lqhbpsi0GB8/mBm/WXm4X67pIzUnXapKz1o5JUPm+wzX0ogkC6EoOhziTYn/Ztzt7PXkCrRy61)》符合性分析**  根据“第二十六条 ......禁止在长江干支流岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。”“第四十九条 禁止在长江流域河湖管理范围内倾倒、填埋、堆放、弃置、处理固体废物。长江流域县级以上地方人民政府应当加强对固体废物非法转移和倾倒的联防联控。”  拟建项目属于G5942危险化学品仓储，距离长江约4300m，距离长江一级支流（东溪河）约1400m，因此，拟建项目符合《中华人民共和国长江保护法》。  **1.3.7与《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T 1279-2022）符合性分析**  根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）基本规定，拟建项目符合《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022），详见表1.3-5。  表1.3-5 与《民用醇基液体燃料应用技术规程》符合性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 主题 | 规程要求 | 项目实际情况 | 符合性 | | 基本规定 | 新建储配站应符合GB50074的相关规定，储配站的选址应设置在工业园区内。 | 项目选址在忠县工业园区乌杨组团，符合GB 50074的相关规定。 | 符合 | | 储配站的设计总容量应不少于200m3，数量不少于3台（含中间储罐），且应满足工艺需求。 | 项目的设计总容量为500m3，数量为5台100m3的储罐，满足工艺需求。 | 符合 | | 醇基液体储罐宜采用卧式储罐。 | 项目醇基液体储罐为卧式SF双层储罐。 | 符合 | | 储配站中间储罐的出液管路上应设置取样管。 | 项目在出液管路上设置了取样管。 | 符合 | | 混配工艺应采用管道混配器、流量仪表控制的方式稀释醇基原液。 | 项目采用管道混配器、流量仪表控制的方式对醇基原液进行稀释。 | 符合 | | 储配站应具备充装槽车功能。 | 项目具备充装槽车功能。 | 符合 | | 储配站和分装站应采取醇气回收工艺密闭灌装和装卸。 | 项目采取醇气回收工艺密闭灌装和装卸。 | 符合 | | 站区道路 | 分装站储罐区可不设环行消防车道，但应设不小于12 m×12 m尽头式消防回车场。 | 项目为储配站，储罐区设置了环形消防车道。 | 符合 | | 储罐至少应与1条消防车道相邻，储罐中心与最近一条消防车道之间的距离不应大于80m。 | 储罐四周为环形消防车道，储罐中心与环形消防车道之间的最近距离约7m。 | 符合 | | 汽车罐车装卸设施和灌瓶设施，应设置能保证消防车辆顺利接近火灾场地的消防车道。 | 罐车装卸设施和灌瓶设施均与消防车道相邻。 | 符合 | | 储罐组周边的消防车道路面标高，宜高于防火堤外侧地面的设计标高0.5m及以上。位于地势较高处的消防车道的路堤高度可适当降低，但不宜小于0.3 m。 | 项目储罐为埋地储罐，不涉及此项。 | 符合 | | 消防车道与防火堤外堤脚线之间的距离，不应小于3m。 | | 储罐区、装卸区消防车道的宽度不应小于6 m，其中路面宽度不应小于4 m。 | 储罐区、装卸区消防车道的宽度为6m，路面宽度为4m。 | 符合 | | 消防车道的净空高度不应小于5.0 m，转弯半径不宜小于12 m。 | 消防车道的净空高度为5.0m，转弯半径为12m。 | 符合 | | 储配站及分装站通向公路的站外道路和车辆出入口的设计，应符合下列规定：  a)储配站及分装站应设与公路连接的站外道路，其路面宽度不应小于相应级别分装站储罐区的消防车道。  b)储配站及分装站通向站外道路的车辆出入口不应少于2处，且宜位于不同的方位。受地域、地形等条件限制时，可只设1处车辆出入口。 | 项目通向公路的路面宽度为10.4m；受地形等条件限制，只设了1处车辆出入口，位于西北侧。 | 符合 | | 运输易燃、可燃液体等危险品的道路，其纵坡不应大于8%。 | 进口段纵坡1.68%，转弯处纵坡0.23%，环形消防道路纵坡0.47%。 | 符合 | | 竖向布置及其他 | 储配站及分装站场地设计标高，应符合下列规定：a)站区场地应避免洪水、潮水及内涝水的淹没。b)于受洪水、潮水及内涝水威胁的场地，当靠近江河、湖泊等地段时，站区场地的最低设计标高，应比历史最高水位高1m及以上。 | 厂区周边最近的河流为东溪河，距离约1.4km，站区不受洪水、潮水及内涝水威胁。 | 符合 | | 行政管理区、消防泵房、总变电所宜位于地势相对较高的场地处，或有防止事故状况下流淌火流向该场地的措施。 | 行政管理区、消防泵房、总变电所主要位于西南侧，其地势高于东南侧的储罐区和中部的装卸区。 | 符合 | | 储配站及分装站的围墙设置，应符合下列规定：a)分装站四周应设高度不低于2.2m的实体围墙；b)山区或丘陵地带的储配站及分装站，当四周均设实体围墙有困难时，可只在漏液可能流经的低洼处设实体围墙，在地势较高处可设置镀锌铁丝网等非实体围墙；c)储配站及分装站邻水侧的围墙，其1m高度以上可为铁栅栏围墙；d)储配站的行政管理区与储罐区、易燃和可燃液体装卸区之间应设围墙。当采用非实体围墙时，围墙下部0.5m高度以下范围内应为实体墙；e)墙不得采用燃烧材料建造。围墙实体部分的下部不应留有孔洞(集中排水口除外)。 | 储配站储罐区、装卸区东、南和北侧设置了高度2.2m的实体围墙，办公楼与储罐区、装卸区之间设置了非实体围墙，围墙下部0.5m高度以下范围为实体墙，围墙实体部门下部未留有孔洞。 | 符合 | | 埋地卧式储罐 | 埋地卧式储罐的设计满足其设置条件下的强度要求，当采用钢制储罐时，其罐壁所用钢板的公称厚度应满足下列要求：a) 直径小于或等于2500 mm的储罐，其壁厚不得小于6 mm。b) 直径为2501 mm~ 3000 mm的储罐，其壁厚不得小于7 mm。c) 直径大于3000 | 项目储罐为埋地卧式SF双层储罐，直径为3.0m，罐壁为钢制，厚度10mm。 | 符合 | | mm的储罐，其壁厚不得小于8 mm。 |  | 符合 | | 埋地卧式储罐，应按国家有关环境保护标准或政府有关环境保护法令、法规要求采取防渗漏措施，并具备检漏功能。 | 储罐按国家有关环境保护标准或政府有关环境保护法令、法规要求采取防渗漏措施，并具备检漏功能。 | 符合 | | 储罐应采用双层储罐或单层钢储罐设置防渗罐池方式。 | 项目储罐采用SF双层储罐。 | 符合 | | 采用双层储罐时，双层储罐的结构及检漏要求，应符合GB 50156的有关规定。 | 双层储罐的结构及检漏要求符合GB 50156的有关规定。 | 符合 | | 埋地卧式储罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。单层储罐的液位检测系统具备渗漏检测功能。卧式储罐卸液管设置卸液防溢阀，当储罐中的液位上升到储罐容量95%时，主阀自动关闭，防止意外或故意的满溢发生。 | 项目储罐设有高液位报警功能的液位监测系统。卧式储罐卸液管设置有卸液防溢阀，防止意外或故意的满溢发生。 | 符合 | | 埋地卧式储罐的间距不应小于0.5m，覆土厚度不应小于0.5 m。. | 相邻储罐的间距为0.7m，覆土厚度1.2m。 | 符合 | | 当埋地储罐受地下水或雨水作用有上浮的可能时，应对储罐采取抗浮措施。 | 储罐设置8道抗浮带，抗浮带采用镀锌扁钢，与油罐的基础底板通过螺栓连接在一起。 | 符合 | | 与土壤接触的钢制储罐外表面，其防腐设计应符合SH/T3022的有关规定，且防腐等级不低于加强级。 | 与土壤接触的钢制储罐外表面防腐设计符合SH/T3022的有关规定，防腐等级为加强级。 | 符合 |  1.3.8“三线一单”符合性分析 本项目位于忠县工业园区乌杨组团A区，通过与已发布的忠县生态保护红线及现有一般生态空间对照，拟建项目占地范围均不涉及生态保护红线和一般生态空间。根据“三线一单”检测分析报告，拟建项目共涉及2个环境管控单元，分别为忠县工业城镇重点管控单元-乌杨片区和忠县一般管控单元-长江苏家忠县段。  根据《重庆市生态环境局关于印发<规划环评“三线一单”符合性分析技术要点（试行）><建设项目环评“三线一单”符合性分析技术要点（试行）>的通知》（渝环函〔2022〕397号）要求，本项目与“三线一单”的符合性分析详见表1.3-6。 | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 其他符合性分析 | 表1.3-6 项目与“三线一单”管控要求的符合性分析表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 环境管控单元编码 | | 环境管控单元名称 | 环境管控单元类型 | | | ZH50023320002 | | 忠县工业城镇重点管控单元-乌杨片区 | 重点管控单元 | | | ZH50023320005 | | 忠县一般管控单元-长江苏家忠县段 | 一般管控单元 | | | 管控要求层级 | 管控类型 | 管控要求 | 建设项目相关情况 | 符合性  分析结 | | 全市总体管控要求（重点管控单元） | 空间布局约束 | 1. 禁止在长江干支流、重要湖泊岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。禁止在长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库、磷石膏库，以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。禁止在长江、嘉陵江、乌江岸线一公里范围内布局新建重化工、纸浆制造、印染等存在环境风险的项目。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，为危险化学品仓储项目，不属于化工、尾矿库、冶炼渣库、磷石膏库、重化工、纸浆制造、印染等存在环境风险的项目。 | 符合 | | 2. 禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目（高污染项目严格按照《环境保护综合名录》“高污染”产品名录执行）。禁止新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目。新建、改建、扩建“两高”项目须符合生态环境保护法律法规和相关法定规划，满足重点污染物排放总量控制、碳排放达峰目标、生态环境准入清单、相关规划环评和相应行业建设项目环境准入条件、环评文件审批原则要求。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，属于合规园区，且项目不属于钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目和“两高”项目。 | 符合 | | 3. 严把项目准入关口，对不符合要求的高耗能、高排放、低水平项目坚决不予准入。除在安全或者产业布局等方面有特殊要求的项目外，新建有污染物排放的工业项目应当进入工业集聚区。新建化工项目应当进入全市统一布局的化工产业集聚区。鼓励现有工业项目、化工项目分别搬入工业集聚区、化工产业集聚区。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，不属于高耗能、高排放、低水平项目。 | 符合 | | 4. 新建、扩建有色金属冶炼、电镀、铅蓄电池等企业应布设在依法合规设立并经过规划环评的产业园区。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 5. 涉及环境防护距离的工业企业或项目应通过选址或调整布局原则上将环境防护距离控制在园区边界或用地红线内，提前合理规划项目地块布置、预防环境风险。 | 项目不需设置环境防护距离。 | 符合 | | 污染物  排放管控 | 1.新建石化、煤化工、燃煤发电（含热电）、钢铁、有色金属冶炼、制浆造纸行业依据区域环境质量改善目标，制定配套区域污染物削减方案，采取有效的污染物区域削减措施，腾出足够的环境容量。严格按照国家及我市有关规定，对钢铁、水泥熟料、平板玻璃、电解铝等行业新建、扩建项目实行产能等量或减量置换。国家或地方已出台超低排放要求的“两高”行业建设项目应满足超低排放要求。加强水泥和平板玻璃行业差别化管理，新改扩建项目严格落实相关产业政策要求，满足能效标杆水平、环保绩效A级指标要求。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 2.严格落实国家及我市大气污染防控相关要求，对大气环境质量未达标地区，新建、改扩建项目实施更严格的污染物排放总量控制要求。严格落实区域削减要求，所在区域、流域控制单元环境质量未达到国家或者地方环境质量标准的，建设项目需提出有效的区域削减方案，主要污染物实行区域倍量削减。 | 本项目所在地忠县为大气环境质量达标区。 | 符合 | | 3. 在重点行业（石化、化工、工业涂装、包装印刷、油品储运销等）推进挥发性有机物综合治理，推动低挥发性有机物原辅材料和产品源头替代，推广使用低挥发性有机物含量产品，推动纳入政府绿色采购名录。有条件的工业集聚区建设集中喷涂工程中心，配备高效治污设施，替代企业独立喷涂工序，对涉及喷漆、喷粉、印刷等废气进行集中处理。 | 本项目装卸、装车、灌装过程中产生的VOCs经醇气回收装置回收后采用水洗处理. | 符合 | | 4.工业集聚区应当按照有关规定配套建设相应的污水集中处理设施，安装自动监测设备，工业集聚区内的企业向污水集中处理设施排放工业废水的，应当按照国家有关规定进行预处理，达到集中处理设施处理工艺要求后方可排放。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 5.推进乡镇生活污水处理设施达标改造。新建城市生活污水处理厂全部按照一级A标及以上排放标准设计、施工、验收，建制乡镇生活污水处理设施出水水质不得低于一级B标排放标准；对现有截留制排水管网实施雨污分流改造，针对无法彻底雨污分流的老城区，尊重现实合理保留截留制区域，合理提高截留倍数；对新建的排水管网，全部按照雨污分流模式实施建设。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 6.新、改、扩建重点行业〔重有色金属矿采选业（铜、铅锌、镍钴、锡、锑和汞矿采选）、重有色金属冶炼业（铜、铅锌、镍钴、锡、锑和汞冶炼）、铅蓄电池制造业、皮革鞣制加工业、化学原料及化学制品制造业（电石法聚氯乙烯制造、铬盐制造、以工业固废为原料的锌无机化合物工业等）、电镀行业〕重点重金属污染物排放执行“等量替代”原则。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 7.固体废物污染环境防治坚持减量化、资源化和无害化的原则。产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账。 | 本项目产生的危废暂存于危废贮存点，委托有资质的单位处理，并建立工业固体废物管理台账。 | 符合 | | 8.建设分类投放、分类收集、分类运输、分类处理的生活垃圾处理系统。合理布局生活垃圾分类收集站点，完善分类运输系统，加快补齐分类收集转运设施能力短板。强化“无废城市”制度、技术、市场、监管、全民行动“五大体系”建设，推进城市固体废物精细化管理。 | 本项目产生的生活垃圾袋装收集后交环卫部门统一处理。 | 符合 | | 环境风险防控 | 1.深入开展行政区域、重点流域、重点饮用水源、化工园区等突发环境事件风险评估，建立区域突发环境事件风险评估数据信息获取与动态更新机制。落实企业突发环境事件风险评估制度，推进突发环境事件风险分类分级管理，严格监管重大突发环境事件风险企业。 | 本项目运营期制定环境风险防范措施和应急预案，配备相应的应急物资。 | 符合 | | 2. 强化化工园区涉水突发环境事件四级环境风险防范体系建设。持续推进重点化工园区（化工集中区）建设有毒有害气体监测预警体系和水质生物毒性预警体系。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 资源开发  利用效率 | 1.鼓励企业对标能耗限额标准先进值或国际先进水平，加快主要产品工艺升级与绿色化改造，推动工业窑炉、锅炉、电机、压缩机、泵、变压器等重点用能设备系统节能改造。