

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：

填 表 人：

建设单位：云南滇中中油智慧能源有限
公司罗平马街加油站（盖章）

电话:15087496656

传真：

邮编：655813

地址：罗平县马街镇岩峰街 13 号

目录

项目概况	1
表一 建设项目名称及检测依据	2
表二 建设项目概况	8
表三 主要污染源、污染物处理和排放	16
表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定	21
表五 验收检测质量保证及质量控制	29
表六 验收监测内容	31
表七 验收监测期间生产工况记录	36
表八 验收监测结论	37
建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表	41

附表：

附表 1 “三同时”验收登记表

附图：

附图 1 建设项目地理位置图

附图 2 水系图

附图 3 项目总平面布置、监测布点及环保设施布置图

附图 4 项目周边关系图

附件：

附件 1 环评批复

附件 2 排污许可证

附件 3 环保验收检测报告及工况记录表

附件 4 危废委托处置服务合同及台账（暂无产生）

附件 5 马街加油站双层罐及检测报告

附件 6 油气回收监测报告

附件 7 马街危化证

附件 8 安全应急预案备案表

附件 9 安全设施竣工确认表

附件 10 成品油零售批准证书

附件 11 马街营业执照

附件 12 消防验收意见

附件 13 化粪池清掏协议

附件 14 验收意见

附件 15 专家签字表

附件 16 网络公示截图

项目概况

罗平县马街农机加油站为三级站，位于罗平县马街镇，占地面积 765.23m²。原加油站于 2004 年建成，取得相关证件后对外营业，主要从事汽油、柴油零售。

罗平县马街镇农机加油站于 2018 年对其进行原址改造，将 1 个 30m³ 0#柴油单层罐更换为 1 个 30m³ 0#柴油双层罐，1 个 30m³ 的 92#汽油单层罐更换为 1 个 30m³ 的 92#汽油双层罐，1 个 30m³ 的 92#汽油单层罐更换为 1 个 30m³ 的 95#汽油双层罐，同时更换加油机和加油枪，配套安装油气回收装置、液位仪及在线监控系统，并进行油罐区改造和油管线路改造。

该原址改造项目（下称“本项目”）已于 2018 年委托昆明阳光恒业环境工程有限公司编制完成《罗平县马街镇农机加油站改建工程环境影响报告表》，并于 2018 年 9 月 18 日取的原罗平县环境保护局关于《罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表的批复》（罗环审[2018]21 号）。

本项目建设完成后，罗平县马街镇农机加油站于 2019 年 6 月将加油站租赁给中国石油天然气股份有限公司云南曲靖销售分公司罗平马街加油站运维，后运维单位于 2020 年 9 月再次变更为云南滇中中油智慧能源有限公司罗平马街加油站（下称“我单位”，详见附件营业执照）运维，同时取得了危险化学品经营许可证、成品油零售经营批准证书等。

按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）、国务院关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定（国令第 682 号），我单位委托云南云顺检测有限公司于 2021 年 6 月 3 日~6 月 4 日对“罗平县马街镇农机加油站改建工程”进行竣工环境保护验收监测。根据监测结果、《罗平县马街镇农机加油站加油站项目环境影响报告表》以及批复（罗环审[2018]21 号）等相关资料，我单位编制了《罗平县马街镇农机加油站加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告表》，办理竣工环保验收手续。

表一 建设项目名称及检测依据

建设项目名称	罗平县马街镇农机加油站改建工程				
建设单位名称	云南滇中中油智慧能源有限公司罗平马街加油站（运营单位）				
建设项目性质	<input type="checkbox"/> 新建(补办) <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 （划√）				
建设地点	云南省曲靖市罗平县马街镇				
主要产品名称	机动车燃料柴油、汽油零售				
设计销售能力	项目年销售油品 300t/a				
实际销售能力	实际销售 300 t/a				
环评时间	2018 年 9 月	开工日期	2018 年 10 月		
调试时间	2019 年 1 月	现场监测时间	2021 年 6 月 3 日~4 日		
环评报审批部门	罗平县环境保护局	环评报告表编制单位	昆明阳光恒业环境工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	260 万元	环保投资概算	75.1 万元	比例	28.88%
实际总投资	300 万元	实际环保投资	87.5 万元	比例	29.17%
验收监测依据	<p>1、《中华人民共和国环境保护法》（2014 年修订，2015 年 1 月 1 日起实施）。</p> <p>2、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日）。</p> <p>3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修订，2018 年 11 月 13 日起施行）。</p> <p>4、《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）。</p> <p>5、《中华人民共和国噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日起施行）。</p> <p>6、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日修订施行）。</p> <p>7、《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688 号）生态环境部办公厅，2020 年 12 月 13 日；</p> <p>8、《环境噪声监测技术规范 结构传播固定设备室内噪声》</p>				

	<p>(HJ707-2014)。</p> <p>9、《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正》(HJ706-2014)。</p> <p>10、关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告，生态环境部公告，公告 2018 年第 9 号。</p> <p>11、国务院（2017）第 682 号令《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》。</p> <p>12、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评【2017】4 号。</p> <p>13、国家环保总局《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》。</p> <p>14、昆明阳光恒业环境工程有限公司编制的《罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表》，2018 年 9 月；</p> <p>15、《罗平县环境保护局关于罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表的批复》（罗环审[2018]21 号），2018 年 9 月 18 日；</p> <p>16、罗平县马街镇农机加油站改建工程项目竣工环境保护验收检测报告；</p> <p>17、其它相关依据。</p>														
验收监测标准、 标号、级别、限值	<p>本项目采用的环境质量标准、污染物排放标准均与环评中的标准一致，若有最新标准，将按新标准进行校核。</p> <p>一、环境质量标准</p> <p>1、环境空气</p> <p>项目区域环境空气质量执行 GB3095—2012《环境空气质量标准》二级标准，标准值见表 1-1。</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 环境空气质量标准</p> <table><tr><th>污染物名称</th><th>1 小时平均值 μg/m³</th><th>24 小时平均 均值 μg/m³</th><th>年平均 值 μg/m³</th><th>备注</th></tr><tr><td>TSP</td><td>—</td><td>300</td><td>200</td><td rowspan="2">《环境空气质量标准》（GB3095-2012）</td></tr><tr><td>PM₁₀</td><td>—</td><td>150</td><td>70</td></tr></table>	污染物名称	1 小时平均值 μg/m ³	24 小时平均 均值 μg/m ³	年平均 值 μg/m ³	备注	TSP	—	300	200	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）	PM ₁₀	—	150	70
污染物名称	1 小时平均值 μg/m ³	24 小时平均 均值 μg/m ³	年平均 值 μg/m ³	备注											
TSP	—	300	200	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）											
PM ₁₀	—	150	70												

	PM _{2.5}	—	75	35	二级标准	
	SO ₂	500	150	60		
	NO _x	250	100	50		
	非甲烷总烃	2mg/m ³			——	
	注：由于我国目前没有“非甲烷总烃”的环境质量标准，本项目参照非甲烷总烃质量标准河北省标准（DB13T1577-2012），为2mg/m ³ 。					

2、水环境

项目附近的主要地表水体为初纳河，最终汇入黄泥河，位于项目区东南面约 3500m 处。根据《云南省地表水水环境功能区划(2010~2020 年)》：牛街河全河段水环境功能为农业用水、饮用二级、工业用水，水环境功能类别为 III 类，执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III 类标准。

表 1-2 地表水环境质量标准限值 单位：mg/L

项目	PH 值	CODcr	BOD ₅	石油类	NH ₃ -N	总磷
III类标准	6-9	≤20	≤4	≤0.05	≤1.0	≤0.2

项目地下水执行《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017，更新代替原 GB/T 14848-93）III 类水质标准，标准值见下表。

表 1-3 地表水环境质量标准限值 单位 mg/L，pH 无量纲

项目	pH	总硬度	氨氮	石油类	挥发性酚类	耗氧量	总大肠菌群（MPN/100mL）
III 类标准	6.5~8.5	≤450	≤0.5	/	≤0.002	≤3	≤3.0

3、声环境

建设项目所在区域属乡镇地区，项目区声环境功能区划为 2 类区，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准，项目区西北面沿钻块线道路一侧 30m±5m 范围内执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）4a 类标准。

表 1-4 声环境质量标准（GB3096-2008） L_{eq}[dB(A)]

类别	适用区域	等效声级 Leq [dB(A)]	
		昼间	夜间
2 类	除钻块线一侧其它区域	60	50
4a 类	沿钻块线一侧 30m±5m 范围内	70	55

二、污染物排放标准

1、废气排放标准

(1) 施工期

项目施工期无组织排放粉尘执行（GB16297-1996）《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放浓度限值，具体标准值见下表。

表 1-5 大气污染物综合排放标准 单位：mg/m³

标准类别	颗粒物（mg/标 m ³ ）
无组织标准	1.0（无组织排放浓度）

(2) 运营期

加油站卸油、油罐贮存、加油机加油过程中有少量油蒸气产生，主要为非甲烷总烃，加油站周界浓度执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的新污染源大气污染物排放限值二级标准，具体见表 4-6；储油罐油气回收装置的油气排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020，更新代替原 GB20952-2007）中的相关标准，详见表 4-7。项目服务区设置员工食堂，共设 1 个基准灶头，属于小型规模，油烟排放浓度执行《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）表 2 限值，详见表 1-8。

表 1-6 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）

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

表 1-7 加油站大气污染物排放标准

项目	排放浓度限值
油气	≤25g/m ³

表 1-8 油烟排放标准

项目	排放浓度限值	净化设施最低去除效率
油烟	≤2.0g/m ³	60%

2、噪声排放标准

(1) 施工期

项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放限值》（GB12523-2011），标准限值见下表。

表 1-8 建筑施工场界环境噪声标准限值 单位：dB(A)

