

目录

表一 建设项目基本情况及验收监测依据	1
表二 建设项目生产工艺及污染物产出流程	7
表三 主要污染源、污染物处理及排放流程	19
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	22
表五 验收监测分析及质量保证	25
表六 验收监测内容	29
表七 验收监测期间工况及监测结果	32
表八 环保检查结果	40
表九 验收监测结论及建议	44

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

附件：

- 附件一 委托书
- 附件二 监测期间生产负荷情况证明
- 附件三 环评批复（干环环字〔2017〕2号、7号）
- 附件四 企业营业执照
- 附件五 成品油经营许可证
- 附件六 危化品经营许可证
- 附件七 危废处置协议
- 附件八 排污登记回执
- 附件九 检测资质（部分）
- 附件十 检测报告
- 附件十一 SF 双层罐合格证
- 附件十二 环境事故应急预案
- 附件十三 场地废水及化粪池清理合同书
- 附件十四 专家意见
- 附件十五 修改清单

附图：

- 附图 1、项目地理位置图
- 附图 2、平面布置图
- 附图 3、采样点位图
- 附图 4 、采样人员上岗证
- 附图 5、 现场照片及采样照片

表一 建设项目基本情况及验收监测依据

建设项目名称	余干县桥头加油站				
建设单位名称	中化石油江西有限公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	上饶市余干县玉亭镇岷山村（E116°42'32.49"、N28°40'27.95"）				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 750t，柴油 400t				
实际生产能力	年销售汽油 973t，柴油 162 t				
建设项目环评时间	2017年4月（补办环评）	开工建设时间	2015年3月		
调试时间	2015年7月	验收现场监测时间	2021年6月2日 2021年6月3日		
环评报告表审批部门	余干县环境保护局	环评报告表编制单位	安徽省四维环境工程有限公司		
环保设施设计单位	中化石油江西有限公司	环保设施施工单位	中化石油江西有限公司余干县桥头加油站		
投资总概算	3000 万元	环保投资总概算	35 万元	比例	1.2%
实际总概算	3000 万元	环保总投资	40 万元	比例	1.33%
项目情况说明	<p>中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目总占地面积 3067m²，总建筑面积为 594.4m²。建设单位主要经营汽油、柴油零售业务、站内便利店、油品交易等相关的销售服务。项目设置 30m³ 汽油 92#储罐 2 台、20m³ 汽油 95#储罐 1 台、30m³ 柴油 0#储罐 1 台。共设有四座加油岛。项目投资约 3000 万元，其中环保投资实际约 40 万元，占总投资的 1.33%。</p> <p>建设单位委托安徽省四维环境工程有限公司编制了《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响报告表》，2017 年 1 月 12 日取得了余干县环境保护局《关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响评价执行标准的确认意见》（干环环字〔2017〕2 号）；2017 年 4 月 7 日取得了余干县环境保护局《关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响报告表的批复》（干环环字〔2017〕7 号）。</p> <p>建设单位已于 2020 年 03 月 28 日进行了排污许可登记并取得回执，固</p>				

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

	<p>定污染源排污登记表编号为：91361127MA35FK9009（登记回执见附件三）。</p> <p>建设单位2021年5月委托资质单位江西力圣检测有限公司对项目进行验收监测（委托书见附件一）。江西力圣检测有限公司验收监测期间进行了现场勘察、收集资料，并制定了项目竣工环境保护验收监测方案，2021年6月2日、6月3日根据监测方案对项目设施运行情况进行了检查和监测。根据检查及监测结果，编制完成本验收监测报告表。</p>
<p>验收监测依据</p>	<p>法律法规：</p> <p>（1）《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日施行；</p> <p>（2）《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日施行；</p> <p>（3）《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修正并施行；</p> <p>（4）《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日修正并施行；</p> <p>（5）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，（2020年4月29日修订版，2020年9月1日起施行）；</p> <p>（6）《中华人民共和国土壤污染防治法》，2019年1月1日施行；</p> <p>（7）《建设项目环境保护管理条例》，国务院第682号令，2017年7月16日修订；</p> <p>（8）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，国环规环评[2017]4号，2017年11月20日施行；</p> <p>（9）《江西省建设项目环境保护条例》，2010年9月17日修正；</p> <p>（10）《大气污染防治行动计划》（简称《气十条》），国发[2013]37号，2013年9月10日实施；</p> <p>（11）《水污染防治行动计划》（简称《水十条》），国发[2015]17号，2015年4月2日实施；</p> <p>（12）生态环境部《关于印发<重点行业挥发性有机物综合治理方案>的通知》（环大气〔2019〕53号）；</p>