推动现有企业、园区生产过程清洁化转型，精准提升市场主体绿色低碳水平，引导绿色园区低碳发展。 | 项目选用节能高效设备。 | 符合 | |  | 2. 新建、扩建“两高”项目应采用先进适用的工艺技术和装备，单位产品物耗、能耗、水耗等达到清洁生产先进水平。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 全市总体管控要求（一般管控单元） | 空间布局约束 | 1.深入实施农村“厕所革命”，推进农村生活垃圾治理和农村生活污水治理，基本消除较大面积农村黑臭水体，整治提升农村人居环境。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 污染物排放管控 | 1.加强畜禽粪污资源化利用，加快推动长江沿线畜禽规模化养殖场粪污处理配套设施装备提档升级，推进畜禽养殖户粪污处理设施装备配套，推行畜禽粪肥低成本、机械化、就地就近还田，推进水产养殖尾水治理，强化水产养殖投入品使用管理。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 区县总体管控要求 | 空间布局约束 | 1.禁止建设不符合全国和省级港口布局规划以及港口总体规划的码头项目，禁止建设不符合《长江干线过江通道布局规划》的过长江通道项目。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 2.坚决禁止长江干流岸线5公里范围内新布局工业园区。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，为已建且正常运营的工业园区。 |  | | 污染物排放管控 | / | / | 符合 | | 环境风险防控 | 1.禁止在长江干流1公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色等高污染项目。 | 本项目位于忠县工业园区乌杨组团，不属于化工、钢铁、石化、焦化、建材和有色等高污染项目。 | 符合 | | 资源利用效率 | 1.三峡库区消落带港口、码头、装卸站等建设环保设施，新建及改造的港口码头应配套建设岸电设施，逐步对规模以上港口实施船舶靠岸停泊期间使用岸电或采取燃料替代措施。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 忠县工业城镇重点管控单元-乌杨片区管控要求 | 空间布局约束 | 1.引进的项目必须符合国家、市级及忠县产业政策、供地政策及园区产业定位。各片区工业用地和规划区居住用地之间合理设置绿化隔离带。 | 本项目符合产业政策、供地政策及园区产业定位。 | 符合 | | 2.居住用地周边严控布局潜在污染扰民和环境风险突出的建设项目。喷涂、油漆等易造成废气扰民的项目以及噪声产生大的新建造船项目等布局应尽量远离场镇及居住区域。 | 本项目周边均为工业用地，不属于喷涂、油漆、造船等项目。 | 符合 | | 污染物排放管控 | 1.有序推进海螺水泥超低排放改造，开展中小微企业废气排放排查与整治。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 2.严格落实秋冬季大气污染防控要求，督促水泥、砖瓦窑等重点企业落实错峰生产，散货堆场落实扬尘控制措施。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 3.按照资源化、减量化、无害化等原则妥善收集、处置固体废物，危险废物依法依规交有危险废物处理资质的单位处理。 | 本项目危险废物交有危险废物处理资质的单位处理。 | 符合 | | 4.全面实施新生产船舶发动机第二阶段排放标准，鼓励淘汰船龄20年以上的内河航运船舶，加快淘汰高污染、高耗能的客船和老旧运输船舶。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 5.干散货作业区应优先采取封闭存储及运输等严格防治措施。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 6.严格执行排污许可、排水许可、接改沟许可管理制度，确保  污水达标排放。 | 本项目废水经生化池处理达标后排入园区污水管网。 | 符合 | | 7.推进污水管网破损修复、老旧管网更新和混接错接改造，新区建设严格实施雨污分流制，全面提升污水处理率、处理率。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 8.推进乌杨新区污水处理厂提标升级改造，强化运行管理和监督执法。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 环境风险防控 | 1.加强企业环境风险监管，督促水泥、制药等行业企业建立完善防止风险物质泄漏扩散的围栏、封堵、喷淋、吸收等装置以及污染物应急收集和处理设施。 | 本项目严格执行环境风险防范措施和应急预案，日常加强危险废物和物料管理。 | 符合 | | 2.强化重庆海创环保科技有限责任公司等土壤污染重点监管单位监管，督促全面落实有毒有害物质排放报告、污染隐患排查、土壤（地下水）自行监测等要求。鼓励因地制宜实施管道化、密闭化改造，重点区域防腐防渗改造，以及物料、污水管线架空建设  和绿色化改造。 | 本项目不涉及。 | 符合 | | 资源开发  利用效率 | 1.入园企业应采取先进的生产工艺和污染物治理技术，从源头上控制单位产品的产、排污量，引入项目的清洁生产水平应达到国内先进水平。 | 项目选用节能高效设备，废水经污水处理设施处理后排入工业园区污水处理厂，固体废物做到分类储存，定期清理，废气处理达标后排放，符合要求。 | 符合 | | 忠县一般管控单元-长江苏家忠县段管控要求 | 空间布局约束 | / | / | / | | 污染物排放管控 | / | / | / | | 环境风险防控 | / | / | / | | 资源开发  利用效率 | / | / | / | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 其他符合性分析 | 1.3.9选址合理性分析 根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022），拟建项目选址对该标准第6章“站址选择”要求的符合性分析见表1.3-7。  表1.3-7 项目选址合理性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 《民用醇基液体燃料应用技术规程》站址选择要求 | 拟建项目相应情况 | 符合性 | | 1 | 选址应符合城镇规划、环境保护、防火安全和职业卫生的要求，且交通运输应方便。 | 拟建项目符合城镇规划、环境保护、防火安全和职业卫生的要求，位于忠县工业园区乌杨组团，交通便利。 | 符合 | | 2 | 储配站及分装站防洪标准应按重现期不小于 25 年设计。 | 项目防洪标准按重现期不小于 25 年设计。 | 符合 | | 3 | 储配站与站外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的安全间距，不应小于表4的规定。 | 储配站与站外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的距离均大于安全距离要求，详见表1.3-8。 | 符合 |   根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）相关规定，储配站与站外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线防火间距详见表1.3-8。  表1.3-8 储配站与站外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线防火间距   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 方位 | 站内设施 | 站外设施 | 设计距离 | 规范要求距离 | 备注 | | 东侧 | 埋地卧式储罐 | 民房 | 310.5m | 25m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 354m | 25m | 符合 | | 公路罐车卸车设施 | 333.8m | 25m | 符合 | | 埋地卧式储罐 | 架空电力线（10kV，杆高15m） | 167.5m | 1.5倍杆高，22.5m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 211m | 1倍杆高，15m | 符合 | | 公路罐车卸车设施 | 190.8m | 1倍杆高，15m | 符合 | | 南侧 | 埋地卧式储罐 | 道路 | 212.9m | 15m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 208.2m | 15m | 符合 | | 公路罐车卸车设施 | 220.5m | 15m | 符合 | | 西侧 | 埋地卧式储罐 | 道路 | 114.5m | 25m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 79.7m | 35m | 符合 | | 公路罐车卸车设施 | 106.3m | 25m | 符合 | | 西南侧 | 埋地卧式储罐 | 忠润能源 | 292.6m | 15m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 267.1m | 15m | 符合 | | 公路罐车卸车设施 | 296.4m | 15m | 符合 | |  | 埋地卧式储罐 | 民房 | 195.5m | 25m | 符合 | |  | 重瓶库、灌瓶间 | 191.7m | 25m | 符合 | |  | 公路罐车卸车设施 | 200.7m | 25m | 符合 | | 北侧 | 埋地卧式储罐 | 架空电力线（10kV，杆高15m） | 227.5m | 1.5倍杆高，22.5m | 符合 | |  | 重瓶库、灌瓶间 | 299.1m | 1倍杆高，15m | 符合 | |  | 公路罐车卸车设施 | 232.7m | 1倍杆高，15m | 符合 |   注1：表中的工况企业指除分装站以外的企业；  注2：表中的防火间距，站内设施有防火堤的储罐区应从防火堤中心线算起，无防火堤的埋地卧式燃料罐应从储罐外壁算起；装卸设施应从装卸管口的位置算起；其他设备布置在房间内的，应从房间外墙轴线算起；设备露天布置的（包括设在棚内），应从设备外缘算起。  注3：分装站的储罐区与架空通信线路（或通信发射塔）、架空电力线路的防火间距，不应小于1.5倍杆（塔）高；储配站及分装站的汽车罐车装卸设施、其他易燃可燃液体设施与架空通信线路（或通信发射塔）、架空电力线路的防火间距，不应小于1.0倍杆（塔）高；以上各设施与电压不小于35kV的架空电力线路的间距不应小于30m。  根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）相关规定，储配站内建筑物、构筑物之间的防火间距详见表1.3-9。  表1.3-9 储配站内建筑物、构筑物之间的防火间距   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 建（构）筑物名称 | | 方位 | 总图测量值m | 标准规定值m | 符合性 | | 埋地卧式储罐 | 重瓶库、灌瓶间 | 西侧 | 26m | 8m | 符合 | | 罐车卸车设施 | 西侧 | 12m | 6m | 符合 | | 消防泵房 | 西南侧 | 73.6m | 15m | 符合 | | 柴油发电机间 | 西南侧 | 73.6m | 15m | 符合 | | 配电间 | 西南侧 | 78.1m | 8m | 符合 | | 办公楼 | 西南侧 | 86.8m | 18m | 符合 | | 站区围墙 | 东侧 | 11.5m | 4.5m | 符合 | | 醇基燃料泵房 | 重瓶库、灌瓶间 | 西侧 | 28.8m | 12m | 符合 | | 罐车卸车设施 | 西侧 | 15.7m | 15m | 符合 | | 消防泵房 | 西南侧 | 80.0m | 30m | 符合 | | 柴油发电机间 | 西南侧 | 82.7m | 15m | 符合 | | 配电间 | 西南侧 | 84.4m | 15m | 符合 | | 办公楼 | 西南侧 | 91.9m | 30m | 符合 | | 站区围墙 | 北侧 | 15.2m | 10m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 醇基燃料泵房 | 东侧 | 28.8m | 12m | 符合 | | 罐车卸车设施 | 东侧 | 11m | 11m | 符合 | | 消防泵房 | 西南侧 | 39.4m | 12m | 符合 | | 柴油发电机间 | 西南侧 | 40.6m | 20m | 符合 | | 配电间 | 西南侧 | 44.5m | 15m | 符合 | | 办公楼 | 西南侧 | 52.8m | 40m | 符合 | | 站区围墙 | 北侧 | 16.0m | 5m | 符合 | | 醇基罐车卸车设施 | 醇基燃料泵房 | 东侧 | 15.7m | 12m | 符合 | | 重瓶库、灌瓶间 | 西侧 | 11m | 11m | 符合 | | 消防泵房 | 西南侧 | 58.8m | 15m | 符合 | | 柴油发电机间 | 西南侧 | 60.0m | 15m | 符合 | | 配电间 | 西南侧 | 63.9m | 11m | 符合 | | 办公楼 | 西南侧 | 71.8m | 23m | 符合 | | 站区围墙 | 北侧 | 21.0 | 11m | 符合 |   根据表1.3-8~1.3-9可知，项目与站外居住区、公共建筑物、工矿企业、交通线的实际距离均大于规范距离，储配站内建筑物、构筑物之间的防火间距均满足《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）相关规定，平面布置合理。  根据《重庆灿能亿文能源有限公司忠县民用醇基液体燃料储配站项目设立安全评价报告》相关结论：  （1）本项目为新建项目，所在地周边环境较好，与周边设施的安全间距符合相关的法律、法规、标准和规范的要求。  （2）总图布置合理，各建筑物之间的距离符合安全要求。  （3）本项目重点防范的部位是：卸液区、储罐区、灌装区、瓶库等。  （4）主要危险物质有甲醇、醇基液体燃料（含甲醇≧75%）、柴油，其中甲醇、醇基燃料（含甲醇≧75%）为重点监管的危险化学品；主要的危险、有害因素有火灾、爆炸、中毒窒息、车辆伤害等。  （5）本项目不涉及重点监管的危险化工工艺，不构成危险化学品重大危险源。  （6）本项目涉及的甲醇、醇基液体燃料（醇含量≥75%）所含甲醇属于特别管控危险化学品，不涉及剧毒化学品、不涉及易制爆危险化学品、不涉及易制毒化学品、不涉及国家监控化学品、不涉及高毒物品。  （7）通过定量风险计算，本项目危险化学品储存设施个人风险、社会风险均可接受。危险化学品储存设施外部安全防护距离符合相关标准规范要求。  （8）本项目采取的技术、工艺成熟，主要工艺设备设施较为先进可靠，其工艺、设备的安全性、可靠性和安全水平较高。  （9）配套公用工程及辅助设施能满足生产需求。  综上所述：重庆灿能亿文能源有限公司忠县民用醇基液体燃料储配站项目在工程建设和施工的过程中，认真落实《重庆灿能亿文能源有限公司忠县民用醇基液体燃料储配站项目方案设计》中的安全技术措施和本设立安全评价报告所提出的安全对策措施后，其安全风险可以降低到可接受程度，从安全经营角度符合国家、行业和重庆市相关法律、法规、技术标准与规范的规定和要求。  此外，项目营运过程中排放的废气对周边环境有一定影响，采取醇气回收装置处理后能够满足《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）相关要求，项目所在区域环境质量较好，项目的建设不会加重当地环境污染，在采取相应有效的污染治理措施后，能实现污染物达标排放，对周边环境影响在可接受范围内。  同时，项目所在区域市政基础设施完善，水电供应有保障，场地内未见滑坡、泥石流等不良地质现象，地质条件良好。  因此，评价认为拟建项目选址合理。 |