昼间	夜间
≤70	≤55

(2) 运营期

运营期间，加油站西北面临钻块线一侧 30±5m 范围内噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准，其余区域执行 2 类标准。详见下表。

表 1-9 工业企业厂界环境噪声排放标准

功能区类别	适用区域	昼 间	夜 间
2 类	其他区域	60dB (A)	50 dB (A)
4 类	加油站西北面临钻块线一侧 30±5m 范围内	70 dB (A)	55 dB (A)

3、废水排放标准

(1) 施工期

项目施工包含现有加油机、油罐的更换，罐区改造，新建油水分离池一座及油管线路改造，办公楼改扩建，施工期较短，施工废水经临时沉淀处理后回用于施工过程，因此不设施工期水污染物排放标准。

(2) 运营期

站内产生的地面冲洗废水经油水分离池处理后回用于站内绿化，不外排。站内产生的生活污水进入污水处理设施处理达《污水综合排放标准》（GB8978—1996）表 4 一级标准后，沿项目区周围的排水沟排入道路排水系统。粪池污泥作为农肥定期委托周边村民清掏。标准限值见下下表。

表 1-10 污水排放水质标准 单位：mg/L (Ph 除外)

标准类别	pH 值 (无量纲)	COD	SS	BOD ₅	氨氮	石油类	动植物油
GB8978-1996 二级标准	6~9	100	70	20	15	5	10

	<p>4、固体废物</p> <p>项目产生的一般固体废物处置执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599—2020）（原环评执行GB18599-2001 已更新替代）。</p> <p>废油、油渣、油泥等暂存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18599—2001 及 2013 修改单）。</p> <p>三、总量控制指标</p> <p>本项目于 2020 年 6 月 23 日取得排污许可证（见附件），未设废水及废气排放总量。</p> <p>项目总量控制指标如下：</p> <p>1、废气</p> <p>项目运营期废气主要是在卸油、油罐贮存、加油机加油过程中产生的非甲烷总烃，呈无组织排放，不设总量控制指标。</p> <p>2、污水</p> <p>根据环评，污水年排放量为 0.0388 万 m³，水污染物排放量为 CODCr 0.0149t/a、NH₃-N 0.0015t/a。</p> <p>根据验收实际情况及排污许可，本项目污水全部回用不外排，不设水污染物排放总量。</p> <p>3、固体废物</p> <p>固体废物处置率 100%。</p>
--	--

表二 建设项目概况

一、项目工程内容

本项目属原址改建，项目拟将 1 个 30m³ 0#柴油单层罐更换为 1 个 30m³ 0#双层罐，1 个 30m³ 的 92#汽油单层罐更换为 1 个 30m³ 的 92#汽油双层罐，1 个 30m³ 的 92#汽油单层罐更换为 1 个 30m³ 的 95#汽油双层罐，同时更换加油机和加油枪，配套安装油气回收装置、液位仪及在线监控系统，并进行油罐区改造和油管线路改造。项目主要建设内容包括：加油站生活办公楼、埋地式油罐区、加油区、罩棚、厕所等。

项目现有主体内容与环境影响评价报告表中建设情况对比见下表：

表 2-1 项目现有建设情况与环评报告表中建设情况对比表

工程名称	工程组成	主要内容	实际建设情况	变化情况	
主体工程	加油区	设置 2 个加油岛，其中每个岛上各设 1 台 4 枪加油机	设置 2 个加油岛，其中每个岛上各设 1 台 4 枪加油机	一致	
	油罐区	地埋式，占地约 76.32 m²，内设 1 个 30m³ 0#柴油罐、2 个 30m³ 的汽油罐。储油量 75m³（柴油折半计算）	地埋式，占地约 76.32 m²，内设 1 个 30m³ 0#柴油罐、2 个 30m³ 的汽油罐。储油量 75m³（柴油折半计算）	一致	
	罩棚	罩棚面积 300 m²，钢网架结构.	罩棚面积 300 m²，钢网架结构.	一致	
辅助工程	生活办公楼	占地面积 73.84 m²，二层砖混结构，位于项目区东北侧，其中设置收银台、办公室、值班休息室、员工宿舍、食堂、厕所等	占地面积 73.84 m²，二层砖混结构，位于项目区东北侧，其中设置收银台、办公室、值班休息室、员工宿舍、食堂、厕所等	一致	
公用工程	给水工程	用水由当地市政供水管网提供，主要供站内生活、地面冲洗、绿化等方面用水。	用水由当地市政供水管网提供，主要供站内生活、地面冲洗、绿化等方面用水。	一致	
	供电工程	由市政供电电网外接电源供电	由市政供电电网外接电源供电	一致	
	排水工程	雨水外排	雨水通过道路雨水沟外排	一致	
环保工程	废水	雨污分流系统	建设 1 个油水分离池，有效容积≥1m³。由专人负责、管理，定期清理并建立管理制度	建设 1 个 2.5m 油水分离池。由专人负责、管理，定期清理并建立管理制度	一致
		化粪池	1 个，有效容积≥1.5m³	1 个，有效容积 5m³	一致
		一体化污水处理设施	1 套，处理规模≥1.5m³/d	未建，化粪池污水全部委托村民清掏作农田施肥	变更
		隔油池	1 个，有效容积≥0.5m³	/	变更

	废气	油气回收装置	加油系统油气回收装置(油气回收型加油枪 4 支)； 卸油、储油系统油气回收装置 1 套。	加油系统油气回收装置(油气回收型加油枪 4 支)； 卸油、储油系统油气回收装置 1 套。	一致
		油烟净化	油烟净化器	厨房设置抽油烟机 1 个	一致
	固体废物	危险废物处置	危废处置间设置在生活办公楼内，面积 $\geq 2\text{m}^2$ ，按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18599—2001 及 2013 修改单要求，做到地面防渗、防雨、防水，设置标识，并建立危废管理制度（包括危废转移联单制度）和危废台账。	危废处置间设置在生活办公楼内，面积 2m^2 ，按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18599—2001 及 2013 修改单要求，已做地面混凝土防渗、防雨、防水，设置标识，并建立危废管理制度（包括危废转移联单制度），因暂时还未转移处置，暂未记录台账。	一致
	生态	绿化	种植及当地常见灌木、花、草，绿化面积 41.08 m^2 ，绿地率 5.37%。	种植及当地常见灌木、花、草，绿化面积 41.08 m^2 ，绿地率 5.37%。	一致
	地下水污染防治	更换双层罐，罐区基底防渗		更换双层罐，罐区基底做混凝土防渗	一致
风险事故预防	消防工程		配备消防沙池、消防桶、消防铲、干粉灭火器、灭火毯等设施。	配备消防沙池、消防桶、消防铲、干粉灭火器、灭火毯等设施。	一致
	警报系统		液位仪及在线监控报警系统 1 套	液位仪及在线监控报警系统 1 套	一致

项目变更情况：

原环评环保工程中拟设置一体化污水处理设备和隔油池，实际建设中因为生活污水量较少，且仅 5 人用餐，污水为间断性产生，设置一体化污水处理设备难以持续运转，故实际未设置一体化污水处理站及隔油池，采用化粪池污水处理后，定期委托清掏用作周边农田施肥。

二、产品方案及生产规模

根据我单位实际运行情况，我单位近年平均柴油销售量约为 90t，汽油销售量约为 190t，共计 280t/a。

三、主要原辅材料及能源消耗情况

项目油品销售量及能源消耗与环评对比详见下表。

表 2-2 主要原辅材料及能耗情况变化表

序号	油料及动力名称	单位	规格	环评消耗数量	实际消耗数量	变化情况
1	柴油	t/a	0 [#]	100	100	一致
2	汽油	t/a	92 [#]	200	200	一致
3	水	m ³ /a	——	328.4	192	减少 136.4m ³ /a
4	电	kw.h/a	——	1320	1350	增加 30kw.h/a

四、项目生产设备变更情况

罗平县马街镇农机加油站主要设备情况见下表。

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	型号	数量	备注	与环评对比情况
1	0#柴油储罐	30 m ³	1 个	地理，双层卧式钢制油罐	一致
2	92#汽油储罐	30m ³	1 个	地理，双层卧式钢制油罐	一致
3	95#汽油储罐	30m ³	1 个	地理，双层卧式钢制油罐	一致
4	加油机	——	2 台	电脑税控加油机	一致
5	加油枪	——	8 支	汽油加油枪为油气回收型	一致
6	潜油泵	——	3 台	设于油罐内	一致

本项目实际建设的设备与环评保持一致。

五、工作制度及劳动定员变更情况

本项目劳动定员 5 人，其中站长 1 人，其他员工 4 人，为原加油站员工，不新增工作人员，均在站内食宿。

365 天，二班制，一班 12 小时。

实际劳动定员和工作制度与环评所述一致。

六、总平面布置

项目位于罗平县马街镇，加油站用地呈倒梯形，加油区和罩棚居中面向钻块线，办公生活楼置于加油区东北方，为二层砖混结构，一层主要设置收银台、便利店、办公室、配电室、危废储藏间，二层为员工宿舍、厨房。油罐区位于罩棚下方，为承重地埋式，卸油区在加油机东面，卸油口在卸油区内。加油站场地采用水泥硬化路面，站内进出口、行车线路、建构筑物控制红线、相邻设施的间距严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 版）有关要求控制。

加油站总平面布置与环评一致，总平面图布置图见附图 2。

七、环境保护目标变更情况

本项目位于罗平县马街镇。项目区中心坐标为北纬 25°9'3"；东经 104°14'25"。经现场勘查，项目区主要保护目标为周边居民和熊洞沟，环境空气质量、声环境质量良好，河流沿途主要为农田，无工业企业生产废水排入，水环境质量现状较好。