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园19栋7楼邮政编码 332000

	<p>(13) 《江西省生态环境厅关于印发江西省重点行业挥发性有机物综合治理方案的通知》（赣环大气〔2019〕20号）；</p> <p>(14) 江西省生态环境厅关于印发《江西省生态环境厅以生态环境高水平保护助推江西高质量跨越式发展20条措施》的通知，赣环综合〔2020〕8号。</p> <p>(15) 生态环境部出台的关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知</p> <p>技术规范：</p> <p>(1) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告2018年第9号）。</p> <p>工程文件：</p> <p>(1) 《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站环境影响报告表》，安徽省四维环境工程有限公司，2016年12月；</p> <p>(2) 余干县环境保护局《关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响报告表的批复》（干环环字〔2017〕7号）</p> <p>(3) 余干县环境保护局《关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响评价执行标准的确认意见》（干环环字〔2017〕2号）</p> <p>(4) 固定污染源排污登记表，编号：91361127MA35FK9009</p> <p>(5) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）</p> <p>(6) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）</p> <p>(7) 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）</p> <p>(8) 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600—2018）</p> <p>(9) 《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）</p> <p>其他文件：</p> <p>(1) 建设单位提供的其它相关资料。</p>
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>根据建设项目环境影响报告表以及项目环评批复（干环环字〔2017〕2号）要求，该项目的验收监测评价标准如下：</p> <p>1.1 废气</p>

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园19栋7楼邮政编码 332000

1.1.1 油气回收系统检测

油气回收系统液阻、密闭性、气液比检测执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）中的标准要求；项目卸油、储油、加油过程中会有少量油气（非甲烷总烃）挥发排放，本项目设置了卸油油气回收系统和加油油气回收系统，各检测项目限值如下表所示：

表 1-1 加油站油气回收管线液阻压力限值

通入氮气量 (L/min)	最大压力 (Pa)
18.0	40
28.0	90
38.0	155

表 1-2 加油站油气回收系统密闭性监测最小剩余压力限值 (Pa)

储罐油气空间 (L)	受影响的加油枪数
	7~12
1893	172
2082	189
2271	204
2460	219
2650	234
2839	244

表 1-3 加油站油气回收气液比

气液比	1 ≤ 气液比 ≤ 1.2
-----	---------------

1.1.2 无组织废气

无组织废气的非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）中非甲烷总烃的排放要求；颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表二标准。

表 1-4 油气浓度无组织排放限值

污染物	无组织排放监控浓度限值		
	监控点	浓度 (mg/m ³)	标准来源
非甲烷总烃	监控点处 1 小时平均浓度值	4.0	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）
颗粒物	周界外浓度最高点	1.0	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中表二标准

1.2 废水

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

1.2.1 废水验收标准

本项目废水主要为员工生活污水和加油站地面冲洗废水。生活污水及加油站地面冲洗废水经处理后，执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表4的一级标准和《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作标准，用作周边村民农田浇灌，不外排。具体限值如下表所示：

表 1-5 废水各污染因子排放限值 (单位: mg/L)

序号	污染物名称	排放标准限值	来源
1	COD _{Cr}	200	《农田灌溉水质标准》 (GB5084-2005) 中旱作标准
2	BOD ₅	100	
3	SS	100	
4	石油类	5	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 中表 4 的一级标准

由于本项目的位置位于余干县县城，加油站四周有大量的农田用地，周边村民进行耕作浇灌时需要用到水和农家肥，本项目的污水经过处理后不外排，经过处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表4的一级标准和《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作标准即可，因此将本项目产生的废水承包给周边的村民进行农田浇灌是可行的。

在本次竣工环境保护自主验收评审后，建设单位新建设安装了生活污水一体化处理设施，生活污水经一体化处理设施进行处理，若当地污水厂及污水管网建设至本项目区域，本项目需将废水引入当地市政污水管网。

1.3 噪声

营运期间距厂界东 1m 处噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类标准，其他执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准。具体限值详见表 1-7:

表 1-6 工业企业厂界环境噪声排放标准 Leq: dB (A)

