

德州融源投资发展有限公司
德州融源投资发展有限公司生物柴油智
能调配中心项目（一期）
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：德州融源投资发展有限公司

编制单位：德州融源投资发展有限公司

二〇二五年十一月

建设单位法人代表：赵洋（签字）

编制单位法人代表：赵洋（签字）

项目负责人：宁兴锋

填 表 人：宁兴锋

建设单位：德州融源投资发展有限公司

电话：15266967957

传真：——

邮编：253100

地址：山东省德州市平原县德原街道北二
环路西首路南

编制单位：德州融源投资发展有限公司

电话：15266967957

传真：——

邮编：253100

地址：山东省德州市平原县德原街道北二
环路西首路南

前 言

“德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）”为德州融源投资发展有限公司新建项目，“德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）”位于山东省德州市平原县德原街道北二环路西首路南，租赁山东金地恒新能源有限公司西北侧厂区建设，项目设计投资 6505.77 万元，环保投资 500 万元，实际总投资 6505.77 万元，环保投资 500 万元，办公区、办公楼、化验区、消防设施、污水处理区均利用山东金地恒新能源有限公司现有建筑物改造，并新建 1 座汽车发油亭、4 个卸车车位、1 座收发油泵房。本项目所含储罐总罐容 1100m³。项目建成后年调配 B5 柴油 36000 吨。

德州融源投资发展有限公司于 2024 年 10 月委托德州天洁环境影响评价有限公司完成环境影响报告表的编制，并于 2025 年 4 月 11 日获得德州市生态环境局平原分局《德州市生态环境局平原分局关于德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）环境影响报告表审批意见》（德环平审报告表[2025]4 号）。德州融源投资发展有限公司于 2025 年 5 月 16 日完成固定污染源排污登记，登记编号：91371426MAC7PAU931001P。配套建设的环境保护设施于 2025 年 9 月 1 日竣工。环保设施调试起止时间为 2025 年 9 月 6 日~2025 年 12 月 5 日。根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）等有关要求，需对该项目进行环境保护验收监测。

德州融源投资发展有限公司于 2025 年 10 月对项目进行了自查，编制了验收监测实施方案，并委托山东金诚检验检测认证有限公司进行检测工作，山东金诚检验检测认证有限公司于 2025 年 10 月 15 日、2025 年 11 月 05 日进行了现场监测并出具检测报告（编号：SDJC-HJ25I3113）。根据监测和检查的结果编制了本验收监测报告。

本次验收内容主要为：检查项目实际建设内容、对项目环境保护设施建设情况进行检查、对环境保护设施调试效果进行现场监测。

目 录

一、验收项目概况及验收监测依据	1
二、工程建设情况	4
三、环境保护设施	14
四、环评结论及审批部门审批决定	19
五、验收监测质量保证及质量控制	22
六、验收监测内容	23
七、验收监测结果	25
八、验收监测结论	31
九、建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表	33
附图	
附图 1 项目地理位置图	
附图 2 项目平面布置图	
附图 3 项目周边情况示意图	
附件	
附件 1 环评结论	
附件 2 环评批复	
附件 3 危废处置合同	
附件 4 检测报告	

一、验收项目概况及验收监测依据

建设项目名称	德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）			
建设单位名称	德州融源投资发展有限公司			
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建			
建设地点	山东省德州市平原县德原街道北二环路西首路南			
主要产品名称	B5 柴油			
设计生产能力	年调配 B5 柴油 36000 吨			
实际生产能力	年调配 B5 柴油 36000 吨			
建设项目环评时间	2024 年 10 月	开工建设时间	--	
调试时间	2025 年 9 月 6 日~2025 年 12 月 5 日	现场验收监测时间	2025 年 10 月 15 日、 2025 年 11 月 05 日	
环评报告表审批部门	德州市生态环境局平原分局	环评报告表编制单位	德州天洁环境影响评价有限公司	
环保设施设计单位	--	环保设施施工单位	--	
投资概算	6505.77 万元	环保投资总概算	500 万元	7.7%
实际投资	6505.77 万元	实际环保投资	500 万元	7.7%
项目概况：				
<p>“德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）”为德州融源投资发展有限公司新建项目，“德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）”位于山东省德州市平原县德原街道北二环路西首路南，租赁山东金地恒新能源有限公司西北侧厂区建设，项目设计投资 6505.77 万元，环保投资 500 万元，实际总投资 6505.77 万元，环保投资 500 万元，办公区、办公楼、化验区、消防设施、污水处理区均利用山东金地恒新能源有限公司现有建筑物改造，并新建 1 座汽车发油亭、4 个卸车车位、1 座收发油泵房。本项目所含储罐总罐容 1100m³。项目建成后年调配 B5 柴油 36000 吨。</p>				

验收监测依据	<p>建设项目环境保护相关法律、法规、规章、标准</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 《中华人民共和国环境保护法》（2015.01.01）； ➤ 《中华人民共和国水污染防治法》（2018.01.01）； ➤ 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）； ➤ 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）； ➤ 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）； ➤ 《中华人民共和国清洁生产促进法》（2012.07.01）； ➤ 《建设项目环境保护管理条例》（2017.07.16 修订）； ➤ 国环规环评[2017]4号《关于发布建设项目竣工环境保护验收暂行办法的公告》（2017.11.20）； ➤ 《国家危险废物名录》（2025年版）； ➤ 鲁环发[2013]4号《山东省环境保护厅关于进一步加强环境安全应急管理工作的通知》（2013.01.18）； ➤ 环发[2012]98号《环境保护部关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知》（2012.08.07）； ➤ 环办[2015]52号《环境保护部办公厅关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（2015.06.04）； ➤ 环办环评[2018]6号《环境保护部办公厅关于印发制浆造纸等十四个行业建设项目重大变动清单的通知》（2018.01.29）； ➤ 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018.5.16）； ➤ 环办环函[2020]688号关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知； ➤ 德环函[2018]10号文《建设项目竣工环境保护验收实施方案》。 <p>建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 《德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）环境影响报告表》（德州天洁环境影响评价有限公司，2024年10月）； ➤ 《德州市生态环境局平原分局关于德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）环境影响报告表审批意见》（德环
--------	---

平审报告表[2025]4号) (德州市生态环境局平原分局, 2025年4月11日)。

验收标准、标准号、级别、限值

验收标准：

表 1 废水验收执行标准及限制

污染物名称	标准值			单位
	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015) (含 2024 年修改单)	平原县润源水质净化科技有限公司进水水质要求	本次验收执行标准	
COD _{Cr}	/	450	450	mg/L
氨氮	/	50	50	mg/L
SS	/	200	200	mg/L
石油类	20	20	20	mg/L

表 2 废气、噪声、固废验收执行标准及限值

类别	执行标准	项目	单位	标准限值
有组织废气	《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》(DB37/2801.6-2018)	VOCs	mg/m ³	60
			kg/h	3.0
无组织废气	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015) (含 2024 年修改单) 《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》(DB37/2801.6-2018)	非甲烷总烃	mg/m ³	4.0
		VOCs	mg/m ³	2.0
噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3 类标准	Leq	dB (A)	昼间 65
固废	一般固体废物执行固体废物污染环境防治法相关要求	--	--	--
	危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)	--	--	--