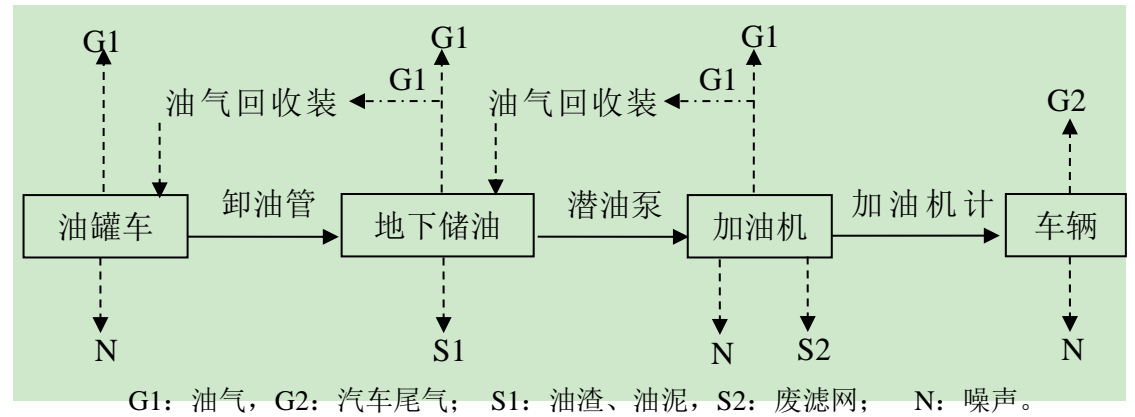
根据项目周边的环境特征以及污染特征，各环境影响要素的环境保护目标见表 2-3。

表2-3 建设项目主要环境保护目标

环境要素	保护目标	与项目区的方位、距离（m）	规模	执行标准	与环评对比变化情况
地表水	熊洞沟	西南面，约 900m	—	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准	无变化
大气环境 声环境	马街镇政府	东面，约 60m	20 人	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准；《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准	无变化
	马街镇卫生院	东面，约 150m	50 人		无变化
	居民	四周居民	1500 人		无变化
生态环境	农田	项目北面、南面、东面、西面，约 25m	——	——	无变化

八、主要工艺流程及产污环节

本项目采用的工艺流程是常规的自吸流程：成品油罐车将来油通过卸油管道先卸到地埋式储油罐中，再由潜油泵将油品从储油罐中经输油管道送入加油机中，然后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。运营过程产污节点见图 1-2、1-2。



G1：油气，G2：汽车尾气； S1：油渣、油泥，S2：废滤网； N：噪声。

图 1-1 汽油加油工艺流程示意图

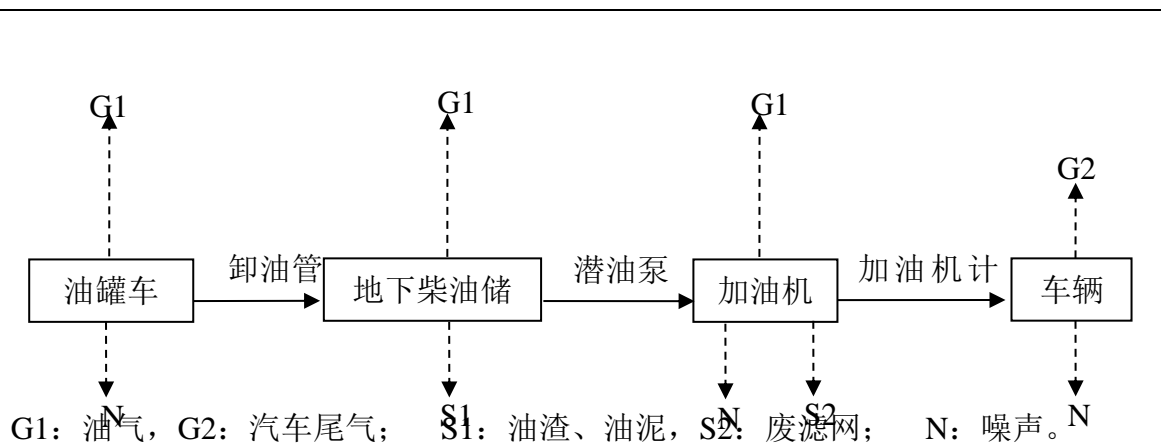


图 1-2 柴油加油工艺流程示意图

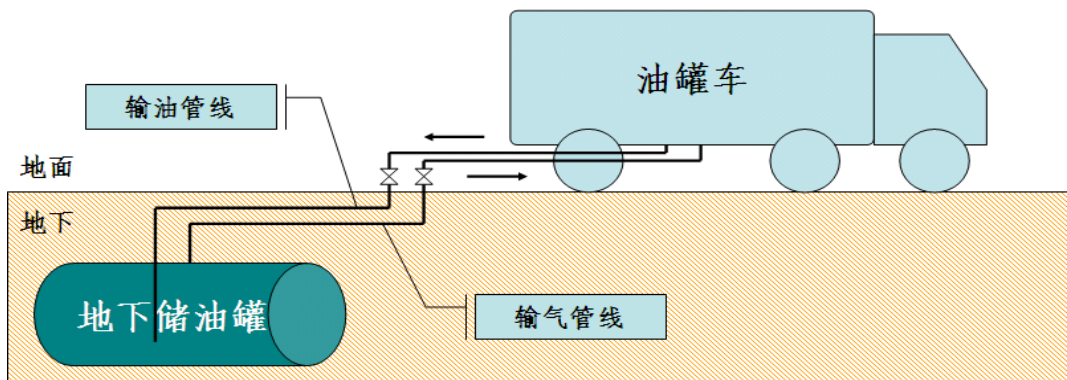


图 1-3 卸油油气回收系统基本原理图

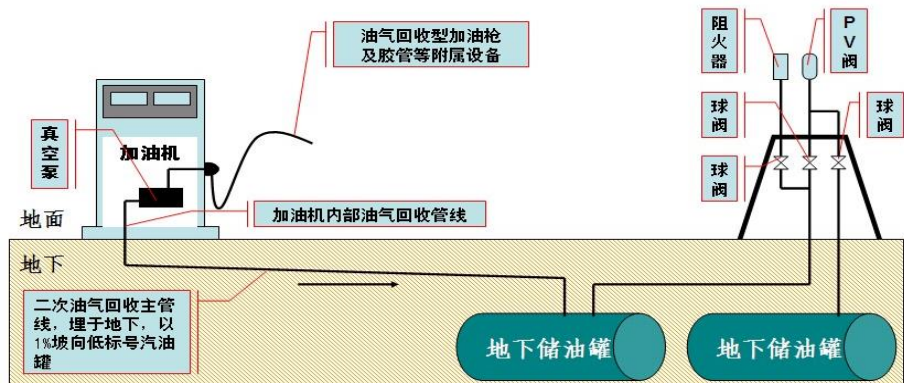


图 1-4 加油油气回收系统基本原理图

本加油站运营期工艺流程主要分为以下几部分：

(1) 卸油

成品油罐车将不同型号的成品油运入站内，本项目储油罐均为埋地式，采用浸没式密闭卸油方式，装卸人员把卸油软管与油罐车的密封进口连接好，把软管的另一端插入储罐中，打开油罐车开关，利用油罐车与油罐内油液之间的高差，开始自

流式卸油，将柴油、汽油分别卸入埋地卧式钢制油罐储存。在卸油过程中，由于机械力的作用，加剧了油的挥发程度，产生了油气，而储油罐中的气体空间随着油品的液位升高而减少，气体压力增大，为保持压力的平衡，一部分气体通过呼吸阀排出，形成了称为“卸车损耗”的油气排放。

（2）储油

成品油在储油罐内静置储存过程中，储油罐内的温度昼夜有规律的变化。白天温度升高，热量使油气膨胀，压力增高，造成油气的挥发；晚间温度降低，罐内气体压力降低，吸入新鲜空气，为平衡蒸汽压，油气从液相中蒸发，至止油液面上的气体达到新的饱和蒸汽压，造成油气的挥发。上述过程昼夜交替进行，形成了成为“贮存损耗”的油气排放。此外，埋地油罐每 4 年需要检修、清理一次，届时会有少量油渣、油泥产生。

（3）加油

在向车用油箱加油时，经泵吸式加油机将埋地油罐中的油料送至加油机计量系统进行计量，然后再通过与加油机连接的加油枪，根据客户需求，将相应标号的油品送入车用油箱中，每个加油枪设单独管线吸油，整个加油过程由电脑控制，自动化完成。

（4）油气回收

卸油时，卸油软管连接罐车出油口和罐区卸油口，油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。当罐车内油料流入加油站油罐时，油罐内油气通过通气管连通管进入到低标号油罐内，再通过油气回收管道流入到罐车内，即用相同体积的汽油将汽油罐内相同体积的油气置换到罐车内，整个过程中无油气排放。卸油时由于通气管上安装有压力真空阀，在设定工作压力内不会开启，不会造成油气通过通气管的排放。经罐车回收的油气，在罐车回到油库后，置换到储罐内或经过膜分离、冷凝或吸附等方法处理后，洁净气体排放空气中，回收分离液体油品进入到储罐中。

站内每台加油机内部安装油气回收泵及相应的管道，加油机加油时回收的油气，经管道进入加油站内低标号油罐内。油气回收管道均坡向低标号汽油，且坡度不小于 1%。

九、项目变动情况汇总

根据调查，我单位实际建设内容及规模、排污节点、污染治理措施与环评及批复（罗环审[2018]21 号）基本一致。与原环评基本一致，根据《建设项目竣工环境

保护验收技术指南 污染影响类》（生态保护部【2018】第9号）中对重大变更的界定规定，本项目的不属于重大变更项目。

本项目与《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》对比情况见下表。

表 2-3 本项目与《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》对比表

项目	清单内容	本项目情况	是否属于重大变动
性质	1.建设项目开发、使用功能发生变化的。	开发、使用功能未变	不属于
规模	2.生产、处置或储存能力增大 30% 及以上的。	生产、处置或储存能力不变	不属于
	3.生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	无第一类污染物排放	不属于
	4.位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的。	项目位于达标区，且污染物排放量未增加	不属于
地点	5.重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的。	本项目为原址改建	不属于
生产工艺	6.新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）； （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的； （3）废水第一类污染物排放量增加的； （4）其他污染物排放量增加 10%及以上的。	未增加产品品种及生产工艺	不属于
	7.物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	物料运输、装卸、贮存方式不变	不属于