适用区域	评价标准 dB(A)		标准来源
	昼间	夜间	
厂界北、南、西 外 1m 处	60	50	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2 类标准
厂界东外 1m 处	70	55	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 4 类标准

1.4 固废

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

一般固废贮存执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2020）及其修改清单，危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求。生活垃圾处置按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，（2020年4月29日修订版，2020年9月1日起施行）“第四章 生活垃圾”之规定执行。

1.5 土壤

项目用地范围内土壤环境质量执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600—2018）第二类用地筛选值标准。具体限值详见表 1-9。

表 1-7 第二类用地土壤环境质量标准(单位: mg/kg)

项目	筛选值	管制值
石油烃类	4500	9000

1.6 环境空气

敏感点（加油站东面陈坊万家，西面埂上，西面眠山村）环境空气质量执行《环境空气质量标准》GB3095-2012 中二级标准及其修改单，非甲烷总烃参照《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）详解执行。

表 1-8 敏感点环境空气标准

环境保护对象名称	污染物名称	浓度限值	标准来源
		日平均	
陈坊万家，埂上，眠山村	总悬浮颗粒物	0.3mg/m ³	《环境空气质量标准》GB3095-2012 二类区标准
	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织限值

1.7 声环境

项目敏感点东面约 110m 处的陈坊万家执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类声环境功能区环境噪声限值要求，标准值见下表。

表 1-9 声环境质量标准 Laeq: dB (A)

标准	昼间	夜间
GB3096-2008 中 2 类	60	50

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表二 建设项目生产工艺及污染物产出流程

2.1 工程建设内容**2.1.1.项目名称、建设性质及建设单位等**

(1) 项目名称：余干县桥头加油站项目

(2) 建设单位：中化石油江西有限公司

(3) 建设性质：新建（补办环评）

(4) 建设地点：上饶市余干县玉亭镇岷山村（E116°42'32.49"、N28°40'27.95"）

(5) 项目总投资：本项目投资约 3000 万元，其中实际环保投资约 40 万元，占总投资的 1.33%。

(6) 劳动定员及工作制度：项目年工作 365 天，三班制工作，每班 8 小时工作制，劳动定员 8 人，均不在加油站内食宿。

2.1.2 项目主要建设内容

建设单位现有建设内容主要包括：主体工程：油罐区、加油机；辅助工程：加油区网架、站房（内设营业厅、办公室、卫生间等）；公用工程：供水、供电依托市政供给，消防配备灭火器、灭火毯、消防沙池；环保工程：配套有卸油油气回收系统及加油油气回收系统，化粪池及隔油沉淀池、一体化污水处理设施等，加油站厂区内建设危废暂存桶，用于盛装沾有废油的沙子以及产生的固废。

项目实际建设情况与环评内容对照结果详见表 2-1。

表 2-1 主要建设内容对照情况表

序号	项目	环评建设内容		实际建设内容	备注	
1	主体工程	油罐区		30m ³ 汽油 92# 储罐 2 台、20m ³ 汽油 95# 储罐 1 台、30m ³ 柴油 0# 储罐 1 台，总储存能力 95m ³ （柴油折半计算），油罐采用双层储罐。	与环评一致	
		建构筑物总面积（594.4 m ² ）	站房	包括办公房（营业厅、值班室、卫生间）、配电间，总建筑面积 121m ²	包括办公房（营业厅、值班室、卫生间）、配电间，总建筑面积 121m ²	与环评一致
			罩棚	建筑面积 473.4m ²	建筑面积 473.4m ²	与环评一致
2	辅	围墙		高 2.2 米	与环评一致	