# 项目建设工程分析

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设内容 | 2.1项目由来 化石能源资源的有限性及其开发利用过程对环境生态造成的巨大压力，严重制约着经济社会的可持续发展。发展清洁的可再生能源，是实现自然资源的综合利用、实现经济社会的可持续发展，保证国家能源安全的重要途径。而醇基燃料低价、安全、方便，无残渣残液、不黑锅底，具有清洁卫生、安全、廉价、原料易购、使用方便等特点。民用醇基燃料作为一种新型环保液体燃料，可一定程度替代传统化石能源供灶具燃烧使用，具有良好的发展前景。  2021年8月16日，重庆市经济和信息化委员会发布了《重庆市经济和信息化委员会关于印发重庆市民用醇基液体燃料行业安全发展规划（2021-2025年）的通知》：全市共规划储配站10个、分装站28个，零售供应站153个；其中储配站主要作为对醇基原液添加染色剂和稀释，以及民用醇基液体燃料的储存、灌装及经营的专门场所；分装站主要作为完成民用醇基液体燃料钢瓶灌装、储存、分装及经营的专门场所；零售供应站主要作为储存、经营和配送瓶装民用醇基液体燃料的专门场所。其中，在忠县规划储配站1个，零售供应站4个。  重庆灿能亿文能源有限公司（以下简称“灿能公司”）通过公开招标竞选，取得了忠县储配站的经营权，与重庆市忠县经济和信息化委员会（以下简称“忠县经信委”）签订了投资协议。  建设内容为：建设1个储配站，年储存、罐装醇基液体燃料30000吨，主要包括储罐区、装卸区、辅助作业区和行政管理区等。醇基原液（甲醇）由储罐车通过公路运输至储配站，在储配站内对醇基原液添加染色剂和稀释（醇基原液用清水稀释，添加不含卤素、硫和苯等有害元素的蓝色染色剂，起警示作用，整个过程不涉及化学反应）后储存在储罐内，然后对仓储的醇基液体燃料进行装车、灌装、零售（运输委托有专业资质单位进行，本次评价不含运输系统的评价）。项目已取得重庆市忠县发展和改革委员会备案（备案项目编码：2312-500233-04-05-108084）。  根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》及《中华人民共和国环境影响评价法》，对照《国民经济行业分类》（GB/T 4754-2017），项目属“G5942危险化学品仓储”。根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021年版）（中华人民共和国生态环境部令第16号），项目应属于**“五十三、装卸搬运和仓储业 59中149危险品仓储 594（不含加油站的油库；不含加气站的气库）”中“其他（含有毒、有害、危险品的仓储；含液化天然气库）”**，应开展环境影响评价工作，环境影响评价形式为编制环境影响报告表。灿能公司委托重庆后科环保有限责任公司进行该项目的环境影响评价工作。接受委托后，我公司组织技术人员深入现场，进行实地调研、踏勘、资料收集等工作，在此基础上编制完成《忠县民用醇基液体燃料储配站项目环境影响报告表》。 2.2项目概况 项目名称：忠县民用醇基液体燃料储配站项目；  建设单位：重庆灿能亿文能源有限公司；  建设性质：新建；  建设地点：重庆市忠县工业园区乌杨组团A区2-1/01部分地块；  占地面积：8095.72m2；  项目投资：总投资20000万元，其中环保工程投资300万元，占总投资的1.5%；  劳动定员：20人，不设食宿；  工作制度：年工作天数365天，二班制，8小时/班；  建设内容：建设1个储配站，年储存、罐装醇基液体燃料30000吨，主要包括储罐区、装卸区、辅助作业区和行政管理区等；  储配站等级：三级。  **2.3主要产品**  **2.3.1产品规模**  本项目在外购的醇基原液（甲醇）中添加蓝色染色剂和清水稀释后得到醇基液体燃料，然后进行醇基液体燃料的装车和灌装，年储存、罐装醇基液体燃料30000吨。  **2.3.2产品方案**  本项目产品方案详见表2.3-2。  表2.3-2 产品方案一览表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 产品  名称 | 数量 | 规格 | 储存  条件 | 去向及用途 | | 1 | 醇基液体燃料 | 装车量  20000t/a | 30m3/车 | 常温  常压 | 售卖给分装站，分装站灌装后卖给零售站，供居民、商业和集体等用户灶具燃烧使用的液体燃料。 | | 2 | 灌装量10000t/a | 35L/瓶，50L/瓶，80L/瓶 | 售卖给零售站，供居民、商业和集体等用户灶具燃烧使用的液体燃料。 | | 合计 | | 30000t/a | / | | / | | 备注：1.根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）要求，民用醇基液体燃料中不得添加无机盐、重金属、卤代烃、硝基化合物，不得添加与醇基原液产生化学反应的物质以及其他易燃、易爆的物质，应由生产单位或储配站出厂前统一加入蓝色染色剂（蓝色醇溶性染料），起警示作用。  2.钢瓶满足《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T1279-2022）中有关规定。即：在护罩上设置电子识读标志，并在电子识读标志对应的数据库中录入检验信息，方能继续使用等内容。拟建项目钢瓶来源于零售站，经检测合格并满足（DB50/T1279-2022）中有关规定才能使用。 | | | | | |   **2.3.3产品质量标准**  根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022），醇基液体燃料基本特性见表2.3-3，拟建项目产品满足该基本特性。  表2.3-3 民用醇基液体燃料基本特性表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 项目 | | 指标 | | 1 | 醇含量，% | ≥ | 75.0 | | 2 | 密度(20℃)，g/cm3 | ≤ | 0.82 | | 3 | 机械杂质，% | ＜ | 0.02 | | 4 | 凝点，℃ | ＜ | -30.0 | | 5 | 引燃温度，℃ | ＞ | 200.0 | | 6 | pH值 |  | 6.0～8.0 | | 7 | 50%馏出温度，℃ | ＜ | 80.0 | | 8 | 总硫含量，% | ＜ | 0.010 | | 9 | 低热值，kJ/kg | ＞ | 21000 | | 10 | 稳定性（-20℃） |  | 不分层 | | 11 | 甲醛试验 |  | 品红不呈蓝色 |  2.4项目建设内容 拟建项目由主体工程、储运工程、公用工程及环保工程组成，具体组成情况见表2.4-1。  表2.4-1 项目组成一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 项目组成 | | | | | | 主要建设内容及规模 | 备注 | | 主体工程 | 储罐区 | | | | | 位于厂区东南侧，共设置5个（1#~5#）100m3的埋地SF双层卧式储罐。项目在此区域进行醇基原液甲醇和醇基液体燃料的储存。 | 新建 | | 其中 | 醇基原液甲醇储罐 | | | | 设置2个（1#、2#）100m3的埋地双层卧式储罐，主要对外购的醇基原液甲醇进行储存。 | | 醇基液体燃料储罐 | | | | 设置3个（3~5#）100m3的埋地双层卧式储罐，用于暂存醇基液体燃料。 | | 醇基燃料泵棚 | | | | | 位于储罐区北侧，框架结构，建筑面积25.65m2，主要布置各种泵、稀释单元撬和蓝色染色剂储罐。 | 新建 | | 其中 | | | | 稀释单元撬 | 泵棚东南侧设有1套稀释单元撬，醇基原液甲醇、自来水和蓝色染色剂采用管道混配器、流量仪表控制的方式稀释后得到醇基液体燃料，泵入醇基液体燃料储罐。 | | 蓝色染色剂储罐 | 设置1个3m3的卧式染料储罐，用于暂存外购的蓝色染色剂。 | | 装卸区 | | | | | 位于储罐区西北侧，项目在此区域进行醇基原液和醇基液体燃料的装卸。 | 新建 | | 其中 | | 汽车装卸区 | | | 长20 m，宽10 m，顶端设有高5.5m的轻钢罩棚，使用功能包括卸液和装车，醇基原液甲醇在此处完成原料卸车入罐，醇基液体燃料在此处完成装车，装车采用鹤管装车。 | | 灌瓶间及重瓶库 | | | 采用合建形式，中间采用防火墙分隔。框架结构厂房，共1F，H=3.5m，呈矩形布置，长22.8m，宽8.0m，建筑面积182.4m2。灌瓶间内设2台灌装机用于灌装醇基液体燃料，重瓶库储存灌装后未及时拉走的产品。 | | 辅助工程 | 辅助作业区 | | | | | 位于厂区西南侧，包括辅助用房和气瓶检测站。 | 新建 | | 其中 | | | 辅助用房 | | 单层钢筋混凝土结构，高3.6m，建筑面积210.25m2，内部布置消防泵房、配电间、发电间、危废贮存点。 | 新建 | | 气瓶检测站 | | 单层钢筋混凝土结构，高3.9m，建筑面积94.25m2，内部布置气瓶检测间、化验间、空压机房。 | 新建 | | 气瓶检测间：钢瓶以出厂日期为起始日，在设计使用年限内，每4年为一检验周期，检测合格方能继续使用。检测主要包括外观检测和渗漏检测。 | | 化验间：主要对醇基液体燃料成分进行化验。 | | 空压机房：设置1台能力为1.5m3/min的螺杆压缩机，为气瓶检测提供压缩空气。 | | 办公楼  （行政管理区） | | | | | 位于厂区西南侧，钢筋混凝土结构，共3F，建筑面积约595.42m2，厂区办公使用。 | 新建 | | 标准厂房 | | | | | 位于厂区西北侧，钢筋混凝土结构，共5F，建筑面积约3120m2，使用功能未定，预留后期使用。 | 新建 | | 门卫 | | | | | 位于厂区西北侧，单层钢筋混凝土结构，建筑面积约20.69m2。 | 新建 | | 公用工程 | 供水 | | | | | 市政供水，接管点位于地块西北侧的园区道路。 | 依托 | | 排水 | | | | | 采用雨污分流制，雨水排入园区市政雨水管网；地面清洁废水隔油预处理后和生活污水进入生化池（处理能力10m3）处理达标后排入园区污水管网； | 新建 | | 供电 | | | | | 市政供电。辅助用房内设置1个配电间，1个发电间，发电间内设1台备用柴油发电机作为备用电源。 | 依托+新建 | | 消防 | | | | | 厂区西南侧设置1座地下钢筋混凝土消防水池，有效容积250m3；项辅助用房内设置一间消防泵房，消防环形管网采用DN100无缝钢管埋地敷设。 | 新建 | | 防雷、防静电接地 | | | | | 厂内建筑物做防雷保护。沿建筑物屋顶四周设避雷带，屋顶上所有凸起的金属构造物或管道等均与避雷带相连接，利用钢柱或柱子主筋做为引下线与厂区接地网连接。在厂区内设以水平接地体为主垂直接地体为辅  的接地网，全厂接地电阻设计值不大于 1Ω。在可能产生静电危险的设备和装卸站处，均应采取静电接地措施或安装静电球。 | 新建 | | 环保  工程 | 废气处理 | | | | | 甲醇卸车时，甲醇储罐大呼吸废气由气相管道输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）。 | 新建 | | 甲醇稀释后进入醇基燃料储罐，醇基燃料储罐大呼吸废气由导管输送至甲醇储罐，卸车时由气相管道输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）。 | 新建 | | 醇基燃料装车过程中产生的醇气由导管输送至1#醇气回收罐内（二次醇气回收），经水洗处理后无组织排放。 | 新建 | | 醇基燃料灌装过程中产生的醇气由导管输送至2#醇气回收罐内（三次醇气回收），经水洗处理后无组织排放。 | 新建 | | 5个100m3的卧式储罐分别设置1根DN80的通气立管，H=4.0m，通气立管设置带阻火功能的呼吸阀。 | 新建 | | 柴油发电机废气：经专用管道引至站房屋顶排放。 | 新建 | | 废水治理 | | | | | 项目地面清洁废水隔油预处理后和生活污水经生化池（处理能力10m3）处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，经园区污水管网进入园区污水处理厂深度处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标准后排入长江。 | 依托+新建 | | 醇气处理产生的废水排入甲醇储罐作为原料回用，不外排。 | 新建 | | 噪声治理 | | | | | 选用低噪声设备、合理布局、厂房隔声、减振等。 | 新建 | | 固体废物 | | | | | 危险废物：含油棉手套、废机油、废油桶等危险废物分类收集暂存在危废贮存点内，定期交有危险废物处置资质单位处理。清罐残渣随产随清，交由危险废物处理资质的单位外运处理，厂区内不贮存。危废贮存点位于辅助用房内，建筑面积2m2，地面进行重点防渗处理。  生活垃圾：厂区设置垃圾桶，收集后由环卫部门统一清运处置。 | 新建 | | 土壤、地下水污染防控 | | | | | 分区防渗。地下储罐区、输送管沟、事故池、危废贮存点、灌瓶间及重瓶库等进行重点防渗，汽车装卸区、消防水池、生化池进行一般防渗，其他区域进行简单防渗。 | 新建 | | 风险防范措施 | | | | | 1. 地下储罐区、输送管沟、事故池、危废贮存点、灌瓶间及重瓶库等进行重点防渗。 2. 采用SF双层储罐，配备高液位报警和渗漏检测报警系统，灌装机设置紧急截切阀。 3. 装卸区外设置截流沟，染色剂储罐设置围堰，围堰有效容积不小于3m3。 4. 建设1座350m3的应急事故池。 5. 生产厂房内按防火、安全卫生设计规范，所有建、构筑物均采用二级耐火等级。配备消防器材，室外室内按规范配置手提式干粉灭火器12具，灭火毯7块，灭火砂8m3。设置可燃气体探测器8个、报警器3个，设置防爆摄像机、室内摄像机，对危险源及主要危险部位进行实时监控。定期检查消防设备是否完善。企业应建立一整套安全生产和事故风险防范制度、措施，定期开展事故演习，增强员工防范事故意识和处理事故能力。 6. 成立专门的环保管理机构，环保管理人员能力应满足相关规定的要求，运输人员、装卸人员等应掌握危险化学品运输的安全知识，并经有关部门考核合格后，方可上岗。 7. 储运过程中严格执行各项工艺指标和安全操作规程。严禁设备超压、超温、超负荷运行。 8. 润滑油桶和柴油桶下方各设置1个托盘，以防止润滑油、柴油的泄漏，便于收集。 9. 项目建立地下水环境监测管理体系，依托园区现有监测井1个（下游），定期开展监测。 10. 储罐下游侧附近设置1个土壤监测点，定期开展监测。 11. 编制企业突发环境事件应急预案，定期开展演练。 | 新建 |   **2.5主要生产设备**  拟建项目主要生产设备见表2.5-1。  略  对照工信部《高耗能落后机电设备（产品）淘汰目录》（第一批、第二批）、工信部工产业〔2010〕第122 号《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录（2010年本）》及《产业结构调整指导目录（2024年本）》，拟建项目所用设备不属于淘汰落后设备。  表2.5-2 项目罐区贮存情况一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 物料名称 | 储罐台数 | 容积  （m3） | 材质 | 储罐类型 | 尺寸（Φ/H）（m） | 贮存温度/压力 | 状态 | 最大贮存量（t） | 年中转量（t） | 周转次数（次） | 储存周期 | | 1 | 醇基原液甲醇 | 2 | 100/个 | 碳钢/玻璃钢 | 埋地 | Φ3.0×14.8 | 常温，常压 | 液态 | 155.8 | 22529 | 145 | ≤3d | | 2 | 醇基燃料 | 3 | 100/个 | 液态 | 233.7 | 30000 | 129 | ≤3d | | 3 | 蓝色染色剂 | 1 | 1/个 | 碳钢 | 卧式 | φ1.4×  2.3m | 常温，常压 | 液态 | 2.85 | 60 | 21 | 17d |   **注：**根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T1279-2022）第6.5.1.2.6条：“……卧式储罐卸液管设置卸液防溢阀，当储罐中的液位上升到储罐容量95%时，主阀自动关闭，防止意外或故意的满溢发生”，储罐储存系数按0.95计；醇基燃料密度按0.82g/cm3计。  **2.6主要原辅材料及能源消耗**  **2.6.1主要原辅材料消耗**  拟建项目主要原辅材料消耗情况见表2.6-1。  表2.6-1 主要原辅材料消耗表    略  甲醇理化性质详见表2.6-2。  表2.6-2 甲醇理化特性一览表   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 标识 | 中文名：甲醇；木酒精 | | | 英文名：methyl alcohol；Methanol | | | | 分子式：CH4O | | 分子量：32.04 | | | CAS号：67－56－1 | | 危规号：32058 | | | | | | | 理化性质 | 性状：无色澄清液体，有刺激性气味。 | | | | | | | 溶解性：溶于水，可混溶于醇、醚等多数有机溶剂。 | | | | | | | 熔点（℃）：-97.8 | 沸点（℃）：64.8 | | | 相对密度（水＝1）：0.82 | | | 临界温度（℃）：240 | 临界压力（MPa）：7.95 | | | 相对密度（空气＝1）：1.11 | | | 燃烧热（KJ/mol）：727.0 | 最小点火能（mJ）：0.215 | | | 饱和蒸汽压（KPa）：13.33（21.2℃） | | | 燃烧爆炸危险性 | 燃烧性：易燃 | | 燃烧分解产物：一氧化碳、二氧化碳。 | | | | | 闪点（℃）：11 | | 聚合危害：不聚合 | | | | | 爆炸下限（％）：5.5 | | 稳定性：稳定 | | | | | 爆炸上限（％）：44.0 | | 最大爆炸压力（MPa）：无资料 | | | | | 引燃温度（℃）：385 | | 禁忌物：酸类、酸酐、强氧化剂、碱金属。 | | | | | 危险特性：易燃，其蒸气与空气可形成爆炸性混合物。遇明火、高热能引起燃烧爆炸。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。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃。 | | | | | | | 灭火方法：尽可能将容器从火场移至空旷处。喷水保持火场容器冷却，直至灭火结束。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。灭火剂：抗溶性泡沫、干粉、二氧化碳、砂土。 | | | | | | | 毒性 | 接触限值：中国 MAC（mg/m3） 50 苏联 MAC（mg/m3）5  美国 TVL－TWA OSHA 200ppm，262mg/m3； ACGIH 200ppm，262mg/m3 〔皮〕美国 TLV－STEL ACGIH 250ppm，328mg/m3〔皮〕  急性毒性 LD50：5628mg/kg（大鼠经口）；15800mg/kg（兔经皮）  LC50：83776mg/m3，4小时（小鼠吸入） | | | | | | | 对人体危害 | 侵入途径：吸入、食入、经皮吸收。  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及上呼吸道刺激症状（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、意识蒙眬、谵妄，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。代谢性酸中毒时出现二氧化碳结合力下降、呼吸加速等。慢性影响：神经衰弱综合征，自主神经可能失调，黏膜刺激，视力减退等。皮肤出现脱脂、皮炎等。 | | | | | | | 急救 | 皮肤接触：脱出被污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。眼睛接触：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，保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。  食入：饮足量温水，催吐，用清水或1％硫代硫酸钠溶液洗胃。就医。 | | | | | | | 防护 | 工程防护：生产过程密闭，加强通风。提供安全淋浴和洗眼设备。  个人防护：可能接触其蒸气时，应该佩戴过滤式防毒面具（半面罩）。紧急事态抢救或撤离时，建议佩戴空气呼吸器。戴化学安全防护眼镜。穿防静电工作服；戴橡胶手套。工作现场严禁吸烟、进食和饮水。工作毕，淋浴更衣。实行就业前和定期体检。 | | | | | | | 泄漏处理 | 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。不要直接接触泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止进入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用砂土或其他不燃材料吸附或吸收。也可以用大量水冲洗，洗水稀释后放入废水系统。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。 | | | | | | | 贮存 | 包装标志：7 UN，编号：1230，包装分类：Ⅱ，包装方法：小开口钢桶；螺纹口玻璃瓶、铁盖压口玻璃瓶、塑料瓶或金属桶（罐）外木板箱。 | | | | | |   **2.6.2能源消耗**  拟建项目能源消耗情况见表2.6-3。  表2.6-3 项目能源消耗一览表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 名称 | 单位 | 消耗量/年 | 来源 | | 1 | 水 | m3 | 8004 | 市政给水管网 | | 2 | 电 | 万度 | 15 | 市政供电 |   **2.7物料平衡**  项目甲醇、醇基燃料平衡见图2.7-1和图2.7-2。  略 |