二、工程建设情况

1、地理位置及平面布置

该项目位于平原化工产业园北二环路西首路南，租赁山东金地恒新能源有限公司西北侧厂区建设，厂区被道路分为四部分，本项目位于厂区西北侧，南侧自西向东为油污水池、雨水监测池、漏油及事故水收集池、危废间、罐区、收发油泵房、卸车车位，北侧自西向东为水塘、汽车发油亭、办公区、化验室；消防泵房、消防水池、办公楼均位于厂区东北侧。项目平面布置详见附图 2。

2、防护距离

该项目环境影响报告表和批复未设置防护距离。项目周边情况详见附图 3。

3、环境保护目标

项目周围无名胜古迹、自然保护区和风景游览区等环境敏感保护目标，主要环境保护目标为周围的村庄、居住区。周围主要环境敏感目标见下表。

表 3 项目周围环境敏感保护目标一览表

环境要素	保护目标名称/方位/距离 (m)
环境空气	厂界外 500 米范围内无大气环境保护目标
地下水	厂界 500 米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。
声环境	拟建项目厂界外 50m 范围内无声环境保护目标
生态环境	本项目用地范围内无生态环境保护目标

4、建设内容

本项目组成包括主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、储运工程及依托工程等。

主要建设内容见下表 3。

表 4 项目主要建设内容一览表

序号	工程类别	项目名称	环评内容	实际建设内容	变动情况
1	主体工程	汽车发油亭	位于本项目东侧，1 座，占地面积 80.76 m ² ，高 10m，钢结构，含装车车位 2 个。	位于本项目东侧，1 座，占地面积 80.76 m ² ，高 10m，钢结构，含装车车位 2 个。	无变动

		收发油泵房	位于本项目南侧，1座，占地面积225.64m ² ，高5.4m，钢筋混凝土框架结构，主要功能包含：配电间、泵房等。	位于本项目南侧，1座，占地面积225.64m ² ，高5.4m，钢筋混凝土框架结构，主要功能包含：配电间、泵房等。	无变动
		卸车车位	位于本项目南侧，4个，占地面积约250m ² 。	位于本项目南侧，4个，占地面积约250m ² 。	无变动
		罐区	位于本项目南侧，占地面积1498m ² ，共10座卧式地上储罐，其中2座200m ³ 、6座100m ³ 卧罐用于储存车用柴油，2座50m ³ 卧罐用于储存BD100生物柴油，罐区总罐容1100m ³ 。	位于本项目南侧，占地面积1498m ² ，共10座卧式地上储罐，其中2座200m ³ 、6座100m ³ 卧罐用于储存车用柴油，2座50m ³ 卧罐用于储存BD100生物柴油，罐区总罐容1100m ³ 。	无变动
2	辅助工程	化验室	位于本项目东侧，占地面积120m ² ，用于油品化验。	位于本项目东侧，占地面积120m ² ，用于油品化验。	无变动
		办公区	位于本项目东侧，占地面积约188m ² ，含发油管理室，用于职工办公。	位于本项目东侧，占地面积约188m ² ，含发油管理室，用于职工办公。	无变动
		办公楼	位于厂区东北角，建筑面积3720m ² ，用于职工办公。	位于厂区东北角，建筑面积3720m ² ，用于职工办公。	无变动
		消防设施	位于厂区东北侧，消防泵房（1间，232m ² ）、消防水池（1座，1000m ³ ）	位于厂区东北侧，消防泵房（1间，232m ² ）、消防水池（1座，1000m ³ ）	无变动
		污水处理区	位于本项目西南角，利用原有水池进行改造，包括500m ³ 事故污水收集池1座、250m ³ 雨水监测池1座、100m ³ 油污水池1座。	位于本项目西南角，利用原有水池进行改造，包括500m ³ 事故污水收集池1座、250m ³ 雨水监测池1座、100m ³ 油污水池1座。	无变动
3	储运工程	危险废物暂存间	位于本项目南侧，建筑面积约18m ² ，用于存放危险废物。	位于本项目南侧，建筑面积约18m ² ，用于存放危险废物。	无变动
4	公用工程	供水	由平原县供水管网提供。	由平原县供水管网提供。	无变动
		排水	生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理。	生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理。	无变动
		供电	由平原县供电系统提供。	由平原县供电系统提供。	无变动
		供热、制冷	项目BD100生物柴油属于生物柴油添加剂，冷滤点为4℃，为保证油品质量，储罐设置电伴热及保温措施，采	项目BD100生物柴油属于生物柴油添加剂，冷滤点为4℃，为保证油品质量，储罐设置电伴热及保温措施，采	无变动

			用岩棉层+电伴热保温；办公室、化验室供热、制冷采用空调。	用岩棉层+电伴热保温；办公室、化验室供热、制冷采用空调。	
5	环保工程	废气治理	储罐大小呼吸废气、装车废气采用密闭油气回收鹤管收集后无组织排放；危废间产生的 VOCs 经管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒排放。	储罐大小呼吸废气、装车废气采用密闭油气回收鹤管收集后无组织排放；危废间保持密闭，产生的 VOCs 经位于门上方的集气罩和管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒排放。	危废间废气由管道收集变更为集气罩和管道收集
		废水治理	生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理。	生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理。	无变动
		噪声治理	选用低噪声设备、车间内合理布局、加强设备维护、加强车辆管理、建筑隔声。	选用低噪声设备、车间内合理布局、加强设备维护、加强车辆管理、建筑隔声。	无变动
		固废治理	生活垃圾由环卫部门统一清运；实验废液、油样瓶清洁废液于危废间暂存后，定期交由有资质单位清运处置；油污水池油泥、储罐油泥、储罐清洗废液产生后委托有资质单位当天清运处置。	生活垃圾由环卫部门统一清运；实验废液、油样瓶清洁废液于危废间暂存后，定期交由有资质单位清运处置；油污水池油泥、储罐油泥、储罐清洗废液产生后委托有资质单位当天清运处置。	无变动
6	依托工程	本项目化验室、办公区、办公楼、消防设施、污水处理区、水塘、供排水系统、供电系统均依托现有建筑物、设施。	本项目化验室、办公区、办公楼、消防设施、污水处理区、水塘、供排水系统、供电系统均依托现有建筑物、设施。	无变动	

项目主要生产设施及设备情况见下表：

表 5 主要生产设备一览表

序号	生产单元	生产工艺	设备名称	规格/型号	环评数量	验收数量	单位	备注
1	储油罐区	储存	地上卧式储罐	容积 200m ³ 、直径 4m、长度 17.2m	2	2	座	利旧改造
2			地上卧式储罐	容积 100m ³ 、直径 3m、长度 16.2m	6	6	座	新建
3			地上卧式储罐	容积 50m ³ 、直径 2.8m、长度 9.03m	2	2	座	新建，岩棉层+电伴热保温
4	收发	发油、	车用柴油	流量：85m ³ /h、功	2	2	台	新建