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

	助工程	道路	/	与环评一致	
3	公用工程	供水	市政供水，供水量为390m ³ /a	由加油站打地下水井，满足项目用水，实际用水量为398m ³ /a	供水来源发生变化
		供电	市政供电管网	由市政供电电网供给，且加油区有备用柴油发电机应急供电	与环评一致
		排水	污水经化粪池处理达标后用于农田灌溉	项目采取雨污分流制，初期雨水经加油站四周的雨水水槽汇入周边场地，部分流入隔油池；地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后一小部分用于场地绿化用水，其余的用于周边村民进行农田灌溉；生活污水经化粪池和一体化设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌。	废水的排放方式发生变动，且与当地村民签订了化粪池清掏协议及农田灌溉用水协议
		消防工程	加油机配备手提式干粉灭火器；油罐区内配置推车式干粉灭火器、灭火毯；站房内配置手提式灭火器；	加油机配备手提式干粉灭火器；油罐区内配置推车式干粉灭火器、灭火毯；站房内配置手提式灭火器；储罐区配置消防沙箱，铁锹，消防水池等	配置更多消防设施及器材
4	环保工程	废气	卸油、加油油气回收系统	配套有卸油油气回收系统及加油油气回收系统；汽车尾气主要通过空旷地带的空气流通扩散	与环评一致
		废水	污水经化粪池处理达标后用于农田灌溉	项目采取雨污分流制，初期雨水经加油站四周的雨水水槽汇入周边场地，部分流入隔油池；地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后一小部分用于场地绿化用水，其余的用于周边村民进行农田灌溉；生活污水经化粪池和一体化设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌。	废水的处理及排放方式发生变动，且与当地村民签订了化粪池清掏协议及农田灌溉用水协议。
		固体废物	生活垃圾委托环卫部门定期清运，日产日清；危险废物置于危废暂存	生活垃圾委托环卫部门定期清运，日产日清；设有废弃物存放点，有两个密闭油桶	设有废弃物存放处，两个密闭油桶起

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

			场所	盛装	到盛放废油和燃油污物的作用
5	风险控制措施	油品泄露检测	/	地下油罐区：油罐为双层油罐，且安装了双层罐泄露检测仪	在收银台下设置了紧急断电按钮，防止发生意外时电力无法切断

2.2 项目平面布置

本项目位于上饶市余干县玉亭镇岷山村（E116°42'32.49"、N28°40'27.95"）。项目地理位置详见附图 1。项目东面为干越大道，南面为田地，西面为林地，北面为居民房。

经现场踏勘，项目实际建筑物功能布局与环评报告表上建筑物功能布局基本一致，项目平面布置具体详见附图二。

埋地油罐区位于站址南面，设有 4 个埋地储油罐；站房设于项目西侧，站房包括办公房（营业厅、值班室、卫生间等）和配电间，加油区设在项目东部。四个加油岛中三个加油岛设有四把加油枪，一个加油岛上设有两把加油枪，整个加油站共有十四把加油枪。

2.3 主要环境保护目标

加油站位于江西省上饶市余干县玉亭镇岷山村，不在当地饮用水源、风景名胜区、自然保护区等生态保护区内，主要保护目标见下表。

表 2-2 环境保护目标一览表

环境要素	环境保护对象名称	方位	与厂界距离	规模	环境功能执行标准
大气环境	陈坊万家	东面	约 110m	约 300 人, 100 户	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二类区
	埂上	西面	约 240m	约 150 人, 50 户	
	眠山村	西面	约 520m	约 450 人, 150 户	
地表水环境	信江	北面	约 600m	中河	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类水体、饮用水源保护区
声环境	陈坊万家	东面	约 110m	约 300 人, 100 户	《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类

2.4 主要设备

项目主要设备与环评对照情况见表 2-3。

表 2-3 主要设备对照情况表

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

序号	设备名称	型号规格	环评数量	实际数量	备注
1	0#柴油储罐	30m ³	1	1	与环评一致
2	92#汽油储罐	30m ³	2个	2个	
3	95#汽油储罐	20m ³	1个	1个	
3	92#汽油加油机	四枪	1	1台4枪加油机; 2台双枪加油机	增加了设备
4	95#汽油加油机	单枪	0	1台 (共2枪)	增加了设备
5	0#柴油加油机	双枪	2	2台 (共4枪)	与环评一致
6	阻火器	/	5	5	与环评一致
7	手提式干粉灭火器	4Kg/8Kg	4/8	4/8	
8	快速接头	/	2	2	
9	推车式干粉灭火机	35Kg	1	1	
10	量油器	/	6	6	
11	柴油发电机	/	1台	1台	

由上表对照可知，本项目的加油机数量相比于环评规划中的数量有所增加，但是本加油站年销售成品油量是在环评预估范围之内的，并且新增的设备都装配了加油枪油气回收系统，故此情况对本项目的影 响不大。成品油储罐严格按照国家标准采用双层罐，合格证明见附件。