|  |
| --- |
| 图2.7-1 甲醇平衡图 单位：t/a |
| 图2.7-2 醇基燃料平衡图 单位：t/a |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设内容 | **2.8水平衡**  拟建项目用水主要为生活用水、生产用水和绿化用水。  （1）生活用水  本项目劳动定员20人，用水定额按50L/人·d计，本项目生活用水量1.0m3/d（365m3/a）。生活污水产生量按0.9计，则生活污水产生量约0.9m3/d（328.5m3/a）。  （2）醇基原液稀释用水  醇基原液甲醇需用自来水稀释，用水量为19.9m3/d（7271.5m3/a），该部分水进入产品醇基液体燃料中，不外排。  （3）地面清洁用水  本项目装卸区有车辆来往，地面可能会遗留油污，需对装卸区地面进行清洁，清洁采用拖地的方式进行，用水定额为1L/m2·d，清洁面积约280m2，则地面清洁用水量为0.28m3/d（102.2m3/a），排水系数取0.9，则排水量为0.25m3/d（92.0m3/a）。  （4）醇气回收罐用水  装车、灌装过程中产生的醇气由真空泵分别抽至1#、2#醇气回收罐，回收罐内装水用于处理回收的甲醇尾气，回收罐处理甲醇尾气的废水每3天更换1次，每次补充新鲜水用量为0.6m3/罐，则醇气回收罐总用水量为146m3/a，回收罐更换下来的废水主要含甲醇，排入甲醇储罐作为原料回用，不外排。  （5）绿化用水  厂内绿化用水定额按0.2m3/（m2·a）计，本项目绿化面积641.2m2。则绿化用水量为128.2m3/a（折0.35m3/d）。  （6）初期雨水  根据《关于发布重庆市暴雨强度修订公式与设计暴雨雨型的通知》（渝建〔2017〕443号文）可知，忠县暴雨流量计算公式为：      式中：P—设计降雨重现期。根据《室外排水设计标准》（GB50014-2021），  本项目取值2a；  t—降雨历时（本项目初期暴雨历时取15min）；  q—设计暴雨强度（L/s·hm2）。  雨水设计流量公式：  Q=qΨF  式中：q—初期雨水排放量，L/s·ha；  F—汇水面积，ha；本项目为0.49hm2。  Ψ—径流系数；根据《室外排水设计标准》（GB50014-2021），本项目取值0.65。  经计算，暴雨强度为257.24L/s·hm2，雨水流量为126.05L/s，暴雨持续时间按15min计算，雨水量约为73.74m3。  项目用水、排水情况见下表2.8-1，水平衡图见图2.8-1。  表2.8-1 项目用水、排水情况一览表   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 用水对象 | 用水规模 | 用水标准 | 用水量m3/d | 排水系数 | 排水量m3/d | | 1 | 生活用水 | 20人 | 50L/人·d | 1.0 | 0.9 | 0.90 | | 2 | 醇基原液  稀释用水 | / | / | 19.9 | / | / | | 3 | 地面清洁用水 | 280m2 | 1L/m2·d | 0.28 | 0.9 | 0.25 | | 4 | 醇气回收罐用水 | / | 0.4m3/d | 0.40 | / | / | | 5 | 绿化用水 | 641.2m2 | 0.2m3/（m2·a） | 0.35 | / | / | | 合计 | | / | / | 21.93 | / | 1.15 |   略  图2.8-1 项目水平衡图 单位：m3/d  **2.9厂区总平面布置**  拟建项目选址于重庆市忠县工业园区乌杨组团，场地西北侧为龙腾大道，交通便利。项目主要由储罐区、装卸区、辅助作业区和行政管理区等组成。  项目储罐区位于东南侧，装卸区位于储罐区西北侧，罐车从西北侧沿厂区道路至装卸停车位进行装卸作业，灌瓶间及重瓶库位于罐区西北侧，辅助用房和气瓶检测站位于厂区西南侧，消防水池位于厂区西南侧，事故池位于厂区南侧。办公楼位于厂区西南侧，员工厂区办公使用。  总体来看，项目办公区和生产区分开布局，工序布置流畅，整体功能分区布局清晰，交通运输便捷，布局较为合理。 |
| 工艺流程和产排污环节 | **2.10施工期工艺流程及产排污环节**  施工期主要涉及的施工内容为场地平整、基础施工、结构施工、设备安装和设备调试，具体的工艺流程及产污环节见下图2.10-1。  G:\工作\忠县储配站\施工期工艺流程.jpg  图2.10-1 施工期生产工艺流程及产污环节图  **2.11营运期工艺流程及产排污环节**  营运期生产工艺流程及产排污环节见图2.11-1。  略  图2.11-1 营运期生产工艺流程及产污环节图  **工艺流程简述：**  略 |
| 与项目有关的原有环境污染问题 | 本项目为新建项目，项目所在地原为荒地，不存在与本项目有关的原有污染情况和环境问题。 |