环境保护措施	8.废气、废水污染防治措施变化，导致第 6 条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	废气污染防治措施不变，废水措施改变，但污水未排放，不属于第 6 条所列情形	不属于
	9.新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。	排放口未发生变化	不属于
	10.新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10%及以上的。	无废气排放口	不属于
	11.噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。	噪声、土壤或地下水污染防治不变	不属于
	12.固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。	固体废物均外委处置	不属于
	13.事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的。	本项目无生产废水排放	不属于

表三 主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

一、施工期污染物处置情况

本项目施工期已结束，无遗留的环境问题。经过实地走访调查，项目施工期间未收到周边单位及住户的投诉，未造成污染事故。

二、运营期污染物排放

1、废气

加油站废气主要是在卸油、加油机作业、油罐贮存等过程产排的油气、加油车辆进出站时产排的汽车尾气、食堂油烟等。

（1）油气损耗

在加油站输转、贮存、零售等过程会损耗一定油气，本项目实际售油量约 300t/a，通过安装卸油油气回收系统、储油油气密闭系统、加油油气回收系统、在线监测系统，并采用地埋式储油罐、顶部有不小于 0.5m 的覆土等措施减少油气蒸发损耗，汽油油气回收率达 95%以上，实际排放量较小。

根据本次竣工环境保护验收检测，加油站上下风向的非甲烷烃无组织排放监控值均能满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中非甲烷烃无组织排放监控浓度限值：无组织排放监控浓度限值 $\leq 4.0\text{mg/m}^3$ 。

（2）进出加油车辆车尾气

汽车尾气主要为进出加油站车辆所排放，其中含 C_xH_y 、 NO_x 、CO等大气污染物，结合实际进出站车辆数平均约100辆/d，其排放量少，呈无组织形式通过空气自然稀释、扩散。

（3）餐厅油烟

项目设置餐厅为员工提供三餐。厨房安装合格油烟机，净化率大于60%，通过油烟管道排放，视为达标排放。

2、废水

本项目站内生活人数 5 人，均在站内食宿，为原加油站员工，不新增员工，故不新增生活用水量。本项目新增厕所一座供外来人员使用，冲厕废水同生活污水一同处理，地坪冲洗用水量不变。地坪冲洗废水经隔油沉淀后回用于绿化用水和降尘。

根据我单位自来水水费单计算得用排水情况如下。

(1) 生活用排水

员工日常生活用水包括冲厕、盥洗等，主要污染物为 COD_{Cr}，BOD₅，NH₃-N，SS 等。

(2) 外来人员冲厕废水

站内设水冲厕，对外开放，每天进入加油站加油车辆数约为 100 辆，主要用水包括冲厕、盥洗。主要污染物为 COD_{Cr}，BOD₅，NH₃-N，SS 等。

(3) 地坪冲洗用排水

地坪冲洗的面积约为 200 m²，实际一个月冲洗地坪一次，其冲洗水中主要污染物为 SS 和石油类。冲洗废水经隔油处理后回用于站内绿化和降尘。

(4) 绿化用水

加油站绿化面积约为41.08m²，仅晴天需要浇水，绿化用水为0.041m³/d，1.64m³/a。全部经植物吸收蒸发，无废水产生。

(5) 废水综合产排情况

根据实际水费单，本项目区总用水量为 16m³/月，192m³/a，污水产生量按照 80% 计算，为 0.421m³/d，153.6m³/a。生活污水经管道收集后，经化粪池处理后定期委托清掏作为绿化施肥使用。

根据实际监测情况。项目污水污染物的产生及排放情况见下表。

表 3-1 经处理的污水污染物的产生及排放情况表

项目	水污染物							
	污水量	COD _{Cr}	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	动植物油	石油类	磷酸盐
污染物浓度 (mg/L)	—	/	/	/	/	/	/	/
排放标准	/	100	20	70	15	10	5	0.5
年排放量 (t/a)	0	0	0	0	0	0	0	0

由上表可知，生活废水经化粪池处理后不外排，不作达标评价。

项目区废水产排量及走向详见图 3-1。

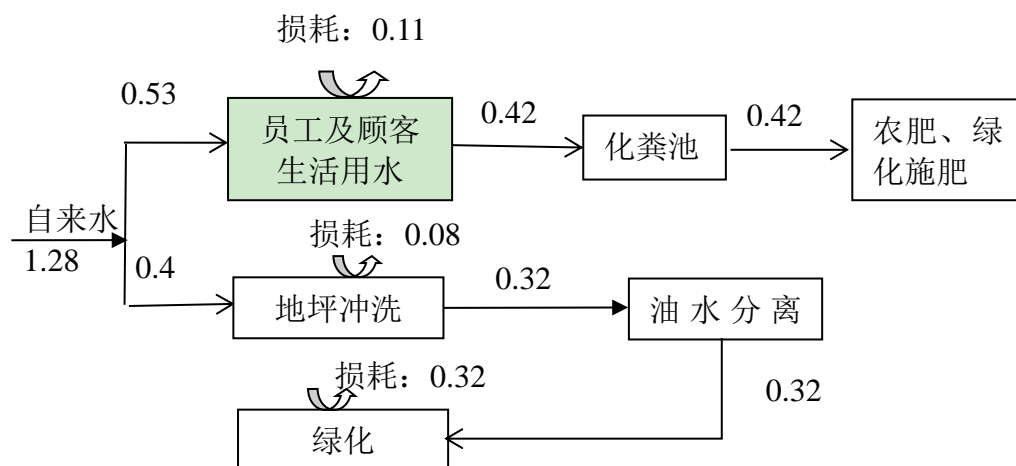


图 3-1 项目区水平衡图（单位：m³/d）

3、噪声

本项目在运行过程中产生噪声的主要来源于加油机、潜油泵等设备运行噪声；加油车辆、油罐车进出噪声。其特点是突发性和间歇性。见下表。

表 3-2 项目设备噪声情况表（dB(A)）

噪声源	源强	排放规律	噪声防治措施
潜油泵	70~85	间断	低噪声设备
加油机	60~70	间断	低噪声设备
进出车辆	65~80	间断	限速禁鸣

根据云南云顺检测有限公司于 2021 年 6 月 3 日-2021 年 6 月 4 日，云南云顺检测有限公司对厂界噪声进行了现状监测，加油站西北面临钻块线一侧噪声排放可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准，其余区域可以达到 2 类标准。

4、固废

（1）生活垃圾

主要是职工及客户产生的生活垃圾，据加油站运营实际情况，生活垃圾产生量约为 5kg/d，1.825t/a，统一收集后由马街镇环卫部门（属于马街镇城管管理）处置。

（2）危险废物

加油站内的的危险废弃物主要有：油水分离池废油泥、废油渣、废机油、沾有油污的废手套和废抹布、更换下的滤网、废弃消防沙等。

经查《国家危险废物名录（2021 版）》，废机油属于类别 HW08，代码 900-214-08 的危险废物；油罐产生的油泥油渣属于类别 HW08，代码 900-221-08 的危险废物；滤

网属于类别 HW08，代码 900-249-08 的危险废物；油水分离器废油属于类别 HW08，代码 900-209-08 的危险废物；沾油的抹布、衣物手套等属于代码为 900-041-049 的危险废物，纳入豁免管理清单，可全过程不按照危险废物管理。

我单位已建立危废管理制度（包括危废转移联单制度），已建立台账，并由项目上级公司与宣威市金志资源开发有限公司签订危险废物委托处置服务合同（见附件，目前正在续签中），站内产生的危险废物交由有资质的单位收运处置（目前暂无危废产生，无转移）；同时，在站内设置危险废物暂存间，危险废物暂存间需做好“三防”措施，并用符合规范的封闭、防渗容器封闭存储。

表 5-7 危险废物处置情况一览表

序号	名称	危废类别	危废代码	处置量 (t/a)	处置方式	备注
1	废机油	HW08	900-214-08	0	资质单位处置	暂无产生
2	油泥油渣	HW08	900-221-08	0	资质单位处置	暂无产生
3	滤网	HW08	900-249-08	/	/	暂无产生
4	油水分离废油	HW08	900-209-08	0	资质单位处置	暂无产生
5	沾油的抹布、衣物手套	/	900-041-049 (豁免管理)	0.02	按照生活垃圾处置	不按危废管理

(3) 污水处理设施污泥

化粪池污泥实际清掏量为 100kg/月，平均 3.3kg/d。委托周边农户定期清掏作农肥或绿化施肥使用。

三、环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目环保措施主要为施工期废气、噪声、废水、固废治理等。

项目设计总投资 260 万元，原环评估算环保投资 75.1 万元，占总投资的 28.88%；实际总投资 300 万元，实际环保投资 87.5 万元，占总投资 29.17%。详见表 3-2。

表 3-2 项目环保投资估算一览表

时序	类别	环评估算		实际建设	
		投资项目	投资估算 (万元)	投资项目	实际投资 (万元)
施工期	固体废物	生活垃圾、建筑垃圾、废弃设施等清运、处理、处置	5	生活建筑垃圾清运处置	3
	废气	洒水降尘	1.5	洒水降尘	1