	油泵房	卸油	公路发油泵	率: 15kw				
5			BD100 生物柴油调合泵	流量: 4.5m ³ /h、功率: 3kw	2	2	台	新建
6			车用柴油公路卸油泵	流量: 100m ³ /h、功率: 15kw	2	2	台	新建
7			BD100 生物柴油公路卸油泵	流量: 100m ³ /h、功率: 15kw	1	1	台	新建
8			BD100 生物柴油公路卸油泵	流量: 100m ³ /h、功率: 15kw	1	1	台	新建
9			撬装系统	含 7 连锁装置	2	2	套	新建
10			调和搅拌	调和搅拌器	/	2	2	台
11	储油罐区	保温	电伴热设备	/	1	1	套	新建
12	化验室	化验	X 射线荧光光谱仪	/	1	1	台	新建
13			自动冷滤点测定器	/	1	1	台	新建
14			自动凝点测定器	/	1	1	台	新建
15			数字密度计	/	2	2	台	新建
16			自动蒸馏测定器	/	1	1	台	新建
17			中红外柴油光谱仪	/	1	1	台	新建
18			水浴锅	/	2	2	台	新建
19			电热恒温干燥箱	/	1	1	台	新建
20			电子天平	/	2	2	台	新建
21			油样瓶	500ml	10	10	个	新建

原辅材料消耗及产品情况:

项目主要原辅材料消耗情况见下表。

表 6 主要原辅材料及能源消耗情况一览表

物料	物料名称	形态	环评用量	验收用量	单位	贮存方式	贮存地点	备注
----	------	----	------	------	----	------	------	----

类型								
调配原辅料	BD100 生物柴油	液态	1800	1800	吨/年	储罐	罐区	外购
	车用柴油	液态	34200	34200	吨/年	储罐	罐区	外购
化验原辅料	无水乙醇	液态	180	180	升/年	瓶装	化验室	外购
	碘化钾	固态	3	3	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	可溶性淀粉	固态	1	1	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	硫代硫酸钠	固态	4	4	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	氢氧化钾	固态	10	10	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	氢氧化钠	固态	10	10	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	碱性蓝 6B 指示剂	固态	0.2	0.2	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	酚酞指示剂	固态	0.2	0.2	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	一氯化碘	液态	0.4	0.4	Kg/年	瓶装	化验室	外购
	盐酸	液态	15	15	升/年	瓶装	化验室	外购
	冰乙酸	液态	20	20	升/年	瓶装	化验室	外购
	异辛烷	液态	6	6	升/年	瓶装	化验室	外购
	丙酮	液态	6	6	升/年	瓶装	化验室	外购
	甲苯	液态	6	6	升/年	瓶装	化验室	外购
	氯化锂乙醇电解液	液态	10	10	升/年	瓶装	化验室	外购
	石油醚	液态	8	8	升/年	瓶装	化验室	外购
	三氯甲烷	液态	3	3	升/年	瓶装	化验室	外购
	甲醇	液态	15	15	升/年	瓶装	化验室	外购
	吡啶	液态	3	3	升/年	瓶装	化验室	外购
	碘	液态	3	3	升/年	瓶装	化验室	外购
无水氯化钙	固态	4	4	kg/年	瓶装	化验室	外购	
乙醚	液态	6	6	升/年	瓶装	化验室	外购	
正庚烷	液态	10	10	升/年	瓶装	化验室	外购	

	异丙醇	液态	10	10	升/年	瓶装	化验室	外购
	二丙醇	液态	3	3	升/年	瓶装	化验室	外购
	二甲苯	液态	3	3	升/年	瓶装	化验室	外购

表 7 主要产品及产能一览表

序号	产品名称	设计产量	实际产量	单位	物性参数	备注
1	B5 柴油	36000	36000	吨/年	密度(20℃): 810~845kg/m ³ 运动粘度(20℃): 2.5~8.0mm ² /s	调和规模: 100 吨/天

水源及水平衡:

1、给水

项目用水为生活用水、实验用水、油样瓶冲洗用水及储罐清洗用水，外购蒸馏水用量为 3.6m³/a，新鲜水总用量为 545.8m³/a，来自平原县供水管网。

(1) 生活用水

项目劳动定员 30 人，年生产天数 360 天，生活用水量为 540m³/a。

(2) 实验用水

本项目化验室配置试剂需用水，用水为外购蒸馏水，化验配置试剂用水每日约用 10L，年生产天数 360 天，试剂配置用水为 3.6m³/a，按照实验废液作危废处置，分类收集后暂存于危废暂存间，委托有资质的单位处置。

(3) 油样瓶冲洗用水

本项目化验过程中，油样瓶需冲洗，用水为新鲜水，冲洗用水量为 3.6m³/a，与洗洁精、油样混合成为油样瓶清洁废液，属于油水混合物，产生量约 3.65m³/a，作危废处置，分类收集后暂存于危废暂存间，委托有资质的单位处置。

(4) 储罐清洗用水

清罐污水是在储罐检修时才有，项目储罐在正常运行的情况下，平均 3-5 年进行一次全面检修，储罐清洗用水量为 2.2m³/次，清罐废水产生量为 2.2m³/3a（以 3 年检修一次计），属于油水混合物，作危废处置，产生后委托有资质单位当天清运处置。

2、排水

项目废水为生活污水、初期雨水，排水量为 2802m³/a。

(1) 生活污水

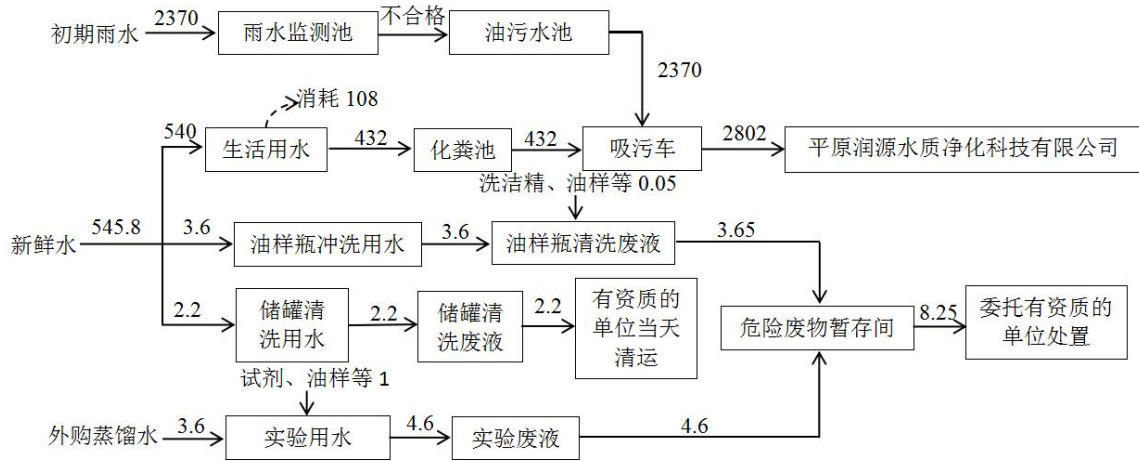
项目生活用水量为 540m³/a，生活污水产生量为 432m³/a，生活污水通过化粪池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司。

(2) 初期雨水

室外设备操作区和露天罐区地面属于易污染区域，项目对初期雨水进行收集。

厂区初期雨水量为 237m³/次。雨水监测池容积为 250m³，可以容纳初期雨水量，油污水池容积为 100m³，被污染雨水分批次排入油污水池，处理达标后，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理。年暴雨次数取 10 次，本项目的初期雨水量为 2370m³/a。

项目水平衡见图 2-1。



注：储罐清洗用水量单位为 m³/3a。

图 2-1 建设项目水平衡图 (m³/a)