# 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 | **3.1环境空气质量现状**  根据《重庆市环境空气质量功能区划分规定》（渝府发[2016]19号）规定，本项目所在地环境空气功能区划为二类区，环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准。  **3.1.1项目所在区域空气质量达标情况**  本项目所在区域空气质量现状数据引用重庆市生态环境局公布的2022年重庆市生态环境状况公报中忠县环境空气质量现状数据，区域空气质量现状评价见表3.1-1。  表3.1-1 区域空气质量现状评价表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 监测项目 | 年评价指标 | 现状浓度  （μg/m3） | 标准值  （μg/m3） | 最大浓度  占标率% | 达标  情况 | | SO2 | 年平均质量浓度 | 12 | 60 | 20.00 | 达标 | | NO2 | 19 | 40 | 47.50 | 达标 | | PM10 | 43 | 70 | 61.43 | 达标 | | PM2.5 | 27 | 35 | 77.14 | 达标 | | CO（mg/m3） | 日均浓度的第95百分位数 | 0.7 | 4.0 | 17.50 | 达标 | | O3 | 日最大8h平均浓度的第90百分位数 | 126 | 160 | 78.75 | 达标 |   根据区域空气质量现状数据分析，区域SO2、NO2、PM10、PM2.5、O3、CO满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，因此判定项目所在区域为空气质量达标区。  **3.1.2项目所在区域污染物环境质量现状**  拟建项目特征污染物为非甲烷总烃，本次引用《重庆忠泽科技有限公司年产12万吨新型管材项目（一期）环境影响报告表》中非甲烷总烃的现状监测数据，监测时间2022年3月16日~2022年3月18日，监测点距离本项目厂界约3.1km，监测数据在3年有效期内，监测至今区域内未新增同类影响较大的污染源，引用监测数据具有代表性且满足导则要求的“引用建设项目周边5千米范围内近3年现有数据”的要求。  （1）监测点位 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域环境质量现状 | 位于项目西南侧约3.1km的忠泽科技厂界。  （2）监测因子  非甲烷总烃  （3）监测时间  2022年3月16日~2022年3月18日  （4）监测频率及周期  连续监测3天，测1小时浓度，每天4次。  （5）评价方法  采用占标率和超标率，并评价达标情况。评价方法如下：  Pi=Cij/C0j×100%  式中：  Pi——第i现状监测点污染因子j的最大实测值占标准限值的百分比——占标率，其值在0～100%之间为满足标准，大于100%则为超标；  Cij——第i现状监测点第j污染因子的实测浓度（mg/m3）；  C0j——污染因子j的环境质量标准（mg/m3）。  （6）评价标准  河北省地方标准《环境空气质量非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）二级标准限值。  （7）监测结果及评价分析  大气监测结果统计详见表3.1-2。  表3.1-2 特征污染物现状监测结果一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 监测  点位 | 污染物 | 平均  时段 | 评价标准（mg/m3） | 监测结果（mg/m3） | 最大占标率% | 超标率% | 达标情况 | | | 忠泽科技西南侧厂界 | 非甲烷总烃 | 小时值 | 2.0 | 0.93~1.21 | 60.5 | 0 | 达标 |   由表3.1-2可知，非甲烷总烃小时浓度值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）二级标准限值，表明区域环境空气质量良好。 |

|  |  |
| --- | --- |
| 区域环境质量现状 | **3.2地表水环境质量现状**  拟建项目产生的污废水经生化池处理后进入园区污水处理厂深化处理后排入长江。根据《重庆市人民政府批转重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发〔2012〕4号）长江忠县段为III类水体，项目所在区域地表水环境执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类水质标准。  根据重庆市生态环境局发布的《2022年重庆市生态环境状况公报》，长江干流重庆段总体水质为优，20个监测断面水质均为II类，满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类水质标准要求，地表水环境质量现状良好。  **3.3声环境质量现状**  拟建项目位于忠县工业园区乌杨组团，厂界外50m范围内无声环境保护目标，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）》，本次评价不对声环境质量进行监测评价。  **3.4生态环境**  拟建项目用地范围内不含生态环境保护目标，不开展生态现状调查。  **3.5电磁辐射**  拟建项目不涉及电磁辐射。  **3.6地下水及土壤环境**  拟建项目在做好防渗措施的情况下不存在地下水和土壤污染途径，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），原则上不开展地下水和土壤环境质量现状调查。 |
| 环境保护目标 | **3.7环境保护目标**  根据现场踏勘及调查，项目位于忠县工业园区乌杨组团A区2-1/01部分地块，南侧约100m为重庆华聚机械有限公司在建厂房，西南侧约220m为忠润能源有限公司，项目厂界外500米范围内无自然保护区、风景名胜区等特殊敏感区。  **3.7.1大气环境**  主要大气环境保护目标为散居居民点，大气环境保护目标见表3.7-1。  表 3.2-1 大气环境保护目标一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 名称 | 坐标/m | | 相对厂址方位 | 相对厂界最近距离m | 与罐区最近距离m | 环境特征 | 环境影响要素及环境功能区划 | | X | Y | | 罗家坝 | 108.065107° | 30.240624° | E | 175 | 199 | 约20户，64人 | 环境空气二类区 |   **3.7.2地表水环境**  拟建项目地表水环境保护目标见表3.7-2。  表3.7-2 地表水环境保护目标一览表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 地表水名称 | 方位 | 与厂界最近距离m | 环境影响要素及  环境功能区划 | | | 1 | 长江 | W | 4300 | Ⅲ类水域 | | 2 | 东溪河 | E | 1400 | Ⅲ类水域，长江一级支流 |   **3.7.3声环境**  拟建项目厂界外50米范围内无声环境保护目标。  **3.7.4地下水环境**  拟建项目厂界外500米范围内不存在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。  **3.7.5生态环境**  拟建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 | **3.8污染物排放控制标准**  **3.8.1废气**  本项目装卸、稀释和储存产生的废气执行《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）标准和《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019），执行详见表3.8-1和表3.8-2。  表3.8-1 《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染物 | 最高允许排放浓度（mg/m3） | 与排气筒对应高度的大气污染物最高允许排放速率（kg/h） | | | | | 无组织排放监控点浓度限值（mg/m3） | | 15m | 20m | 30m | 40m | 50m | | 非甲烷总烃 | 120  （使用溶剂汽油或其他混合烃类物质） | 10 | 17 | 53 | 100 | 156 | 4.0 | | 甲醇 | 190 | 5.1 | 8.6 | 29 | 50 | 77 | 12 |   表3.8-2 《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 污染物项目 | 排放限值mg/m3 | 限值含义 | 厂区内无组织排放监控位置 | | 非甲烷总烃（NMHC） | 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 |   **3.8.2废水**  项目生产废水和生活污水经生化池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准（其中氨氮参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）中限值）要求后，排入忠县工业园区污水处理厂深度处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标准后排入长江。具体标准见表3.8-3。  表3.8-3 废水污染物排放标准 单位：mg/L   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 项目  标准 | pH | COD | BOD5 | SS | NH3-N | 石油类 | | 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准 | 6~9 | 500 | 300 | 400 | 45 | 20 | | 《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）  一级A标 | 6～9 | 50 | 10 | 10 | 5 | 1 | |
| 污染  物排  放控  制标  准 | **3.8.3噪声**  施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011），排放限值见表3.8-4，营运期厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类标准，排放限值见表3.8-5。  表3.8-4 建筑施工场界环境噪声排放标准 单位：dB（A）   |  |  | | --- | --- | | 昼间 | 夜间 | | 70 | 55 |   表3.8-5 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 | 时段 | | | 昼间 | 夜间 | | 3类 | 65 | 55 |   **3.8.4固体废物**  危险废物执行《国家危险废物名录》（2021版）、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）。 |
| 总量控制指标 | 拟建项目实施后全厂污染物排放总量控制指标如下：  废水：COD 0.0210t/a、氨氮0.0021t/a。 |

# 四、主要环境影响和保护措施

|  |  |
| --- | --- |
| 施工期环境保护措施 | **4.1施工期环境保护措施**  **4.1.1大气环境**  施工期废气主要为土石方开挖、物料装卸等施工过程产生的粉尘，施工机具作业时产生的含SO2和NOx废气，以及运输车辆产生的扬尘和尾气等。施工期在采取洒水抑尘；冲洗运输车辆；加强施工机械的管理和维护保养；使用商品混凝土等措施后，施工期的各种废气和扬尘对大气环境的影响不大。  **4.1.2水环境**  施工期产生的污水主要是施工人员少量的生活污水和少量的施工废水。  施工期生活污水依托周边农户的生活设施；施工场地不设混凝土搅拌设施，工程产生的废水主要为混凝土养护废水、机械维修和车辆冲洗废水等，以上废水通过隔油沉淀处理后，回用于施工场地洒水降尘，不外排，对水环境影响很小。  **4.1.3噪声**  施工应选用低噪声设备，合理布置高噪声设备，并采取隔声、减振、消声等措施。合理安排运输时间，尽量避免夜间运输，运输车辆在途经沿线居民住宅区时，禁鸣喇叭并降低车速，以减少施工期交通噪声对周围环境的影响。禁止在噪声敏感建筑物集中区域进行产生环境噪声污染的夜间施工作业。因特殊需要必须连续施工作业的，施工单位应当取得城市管理或者住房城乡建设部门的证明。建设单位应当于开始施工1日前在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。采取上述噪声防治措施后，能最大限度减小施工噪声对区域环境的影响。  **4.1.4固体废物**  施工过程中产生的少量弃方及时运至忠县土石填埋场；建筑垃圾中有利用价值的建筑垃圾尽量回收利用，剩余建筑垃圾送指定建筑垃圾处置场所处置；施工人员生活垃圾统一收集后交环卫部门处理。 |
| 运营期环境影响和保护措施 | **4.2运营期环境影响和保护措施**  **4.2.1废气**  （1）源强核算  本项目废气主要为装卸、稀释和储存产生的废气（G1~G4），主要污染因子为甲醇、非甲烷总烃。  ①卸车、稀释产生的大呼吸废气（G1）  “大呼吸”、“小呼吸”损耗估算参考美国石油学会（API）推荐的经验公式进行估算。其计算公式如下：  大呼吸排放量：    式中：LW—大呼吸损耗量（kg/a）；  M－储罐内产品蒸气分子量，g/mol；  P－大量液体状态下，真实的蒸气压力（Pa）；  VL－液体年泵送入罐量/(m3/a)；  KN－周转因子（无量纲），取值按年周转次数（K）确定。K≤36，K N =1；36 < K ≤220，K N = 11.467×K -0.7026，K > 220，K N = 0.26  Kc－产品因子（石油原油0.65，其他有机液体1.0）。  表4.2-1 项目储罐大呼吸损耗计算结果一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 物料 | 储罐  容积/m3 | 周转次数 | 计算参数 | | | | | 甲醇（非甲烷总烃） | | | | KN | P | VL | M | Kc | 产生量t/a | 回收量t/a | 排放量  t/a | | 回收率95% | | 甲醇 | 100 | 145 | 0.344 | 18652.5 | 27447.56 | 32.04 | 1 | 2.362 | 2.244 | 0.118  （0.122kg/h） | | 醇基燃料 | 100 | 129 | 0.377 | 18652.5 | 36589.02 | 32.04 | 1 | 3.452 | 3.279 | 0.173  （0.180kg/h） | | 合计 | / | / | / | / | / | / | / | 5.814 | 5.523 | 0.291 |   注：甲醇大呼吸时间为甲醇卸车输送至甲醇储罐的时间，为964h/a（卸车速率30m3/h，1次仅卸车至1个甲醇储罐）。醇基燃料大呼吸时间为稀释单元撬输送至醇基燃料储罐的时间，为963h/a（流量40m3/h，1次仅输送至1个醇基燃料储罐）。  ②储存过程中小呼吸废气（G2）  根据《空气污染排放和控制手册》（美国环境保护局编）工业污染源调查与研究中的有关计算公式，本项目储罐小呼吸排放采用下式估算其污染物的排放量：    式中：LB ——小呼吸排放量(kg/a)；  FP —涂层因子(无量纲)，根据油漆状况取值在1～1.5之间；  C—用于小直径罐的调节因子(无量纲)，直径在0～9m之间的罐体，C=1-0.0123(D-9) 2，罐径大于9m的C=1；  M－储罐内产品蒸气分子量，g/mol；  P－大量液体状态下真实的蒸气压力，Pa；  D－储罐直径，m；  H－平均蒸气空间高度（储罐高度-平均储存液面高度+0.01\*储罐直径），m；  ΔT－一天之内平均温度差（℃）；  Kc－产品因子（石油原油0.65，其他有机液体1.0）。  表4.2-2 项目储罐小呼吸损耗计算结果一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 物料 | 计算参数 | | | | | | | 甲醇（非甲烷总烃）排放量kg/a | | FP | **C** | Kc | P | M | D | H | | 甲醇 | 1 | 0.557 | 1 | 18652.5 | 32.04 | 3.0 | 0.18 | 6.72  （0.0008kg/h） | | 醇基燃料 | 1 | 0.557 | 1 | 18652.5 | 32.04 | 3.0 | 0.18 | 10.08  （0.0012kg/h） | | 合计 | / | / | / | / | / | / | / | 16.80  （0.002kg/h） |   注：小呼吸计算时间按8760h计。  ③装车废气（G3）  本项目鹤管装车过程中会产生装车废气，主要污染物为甲醇，甲醇产生量参照《排污许可证申请与核发技术规范 石化工业》（HJ853-2017）中“挥发性有机液体装载过程排放的挥发性有机物年许可排放量”计算。其计算公式如下：    式中：LL —挥发性有机液体装载过程排放系数，kg/m3，  S —饱和系数，无量纲，一般取值 0.6  PT —温度T时装载物料的真实蒸气压，Pa，本项目取18652.5Pa；  Mvap—分子量，g/mol，本项目取32.04g/mol；  T —装载物料温度，℃，取近1年平均值，本项目取18.5℃；  根据上述公式计算得甲醇产生系数为0.10kg/m3，醇基燃料装车量为24393.22m3，则甲醇产生量为2.439t/a，装车时间为856h/a（装车流量为30m3/h），甲醇产生速率为2.849kg/h。  项目鹤管装车设置有醇气回收装置，甲醇通过密闭管道抽至1#醇气回收罐底部，醇气回收罐内装水对甲醇进行水洗处理，甲醇易溶于水，因此水洗可以去除甲醇，醇气回收装置对甲醇的收集率为100%，水洗对甲醇的去除效率按85%计，则甲醇排放量为0.366t/a，排放速率为0.427kg/h。  ④灌装废气（G4）  本项目灌装过程中会产生灌装废气，主要污染物为甲醇，参考《社会区域类环境影响评价》中“贮存加注站污染源分析”所提供数据，加注站灌装过程形成的醇气排放系数为0.11kg/m3通过量，灌装醇基液体燃料12196.76m3，则灌装废气产生量为1.342t/a。  本项目设置2台灌装机，配备4台加注枪（3用1备），单枪流量50L/min，项目年加注醇基液体燃料12196.76m3，可3台加注枪同时工作，年最大加注时间为1935h（35L钢瓶），最小加注时间为847h（80L钢瓶），本次按不利考虑，取847h，则产生速率为1.584kg/h。  项目灌装设置有醇气回收装置，甲醇通过密闭管道抽至2#醇气回收罐底部，醇气回收罐内装水对甲醇进行水洗处理，甲醇易溶于水，因此水洗可以去除甲醇，醇气回收装置对甲醇的收集率为100%，水洗对甲醇的去除效率按85%计，则甲醇排放量为0.201t/a，排放速率为0.238kg/h。  项目废气污染物产生及排放情况见表4.2-3。  表4.2-3 废气污染物产生及排放情况一览表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源 | 污染因子 | 产生情况 | | | 排放情况 | | | | 浓度mg/m3 | 速率kg/h | 产生量t/a | 浓度mg/m3 | 速率kg/h | 排放量t/a | | 大呼吸 | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 6.035 | 5.814 | / | 0.302 | 0.291 | | 小呼吸 | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 0.002 | 0.017 | / | 0.002 | 0.017 | | 装车 | 甲醇（非甲烷总烃） |  | 2.849 | 2.439 | / | 0.427 | 0.366 | | 灌装 | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 1.584 | 1.342 | / | 0.238 | 0.201 | | 合计 | 甲醇（非甲烷总烃） | / | / | 9.612 | / | / | 0.875 |   最大排放速率计算：  本项目甲醇卸车过程不进行稀释工艺，稀释过程不进行装车和灌装工艺，因此，最大排放速率情况为：卸车大呼吸+储存小呼吸+装车+灌装同时进行，最大产生速率为6.885kg/h，最大排放速率为0.789kg/h。  因此，本项目甲醇（非甲烷总烃）年产生量为9.612t/a，最大产生速率为6.885kg/h；外排量为0.875t/a，最大排放速率为0.789kg/h。  ⑤备用柴油发电机废气（G5）  拟建项目设一台柴油发电机作为备用电源，其排放的燃油烟气中主要有少量NOx、HC、CO等污染物。发电机燃油使用的是0#轻柴油，含硫量低，由于仅作为备用电源，工作时间短，废气污染物排放量少，通过管道引至楼顶高屋顶排放，对环境影响较小。  项目营运期废气污染物产排及防治措施情况见表4.2-4。 |