		遮盖篷布	0.5	遮盖篷布	0.5
	污水	3m ³ 临时沉砂池	0.8	5 m ³ 临时沉砂池	0.5
		临时排水沟 10m	0.5	临时排水沟 15m	0.5
营 运 期	废气	卸油口油气回收系统 1 套	8	卸油口油气回收系统 1 套	10
		加油枪油气回收装置 2 套	9	加油枪油气回收装置 2 套	12.5
		油烟净化器 1 套	0.3	抽油烟机 1 套	0.2
	废水	油水分离池 1 个, 有效容积 1m ³	1	油水分离池 2 个, 有效容积 2.5m ³	1.6
		化粪池 1 个, 有效容积 1.5m ³	1	化粪池 1 个, 有效容积 5m ³	2.2
		一体化污水处理设施 1 套, 处理规模 1.5m ³ /d	3	/	0
		隔油池 1 个, 有效容积 0.5m ³	0.5	/	0
	地下水 污染预 防	罐区基底防渗 80 m ²	20	罐区基底防渗 80 m ²	16
		设置 1 个 30m ³ 和 2 个 30m ³ 双层罐	15	设置 1 个 30m ³ 和 2 个 30m ³ 双层罐	25
	固体废物	危废暂存间, 地面防渗、防雨、防水, 设置标识, 并建立危废管理制度 (包括危废转移联单制度) 和危废台账	3	危废暂存间, 地面防渗、防雨、防水, 设置标识	5
	环境风 险	液位仪及在线监控系统 1 套	6	液位仪及在线监控系统 1 套	9.5
合计	/	/	75.1	/	87.5

表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

一、环评报告表主要结论

根据昆明阳光恒业环境工程有限公司编制的《罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表》（2018年9月），主要结论如下：

1、产业政策符合性分析结论

本项目为机动车燃料零售项目，根据国家发改委《产业结构调整指导目录（2013修正）》中的相关内容，项目不属于产业政策中的限制和淘汰类行业，符合我国及当地产业政策。

2、选址合理性分析结论

本项目位于罗平县马街镇，用地符合罗平县土地利用总体规划。建设项目汽油、柴油储罐和通气管管口、加油机与站外建（构）筑物的距离均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012,2014版）中要求的安全距离。

综上所述，项目选址合理。

3、项目平面布局合理性分析结论

项目区地势较平坦，站内平面布置紧凑，工艺走向合理，功能分区明确，避免了交叉污染，油水分离池设置于站区西面绿化带内，化粪池和一体化污水处理设施设置于站房西面，区域内污水可自流进入处理设施；危废暂存间拟设于站房一层。本项目平面布局设计情况符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2014）中设计规范要求。

从环保角度分析，项目平面布局合理。

4、环境风险分析结论

依据《建设项目环境风险评价技术导则》中的有关规定，确定汽油和柴油可能发生的环境风险事故主要为泄露、火灾和爆炸。在运营期间严格按照有关规范标准的要求对储罐进行监控和管理，加强对储油罐做好防渗漏措施，同时做好油品的仓储、运输管理。在认真落实消防部门及安监部门提出的各项安全措施及评价所提出的风险防范措施后，项目的环境风险是可以接受的。

5、环境质量现状分析结论

项目区域环境空气质量能达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限制；初纳河水质可满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类水质标准的要求；项目建设地区域声环境质量可达到《声环境质量标准》

(GB3096-2008) 2 类区标准要求；项目周边区域人类活动较为频繁，生物多样性及其自身调控能力较差，受人为影响大。

6、施工期环境影响分析结论

(1) 施工粉尘、废气

本项目施工期对大气环境造成影响的主要污染物为 TSP、PM₁₀、施工机械尾气及装修废气，呈无组织排放。通过采取相应措施后，施工扬尘对周边环境保护目标影响小；通过自然稀释、扩散，施工机械尾气及装修废气对环境空气影响较小。建筑施工为短期行为，产生的环境空气影响，随着施工期的结束而逐渐减弱、消失。

(2) 施工废水

施工中产生的废水主要是工程废水及雨季暴雨初期地表径流，通过设置临时沉淀池和临时截洪沟，将上述含高浓度悬浮物的施工废水收集、初步沉淀后可回用于施工用水、施工场地洒水等，此外，本项目施工人员生活污水产生量极少，主要污染物为磷酸盐及悬浮物，经收集沉淀处理后全部回用于施工场地降尘，不外排。在采取了防治措施后，施工期废水不会对地表水体产生长期不利影响。

(3) 施工噪声

四个场界在土石方、基础阶段、底板与结构阶段均不能达到《建筑施工场界环境噪声排放限值》(GB12523-2011) 昼夜间限值，项目夜间不进行施工；项目施工场界区外 50 m 范围内南面和东面各有一处民居，会受到施工噪音的影响，但不会改变项目区的声环境质量现状，对周围环境影响较小。

(4) 施工固废

项目建设过程中施工期建筑垃圾产生量约为 320t，分类收集，不可回收部分运至建设管理部门指定地点处置；生活垃圾由施工人员收集至乡镇生活垃圾收集点。施工过程中产生的固体废物均可得到妥善处理、处置，对周围环境造成的影响较小。

综上所述，由于项目施工期较短，带来的环境影响也会随着施工期的结束而消失。因此，只要在施工过程中加强管理，产生的影响是可控的，不会对周围环境造成大的不利影响。

7、运营期环境影响分析结论

(1) 废水

项目排水拟严格按照雨污分流制。

生活污水产生量约为 $1.064\text{m}^3/\text{d}$, $388.36\text{ m}^3/\text{a}$, 其中餐饮废水产生量约为 $0.224\text{ m}^3/\text{d}$, $81.76\text{ m}^3/\text{a}$, 餐饮废水经油水分离池处理之后与其他生活污水经污水管道排入化粪池预处理后经一体化污水处理设施处理达标后排入钻块线截水沟。地坪冲地废水产生量分别为 $0.4\text{m}^3/\text{d}$, $4.84\text{m}^3/\text{a}$, 地坪冲洗水经雨水管道排入隔油池处理后, 回用于站内绿化和洒水降尘, 不外排。

项目运营期污水对地表水环境影响较小。

(2) 废气

经分析, 厂界非甲烷总烃浓度能够满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996) 表 2 标准非甲烷总烃 $\leq 4\text{ mg}/\text{m}^3$ 的标准要求, 本项目无需设置大气环境防护距离。保护目标处, 非甲烷总烃最大落地浓度低于《非甲烷总烃环境质量标准》中 $2\text{ mg}/\text{m}^3$ 的要求。项目区 500m 范围内非甲烷总烃对大气保护目标的贡献值较小。车辆尾气经稀释扩散后对大气环境影响很小。厨房油烟经油烟净化器后达标外排, 排放高度高于站房 1.5m, 对大气环境影响很小。

综上所述, 项目排放的废气对区域环境影响在可接受范围内。

(3) 噪声

项目区噪声经叠加后, 噪声在昼间能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准(昼间 60 dB(A)) 的限值要求; 在夜间能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准(夜间 50 dB(A)) 的限值要求。本项目运营过程中声环境保护目标的声环境质量能够达到《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类区(昼间 60dB(A) , 夜间 50dB(A)) 的限值要求。

项目运营期噪声对周围环境影响较小。

(4) 固体废弃物

运营期, 加油站内固体废弃物主要为职工及外来人员的生活垃圾, 化粪池污泥、贮油罐油渣、油泥, 油水分离池废油, 沾染油污的衣服、手套等。运营期项目区内生活垃圾产生量为 $4\text{kg}/\text{d}$, $1.46\text{t}/\text{a}$, 由站内工作人员集中收集, 运至乡镇垃圾收集点统一进行处理; 化粪池污泥产生量 $1.67\text{t}/\text{a}$, 委托当地村民定期清掏、清运、处理; 废油泥、废油渣、加油机中更换的滤网等危险废物产生量为 $1\text{kg}/\text{a}$, 交由有资质的机构负责处理、处置; 清理油污的棉纱, 沾染油污的手套衣服等固废产生量为 $10\text{kg}/\text{a}$, 收集后存于 5m^2 的危废暂存间, 交由有资质的机构负责处理、

处置；油水分离池浮油产生量约为 0.24 kg/a，委托有资质的单位定期清掏、带走处理。经采取相应的防治措施后，固废去向明确，处置率为 100%，不会对当地环境造成不利影响。

总的分析评价结果认为项目施工期的环境影响不大，运营期环境影响可控，项目在严格按照设计要求及本报告建议采取相应对策措施后，加强管理，可做到污染物达标排放。该项目污染物的排放对外环境的影响是可以接受的，项目的建设可行。

8、运营期环境影响分析结论

(1) 在本项目做公众参与期间，未收到公众通过电话和网络邮件提出的反馈要求和建议。

(2) 公众参与问卷调查分析结果表明：个人和团体调查问卷中赞成（包含采取环保措施后赞成）本项目实施建设的比例均为100%，故个人被调查者及被调查的团体单位对本项目的建设都持支持态度。本报告对个人被调查者及团体单位关心的问题和反对本项目的理由均进行了分析和解释，同时，本项目实施单位应做好宣传工作，让公众了解本项目作为当地社会基础设施建设的一部分，得到广大群众的支持，项目实施单位应尽快协调各部门与提出意见和建议的个人或团体进行沟通、对接，寻求合理的方案解决问题，确保本项目的顺利实施。

(3) 受调查者普遍对本项目有可能产生的环境问题表示了极大的关注；公众普遍要求环保设施及措施必须要严格落到实处，特别是要做好废气和废水治理、危险废物管理工作。

(4) 对于本报告的环境保护章节中提出的具体环保措施和要求，应在工程设计和施工中予以落实，在最大限度上降低项目建设对所在区域空气、地表水、地下水等的不良影响。

9、总结论

本项目符合国家产业政策，符合项目所在区域产业发展需求，选址及总体布局合理；采取污染防治和控制措施后，外排污染物可达标排放，环境影响在可接受范围内，环境功能区质量能够满足相应标准要求，环境风险可控。评价认为，在建设单位认真实施本环评提出的废水、废气、噪声、固体废物治理措施及生态保护措施，落实环保各项投资，投产后强化管理的前提下，从环保角度来看，本