2.5 产品方案

表 2-4 设计成品油销售量与实际销售量对照情况表

序号	名称	单位	环评数量	实际数量	备注
1	汽油	t/a	750	973	/
2	柴油	t/a	400	162	
合计		t/a	1150	1135	

2.6 主要原辅材料消耗

经现场调查，主要原辅料、能源消耗与环评对照情况见表 2-5。

表 2-5 主要原辅料、能源消耗对照情况表

序号	类别	名称	单位	环评消耗量	实际消耗量	备注
1	原料	汽油	t/a	750	973	由油罐车运至站内
2		柴油	t/a	400	162	由油罐车运至站内
3	能源	新鲜水	t/a	390	398	引自加油站打的地下水供水
4		电	KWh/a	15000	12000	接自市政电网

2.7 公用工程

(1) 供电系统：本项目用电接自余干县供电电网，应急供电由柴油发电机提供。

(2) 给排水系统：

1) 给水系统

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

本项目主要用水为地面冲洗、生活用水及绿化用水，给水来自于加油站打的地下水井供水。

2) 排水系统

本项目采取雨污分流制，初期雨水经加油站四周的雨水水槽汇入周边场地，部分流入隔油池；地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后一小部分用于场地绿化用水，其余的用于周边村民进行农田灌溉；生活污水经化粪池处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌，所有废水均不外排。

2.8 水平衡

项目用水主要为生活用水、地面冲洗用水和绿化用水，年工作 365 天。

该加油站冲洗区占地面积约为 400 m²，经核实，该项目未设置洗车场，冲洗废水主要为地面冲洗水。加油站每个月冲洗一次地面，每年按 12 次计算，每次冲洗用水量约为 4.0m³/次，则地面冲洗用水量为 48 m³/a，污水排放量按其用水量的 90% 计，地面冲洗废水产生量为 43.2m³/a，其中每年大约有 15m³ 冲洗废水用于场地的绿化浇灌其余的经过隔油池处理后的废水由周边村民抽取进行农田灌溉。

项目劳动定员 8 人，无住宿人员，经核查该加油站生活用水年用水量约为 300m³/a，生活污水年产生量为 240m³/a。每次加油时可能有人员在加油站内上厕所，这部分的用水量在 50m³/a 左右，污水产生量为 40m³/a

项目绿化率为 3.3%，绿化面积为 100m²，所有绿化用水均来自隔油池处理后的废水，这部分的水量约量为 15m³/a。

根据上面分析，项目总用水量为 398m³/a，总排水量为 308.2m³/a，项目用排水量详见下表：

表 2-6 项目用排水量一览表

序号	用水类型	用水量 (m ³ /a)	排水量 (m ³ /a)	备注
1	生活用水	350	280	产生的生活废水不外排，由村民进行清掏，用作农田灌溉
2	地面冲洗用水	48	28.2	经隔油池收集处理后，有 15m ³ 用作场地绿化用水，其余废水用作农田灌溉
合计		398	308.2	/