表4.2-4 项目废气污染物产排及防治措施情况一览表

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 产排污  环节 | | 污染物种类 | 污染物产生情况 | | | 治理设施 | | | | | 污染物排放情况 | | | | | 排放口基本情况 | 排放标准 | | | 达标  情况 |
| 浓度  mg/m3 | 产生速率kg/h | 产生量  t/a | 治理工艺 | 废气量Nm3/h | 回收率/收集率% | 去除率% | 技术是否可行\* | 有组织 | | | 无组织 | | 浓度mg/m3 | 速率kg/h | 无组织排放监控点浓度限值mg/m3 |
| 浓度mg/m3 | 排放速率kg/h | 排放量  t/a | 排放速率kg/h | 排放量  t/a |
| 卸车  稀释 | 大呼吸废气（G1） | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 6.035 | 5.814 | 由罐车自带的醇气回收装置回收至罐车内，未回收部分通过通气立管（H=4m）排放 | / | 95 | / | 是 | / | / | / | 0.302 | 0.291 | / | / | / | 12 | 达标 |
| 储存 | 小呼吸废气（G2） | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 0.002 | 0.017 | / | / | / | / | / | / | / | / | 0.002 | 0.017 | / | / | / | 12 | 达标 |
| 装车 | 装车废气（G3） | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 2.849 | 2.439 | 由醇气回收装置抽至1#醇气回收罐内，经水洗处理后无组织排放 |  | 100 | 85 | 是 | / | / | / | 0.427 | 0.366 | / | / | / | 12 | 达标 |
| 灌装 | 灌装废气（G4） | 甲醇（非甲烷总烃） | / | 1.584 | 1.342 | 由醇气回收装置抽至2#醇气回收罐内，经水洗处理后无组织排放 | / | 100 | 85 | 是 | / | / | / | 0.238 | 0.201 | / | / | / | 12 | 达标 |
| 柴油发电 | 柴油发电机废气（G5） | HC、CO、NOx | / | / | 少量 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | 少量 | 引至屋顶 | / | / | / | / |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 运营期环境影响和保护措施 | （2）监测要求  根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）、《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》（HJ1249-2022）和《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ1118-2020），拟建项目排污许可为登记管理（非重点排污单位），本项目营运期废气污染源监测计划见表4.2-5。  表4.2-5 营运期废气污染源监测计划一览表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 监测类别 | 监测点位 | 排放口类型 | 监测因子 | 监测频次 | | 无组织排放 | 厂界上、下方向 | / | 甲醇、非甲烷总烃 | 1次/年 | | 醇气回收系统密闭点 | / | 泄漏检测值 | 1次/年 | | 醇气回收系统监测 | 醇气回收立管 | / | 液阻、密闭性 | 1次/年 |   （3）废气污染治理措施及其可行性分析  处理设施：醇气回收装置。  醇气回收系统处理原理如下：  一次醇气回收系统：罐车卸料时，罐车自带有醇气回收密闭系统（即一次醇气回收），其原理为：卸料时采用密封式卸料，卸料过程中，罐车罐体内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与罐车内的压力差使卸料过程中挥发的醇气通过导管输送回罐车内，完成醇气循环的卸料过程，达到气相平衡。醇基原液甲醇通过泵输入稀释单元撬，甲醇储罐内压力减少，稀释后得到的醇基液体燃料进入醇基燃料储罐，醇基燃料储罐内压力增加，甲醇储罐和醇基燃料储罐的压力差使醇基燃料储罐挥发的醇气通过导管输送回甲醇储罐内，达到气相平衡。一次醇气回收系统回收效率综合取95%。未回收的部分通过通气立管无组织排放。  二次醇气回收系统：鹤管装车设置有醇气回收装置，甲醇通过密闭管道抽至1#醇气回收罐底部，醇气回收罐内装水对甲醇进行水洗处理，甲醇易溶于水，因此水洗可以去除甲醇，醇气回收装置对甲醇的收集率为100%，水洗对甲醇的去除效率按85%计，醇气经水洗处理后无组织排放。  三次醇气回收系统：灌装设置有醇气回收装置，甲醇通过密闭管道抽至2#醇气回收罐底部，醇气回收罐内装水对甲醇进行水洗处理，甲醇易溶于水，因此水洗可以去除甲醇，醇气回收装置对甲醇的收集率为100%，水洗对甲醇的去除效率按85%计，醇气经水洗处理后无组织排放。  根据《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T1279-2022）第6.5.3.7条：向汽车罐车灌装时应釆用密闭装车方式，并应按现 GB 50759 的有关规定设置油气回收设施；第6.6.1.5条：向钢瓶灌装时采用专用灌装设备实施密闭灌装，并应按GB50759的有关规定设置醇气回收设施，灌装设备与钢瓶的灌装接头应为专用部件。拟建项目废气采用三次醇气回收系统，装车时采用鹤管密闭装车方式，灌装设备与钢瓶的灌装接头为专用部件，满足DB50/T1279-2022要求，故本项目采用的废气污染治理措施是可行的。  由于仅作为备用电源，工作时间短，备用柴油发电机废气污染物排放量少，通过管道引至楼顶高屋顶排放，对环境影响较小。  （4）非正常工况  拟建项目的非正常情况主要为废气处理装置处理效率降低，造成大气污染物的超标排放。废气非正常排放的源强考虑废气处理设施处理效率为50%的情况进行分析，项目非正常排放源强详见表4.2-6。  表4.2-6 废气非正常排放源强   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源 | 污染因子 | 排放浓度（mg/m3） | 源强  （kg/h） | 非正常工程 | | | | 发生频次 | 持续时间 | 措施 | | 装车 | 甲醇、非甲烷总烃 | / | 1.425 | 1次/a | 30min | 停产、检修 | | 灌装 | 甲醇、非甲烷总烃 | / | 0.792 |   （5）废气排放环境影响  项目所在忠县大气环境中SO2、NO2、PM10、PM2.5、O3、CO六项大气污染物浓度（百分位浓度）均达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级浓度限值标准，属于达标区，非甲烷总烃满足河北省地方标准《环境空气质量标准 非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）的标准要求。项目选址于忠县工业园区乌杨组团，东侧分布有零散居民点，罐区距离最近的居民点为199m。项目投产后排放的污染物主要为非甲烷总烃，项目按照“应收尽收、分质收集”的原则。甲醇卸车时，甲醇储罐大呼吸废气由导管输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）；甲醇稀释后进入醇基燃料储罐，醇基燃料储罐大呼吸废气由导管输送至甲醇储罐，卸车时由导管输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）；醇基燃料装车过程中产生的醇气由导管输送至1#醇气回收罐内（二次醇气回收），经水洗处理后无组织排放；醇基燃料灌装过程中产生的醇气由导管输送至2#醇气回收罐内（三次醇气回收），经水洗处理后无组织排放。项目所采取的废气治理措施满足《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB50/T1279-2022）相关要求，能实现废气稳定达标排放，从经济、技术角度可行。从环保角度考虑，拟建项目建成后排放的废气污染物对周围大气环境质量影响可以接受。  **4.2.2废水**  （1）源强核算  厂区内不进行灌装容器及运输车辆的清洗。本项目废水主要为生活污水、地面清洁用水和醇气回收罐废水。  本项目劳动定员20人，用水定额按50L/人·d计，本项目生活用水量1.0m3/d（365m3/a）。生活污水产生量按0.9计，则生活污水产生量约0.9m3/d（328.5m3/a）。  本项目正常情况下，不对装卸区地面进行冲洗，只进行拖地，用水定额为1L/m2·d，清洁面积约280m2，则地面清洁用水量为0.28m3/d（102.2m3/a），排水系数取0.9，则排水量为0.25m3/d（92.0m3/a）。  装车、灌装过程中产生的醇气由真空泵分别抽至1#、2#醇气回收罐，回收罐内装水用于处理回收的甲醇尾气，回收罐处理甲醇尾气的废水每3天更换1次，每次废水排放量为0.6m3/罐，则醇气回收罐总废水量为146m3/a，回收罐更换下来的废水主要含甲醇，排入甲醇储罐作为原料回用，不外排。  项目地面清洁废水隔油预处理后和生活污水经生化池（处理能力10m3/d）处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，经园区污水管网进入园区污水处理厂深度处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标准后排入长江。  项目废水产生和排放情况见表4.2-7。 |
| 运营期环境影响和保护措施 | 表 0-7 项目废水污染物产生及排放情况表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源及废水量 | 污物 | 产生情况 | | 废水处理站处理后  （三级） | | 污水处理厂处理后  （园区排放标准） | | | 浓度（mg/L） | 产生量（t/a） | 排放浓度（mg/L） | 排放量（t/a） | 排放浓度（mg/L） | 排放量（t/a） | | 生活污水  328.5m3/a | COD | 500 | 0.1643 | 400 | 0.1314 | 50 | 0.0164 | | BOD5 | 400 | 0.1314 | 300 | 0.0986 | 10 | 0.0033 | | SS | 450 | 0.1478 | 150 | 0.0493 | 10 | 0.0033 | | NH3-N | 20 | 0.0066 | 15 | 0.0049 | 5 | 0.0016 | | 地面清洁废水  92m3/a | COD | 250 | 0.0230 | 200 | 0.0184 | 50 | 0.0046 | | SS | 300 | 0.0276 | 150 | 0.0138 | 10 | 0.0009 | | NH3-N | 20 | 0.0018 | 15 | 0.0014 | 5 | 0.0005 | | 石油类 | 60 | 0.0055 | 15 | 0.0014 | 1 | 0.0001 | | 合计  420.5m3/a | COD | 445 | 0.1873 | 356 | 0.1498 | 50 | 0.0210 | | BOD5 | 312 | 0.1314 | 234 | 0.0986 | 10 | 0.0033 | | SS | 417 | 0.1754 | 150 | 0.0631 | 10 | 0.0042 | | NH3-N | 20 | 0.0084 | 15 | 0.0063 | 5 | 0.0021 | | 石油类 | 13 | 0.0055 | 3 | 0.0014 | 1 | 0.0001 |   （2）废水措施可行性分析  1）醇气回收罐废水回用可行性分析  甲醇尾气由真空泵抽吸到醇气回收罐通过水吸收，尾气管伸入到回收罐罐底，共设置2个回收罐，每个回收罐容积1m3，处理后的废水每3天更换1次，每次废水排放量为0.6m3/罐，总废水量为146m3/a，回收罐更换下来的废水为甲醇水溶液（浓度约30%）。甲醇和水为醇基燃料的主要原料，回收罐废水量占甲醇储存量的0.53%，对醇基燃料产品质量无影响，因此回收罐废水排入甲醇储罐作为原料回用是可行的。  2）生化池处理可行性分析  本项目地面清洁废水隔油预处理后和生活污水进入新建的生化池进行处理，废水主要污染物因子为COD、BOD5、SS、NH3-N和石油类，水质较简单，可生化性好，生化池采用“格栅+调节+厌氧+沉淀”的工艺处理后出水满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级标准，生化池设计处理规模10m3/d，处理工艺、处理规模均可以满足本项目废水（1.15m3/d）的处理需求。  3）依托园区污水处理厂可行性分析  忠县工业园区西侧建有1座园区污水处理厂，已正常运行多年，污水管网和污水泵站已完善，现状处理规模为1.5万m3/d，远期处理规模3万m3/d，主要用于处理除乌杨场镇以外的建成区的污水，服务范围内建成区污水管网均已建成，采用三段A/O活性污泥+化学除磷工艺，经提标改造后，目前出水水质执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标。  园区污水处理厂目前实际处理废水量约0.5万m3/d，剩余处理能力1.0万m3/d，本项目废水总排放量1.15m3/d，污水处理厂剩余处理能力能够满足本项目污水量，本项目废水不会对污水处理厂造成冲击，因此，本项目废水排入园区污水处理厂处理可行。  综上所述，拟建项目废水处理措施合理可行。  （3）监测要求  参照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）、《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》（HJ1249-2022）和《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ1118-2020）。本项目营运期废水排放口监测计划见表4.2-8。  表4.2-8 营运期废气污染源监测计划一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 监测点位 | 监测项目 | 监测频次 | | 生化池排放口 | 化学需氧量、氨氮 | 季度 | | pH值、悬浮物、石油类 | 半年 | | 总有机碳 | 年 | | 雨水排放口 | 化学需氧量、氨氮、石油类 | 日b | | 注：b排水期间按日监测，如监测一年无异常情况，可放宽至每季度监测一次。 | | | |