项目的建设可行。

二、报告表审批部门审批决定

根据《罗平县环境保护局关于罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表的批复》（罗环审[2018]21 号，2018 年 9 月 18 日），审批决定如下：

（1）同意罗平县马街镇农机加油站在拟选址地点罗平县马街镇建设。项目与 2018 年 4 月 24 日经罗平县发展和改革局项目备案（罗发改综合备案[2018]18 号），批准项目建设。项目占地面积 765.23m²，项目总投资 260 万元。项目主要建设内容为将 1 个 30m³ 单层柴油储罐更换为 1 个 30m³ 双层柴油储罐；2 个 30m³ 单层汽油储罐更换为 2 个 30m³ 双层汽油储罐。同时更换加油机和加油枪，配套安装油气回收装置、液位仪及在线监测系统，并对油罐区及油管线路改造，以及站内雨污分流及处理系统、垃圾收集处置和绿化等。根据《报告表》中所述项目性质、规模、特点、地点、环境保护对策措施等进行项目建设。

（2）项目建设和运营管理中必须委托有资质的单位编制设计方案和施工方案，认真落实《报告表》中提出的各项污染防治对策措施，严格执行建设项目环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。

（3）项目施工期和运营期重点做好以下工作

①加强施工期环境管理，采取洒水降尘、物料遮盖、围栏及密目式安全网等措施，防止施工和运输扬尘对周围环境造成影响；施工废水需沉淀处理后回用不外排；优化运输路线，合理安排运输和施工时间，合理设置高噪声机械设备，避免施工噪声对周围居民造成影响，禁止夜间施工（22:00~06:00）；施工固废要及时清运，妥善处置，不得随意堆放或丢弃；施工现场出口必须按照规范设置车轮冲洗池，对运输车辆车轮进行冲洗，并及时清扫施工场地路段，确保施工周围道路整洁畅通；

②项目排水必须实施雨污分流，站内地坪冲洗废水经油水分离池处理后作为绿化用水，不外排；运营期生活污水经化粪池预处理后，再经污水处理设施处理达标后外排；

③运营期生活垃圾应选用密闭型垃圾箱分类收集后，交由当地环卫部门合理处置；

④加强建设项目管理，做好绿化、美化工作，合理选择节水和抗旱性植物，

采取乔、灌、草相结合的平面绿化和立体式绿化等方式。

(4) 按预防为主的原则，做好日常环境管理工作，认真落实环境风险事故防范措施及应急措施。

(5) 若项目性质、规模、地点等发生重大变动的，建设单位必须重新报批该项目的环境影响评价文件。

(6) 项目建成后，按《建设项目环境保护管理条例》的规定，办理竣工环境保护验收手续。

三、项目环保措施落实情况

项目已采取环保措施与环评报告表及其批复的对照情况见表 4-1 和表 4-2。

表 4-1 环评批复要求落实情况表

序号	罗环审[2018]21 号要求	执行情况	是否满足要求或未采取措施的原因
1	项目建设和运营管理中必须委托有资质的单位编制设计方案和施工方案，认真落实《报告表》中提出的各项污染防治对策措施，严格执行建设项目环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。	已委托云南雷鸣石油设备制造有限公司编制设计方案和施工方案，并落实了《报告表》中提出的各项污染防治对策措施，严格执行建设项目“三同时”制度	满足要求
2	加强施工期环境管理，采取洒水降尘、物料遮盖、围栏及密目式安全网等措施，防止施工和运输扬尘对周围环境造成影响；施工废水需沉淀处理后回用不外排；优化运输路线，合理安排运输和施工时间，合理设置高噪声机械设备，避免施工噪声对周围居民造成影响，禁止夜间施工（22:00~06:00）；施工固废要及时清运，妥善处置，不得随意堆放或丢弃；施工现场出口必须按照规范设置车轮冲洗池，对运输车辆车轮进行冲洗，并及时清扫施工场地路段，确保施工周围道路整洁畅通。	施工期采取洒水降尘、细质物料遮盖、加 2m 高围栏、加安全网等措施防治施工扬尘；施工废水设沉淀处理后回用不外排；运输路线尽量避让生活区，不在夜间施工和运输；施工固废按照住建部门要求及时清运，妥善处置，未随意堆放或丢弃；施工现场出口按照规范设置车轮冲洗池 1 个，对运输车辆车轮进行冲洗，并对进出口施工场地路段每天进行清扫，确保了施工周围道路整洁畅通。	满足要求

3	项目排水必须实施雨污分流，站内地坪冲洗废水经油水分离池处理后作为绿化用水，不外排；营运期生活污水经化粪池预处理后，再经污水处理设施处理达标后外排	项目区实施雨污分流系统，雨水污水分开排放及收集处置；地坪冲洗废水设 2.5m ³ 油水分离池处理后回用绿化；生活污水经化粪池处理后清掏用作农肥及绿化施肥	实际生活污水不外排，未建污水处理设施，其它满足要求
4	营运期生活垃圾应选用密闭型垃圾箱分类收集后，交由当地环卫部门合理处置	项目区设 1 个带盖的垃圾桶，对垃圾进行分类收集，后由马街镇环卫部门每天进行清运	满足要求
5	加强建设项目管理，做好绿化、美化工作，合理选择节水和抗旱性植物，采取乔、灌、草相结合的平面绿化和立体式绿化等方式	由站长负责项目环境管理，现有绿化面积 41.08m ² ，种植节水和抗旱性的观赏植物，采取乔、灌、草相结合的平面绿化和立体式绿化等方式	满足要求
6	按预防为主的原则，做好日常环境管理工作，认真落实环境风险事故防范措施及应急措施	按预防为主的原则，做由站长负责项目环境管理工作，已落实环境风险事故防范措施及应急措施	满足要求
7	若项目性质、规模、地点等发生重大变动的，建设单位必须重新报批该项目的环境影响评价文件	项目性质、规模、地点等未发生重大变动，也不属于《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》中的重大变动项目	满足要求

表 4-2 环评措施落实情况一览表

序号	类别	环评要求	落实情况	是否满足要求或未采取措施的原因
1	大大气污染防治措	非甲烷总烃：针对汽油①采用密闭卸油方式；②采用回收型加油枪；③安装油气回收系统；④规范操作	①采用密闭卸油方式；②采用回收型加油枪；③安装油气回收系统；④规范操作	满足要求
		厨房油烟：经去除效率 60% 的油烟净化器进行处理，排气筒高度高出站房 1.5m	已安装去除率 60% 的油烟机，排气筒于站房外排放	满足要求
2	地表水污染防治措施	项目区排水系统采取雨污分流制	已设雨污分流系统，雨水和污水分开收集处置及排放	满足要求
		雨水通过站内雨水管道排入钻块线排水系统，最终汇入初纳河	雨水通过站内雨水管道排入钻块线排水系统，最终汇入初纳河	满足要求
		餐饮废水经油水分离池处理之后与其他生活污水经污水管道排入化粪池预处理后经一体化处理设施处理达标后排入钻块	餐饮废水量少，与其他生活污水经污水管道排入化粪池预处理后回清掏用作农肥及绿化施肥；地坪冲洗水	实际生活污水不外排，未建污水处理设施，其它满

		线截水沟；地坪冲洗水经雨水管道排入隔油池处理后，回用于洒水降尘，不外排	经雨水管道排入油水分离器处理后，回用于洒水降尘，不外排	足要求
3	地下水污染防治措施	油罐使用双层罐；基地防渗；设 1 套液位仪及在线监控报警系统；油罐区设地下水监控井；双层罐夹层设报警系统。隔油池、化粪池、油水分离池均做防渗处理。	油罐使用双层罐；基底已做混凝土和防腐漆防渗；设 1 套液位仪及在线监控报警系统；油罐区设 1 口地下水监控井；双层罐夹层设报警系统。化粪池、油水分离池均做混凝土防渗处理。	满足要求
4	噪声污染防治措施	在场站进出口设置警示标识，限制鸣笛并要求低速行驶，降低交通噪声	进站口设限速标识，经监测已厂界噪声达标排放	满足要求
		规范操作	运营均按照规范操作	满足要求
		尽可能选择噪声较小的机械设备，并定期对设备、设施进行检修	选用低噪声设备，按照使用说明对设备、设施进行运维	满足要求
5	固体废物污染防治措施	生活垃圾集中收集后，运至乡镇垃圾收集点统一进行处理	生活垃圾收集后由马街镇环卫统一清运处置	满足要求
		化粪池污泥委托当地村民定期清掏处置	化粪池污泥委托当地村民定期清掏处置	满足要求
		废油泥、废油渣、废滤网等属于危险废物，交由有资质的机构负责处理、处置	废油泥、废油渣、废滤网等委托宣威市金志资源开发有限公司处置	满足要求
		隔油池废油属于危险废物，定期清掏，暂存于危废暂存间，委托有资质的单位带走处理	隔油池废油委托宣威市金志资源开发有限公司处置	满足要求
6	风险防范措施	设置 1 套液位仪及在线监控报警系统；配备消防沙池、消防桶、消防铲、干粉灭火器、灭火毯等设施	已设置 1 套液位仪及在线监控报警系统；已配备消防沙池、消防桶、消防铲、干粉灭火器、灭火毯等设施	满足要求