水平衡图详见下图：

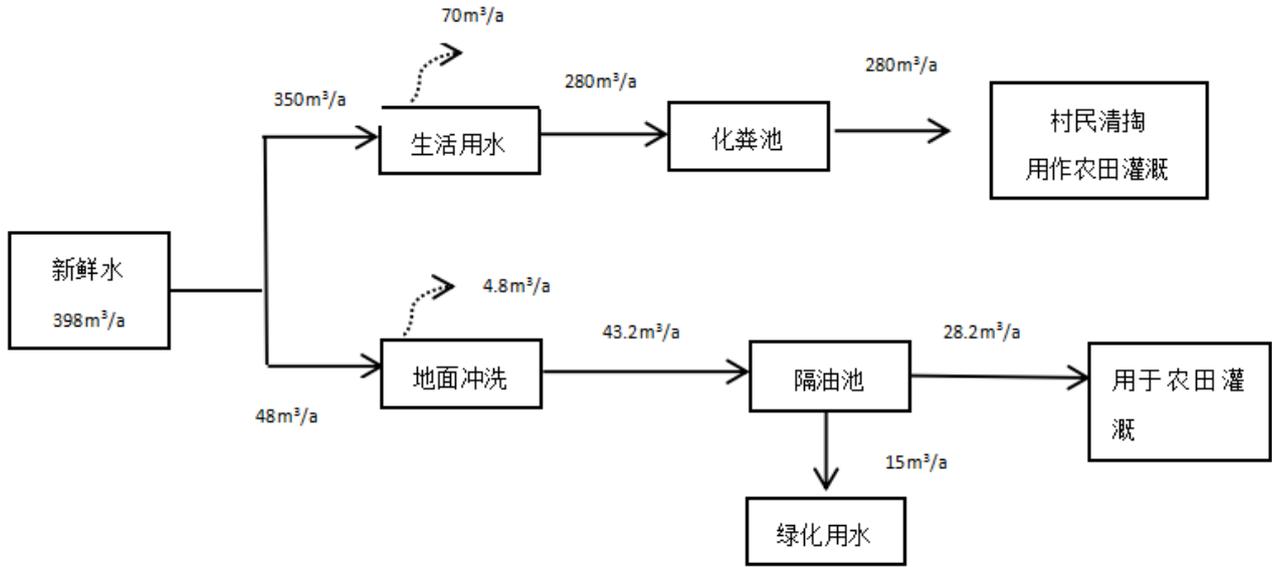


图2-1 项目水量平衡图 (m³/a)

2.9 工艺流程及产物环节

本项目采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，并设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置，加油机未设在室内。运营期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

工艺流程及产污环节见下图：

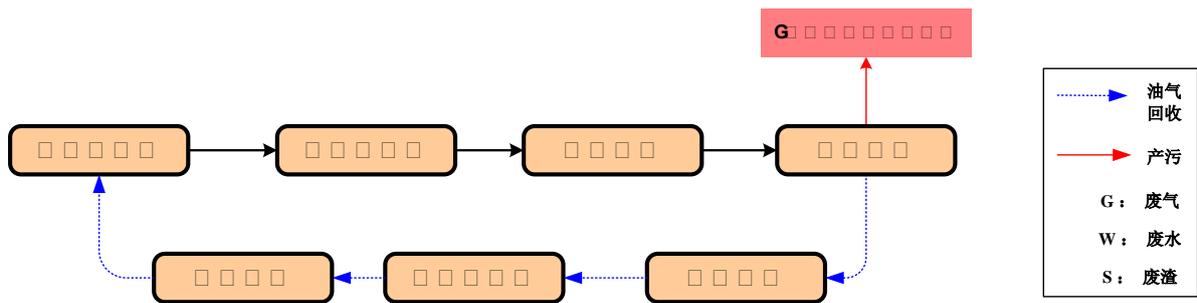


图 2-2 工艺流程图 (卸油工艺)

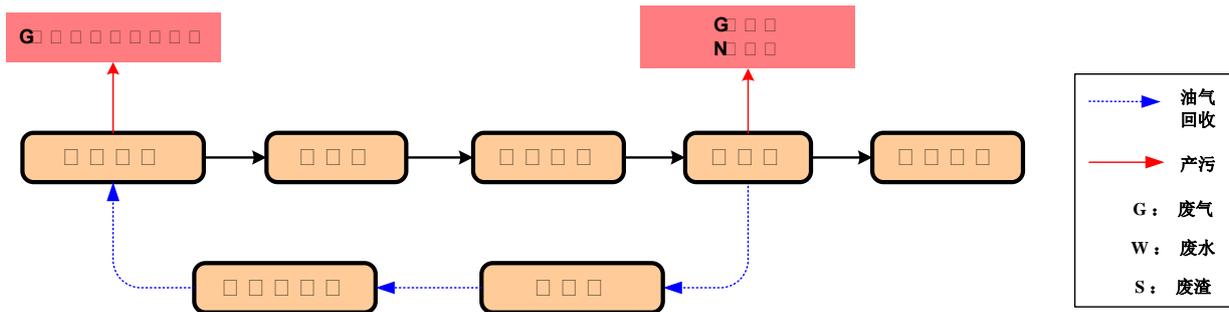


图 2-3 工艺流程图（加油工艺）

2.9.1 工艺流程简述

（1）卸油工艺

本项目成品油由槽罐车运输，采用密闭卸油方式从槽罐车自流卸入成品油罐储存。卸油进油管采用快速接头连接。通过进油管路系统将成品油分别卸至 3 个地下卧式油罐，在油罐车卸油过程中，将原来储油罐内散溢的油气，通过油气回收工艺管线及卸车软管重新收集至油罐车内。

（2）储油工艺

地理式卧式储油罐通气管管口安装有阻火型真空压力阀。项目 4 个储罐储存 3 种不同的油品（0#柴油储罐 1 个、92#汽油储罐 2 个、95#汽油储罐 1 个），储罐外壁作加强型环氧煤沥青防腐处理，储罐定期检修。