表4.2-9 拟建项目废水排放情况一览表

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 废水类别 | 废水量（m3/a） | 污染物种类 | 产生情况  （治理前） | | 治理措施 | 是否为可行技术 | 排放情况  （治理后） | | 排放形式 | 排放去向 | 排放规律 | 排放口基本情况 |
| 浓度（mg/L） | 产生量（t/a） | 浓度（mg/L） | 排放量（t/a） | 排放口类型 |
| 生活污水、地面清洁废水 | 420.5 | COD | 445 | 0.1873 | 生化池处理，处理能力10m3/d | 是 | 356 | 0.1498 | 间接排放 | 园区污水处理厂 | 间断排放，排放期间流量不稳定，但有周期性规律 | 一般排放口 |
| BOD5 | 312 | 0.1314 | 234 | 0.0986 |
| SS | 417 | 0.1754 | 150 | 0.0631 |
| NH3-N | 20 | 0.0084 | 15 | 0.0063 |
| 石油类 | 13 | 0.0055 | 3 | 0.0014 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 运营期环境影响和保护措施 | **4.2.3噪声**  （1）噪声源强  本项目营运期噪声设备主要为各种泵、灌装机、空压机和发电机运行时产生的噪声，噪声产生源强约70~85dB（A）。  项目噪声源强调查清单见表4.2-10~4.2-11。  表4.2-10 噪声源强调查清单（室外声源）   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 声源  名称 | 数量 | 空间相对位置/m | | | 声功率级/dB(A) | 声源控制措施 | 控制后声功率级/dB(A) | 运行时段 | | X | Y | Z | | 1 | 装车尾气真空泵 | 1 | 64 | -72 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 | | 2 | 甲醇倒料泵 | 1 | 85 | -80 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 | | 3 | 染料输送泵 | 1 | 90 | -80 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 | | 4 | 1#灌装泵 | 1 | 90 | -80 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 | | 5 | 2#灌装泵 | 1 | 93 | -80 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 | | 6 | 装车泵 | 1 | 77 | -80 | 0.5 | 80 | 隔声、减振 | 60 | 昼夜 |   注：以西北侧厂界拐角点为原点（X0、Y0、Z0）。  表4.2-11 项目噪声源强调查清单（室内声源）   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 建筑物名称 | 声源名称 | 声源源强  dB（A） | 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 | 运行时段 | 建筑物插入损失  dB（A） | 建筑物外噪声 | | | X | Y | Z | 声压级dB（A） | 建筑物外距离/m | | 灌装间 | 1#灌装机 | 70 | 隔声、减振 | 54 | -62 | 1 | 东 | 2 | 63.9 | 昼夜 | 20 | 37.9 | 1 | | 南 | 22 | 43.2 | 17.2 | | 西 | 6 | 54.4 | 28.4 | | 北 | 3 | 60.5 | 34.5 | | 2#灌装机 | 70 | 隔声、减振 | 51 | -65 | 1 | 东 | 2 | 63.9 | 昼夜 | 20 | 37.9 | 1 | | 南 | 19 | 44.4 | 18.4 | | 西 | 6 | 54.4 | 28.4 | | 北 | 6 | 54.4 | 28.4 | | 灌装尾气真空泵 | 80 | 隔声、减振 | 57 | -61 | 0.5 | 东 | 3 | 70.4 | 昼夜 | 20 | 44.4 | 1 | | 南 | 7 | 63.1 | 37.1 | | 西 | 9 | 60.9 | 34.9 | | 北 | 2 | 73.9 | 47.9 | | 空压机房 | 螺杆空压机 | 82 | 隔声、减振 | 15 | -68 | 1 | 东 | 3 | 72.5 | 昼夜 | 20 | 46.5 | 1 | | 南 | 4 | 69.9 | 43.9 | | 西 | 3 | 72.5 | 46.5 | | 北 | 10 | 62.0 | 36.0 | | 发电间 | 发电机 | 85 | 隔声、减振 | -2 | -55 | 1 | 东 | 2 | 78.9 | 昼夜 | 20 | 52.9 | 1 | | 南 | 7 | 68.1 | 42.1 | | 西 | 6 | 69.4 | 43.4 | | 北 | 5 | 71.0 | 45.0 |   注：以西北侧厂界拐角点为原点（X0、Y0、Z0）。  （2）达标情况分析  根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）的技术要求，本次评价采用导则推荐的预测模式。  1）室内声源等效室外声源计算  ①按下式计算出所有室内声源在围护结构处产生的i倍频带叠加声压级：          式中：Lpli（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  Lplij—室内j声源i倍频带的声压级，dB  N—室内声源总数。  ②声源所在室内声场为近似扩散声场，则室外的倍频带声压级可按下式近似求出：   Lp2i（T）=Lp1i（T）-（TLi+6）  式中：Lp2i（T）——靠近围护结构处室内N个声源倍频带的叠加声压级，dB；  Lp1i（T）——靠近围护结构处室外N个声源倍频带的叠加声压级，dB；  TLi——围护结构i倍频带隔声量。  2）噪声衰减计算  无指向性点声源几何发散衰减的基本公式是：  Lp（r）=Lp（r0）-20lg（r/r0）  式中：Lp（r）—预测点处声压级，dB；  Lp（r0）—参考位置r0处的声压级，dB；  r—预测点距声源的距离，m；  r0—参考位置距声源的距离，m；  3）噪声贡献值计算  第i个室外声源在预测点产生的A声级为LAi，在T时间内该声源工作时间为ti；第j个等效室外声源在预测点产生的A声级为LAj，在T时间内该声源工作时间为tj，则拟建工程声源对预测点产生的贡献值（Leqg）为：  式中：Leqg——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；  ti——在T时间内i声源工作时间，s；  M ——等效室外声源个数；  tj——在T时间内j声源工作时间，s。  4）噪声预测值计算  预测点的贡献值和背景值按能量叠加方法计算得到的声级。  噪声预测值（Leq）计算公式为：  Leq=10lg（100.1Leqg+100.1Leqb）  式中：Leq——预测点的噪声预测值，dB；  Leqg——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB；  Leqb——预测点的背景噪声值，dB。    式中：Lr——噪声受点r处的等效声级，dB；  Lr0——噪声受点r0处的等效声级，dB；  r——噪声受点r处与噪声源的距离，m；  r0——噪声受点r0处与噪声源的距离，m；  ΔL——各种因素引起的衰减量，dB。  叠加计算式：    式中：L(总)——复合声压级，dB；  Li——背景声压级或各个噪声源的影响声压级，dB。  5）预测结果  项目周边50m范围内无声环境敏感目标，因此本次评价主要对厂界噪声进行预测，详见表4.2-12。  表 4.2-12 厂界噪声预测值 dB（A）   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 预测点位 | | 预测值 | 标准值 | 评价结果 | | 东厂界 | 昼间 | 40.5 | 65 | 达标 | | 夜间 | 40.5 | 55 | 达标 | | 南厂界 | 昼间 | 37.7 | 65 | 达标 | | 夜间 | 37.7 | 55 | 达标 | | 西厂界 | 昼间 | 27.0 | 65 | 达标 | | 夜间 | 27.0 | 55 | 达标 | | 北厂界 | 昼间 | 42.9 | 65 | 达标 | | 夜间 | 42.9 | 55 | 达标 |   由上表可知，通过采取一系列隔声、减振等噪声防治措施，本项目实施后各厂界昼、夜间噪声值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准要求。同时，项目周边50m范围内没有声环境保护目标分布，因此，不会造成噪声扰民现象，但建设单位仍应引起重视，完善各项降噪措施，降低设备噪声对环境的影响。  （3）污染防治措施及可行性分析  为降低噪声污染，减轻对周围声环境影响，本次评价建议采取如下噪声防治措施：  1）利用建筑物墙体和厂区围墙隔声降噪，并优先选用隔声效果好的门窗隔音降噪。  2）优先选用性能先进、高效节能、低噪声的设备，要求设备生产厂家提供符合噪声允许标准的产品和消声减振的相关配件，并在设备与地基之间设置橡胶减震垫，同时加强对设备的维护管理，从源头上控制噪声的产生；  3）合理布局室内产噪设备，室内设备应采取基础减振、消音措施，高噪声设备避开窗户布置，使得降噪效果达到约20dB（A）；  4）加强厂区空地绿化，尽量提高绿地率，以降低噪声的影响。  上述噪声防治措施已在各类生产项目上运行已久，措施成熟、可靠，采取上述措施后，厂界噪声能达标。  综上，拟建项目噪声污染防治措施合理可行。  （4）监测要求  根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017），本项目营运期噪声监测要求见表4.2-13。  表4.2-13 营运期噪声监测要求   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 类别 | 监测点位 | 监测项目 | 监测频率 | 执行排放标准 | | | 噪声 | 东、西、南、北厂界外1m | 等效连续A声级（Leq） | 1次/季度 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） | 3类 |   **4.2.4固体废物**  （1）产生和处置情况  本项目产生的固体废物主要为清罐残渣S1、含油棉手套S2、废机油S3、废油桶S4、化验间废液S5、废药剂瓶S6和生活垃圾S7。  1）危险废物  清罐残渣S1：本项目储罐需要定期进行清洗，委托有资质单位采用机械清罐工艺，清罐过程中只产生少量残渣，无清罐废水产生。储罐按每5年清洗一次计算，每次清罐残渣产生量约2t，危废编号及代码：HW49、900-041-49。清罐残渣随产随清，交由危险废物处理资质的单位外运处理，厂区内不贮存。  含油棉手套S2：项目设备维护及检修过程产生的含油棉手套约0.002t/a，危废编号及代码：HW49、900-041-49，集中收集后暂存于危废贮存点，定期交由危险废物处理资质单位处理。  废机油S3：项目设备维护及检修过程中会产生少量废机油，产生量约0.01t/a，  危废编号及代码：HW08、900-249-08，集中收集后暂存于危废贮存点，定期交由危险废物处理资质单位处理。  废油桶S4：项目机油使用过程中会产生废油桶，产生量约0.01t/a，危废编号及代码：HW08、900-249-08，集中收集后暂存于危废贮存点，定期交由危险废物处理资质单位处理。  化验间废液S5：项目化验间主要对醇基液体燃料成分进行化验，化验废液产生量约0.05t/a，危废编号及代码：HW49、900-047-49，集中收集后暂存于危废贮存点，定期交由危险废物处理资质单位处理。  废药剂瓶S6：化验间会产生废药剂瓶，产生量约0.02t/a，危废编号及代码：HW49、900-041-49，集中收集后暂存于危废贮存点，定期交由危险废物处理资质单位处理。  2）生活垃圾S7  项目劳动定员20人，厂区职工生活垃圾按0.5kg/d·d人计，则生活垃圾产生量约10kg/d（3.65t/a），垃圾袋装收集后交环卫部门统一处理。  本项目固体废物产生情况详见表4.2-14，危险废物汇总表详见表4.2-15。  表4.2-14 项目固体废物产生情况统计表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 类别 | | 确定依据 | 废物代码 | 产生量（t/a） | 处理处置方式 | | 危险废物 | 清罐残渣S1 | / | 900-041-49 | 2.0 | 暂存于危废贮存点（2m2），定期交有危废处理资质的单位处置 | | 含油棉手套S2 | / | 900-041-49 | 0.002 | | 废机油S3 | 按使用量的10%计 | 900-249-08 | 0.01 | | 废油桶S4 | / | 900-249-08 | 0.01 | | 化验间废液S5 | / | 900-047-49 | 0.05 | | 废药剂瓶S6 | / | 900-041-49 | 0.02 | | 生活垃圾 | 生活垃圾S7 | 以0.5kg/d·人计 | / | 3.65 | 市政环卫部门统一处置 |   表4.2-15 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（t/a） | 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 | 清罐残渣S1 | HW49 | 900-041-49 | 2.0 | 清罐 | 液 | 有机物 | 有机物 | 5a | T | 暂存于危废贮存点，定期交资质单位处置 | | 2 | 含油棉手套S2 | HW49 | 900-041-49 | 0.002 | 机修 | 固 | 废矿物油 | 废矿物油 | 3~6 月 | T/In | | 3 | 废机油S3 | HW08 | 900-249-08 | 0.01 | 机修 | 液 | 废矿物油 | 废矿物油 | 3~6 月 | T，I | | 4 | 废油桶S4 | HW08 | 900-249-08 | 0.01 | 机修 | 固 | 废矿物油 | 废矿物油 | T/In | | 5 | 化验间废液S5 | HW49 | 900-047-49 | 0.05 | 化验 | 液 | 有机物 | 有机物 | 连续 | T | | 6 | 废药剂瓶S6 | HW49 | 900-041-49 | 0.02 | 化验 | 液 | 有机物 | 有机物 | T |   （2）环境管理要求  1）危废贮存点的设置要求  危废贮存点的设置必须严格按照《危险废物污染防治技术政策》（环发〔2001〕199号）、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）等规范和标准的要求设置：禁露天堆放，利用专门的防渗漏容器收集；危险废物贮存场所的基础必须防渗，铺设的防渗层防渗性能不得低于1m厚、渗透系数≤10-7cm/s粘土层的防渗性能，或2mm厚高密度聚乙烯，或至少2mm厚的其它人工材料，渗透系数≤10-10cm/s；贮存场所须做好防渗漏、防风、防雨、防晒、防火等措施，地面须硬化、耐腐蚀、无裂隙，贮存区内须有泄漏液体收集装置，并配备相容的吸附材料等应急物资；盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签，危险废物堆放点必须按《环境保护图形标志－固体废物贮存（处置）场》（GB15562.2）的规定设置警示标志；须作好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放位置、废物出库日期及接收单位名称；严禁将危险废物混入非危险废物中贮存；指定专人进行日常管理。危险废物转移必须按照《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）、《危险废物转移管理办法》（生态环境部 公安部 交通运输部部令 第23号）等要求执行；企业委托他人运输、利用、处置工业固体废物时，应当对受托方的主体资格和技术能力进行核实，依法签订书面合同，在合同中约定污染防治要求。  2）日常管理和台账要求  建设单位应建立严格危险废物管理体系，将危险委托具有重庆市生态环境局认可的危险废物处理资质单位处置，禁止将危险废物提供或委托给无危险废物经营许可证的单位。严格执行危废五联单转移制度等管理要求，做到：坚持减量化、资源化、无害化原则，妥善利用或处置产生的危险废物；规范危险废物贮存场所建设，根据危险废物的种类和特性进行分区、分类贮存，按照相关规范要求，设置防雨、防扬散、防渗漏等设施，最大贮存期限一般不超过一年；按照国家和本市有关要求制定危险废物年度管理计划，并进行在线申报备案；结合自身实际，建立危险废物台账，如实记载危险废物的种类、数量、性质、产生环节、流向、贮存、利用处置等信息，并在信息系统中及时申报，申报数据应与台账、管理计划数据相一致。  **4.2.5地下水及土壤**  （1）地下水、土壤环境影响识别  本项目醇基原液甲醇主要存储于储罐，醇基燃料主要存储于储罐、重瓶库、和灌瓶间，正常情况下，甲醇和醇基燃料不会泄漏，考虑甲醇和醇基燃料一旦泄漏对地下水和土壤环境将造成一定影响。  （2）防控措施  采取分区防渗措施，根据项目各生产功能单元可能泄漏至地面区域的污染物性质和生产单元的构筑方式，将项目区域划分为重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区，并加强对生产设施的日常维护和管理，减少因设施破损造成地下水、土壤污染。  重点防渗区：地下储罐区、输送管沟、事故池、危废贮存点、灌瓶间及重瓶库设置为重点防渗区，防渗层的防渗性能等效黏土防渗层Mb≥6.0m，渗透系数K≤1.0×10-7cm/s。储罐采用SF双层埋地储罐，内层采用钢制，外层采用FRP复合材料，抗压抗震性好，具有很强的耐腐蚀性、耐电蚀性；罐区整体采用筏板基础，储罐采用抱带与地锚连接，防止储罐上浮；双层结构之间采用3D复合材料技术，在内外层之间形成3.5mm的空隙，3D复合材料将储罐内外壁结合为一个整体。当施加外力时，储罐外壁、内壁、3D玻纤织物层共同受力，增加了储罐的结构厚度；储罐配备渗漏检测报警系统，实时24小时监控，保证了即使发生意外情况，液体也不会进入夹层，更加不会进入环境，保护了土壤和地下水环境；储罐设置液位仪，具有高液位报警功能，液位达到储罐容量90%时，触动高液位报警装置；液位达到储罐容量95%时，自动停止液体继续进罐。所有工艺管线均采用无缝钢管，焊接并防腐、防静电，埋地敷设采用防渗管沟敷设，管道周围回填不小于100 mm厚的中性沙子或细土。  一般防渗区：汽车装卸区、消防水池、生化池为一般防渗区，防渗层的防渗性能等效黏土防渗层Mb≥1.5m，渗透系数K≤1.0×10-7cm/s。  简单防渗区：其他区域为简单防渗区，进行一般地面硬化。  （3）监测计划  根据《环境影响评价技术导则土壤环境（试行）》（HJ964-2018），拟建项目土壤监测计划见表4.2-16。  根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），本项目地下水监测点位一般不少于1个，本项目依托园区现有的监测井，监测井坐标：E108º02ʹ49.99″，N30º13ʹ44.80″。地下水监测频率参照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）。地下水环境跟踪监测计划见表4.2-17。  表4.2-16 土壤监测计划表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 类别 | 监测点位 | 监测项目 | 监测频率 | 执行标准 | | 土壤 | 储罐下游侧附近 | 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中全45项 | 每五年一次 | 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018） |   表4.2-17 地下水环境跟踪监测计划   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 采样点 | 监测位置 | 监测点功能 | 监测点数 | 监测项目 | 监测  频率 | | 园区监测井 | 项目下游监测井  （E108º02ʹ49.99″，N30º13ʹ44.80″） | 跟踪监测井 | 1 | pH、硫酸盐（以SO42-计）、氯化物（以Cl-计）、氨氮、硝酸盐（以N计）、亚硝酸盐（以N计）、总硬度、溶解性总固体、挥发酚、石油类、耗氧量 | 1次/年 |   **4.2.6环境风险**  详见《忠县民用醇基液体燃料储配站项目环境风险专项评价》，专项评价结论如下：  项目储存的物料中甲醇属于危险化学品易挥发，项目风险事故情形选择甲醇装车管道泄漏和燃爆产生次生CO。  根据环境敏目标调查，项目大气环境敏感程度为E2，地表水功能敏感性为E1，地下水功能敏感性为E2。  经预测分析，在甲醇、CO阈值及以上，无对应位置，因计算浓度均小于阈值，表明醇基燃料泄漏、燃爆产生次生CO扩散后果对环境影响小，对周边的风险环境保护目标基本无影响，不涉及周边环境保护目标搬迁。但甲醇燃爆事故时厂区内员工也应做好紧急疏散（日常应及时更新联络方式、做好应急预案和演练等）。  本项目根据物料性质和特点，总平面布置严格遵守《民用醇基液体燃料应用技术规程》（DB 50/T 1279-2022）、《石油库设计规范》（GB 50074-2014）、《建筑设计防火规范》（GB50016-2014）（2018年版）中防火等级和建筑防火间距要求，罐区位于最东南侧，罐区与厂区现有其他建筑物之间设有通道，设置了环形消防车道，有利于安全疏散和消防，并配备了必要的消防设施和报警装置，以便及时发现和处理气体泄漏情况。  此外，项目设有1个350m3的应急事故池，发生风险事故时，含泄漏危险物质的事故水输送到事故池，达到临时收集、储存物料的目的，厂区泄漏的含物料的事故废水能有效控制在厂区内。  项目制定了较为周全的风险事故防范措施和事故应急预案，当发生风险事故时立即启动事故应急预案，能确保事故不扩大，不会对周边环境造成较大危害，使风险处于环境可接受的水平。 |