根据表 4-1、4-2 对照结果，本项目未建设污水处理设施和隔油池，其它已全部落实环评批复要求及环评措施要求。实际建设中因为生活污水量较少，且仅 5 人用餐，污水为间断性产生，设置一体化污水处理设备难以持续运转，故实际未设置一体化污水处理站及隔油池，采用化粪池污水处理后，定期委托村民清掏用作周边农田施肥（协议见附件）。

表五 验收检测质量保证及质量控制

本项目委托云南云顺检测有限公司于 2021 年 6 月 3 日-4 日进行了验收监测，委托云南滇中中油智慧能源有限公司于 2021 年 4 月 15 日进行了油气回收监测，相关情况如下。

一、检测项目、方法和仪器设备

表 5-1 验收检测项目、方法、设备

检测类型	检测项目	检测标准及方法	仪器名称及型号	方法检出限
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪 GC6890A	0.07mg/m ³
地下水	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020	pH 计 PHS-25 型	/
	总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB 7477-1987	滴定管 0~50mL	0.05mmol/L
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	紫外/可见分光光度计 UV752	0.025mg/L
	石油类	水质 石油类的测定紫外分光光度法（试行）HJ 970-2018	紫外/可见分光光度计 UV752	0.01mg/L
	挥发性酚类	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ503-2009	紫外/可见分光光度计 UV752	0.0003mg/L
	耗氧量	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》GB/T 5750.7.2006 酸性高锰酸钾滴定法 1.1	0-25ml 滴定管	0.05mg/L
	总大肠菌群	总大肠菌群 生活饮用水标准检验方法 微生物指 GB/T 5750.12-2006.2.1	恒温恒湿培养箱 HWS-80B	2MPN/100ml
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	声级计 AWA5688	20dB(A)

表 5-2 油气回收系统检测方法、方法来源、实验仪器

项目名称	检测方法	方法来源	使用仪器及编号
气密性	《加油站大气污染物排放标准》附录 B	《加油站大气污染物排放标准》	崂应 7003 型油气回收多参数检测仪（数

液阻	《加油站大气污染物排放标准》附录 A	(GB20952-2007)	字压力计) CZHT/SB-05402
气液比	《加油站大气污染物排放标准》附录 C		

二、验收监测现场控制

项目严格按照验收监测方案进行监测，对监测期间发生的各种异常情况进行记录。

三、验收监测人员

项目参加环保设施验收采样和测试人员均持证上岗，同时监测严格按照国家有关规定、监测技术规范和有关质量控制手册进行。

四、验收监测分析过程的质量控制和质量保证

项目声级计在有效期范围内，项目监测分析人员严格按照操作规程及监测方案规定进行监测分析。满足验收监测要求。

表六 验收监测内容

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测，来说明环境保护设施调试运行效果，具体监测内容如下：

一、污染物排放监测

1、大气污染物监测

(1) 监测布点

加油站运行过程会产生非甲烷总烃，于厂界上风向设置一个监测点，下风向各设置两个监测点，见表 6-1。

表 6-1 A 站大气污染物监测点位

序号	监测地点	监测项目	布点编号
1	项目厂址上风向	非甲烷总烃	A1
2	项目厂址下风向		A2
3	项目厂址下风向		A3

(2) 监测因子：非甲烷总烃。

(3) 监测时间和频率：非甲烷总烃连续 2 天采样，每天 3 次。

(4) 监测方法：采样分析方法依照国家环保部的有关规定进行。

2、噪声监测

(1) 监测点位：分别在加油站的东面（N1）、南面（N2）、西面（N3）、北面（N4）1m 外各设一个监测点，共 4 个点，见表 6-2。

表 6-2 A 站噪声监测点位

序号	监测区	监测地点	监测项目	布点数目
1	加油站	N1 厂界东面外 1 米处	等效 A 声级 L_{Aeq}	1
2		N2 厂界南面外 1 米处		1
3		N3 厂界西面外 1 米处		1
4		N4 厂界北面外 1 米处		1

(2) 监测频次：每一测点昼间 1 次、夜间 1 次，连续 2 天。

(3) 监测要求：监测结果为等效连续 A 声级 L_{eq} 。

二、地下水环境监测

(1) 监测布点：厂区北侧地下水井。

(2) 监测因子：pH 值、总硬度、氨氮、石油类、挥发性酚、耗氧量、总大肠菌群。

(3) 监测时间和频率：采样 2 天，每天 1 次。

(4) 监测方法：采样分析方法依照国家环保部的有关规定进行。

三、油气回收监测

(1) 监测布点：密闭性：油罐、液阻：加油机、气液比：加油枪。

(2) 监测因子：密闭性、液阻、气液比。

(3) 监测时间和频率：采样 1 次。

(4) 监测方法：采样分析方法依照《加油站大气污染物排放标准》的有关规定进行。

三、验收检测结果：

1、废气监测结果及达标情况

非甲烷总烃监测结果见表 6-3。

表 6-3 项目非甲烷总烃监测结果达标情况一览表（单位：mg/m³）

检测 点位置	检测项目	检测结果（mg/m ³ ）						标准限值 （mg/m ³ ）
		2021 年 06 月 03 日			2021 年 06 月 04 日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
1 项目厂址 上风向	非甲烷总 烃	0.53	0.43	0.46	0.58	0.63	0.72	4.0
2 项目厂址 下风向 1	非甲烷总 烃	1.32	1.54	1.62	1.34	1.28	1.40	4.0
3 项目厂址 下风向 2	非甲烷总 烃	1.55	1.37	1.24	1.63	1.42	1.50	4.0
注：标准限值依据《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 无组织浓度限值；								

根据本次验收监测结果，加油站上下风向的非甲烷烃无组织排放监控值均能满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中非甲烷烃无组织排放监控浓度限值。

2、噪声监测结果及达标情况

噪声监测结果见表 6-4。

表 6-4 项目厂界噪声监测结果一览表 单位：dB（A）

检测类型	检测项目	检测点位	检测时段	检测结果		单位
噪声 2021-06-03	厂界噪声	N1 厂界东面外 1 米处	10:15-10:25	昼间	53.5	dB(A)
			22:03-22:13	夜间	41.3	dB(A)

		N2 厂界南面外 1 米处	10:32-10:42	昼间	51.2	dB(A)
			22:19-22:29	夜间	40.5	dB(A)
		N3 厂界西面外 1 米处	10:50-11:00	昼间	47.4	dB(A)
			22:36-22:46	夜间	43.2	dB(A)
		N4 厂界北面外 1 米处	11:06-11:16	昼间	59.2	dB(A)
			22:54-23:04	夜间	41.8	dB(A)
<div>噪声</div> <div>2021-06-04</div>	<div>厂界噪声</div>	N1 厂界东面外 1 米处	09:47-09:57	昼间	52.4	dB(A)
			22:01-22:11	夜间	42.0	dB(A)
		N2 厂界南面外 1 米处	10:05-10:15	昼间	50.6	dB(A)
			22:18-22:28	夜间	41.7	dB(A)
		N3 厂界西面外 1 米处	10:23-10:33	昼间	49.5	dB(A)
			22:35-22:45	夜间	40.7	dB(A)
		N4 厂界北面外 1 米处	10:40-10:50	昼间	58.6	dB(A)
			22:52-23:02	夜间	43.7	dB(A)
<div>N1、N2 标准限值依据</div> <div>《工业企业厂界环境噪声排放标准》</div> <div>（GB 12348-2008）中 2 类标准要求</div>			昼间		60dB(A)	
			夜间		50dB(A)	
<div>N3、N4 标准限值依据</div> <div>《工业企业厂界环境噪声排放标准》</div> <div>（GB 12348-2008）中 4 类标准要求</div>			昼间		70dB(A)	
			夜间		55dB(A)	

从监测结果来看，加油站东、南面场界噪声均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，靠近西北面临钻块线侧内的西、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准。

3、地下水监测结果及达标情况

地下水监测结果见下表。

表 6-5 项目区地下水监测结果表

检测点位置	检测项目	检测结果(mg/L)		标准限值 (mg/L)
		2021 年 06 月 03 日	2021 年 06 月 04 日	

厂区地下水监测井	样品描述	无色 无异味 无漂浮物 无油膜	无色 无异味 无漂浮物 无油膜	/
	pH 值（无量纲）	7.24	7.31	6.5≤pH≤8.5
	总硬度	195	194	≤450
	氨氮	0.062	0.071	≤0.50
	石油类	<0.01	<0.01	/
	挥发性酚类	<0.0003	<0.0003	≤0.002
	耗氧量	1.23	1.43	≤3.0
	总大肠菌群 （MPN/100mL）	<2	<2	≤3.0
注： 1.标准限值依据《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）III 类标准限值； 2.“<”表示检测结果小于检出限； 3.“/”表示标准无要求。				

从监测结果来看，加油站北侧地下水井水质可达到《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）III 类水质标准，未监测到石油类，可知项目区目前防渗措施运行良好，无渗漏发生。

4、油气回收监测

油气回收检测结果见下表。

表 6-6 油气回收检测结果表

监测项目	单位	测点位置	氮气流量 L/min	检测结果	标准限值	判定结果
密闭性	Pa	2 [#] 、3 [#] 汽油油罐	1min 后剩余压力	498	443	达标
			2min 后剩余压力	492		
			3min 后剩余压力	485		
			4min 后剩余压力	480		
			5min 后剩余压力	474		
液阻	Pa	1 [#] 92 号汽油加油机	18.0	8	40	达标
			28.0	15	90	
			38.0	23	155	
		2 [#] 95 号汽油加油机	18.0	7	40	达标
			28.0	17	90	
			38.0	27	155	
气液比	/	1 [#] 加油枪	（高档）	1.05	1.0~1.2	达标
		2 [#] 加油枪	（高档）	1.08	1.0~1.2	
		3 [#] 加油枪	（高档）	1.06	1.0~1.2	