主要工艺流程及产污环节：

(1) 项目调配中心工艺流程

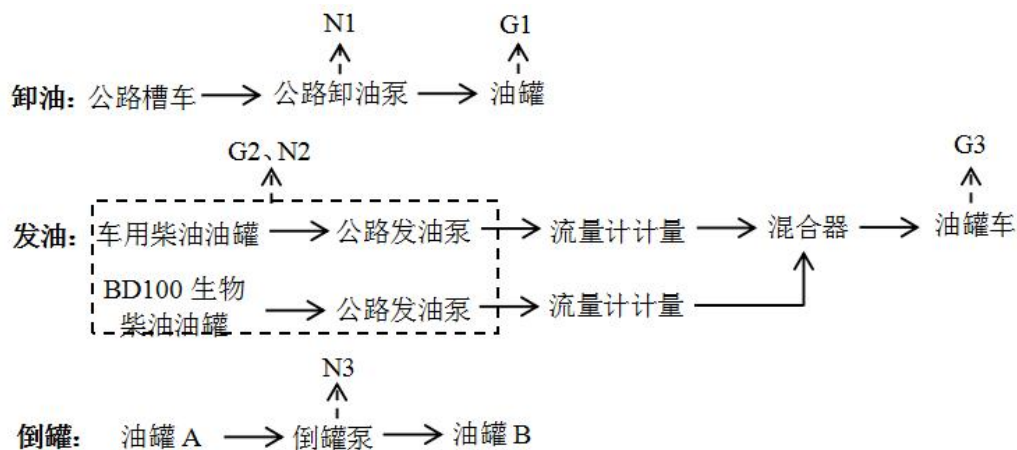


图 2-2 项目运营期调配中心工艺流程图

主要工艺流程说明：

卸油：外购汽油原料 BD100 柴油、车用柴油入厂化验合格后，通过卸油泵分别卸入卧罐。此过程产生油罐大呼吸废气 G1、噪声 N1。

发油：BD100 柴油、车用柴油经发油泵通过静态混合器进行混合（调和比例为车用柴油：BD100 柴油=95:5），混合过程于密闭管道内进行，搅拌均匀后进行采样分析，指标分析合格后通过下装鹤管装车，油气通过下装油气回收鹤管连接至油气排放管道集中放空。若取样分析不合格根据化验指标进行细微调整、搅拌，直至产品分析合格为止。本项目不设成品油罐。此过程产生油罐大呼吸废气 G2、噪声 N2、装车废气 G3。

倒罐：当油罐需要检修或检查时，为了不影响正常的生产和供应，需要将储罐内的物质转移至其他储罐中，倒罐指油罐 A 内油品往另一个油罐 B 转移的过程，此过程产生噪声 N3。

车用柴油、BD100 生物柴油均具有 2 座及以上数量的储罐，公路卸车和发油作业可同时进行，倒罐作业在其他作业之余进行。

（2）项目化验室工艺流程

项目化验室只对油品进行一些物理性能检验，在化验室中对所来油品使用实验仪器进行物理性能的检测，检测内容为：色度，硫含量，氧化安定性、酸值、10% 蒸余物残炭、灰分、铜片腐蚀的相对程度、闪点、冷滤点、密度等。①色度：将比色计用标准光源从与颜色玻璃圆片进行比较，以相等的色号作为该式样的色号；②硫含量：仪器待温度升至 950℃，用硫标准溶液做标曲，注入试样测定其硫含量；③

氧化安定性：将试样氧化 16h，然后将试样冷却、过滤。用等体积的丙酮甲醇和甲苯混合液把粘附性不溶物从管壁上洗下来，得到粘附性不溶物测量其氧化安定性；④酸值：将试样溶解在滴定溶剂中，进行电位滴定，自动绘制电位滴定曲线，并将明显的突跃点作为终点，得出结论；⑤10%蒸余物残炭：将试样在氮气下加热到 500℃，称量残留的炭质型残渣质量得到残炭数值；⑥灰分：用无灰滤纸做引火芯，点燃试样，使其燃烧到只剩下碳质残留物，碳质残留物在 775℃高温炉中加热转化成灰分，然后冷却并称重；⑦腐蚀级别：将铜片浸没在试样中，加热，取出铜片，洗涤后将其与标准色板比较，评价铜片变色情况，确定腐蚀级别；⑧闪点：将试样倒入试验杯中，搅拌、加热，将火源引入试验杯开口处，使试样蒸气发生瞬间闪火，且蔓延至液体表面的最低温度，此温度为环境大气压下的观察闪点，再用公式修正到标准大气压下的闪点；⑨冷滤点：试样冷却后，使试样吸入吸量管，试样每低于前次温度 1℃，重复此步骤，直至试样中蜡状结晶析出量足够使流动停止或流速降低，记录试样充满吸量管的时间超过 60s 或不能完全返回到试杯时的温度作为试样的冷滤点；⑩密度：将密度计放入试样中，静止，当温度平衡后，读取密度计刻度读数和试样温度。

过程会产生试剂挥发废气、柴油燃烧废气。

。

表 8 项目主要产污环节一览表

项目	产污环节名称	污染物	排放去向
废气	储罐大呼吸 G1、G2	VOCs	经密闭油气回收鹤管收集后无组织排放
	储罐小呼吸	VOCs	经密闭油气回收鹤管收集后无组织排放
	装车废气 G3	VOCs	经密闭油气回收鹤管收集后无组织排放
	化验废气	易挥发试剂挥发废气、柴油燃烧废气	无组织排放
	危废间废气	VOCs	经集气罩+管道收集，由二级活性炭处理后经 1 根 15m 高的排气筒排放
废水	生活污水	COD、NH ₃ -N	生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原润源水质净化科技有限公司处理
	初期雨水	COD、NH ₃ -N、石油类、SS	

噪声	设备运行	噪声	厂界
固体废物	油污水池油泥	石油类、SS	产生后委托有资质单位当天清运处置
	储罐油泥	石油类	
	储罐清洗废液	石油类	
	实验废液	化学原料	于危废间暂存后，定期交由有资质单位清运处置
	油样瓶清洁废液	石油类	
	人员办公	生活垃圾	环卫部门统一清运

项目变动情况：

本项目基本按照环评及批复的要求进行建设，主要变动情况如下：

环保措施方面：环评要求危废间产生的 VOCs 经管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒排放。验收时实际情况为危废间保持密闭，产生的 VOCs 经位于门上方的集气罩和管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒排放。

根据环办环评函[2020]688 号《生态环境部办公厅关于印发污染影响类建设项目重大变动清单（试行）的通知》，项目不存在重大变动情况。。

三、环境保护设施

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

本项目产生的废水主要为生活污水、初期雨水，主要污染因子为 COD_{Cr} 、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 、石油类，总产生量为 $2802\text{m}^3/\text{a}$ 。

采取的治理措施：

项目生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理，油污水池为物理分离。



图 3-1 油污水池

2、废气

项目废气主要为装车废气、储罐的大小呼吸、化验室废气、危废间废气，主要污染因子为 VOCs。

采取的治理措施：

(1) 储罐的大小呼吸、装车废气

项目设置密闭油气回收鹤管，通过通气管直接排放。

(2) 化验室废气

加强通风，无组织排放。

(3) 危废间废气

危废间保持密闭，产生的 VOCs 经位于门上方的集气罩和管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒排放。。