# 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 | 大呼吸废气G1 | 甲醇、非甲烷总烃 | 甲醇卸车时，甲醇储罐大呼吸废气由导管输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）；甲醇稀释后进入醇基燃料储罐，醇基燃料储罐大呼吸废气由导管输送至甲醇储罐，卸车时由导管输送回甲醇罐车内（一次醇气回收）。未回收的部分通过通气立管（H=4m）排放 | 厂界无组织执行《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）；甲醇≤12mg/m3、非甲烷总烃≤4.0mg/m3。  厂区内无组织非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）：监控点处1h平均浓度值≤10mg/m3、监控点处任意一次浓度值≤30mg/m3。 |
| 小呼吸废气G2 | 甲醇、非甲烷总烃 | 通过通气立管（H=4m）排放 |
| 装车废气G3 | 甲醇、非甲烷总烃 | 醇基燃料装车过程中产生的醇气由导管输送至1#醇气回收罐内（二次醇气回收），经水洗处理后无组织排放。 |
| 灌装废气G4 | 甲醇、非甲烷总烃 | 醇基燃料灌装过程中产生的醇气由导管输送至2#醇气回收罐内（三次醇气回收），经水洗处理后无组织排放。 |
| 柴油发电机废气 | HC、CO、NOx | 经专用管道引至屋顶排放 | / |
| 地表水环境 | 生活污水、地面清洁废水 | pH、COD、BOD5、SS、NH3-N、石油类 | 项目地面清洁废水隔油预处理后和生活污水经生化池（处理能力10m3）处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后，经园区污水管网进入园区污水处理厂深度处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标准后排入长江。 | 污水综合排放三级标准：COD≤500mg/L、BOD5≤300mg/L、SS≤400mg/L、NH3-N≤45mg/L、石油类≤20mg/L |
| 醇气回收罐废水 | COD、NH3-N | 醇气处理产生的废水排入甲醇储罐作为原料回用，不外排。 | / |
| 声环境 | 设备噪声 | 噪声 | 选用低噪声设备，合理布局、隔声、基础减振等。 | 厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类标准：昼间≤65dB（A），夜间≤55dB（A）。 |
| 电磁辐射 | 不涉及 | | | |
| 固体废物 | 危险废物：含油棉手套、废机油、废油桶等危险废物分类收集暂存在危废贮存点内，定期交有危险废物处置资质单位处理。清罐残渣随产随清，交由危险废物处理资质的单位外运处理，厂区内不贮存。危废贮存点位于辅助用房内，建筑面积2m2，地面进行重点防渗处理。  生活垃圾：厂区设置垃圾桶，收集后由环卫部门统一清运处置。 | | | |
| 土壤及地下水污染防治措施 | 采取分区防渗措施，根据项目各生产功能单元可能泄漏至地面区域的污染物性质和生产单元的构筑方式，将项目区域划分为重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区，其中地下储罐区、输送管沟、事故池、危废贮存点、灌瓶间及重瓶库等进行重点防渗，汽车装卸区、消防水池、生化池进行一般防渗，其他区域进行简单防渗。并加强对生产设施的日常维护和管理，减少因设施破损造成地下水、土壤污染。 | | | |
| 生态保护措施 | / | | | |
| 环境风险防范措施 | 1. 地下储罐区、输送管沟、事故池、危废贮存点、灌瓶间及重瓶库等进行重点防渗。 2. 采用SF双层储罐，配备高液位报警和渗漏检测报警系统，灌装机设置紧急截切阀。 3. 装卸区外设置截流沟，染色剂储罐设置围堰，围堰有效容积不小于3m3。 4. 建设1座350m3的应急事故池。 5. 生产厂房内按防火、安全卫生设计规范，所有建、构筑物均采用二级耐火等级。配备消防器材，室外室内按规范配置手提式干粉灭火器12具，灭火毯7块，灭火砂8m3。设置可燃气体探测器8个、报警器3个，设置防爆摄像机、室内摄像机，对危险源及主要危险部位进行实时监控。定期检查消防设备是否完善。企业应建立一整套安全生产和事故风险防范制度、措施，定期开展事故演习，增强员工防范事故意识和处理事故能力。 6. 成立专门的环保管理机构，环保管理人员能力应满足相关规定的要求，运输人员、装卸人员等应掌握危险化学品运输的安全知识，并经有关部门考核合格后，方可上岗。 7. 储运过程中严格执行各项工艺指标和安全操作规程。严禁设备超压、超温、超负荷运行。 8. 润滑油桶和柴油桶下方各设置1个托盘，以防止润滑油、柴油的泄漏，便于收集。 9. 项目建立地下水环境监测管理体系，依托园区现有监测井1个（下游），定期开展监测。 10. 储罐下游侧附近设置1个土壤监测点，定期开展监测。 11. 编制企业突发环境事件应急预案，定期开展演练。 | | | |
| 其他环境管理要求 | 根据《关于开展排放口规范化整治工作的通知》（环发〔1999〕24号）、重庆市生态环境局《环境保护图形标志—排放口（源）》、《排污口规范化整治要求（试行）》、《关于印发重庆市排污口规范化清理整治实施方案的通知》（渝环发〔2012〕26号），项目所有排放口必须按照“便于采样、便于计量监测、便于日常现场监督检查”的原则和规范化要求，设置排污口标志牌。  （1）固定噪声排放源  工业企业厂界噪声监测点应在法定厂界外1米，高度1.2米。  （2）排污口标志要求  排污口应设环保标志牌，按照《重庆市规整排污口技术要求》进行制作。一般污染物排放口设置提示标志牌，排放有毒有害等污染物的排放口设置警告式标志牌。标志牌应设置在排污口（采样点）附近且醒目处，高度为标志牌上缘离地面2m，排污口附近1m范围内有建筑物的，设平面式标志牌，无建筑物的设立式标志牌。排污口的有关设置（如方形标志牌、计量装置、监控装置等）属环保设施，排污单位必须负责日常的维护保养，任何单位和个人不得擅自拆除，如需要变更须报当地环境监理部门同意并办理变更手续。   1. 危险废物   危废贮存点的设置必须严格按照《危险废物污染防治技术政策》（环发〔2001〕199号）、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）等规范和标准的要求设置；落实好日常管理和台账要求。 | | | |

# 

# 结论

|  |
| --- |
| 重庆灿能亿文能源有限公司忠县民用醇基液体燃料储配站项目符合国家产业政策、用地规划，符合相关环保政策、环保规划，符合重庆市、忠县环境管控单元“三线一单”的管控要求。在采取相应有效的污染治理措施后，能实现污染物达标排放，对周边环境影响在可接受范围内。  因此，从环境保护角度，本项目建设是可行的。 |

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 | 甲醇（非甲烷总烃） |  |  |  | 0.875t/a |  | 0.875/a | +0.875t/a |
| 废水 | COD |  |  |  | 0.0210t/a |  | 0.0210t/a | +0.0210t/a |
| BOD5 |  |  |  | 0.0033t/a |  | 0.0033t/a | +0.0033t/a |
| SS |  |  |  | 0.0042t/a |  | 0.0042t/a | +0.0042t/a |
| NH3-N |  |  |  | 0.0021t/a |  | 0.0021t/a | +0.0021t/a |
| 石油类 |  |  |  | 0.0001t/a |  | 0.0001t/a | +0.0001t/a |
| 危险废物 | 清罐残渣 |  |  |  | 2t/a |  | 2t/a | +2t/a |
| 含油棉手套 |  |  |  | 0.002t/a |  | 0.002t/a | +0.002t/a |
| 废机油 |  |  |  | 0.01t/a |  | 0.01t/a | +0.01t/a |
| 废油桶 |  |  |  | 0.01t/a |  | 0.01t/a | +0.01t/a |
| 化验间废液 |  |  |  | 0.05t/a |  | 0.05t/a | +0.05t/a |
| 废药剂瓶 |  |  |  | 0.02t/a |  | 0.02t/a | +0.02t/a |
| 生活垃圾 | |  |  |  | 3.65t/a |  | 3.65t/a | +3.65t/a |

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①