根据上表可知本项目油气回收检测结果可达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关标准。

表七 验收监测期间生产工况记录

根据国家环保总局（环发〔2000〕38号）《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》的要求，监测时工况稳定、生产负荷必须达75%以上、环境保护设施运行正常下进行监测，以保证数据的真实、可靠性；对无法短期调整工况达到设计生产能力的75%或75%以上负荷的建设项目中，投入运行后确实无法短期调整工况满足设计生产能力的75%或75%以上的部分，验收监测应在主体工程运行稳定、应运行的环境保护设施运行正常的条件下进行，对运行的环境保护设施和尚无污染负荷部分的环保设施，验收监测采取注明实际监测工况与检查相结合的方法进行。

云南云顺检测有限公司于2021年6月3日~4日对罗平县马街镇农机加油站进行了验收监测，生产负荷达100%。监测过程中属于正常生产、工况稳定，环保设施正常运行。工况记录表详见附件。

表八 验收监测结论

云南滇中中油智慧能源有限公司罗平马街加油站对罗平县马街镇农机加油站改扩建项目进行了竣工环境保护验收监测及现场环保检查，结论如下：

一、项目建设前期环境保护审查、审批手续

建设单位于 2018 年委托昆明阳光恒业环境工程有限公司编制完成了《罗平县马街镇农机加油站改建工程环境影响报告表》，并于 2018 年 9 月 18 日取的原罗平县环境保护局关于《罗平县马街镇农机加油站改建工程项目环境影响报告表的批复》（罗环审[2018]21 号）。项目于 2019 年 4 月建设完成，于 2021 年 6 月委托云南云顺检测有限公司对项目进行竣工环境保护验收监测，后自行编制完成了《罗平县马街镇农机加油站改建工程项目竣工环境保护验收监测报告表》。

二、工程变更情况

本项目建设地点、用地面积、工艺流程及产污环节、配套环保工程等均未发生重大变化，主要建设内容包括 1 个 30m³ 0#柴油双层罐，1 个 30m³ 的 92#汽油双层罐，1 个 30m³ 的 95#汽油双层罐，同时更换加油机和加油枪，配套安装油气回收装置、液位仪及在线监控系统，并进行油罐区改造和油管线路改造。

三、验收检测结果考核评价

1、检测工况

检测期间项目实际生产能力达到设计生产能力的 100%，满足国家验收监测应在工况稳定、生产负荷达到设计生产能力 75% 以上情况下进行的要求。

2、废气检测结果

项目加油站上下风向的非甲烷烃无组织排放监控值均能满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中非甲烷烃无组织排放监控浓度限值执行：无组织排放监控浓度限值≤4.0 mg/m³，项目厂界无组织废气达标。

3、噪声检测结果

加油站东、南面场界噪声均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，靠近西北面临钻块线侧内的西、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准。

4、地下水检测结果

加油站北侧地下水井水质可达到《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）

III 类水质标准，未监测到石油类，可知项目区目前防渗措施运行良好，无渗漏发生。

5、油气回收检测结果

本项目油气回收密闭性、液阻、气液比的检测结果可达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关标准。

四、环保措施落实情况

项目环评批复要求措施 7 条，项目实际完全落实措施 6 条，未完全落实 1 条，项目环境影响评价报告表在运营期和施工期的要求措施共计 15 条，项目实际落实措施 14 条满足要求，落实效果较好。未完全落实的措施包括未设置一体化污水处理设备及隔油池，主要因为实际建设中生活污水量较少，污水为间断性产生，设置一体化污水处理设备难以持续运转，故实际未设置一体化污水处理站及隔油池，采用化粪池污水处理后，定期清掏用作绿化及周边农田施肥。

五、不得出具验收意见情况分析

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）中“第八条建设项目环境保护设施存在下列情形之一的，建设单位不得提出验收合格的意见”中各类情形与本项目实际建设情况进行对比：

表 8-1 项目与《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》不得出具验收意见的情形对比表

《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》不得出具验收意见的情形	项目实际建设情况	是否存在不得出具验收意见的情形
（一）未按环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的；	按照环境影响评价文件及批复严格落实了环保措施，并按照“三同时”原则，同时建设、同时施工、同时投入生产。	不存在
（二）污染物排放不符合国家和地方相关标准、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定或者重点污染物排放总量控制指标要求的	根据验收监测报告，各指标监测结果满足相应标准要求；项目不存在总量控制要求。	不存在
（三）环境影响报告书（表）经批准后，该建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，建设单位未重新报批环境影响报告书（表）或者环境影响报告书（表）未经批准	参考环办环评函〔2020〕688 号，项目在建设过程中建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动均未发生重大变动。	不存在

的		
(四) 建设过程中造成重大环境污染未治理完成, 或者造成重大生态破坏未恢复的	项目建设过程中不存在上述情况。	不存在
(五) 纳入排污许可管理的建设项目, 无证排污或者不按证排污的;	项目已取得排污许可证, 证书编号 91530324MA6P31Q64N001W。	不存在
(六) 分期建设、分期投入生产或者使用依法应当分期验收的建设项目, 其分期建设、分期投入生产或者使用的环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力不能满足其相应主体工程需要的	项目不分期建设, 环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力能够满足主体工程需要。	不存在
(七) 建设单位因该建设项目违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚, 被责令改正, 尚未改正完成的	项目建设不存在上述情况。	不存在
(八) 验收报告的基础资料数据明显不实, 内容存在重大缺项、遗漏, 或者验收结论不明确、不合理的	项目验收报告不存在上述情况。	不存在
(九) 其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的	项目建设不存在其他不得通过环境保护验收的情况。	不存在
验收总体结论	验收合格	

根据对比, 本项目不存在《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号) 中所列的不得出具验收意见的情形。

六、验收总结论

罗平县马街镇农机加油站改建工程项目工程已按环评及其批复(罗环审[2018]21 号) 要求进行建设, 执行了环境保护“三同时”要求, 验收监测期间项目环保设施, 已安装并投入正常运行使用, 同时落实了环境管理要求。验收检测期间工况稳定, 生产负荷达到设计生产能力 75% 以上, 验收监测数据有效。根据本次竣工验收监测结果, 项目产生的废气、噪声均能达标排放, 地下水未受污染; 废水全部回用, 固体废弃物均能得到妥善处置; 项目不存在《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号) 中所列的不得出具验收意见的情形。总体而言, 项目产生的污染物对环境实际影响较小。

通过现场监测及检查, 本项目基本具备了竣工环境保护验收条件。

六、自我要求

- 1、加强环保设施的运行管理记录, 保证环保设施的正常运行。
- 2、认真落实环保管理制度, 定期组织人员进行环保知识、国家法律、法规

的学习，并做好站区的环境保护管理工作，提高员工的环境保护意识。

3、加强环保设施和应急设施操作人员技能培训，严守操作规程，对环保设施和应急设施进行定期检查和维护保养，保证设施正常运行，提高处理效率，真正做到污染物稳定达标排放。

4、项目运营期间，严格执行安全评价报告和环评报告评中提出的各项风险防范措施，将风险事故降至到最低，保证厂区和周围群众的生命财产安全。

5、按照排污许可要求每年定期委托有资质的监测单位对外排污染物进行监测，以便环保部门及自身加强管理。

6、加强环保设施运行管理，做好运行管理记录，对危险废物处置等做好详细登记，建立健全处置台账备查，以便环保管理及加强项目区环保设施管理。

7、项目须按照雨污分流进行排水，禁止污水直接外排。

8、接受并积极配合曲靖市生态环境局罗平分局环境监察大队的日常监督和检查工作。

9、加强对储罐区观察井的巡查，若发现有地下水污染迹象，应立即启动加油站突发环境污染事故应急预案，确保事件得到控制和妥善处置。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：云南滇中中油智慧能源有限公司罗平马街加油站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		罗平县马街镇农机加油站改建工程					项目代码		2018-530324-45-03-029183		建设地点		罗平县马街镇		
	行业类别（分类管理名录）		五十、119 加油、加气站					建设性质		改建		项目厂区中心经度/纬度		东经 104° 14′ 34.13″， 北纬 25° 8′ 53.65″		
	设计销售能力		年平均柴油销售量约为 100t，汽油销售量约为 200t，共计 300t/a					实际销售能力		柴油销售量 100t/a，汽油销售量为 200t/a，共计 300t/a		环评单位		昆明阳光恒业环境工程有限公司		
	环评文件审批机关		罗平县环境保护局					审批文号		罗环审[2018]21 号		环评文件类型		环境影响报告表		
	开工日期		2019 年 2 月					竣工日期		2019 年 4 月		排污许可证申领时间		2020 年 6 月 23 日		
	环保设施设计单位		云南雷鸣石油设备制造有限公司					环保设施施工单位		云南雷鸣石油设备制造有限公司		本工程排污许可证编号		91530324MA6P31Q64N001W		
	验收单位		罗平县马街镇农机加油站					环保设施监测单位		云南云顺检测有限公司		验收监测时工况		100%		
	投资总概算（万元）		260					环保投资总概算（万元）		75.1		所占比例（%）		28.88		
	实际总投资（万元）		300					实际环保投资（万元）		87.5		所占比例（%）		29.17		
	废水治理（万元）		4.8	废气治理(万元)		24.2	噪声治理（万元）		0	固体废物治理（万元）		8	绿化及生态（万元）		0	其他(万元)
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		/			
运营单位		云南滇中中油智慧能源有限公司 罗平马街加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				91530324MA6Q6EUJ9B		验收时间		2021 年 6 月			
污染物排放达标与总量控制（工业建	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	——					0									
	化学需氧量						0									
	氨氮						0									
	石油类															
废气	——															

设 项 目 详 填)	二氧化硫												
	烟尘												
	工业粉尘												
	氮氧化物												
	工业固体废物		——										
	与项目 有关的 其他特 征污染 物	总磷											
		粪大肠菌 群											

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——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升