图 3-2 密闭油气回收鹤管



图 3-3 危废间集气罩

3、噪声

项目运营期噪声主要来自于生产设备运行。

采取的主要措施：

项目采取选用低噪声设备、基础减振、车间内合理布局、加强设备维护等措施进行治理。

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

(2) 车间内合理布局：将生产设施全部安置在车间内，将噪声源与外界进行隔离，在满足生产的前提下综合考虑，在车间设备布置时考虑声源方向性和车间噪声强弱等因素，进行合理布局以求进一步降低厂界噪声，如将设备安置在车间中部或远离厂界的位置，充分利用厂内建筑物的隔声作用，以减轻各类声源对周围环境的影响。

(3) 设备基础减振：在安装时，高噪声设备须采取减振、隔振措施，可降低噪声源强还可减少噪声的传播，如设置专门的设备用房放置生产工艺使用的机器并进行隔音处理，设备放置区采用减振软垫等。

(4) 加强设备维护：加强设备的定期维护，确保设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转产生的高噪声现象；同时，规范生产过程中设备操作，避免操作不当产生的高噪声现象。

4、固废

该项目产生的固体废物主要为生活垃圾、油污水池油泥、实验废液、储罐油泥、油样瓶清洁废液、储罐清洗废液。

表 9 项目固体废物产生及处理处置情况一览表

固体废物排放信息								
产生环节	名称/编号	属性	物理性状	环境危险特性	产生量	贮存方式	利用处置方式和去向	利用或处置量
人员办公	生活垃圾	生活垃圾	固态	—	5.4t/a	垃圾桶	由环卫部门统一清运	5.4t/a

表 10 项目危险废物汇总表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量(吨/年)	产生工序及装置	形态	主要成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	油污水池油泥	废矿物油与含矿物油废物	900-210-08	0.31	污水处理	液态	石油类、悬浮物	1年	T,I	委托有资质单位处置
2	实验废液	其他废物	900-047-49	4.6	化验	液态	石油类、试剂	每天	T/C/I/R	委托有资质单位处置
3	储罐油泥	废矿物油与含矿物油废物	251-002-08	1吨/3年	油品贮存	半固态	石油类	3年	T,I	委托有资质单位处置
4	油样瓶清洁废液	油/水、烃/水混合物或者乳化液	900-007-09	3.65	清洗油样瓶	液态	石油类	每天	T	委托有资质单位处置
5	储罐清洗废液	油/水、烃/水混合物或者乳化液	900-007-09	2.2吨/3年	油品贮存	液态	石油类	3年	T	委托有资质单位处置



图 3-4 危废暂存间

5、地下水、土壤

本项目可能会对地下水、土壤产生影响设施为化粪池、危险废物暂存间、罐区、收发油泵房、事故水池、油污水池、雨水监测池等，化粪池已进行防渗处理，危险废物暂存间、事故水池采取重点防渗措施，收发油泵房、罐区、油污水池、雨水监测池、消防水池采取一般防渗措施，不直接和土壤联系，不会通过地表水和地下水的水力联系而进入地下水从而引起地下水水质的变化，不会影响区域地下水的使用功能。项目在可能引起地下水渗漏的地方均采取严格的防渗措施。

6、规范化排污口、监测设施及在线监测装置

该项目排气筒设置了检测孔和采样平台，未安装自动监测设备。

7、环境风险防范措施

本项目涉及的环境风险为物料泄漏、火灾爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。

防范措施

(1) 火灾应急处理措施

①加强企业管理，可有效避免环境风险事故的发生。

②成立事故应急小组，建立应急预案，规定应急状态下的联络通讯方式，一

且出现事故，及时作出反应，避免事故扩大化。制定火灾事故应急救援预案，组织训练单位的灾害事故应急救援队伍，配备必要的防护救援器材和设备，指定专人管理，并定期进行检查和维护保养，确保完好。

③加强各相关部门之间的联络，一旦出现环境风险事故，可迅速做出反应。

④人员培训与演习：应急计划制定以后，平时安排有关人员培训与演习。

⑤配备相关应急设施、设备、器材与材料。项目内部的消防按国家消防法规要求，属义务消防组织，义务消防队既是生产者又是消防员。企业内部必须组织好这一队伍，进行消防专职培训，使用和维护消防器材、工具、设施，以确保初期火灾的扑救，不延误时间，不扩大事故，不失掉灭火良机。消防技术装备对项目而言主要是灭火剂配备，小型灭火器等，灭火剂的贮量满足消防规定要求；同时按消防规定要求，配备相应的防火设施、工具等。

(2) 火灾消防事故的防范措施

①认真执行消防安全规定，严格遵守技术操作规程，加强设备的维护和保养，普及防火、灭火知识，加强消防训练与演习。

②保证消防设备先进可靠。在掌握并控制火灾产生的原因的同时，也尽量选用自动灭火装置，一旦发生火灾，能快速反应，将事故控制在有限范围内，将人员伤亡和经济损失降到最低。

③定时进行防火检查，及时消除火灾隐患。坚持人员值班制度，在节假日、冬季干燥季节，特别要注意防火工作大检查。

④严格控制火源，正确处理可燃物。严格执行禁烟的安全规定，及时妥善处理可燃物。

环保设施投资及“三同时”落实情况

项目设计总投资 6505.77 万元，环保投资 500 万元，占总投资的 7.7%。实际总投资 6505.77 万元，其中环保投资 500 万元，占项目总投资的 7.7%。

本项目工程建设主体工程、环保工程、生产设备、生产工艺等落实了环评报告表及批复要求，满足了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度要求。

四、环评结论及审批部门审批决定

建设项目环境影响报告表主要结论

结 论

项目储罐的大小呼吸、装车废气设置密闭油气回收鹤管，通过通气管直接排放；化验室废气加强通风后无组织排放；危废间产生的 VOCs 经管道收集后由二级活性炭处理，排入 1 根 15m 高的排气筒 DA001 排放。无组织废气的排放满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）、《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）标准；有组织排放的 VOCs 的排放满足《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）标准。

生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理；废水的排放满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）、平原县润源水质净化科技有限公司进水水质要求。

运营期噪声主要来自于生产设备运行，项目采取选用低噪声设备、基础减振、车间内合理布局、加强设备维护等措施进行治理，噪声的排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准要求。

项目产生的生活垃圾由环卫部门统一清运；实验废液、油样瓶清洁废液于危废间暂存后，定期交由有资质单位回收处理；油污水池油泥、储罐油泥、储罐清洗废液产生后委托有资质单位当天清运处置，危险废物的贮存满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）标准要求。

从环保角度分析，该项目建设具有环境可行性。

审批部门审批决定：

德州融源投资发展有限公司：你公司《生物柴油智能调配中心项目（一期）项目环境影响报告表报批申请书》等材料收悉，经审核批复如下：

一、项目基本情况

该项目位于平原化工产业园北二环路西首路南，租赁山东金地恒新能源有限公司西北侧厂区建设，占地面积 28000 平方米，项目总投资 6505.77 万元，其中

环保投资 500 万元，本项目办公区、办公楼、化验区、消防设施、污水处理区均利用其现有建筑物改造，新建 1 座汽车发油亭、4 个卸车车位、1 座收发油泵房，项目建成后年调配 B5 柴油 36000 吨。

该项目已取得建设项目备案证明（项目代码：2501-371400-04-01-207476），符合国家产业政策，符合园区规划及规划环评要求，符合德州市生态环境分区管控和化工投资项目管理有关要求。在全面落实报告表提出的各项污染防治、生态保护和环境风险防范措施，确保生态环境安全的前提下，我局同意报告表中所列建设项目的性质、规模、地点和拟采取的生态环境保护措施。