（3）加油工艺

加油采用正压吸入工艺。通过油罐内的潜油泵将油品从储油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器（加入油品的量可以从加油机的计数器上观察到），然后用加油枪加到车油箱中，加油机收集的油气由油气回收系统（真空泵和油气回收管）收集回到储油罐内。

（4）油气回收系统回收流程

加油站设油品二次油气回收系统：卸油油气回收及集中式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出来的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

卸油（一次）油气回收：埋地油罐的气相空间与槽车的气相空间通过卸油点的油气回收气相工艺管线及气相软管连通，在卸油过程将汽油储罐中的油气回收至油罐车内。本站在密闭卸油点处设立了油气回收专用接头，当采用卸油油气回收时，通过导静电耐油软管将密闭卸油点处的油气回收接头与油罐车上的油气回收管道相连，当储油罐内液面上升时，液面之上的油气

在压力作用下流入油罐车内。可以达到回收等体积的油气的效果。卸油油气回收示意图如下：

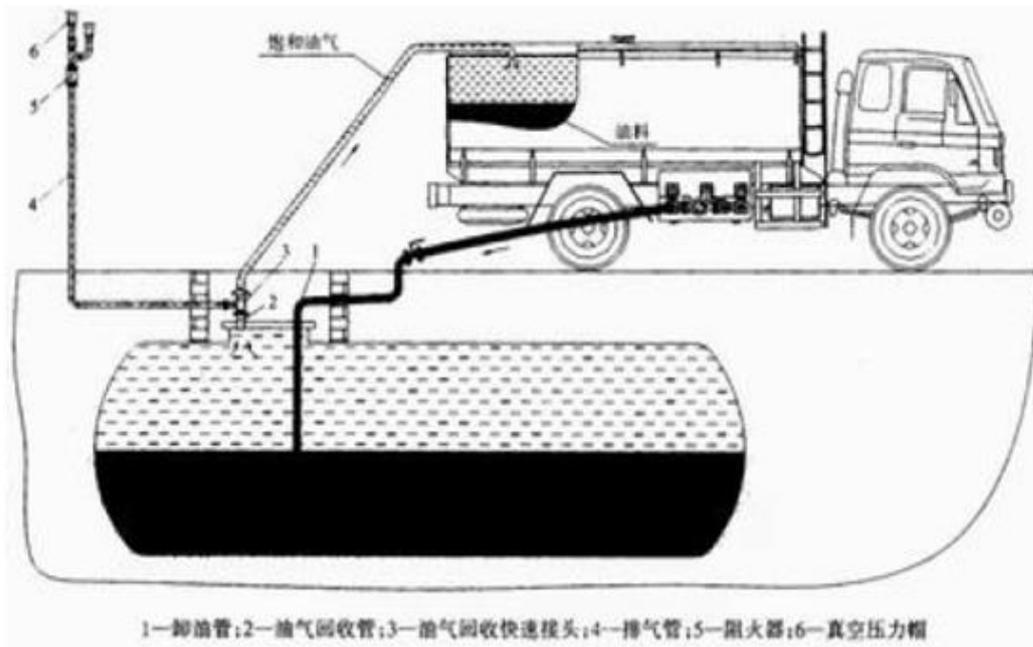


图 2-3 卸油油气回收示意图

加油（二次）油气回收：本站采用分散式加油油气回收系统管线，当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。加油机的油气回收管线进入相应标号油罐，起到回收加油油气的作用。其示意图如下图：