二、该项目应采取有效措施，确保污染物排放达到如下标准

（一）废气：项目储罐的大小呼吸、装车废气设置密闭油气回收鹤管，通过通气管无组织排放；化验室废气加强通风后无组织排放；危废间废气收集后经 DA001 排气筒排放。废气排放应满足《石油化学工业污染物排放标准》

（GB31571-2015）（含 2024 年修改单）、《挥发性有机物排放标准第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）等标准。

（二）废水：该项目实行“清污分流、雨污分流”的排水原则。生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理后排入平原润源污水处理厂，废水排放应满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）（含 2024 年修改单）和平原润源污水处理厂进水水质要求。

（三）噪声：运营期噪声主要来自于生产设备运行，项目采取选用低噪声设备、基础减振、车间内合理布局、加强设备维护等措施进行治理，噪声排放应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准要求。

（四）固废：严格落实各项固废污染防治措施减少对环境的影响，确保所有固体废物得到妥善处置并执行转移联单制度，对环评未识别的危险废物，需按危废管理规定进行管理，防止对环境造成二次污染。项目产生的生活垃圾由环卫部门统一清运；油泥、实验废液、储罐油泥、油样瓶清洁废液、储罐清洗废液于危废间分类暂存，年最大产生量约 11.76 吨，定期交由有资质单位处理，危险废物的贮存满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）标准要求。

（五）总量控制情况：该项目废水中 COD 年排放量为 0.14 吨，氨氮年排放量为 0.014 吨；挥发性有机物年排放量为 0.0008 吨，已取得总量备案文件。

(六) 加强地下水、土壤监测和污染防治。对各场地采取分区防渗措施，对危废暂存设施等区域应实施重点防渗。

(七) 按技术规范制定自行监测计划。定期开展地下水、废气、废水、土壤、噪声等检测，并严格落实年度分析制度，采取必要措施，防止破坏生态环境。

三、建设单位应严格执行环保保护“三同时”制度，项目竣工后要按规定对配套建设的环境保护设施进行验收，经验收合格后方可正式投入运行。

四、建设项目投产前，应按要求取得排污许可证，并严格执行排污许可相关规定。建设项目无证排污或不按证排污的，建设单位不得出具环境保护设施验收合格意见。

五、该项目要全面落实报告中提出的污染防治措施和环境风险控制要求，加照管理，防止各类污染事故发生。切实加强事故应急处理及防范能力，并定期演练，认真开展环保设施和项目安全风险辨识管理，健全内部管理责任制度。编制环境风险应急预案报我局备案。

六、若该项目的性质、规模、地点、污染防治措施等发生重大变化，应当重新向我局报批环境影响评价文件。若项目在建设、运行过程中产生不符合我局批准的环境影响评价文件情形的，应当进行后评价，采取改进措施并报我局备案。

七、自本批复之日起，超过五年方开工建设的，其环境影响评价文件应重新报我局审核。

五、验收监测质量保证及质量控制

1、监测分析方法及仪器

表 11 检测方法、依据及使用仪器一览表

样品类别	分析项目	分析及方法依据	使用仪器及设备编号	检出限
无组织	VOCs	HJ 604-2017 气相色谱法	气相色谱仪 Y025HJ	0.07mg/m ³
固定污染源	VOCs	HJ 38-2017 气相色谱法	气相色谱仪 Y025HJ	0.07mg/m ³
污 水	化学需氧量	HJ/T 399-2007 快速消解分光光度法	COD 测定仪 Y176HJ	2.3mg/L
	氨氮	HJ 536-2009 水杨酸分光光度法	紫外可见分光光度计 Y009HJ	0.01mg/L
	悬浮物	GB/T11901-1989 重量法	电子天平 Y007HJ	4mg/L
	石油类	HJ 637-2018 红外 分光光度法	红外分光测油仪 Y075HJ	0.06mg/L
噪 声	厂界环境噪声	GB 12348-2008 工业企业厂界环境 噪声排放标准	多功能声级计 Y034HJ/Y033HJ	/

2、质量保证和质量控制

检测人员持证上岗；

检测仪器经计量部门检定、校准，在有效期内；

样品采集及保存符合《污水监测技术规范》HJ 91.1-2019、《固定污染源监测 质量保证与质量控制技术规范（试行）》HJ/T373-2007、《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008 的相关要求；

实验分析过程中增加全程序空白（空白）、平行样、标准质控样，质控结果均合格。

六、验收监测内容

我公司按照该项目环评及批复的要求,根据项目的具体情况,结合现场勘查,编制了验收监测实施方案,验收监测内容如下:

1、废气

有组织排放废气监测按照《固定污染源废气监测技术规范》(HJ/T397-2007)进行。

表 12 有组织排放废气监测点位及项目

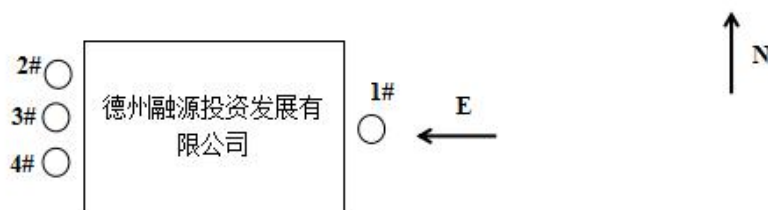
序号	检测点位	检测因子	频次
1	危废间排气筒进口	VOCs	监测 2 天, 每天监测 3 次
2	危废间排气筒出口	VOCs	监测 2 天, 每天监测 3 次

无组织废气监测按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T55-2000)进行。根据监测当天的风向布点,厂界上风向一个点、下风向三个点,同时记录监测期间的风向、风速、气温、气压、总云量、低云量等参数。具体监测点位见下表。

表 13 无组织排放废气监测点位及项目

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	厂界上风向 1 个点位、下风向 3 个点位	VOCs	4 次/天, 监测 2 天

2025.10.15



2025.11.05

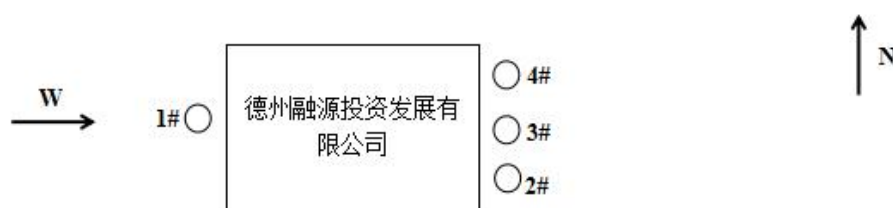


图 6-1 无组织排放废气监测布点示意图

2、废水

废水监测按照《地表水和污水监测技术规范》（HJ/T91-2002）。具体监测点位、项目及频次见下表。

表 14 废水监测点位

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	DW001 废水总排放口 (油污水池处理后)	COD _{Cr} 、NH ₃ -N、SS、石油类	4 次/天，监测 2 天

3、噪声

厂界噪声监测按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）进行。具体监测点位、项目及频次见下表。

表 15 厂界噪声监测点位

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	东、南、西、北厂界外 1 米	昼间 Leq	1 次/天，监测 2 天

2025.10.15
2025.11.05



图 6-2 噪声监测布点示意图

七、验收监测结果

验收监测期间生产工况记录：

该项目实行一班制工作制，每班工作 8 小时，年生产 360 天，本次监测时间为 2025 年 10 月 15 日、2025 年 11 月 05 日，验收监测期间生产情况见下表。

表 16 验收监测期间生产情况

时间	产品	调和量 (t)
2025.10.15	B5 柴油	80
2025.11.05	B5 柴油	80

验收监测期间，主体工程工况稳定、环境保护设施运行正常。

验收监测结果：

1、污染物达标排放监测结果

项目有组织废气监测结果见下表：

表 17 有组织废气检测结果

采样日期	检测点位	样品编号	检测项目	检测结果 (mg/m ³)	标干流量 (m ³ /h)	排放速率 (kg/h)
2025.10.15	危废间 排气筒 进口	25I3113GD1101	VOCs	6.60	464	3.06×10 ⁻³
		25I3113GD1102	VOCs	5.62	464	2.61×10 ⁻³
		25I3113GD1103	VOCs	6.16	457	2.82×10 ⁻³
	危废间 排气筒 出口	25I3113GD2101	VOCs	0.88	504	4.44×10 ⁻⁴
		25I3113GD2102	VOCs	0.89	510	4.54×10 ⁻⁴
		25I3113GD2103	VOCs	0.89	503	4.48×10 ⁻⁴
2025.11.05	危废间 排气筒 进口	25I3113GD1201	VOCs	4.90	478	2.34×10 ⁻³
		25I3113GD1202	VOCs	4.53	460	2.08×10 ⁻³
		25I3113GD1203	VOCs	4.85	460	2.23×10 ⁻³
	危废间 排气筒 出口	25I3113GD2201	VOCs	0.90	513	4.62×10 ⁻⁴
		25I3113GD2202	VOCs	0.91	513	4.67×10 ⁻⁴
		25I3113GD2203	VOCs	0.88	497	4.37×10 ⁻⁴

分析与评价：

由以上数据得出，验收监测期间，危废间排气筒出口 VOCs 最大排放浓度为 0.91mg/m³，小于其标准值 60mg/m³，最大排放速率为 0.000467kg/h，小于其标准值 3.0kg/h，满足《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）标准标准要求，环保设施对 VOCs 的平均去除率约为 82.1%。

（2）无组织废气

监测期间气象参数见下表。

表 18 无组织废气监测期间气象参数

采样日期	采样时间	气温 (°C)	气压 (KPa)	风速 (m/s)	风向	总云量	低云量
2025.10.15	09:37	16.8	101.8	1.2	E	10	10
	09:54	16.9	101.8	1.2	E	10	10
	10:17	16.9	101.8	1.2	E	10	10
	10:35	17.2	101.8	1.2	E	10	10
2025.11.05	10:10	15.7	102.0	1.6	W	1	0
	10:26	16.2	102.0	1.6	W	1	0
	10:48	16.5	102.0	1.6	W	1	0
	11:07	16.9	102.0	1.7	W	1	0

项目无组织废气监测结果见下表：

表 19 无组织废气检测结果

采样日期	检测点位	样品编号	检测结果
			VOCs (mg/m ³)
2025.10.15	1#上风向	25I3113WZ1101	0.48
		25I3113WZ1102	0.47
		25I3113WZ1103	0.44
		25I3113WZ1104	0.42
	2#下风向	25I3113WZ2101	0.66
		25I3113WZ2102	0.68

		25I3113WZ2103	0.62	
		25I3113WZ2104	0.59	
	3#下风向	25I3113WZ3101	0.67	
		25I3113WZ3102	0.63	
		25I3113WZ3103	0.68	
		25I3113WZ3104	0.68	
	4#下风向	25I3113WZ4101	0.66	
		25I3113WZ4102	0.69	
		25I3113WZ4103	0.63	
		25I3113WZ4104	0.67	
	2025.11.05	1#上风向	25I3113WZ1201	0.45
			25I3113WZ1202	0.45
25I3113WZ1203			0.41	
25I3113WZ1204			0.45	
2#下风向		25I3113WZ2201	0.63	
		25I3113WZ2202	0.63	
		25I3113WZ2203	0.61	
		25I3113WZ2204	0.60	
3#下风向		25I3113WZ3201	0.62	
		25I3113WZ3202	0.62	
		25I3113WZ3203	0.61	
		25I3113WZ3204	0.63	
4#下风向		25I3113WZ4201	0.60	
		25I3113WZ4202	0.60	
		25I3113WZ4203	0.65	
		25I3113WZ4204	0.66	

分析与评价：

由以上数据得出，验收监测期间，无组织排放废气厂界监控点 VOCs 最大浓度为 0.69mg/m³，小于其标准限值 2.0mg/m³，满足《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）限值要求，同时满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）限值要求（4.0mg/m³）。

（3）废水

废水监测结果见下表。

表 20 废水检测结果表

采样日期：2025.10.15	检测结果			
检测点位及样品编号	化学需氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	悬浮物 (mg/L)	石油类 (mg/L)
DW001 废水总排放口 25I3113WS1101	28.6	0.23	14	0.11
DW001 废水总排放口 25I3113WS1102	28.2	0.23	15	0.11
DW001 废水总排放口 25I3113WS1103	28.4	0.22	14	0.11
DW001 废水总排放口 25I3113WS1104	28.7	0.22	13	0.10
DW001 废水总排放口 25I3113WS1201	29.3	0.24	15	0.14
DW001 废水总排放口 25I3113WS1202	29.6	0.23	14	0.14
DW001 废水总排放口 25I3113WS1203	29.3	0.23	16	0.14
DW001 废水总排放口 25I3113WS1204	29.4	0.24	15	0.13

分析与评价：

由以上数据得出，验收监测期间，污水总排放口各指标日均值最大值分别为化学需氧量 29.6mg/L、氨氮 0.24mg/L、悬浮物 16mg/L、石油类 0.14mg/L，满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）表 1 间接排放标准以及平原县润源水质净化科技有限公司进水水质要求。

（4）厂界噪声

厂界噪声监测结果见下表。

表 21 厂界噪声监测结果

采样日期	检测点位	测量值 Leq [dB(A)]		
		昼间		
		主要声源	检测时间	检测结果
2025.10.15	1#东厂界	生产	10:15-10:25	47
	2#南厂界	生产	11:46-11:56	52
	3#西厂界	生产	11:17-11:27	54
	4#北厂界	生产	10:58-11:08	55
2025.11.05	1#东厂界	生产	10:19-10:29	47
	2#南厂界	生产	10:42-10:52	53
	3#西厂界	生产	11:25-11:35	54
	4#北厂界	生产	12:07-12:17	54

分析与评价：

由以上数据得出，验收监测期间，本项目厂界昼间噪声测定最大值为 55dB (A)，小于其标准限值 65dB (A)，本项目厂界噪声测定值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3 类标准要求。

(5) 固废调查与统计

该项目的固体废物主要为危险废物和生活垃圾。

验收监测期间固体废物调查与统计如下：

表 22 项目危险废物产生及处理情况一览表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量(吨/年)	产生工序及装置	形态	主要成分	危险特性	污染防治措施
1	油污水池油泥	废矿物油与含矿物油废物	900-210-08	0.31	污水处理	液态	石油类、悬浮物	T,I	委托有资质单位处置
2	实验废液	其他废物	900-047-49	4.6	化验	液态	石油类、试剂	T/C/I/R	委托有资质单位处置
3	储罐油泥	废矿物油与含矿物油废物	251-002-08	1 吨/3 年	油品贮存	半固态	石油类	T,I	委托有资质单位处置
4	油样瓶清洁废液	油/水、烃/水混	900-007-09	3.65	清洗油样瓶	液态	石油类	T	委托有资质单位处置

		合物或者乳化液							
5	储罐清洗废液	油/水、烃/水混合物或者乳化液	900-007-09	2.2吨/3年	油品贮存	液态	石油类	T	委托有资质单位处置

表 23 项目固体废物排放信息及环境管理要求

固体废物排放信息								
产生环节	名称/编号	属性	物理性状	环境危险特性	产生量	贮存方式	利用处置方式和去向	利用或处置量
人员办公	生活垃圾	生活垃圾	固态	—	5.4t/a	垃圾桶	由环卫部门统一清运	5.4t/a

2、污染物排放总量核算

该项目环评批复要求废气总量控制指标为：COD 年排放量为 0.14 吨，氨氮年排放量为 0.014 吨；挥发性有机物年排放量为 0.0008 吨。

验收监测期间，危废间排气筒出口 VOCs 排放速率为 0.000452kg/h，危废间环保设施年工作时间 108h，VOCs 排放量 0.0000488t/a，满足总量控制指标要求。

验收监测期间，本项目废水总排放口（油污水池处理后）COD_{Cr} 最大浓度为 29.6mg/L，NH₃-N 最大浓度为 0.24mg/L，最终外运的废水量（初期雨水）为 2370m³/a。故本项目通过润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司 COD_{Cr}、NH₃-N 核算如下：

$$\text{COD}_{\text{Cr}} = 29.6 \text{mg/L} \times 2370 \text{m}^3/\text{a} \times 10^{-6} = 0.07 \text{ t/a} < 0.14 \text{ t/a}$$

$$\text{NH}_3\text{-N} = 0.24 \text{mg/L} \times 2370 \text{m}^3/\text{a} \times 10^{-6} = 0.0006 \text{ t/a} < 0.014 \text{ t/a}$$

八、验收监测结论

1、验收监测结论

(1) 废水

本项目废水主要为生活污水、初期雨水，主要污染因子为 COD_{Cr} 、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 、石油类，总产生量为 $2802\text{m}^3/\text{a}$ ，生活污水经化粪池处理，初期雨水经油污水池处理，用润源水质自有吸污车运至平原县润源水质净化科技有限公司处理，油污水池为物理分离。

验收监测期间，污水总排放口各指标日均值最大值分别为化学需氧量 29.6mg/L 、氨氮 0.24mg/L 、悬浮物 16mg/L 、石油类 0.14mg/L ，满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）表 1 间接排放标准以及平原县润源水质净化科技有限公司进水水质要求。

(2) 废气

本项目废气主要为装车废气、储罐的大小呼吸、化验室废气、危废间废气，主要污染因子为 VOCs。储罐的大小呼吸、装车废气通过设置密闭油气回收鹤管，通过通气管直接排放；化验室废气采取加强通风，无组织排放；危废间废气通过风机收集连接管道进入活性炭吸附装置处理后，经 1 根 15m 高的排气筒 DA001 排放。

验收监测期间，危废间排气筒出口 VOCs 最大排放浓度为 $0.91\text{mg}/\text{m}^3$ ，最大排放速率为 $0.000467\text{kg}/\text{h}$ ，满足《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）标准标准要求，环保设施对 VOCs 的平均去除率约为 82.1% 。

无组织排放废气厂界监控点 VOCs 最大浓度为 $0.69\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物排放标准 第 6 部分：有机化工行业》（DB37/2801.6-2018）限值要求，同时满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）（含 2024 年修改单）限值要求（ $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

(3) 噪声

项目运营期噪声主要来自于生产设备运行。项目采取选用低噪声设备、基础减振、车间内合理布局、加强设备维护等措施进行治理。

验收监测期间，本项目厂界昼间噪声测定最大值为 $55\text{dB}(\text{A})$ ，本项目厂

界噪声测定值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准要求。

（4）固废

本项目固体废物主要为生活垃圾、油污水池油泥、实验废液、储罐油泥、油样瓶清洁废液、储罐清洗废液。生活垃圾由环卫部门统一清运；实验废液、油样瓶清洁废液于危废间暂存后，定期交由有资质单位清运处置；油污水池油泥、储罐油泥、储罐清洗废液产生后委托有资质单位当天清运处置。项目各项固废均得到妥善处置。

（5）总量控制

该项目环评批复要求废气总量控制指标为：COD年排放量为0.14吨，氨氮年排放量为0.014吨；挥发性有机物年排放量为0.0008吨。经核算本项目污染物排放满足总量控制要求。

3、总结论

综上所述，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本落实了环评报告表及环评批复提出的环保治理措施和要求。工程采取的各项污染防治措施成熟、可靠，经现场监测和实地调查，各项污染物均达标排放，满足验收条件。

九、建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）：德州融源投资发展有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		德州融源投资发展有限公司生物柴油智能调配中心项目（一期）			项目代码		2501-371400-04-01-207476		建设地点		山东省德州市平原县德原街道北二路西首路南						
	行业类别（分类管理名录）		二十二、石油、煤炭及其他燃料加工业；42 精炼石油产品制造 251；单纯物理分离、物理提纯、混合、分装的（不产生废水或挥发性有机物的除外）				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		东经 116 度 25 分 52.652 秒，北纬 37 度 12 分 29.204 秒					
	设计生产能力		年调配 B5 柴油 36000 吨				实际生产能力		年调配 B5 柴油 36000 吨		环评单位		德州天洁环境影响评价有限公司					
	环评文件审批机关		德州市生态环境局平原分局				审批文号		德环平审报告表[2025]4 号		环评文件类型		环境影响评价报告表					
	开工日期		--				竣工日期		2025 年 9 月 1 日		排污许可证申领时间		/					
	环保设施设计单位						环保设施施工单位				工程排污许可证编号		/					
	验收单位						环保设施监测单位		山东金诚检验检测认证有限公司		验收监测时工况		设备正常稳定运行					
	投资总概算（万元）		6505.77				环保投资总概算（万元）		500		所占比例（%）		7.7					
	实际总投资		6505.77				实际环保投资（万元）		500		所占比例（%）		7.7					
	废水治理（万元）		300	废气治理（万元）		50	噪声治理（万元）		10	固体废物治理（万元）		40	绿化及生态（万元）		20	其他（万元）		80
	新增废水处理设施能力		/				新增废气处理设施能力				年平均工作时		6720 小时					
	运营单位		德州融源投资发展有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91371426MAC7PAU931		验收时间		2025 年 11 月					
	污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物		原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)			
废水																		
化学需氧量			29.6	450			0.07	0.14		0.07	0.14		+0.07					
氨氮			0.24	50			0.0006	0.014		0.0006	0.014		+0.0006					
石油类			0.14	20														
废气																		
二氧化硫																		
烟尘																		
工业粉尘																		
氮氧化物																		
工业固体废物					9.63	9.63	0							0				
VOCs			0.91	60			0.0000488	0.0008			0.0008			+0.0000488				

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量一万吨/年；废气排放量一万标立方米/年；工业固体废物排放量一万吨/年；水污染物排放浓度一毫克/升