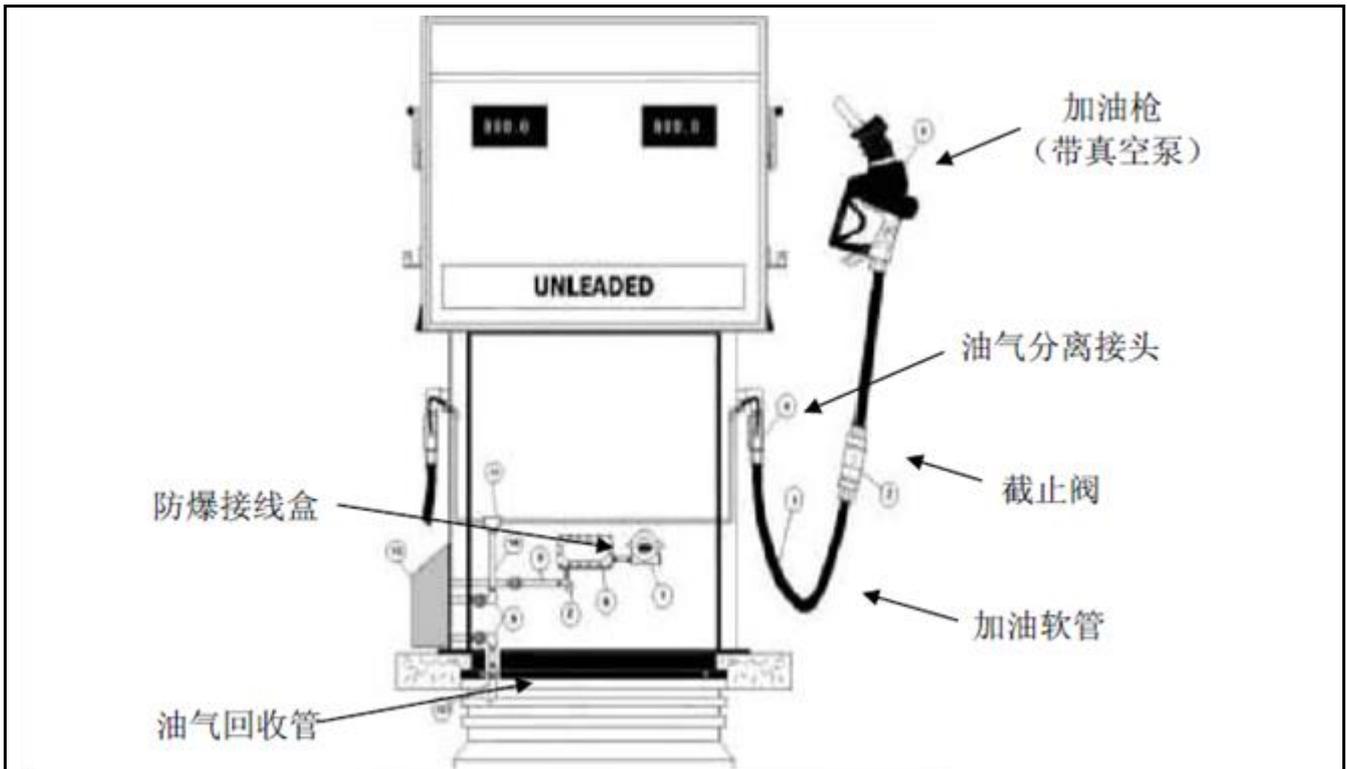


图 2-4 加油油气回收示意图

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管连通。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油罐线上安装卸油防溢阀。同时为了保证整个系统的封闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型机械呼吸阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

一般油气回收装置油气回收率 $\geq 90\%$ ，油气的处理量为 $30\sim 60\text{m}^3/\text{h}$ 。本项目所配套的油气回收装置油气去除率以 90% 计，油气处理量为 $60\text{m}^3/\text{h}$ 。

(4) 油气回收原理

是指在装卸汽油和给车辆加油的过程中，将挥发的汽油油气收集起来，通过吸收、吸附或冷凝等工艺中的一种或两种方法，或减少油气的污染，或使油气从气态转变为液态，重新变为汽油，达到回收利用的目的。

2.9.2 产污来源

(1) 废气：项目主要废气为油品的运输（卸油）、储存（储油罐的大小呼吸）、加油过

程中挥发的烃类物质（以非甲烷总烃计）以及汽车尾气、发电机尾气。正常情况下，柴油发电机不工作，只有当突遇停电时，才启用柴油发电机供电；

（2）废水：项目废水主要来源于员工生活污水和加油站地面冲洗废水。；

（3）噪声：主要为加油机、加油车辆进出加油站及人员活动产生的噪声、备用发电机产生的噪声；

（4）固体废物：项目固体废物主要为办公生活垃圾带来的垃圾及隔油池废油和清洗油罐产生的油罐油泥。

2.10 项目变动情况

经主要建设内容对照情况表（表 2-1）所示：实际用水量减少；消防设施和器材增加；废水的处理设施和排放方式发生了变化。

根据生态环境部出台的《污染影响类建设项目重大变动清单》对本项目的变动情况进行判定，本项目变动不属于重大变动，纳入建设项目环境保护验收管理，具体对比如下表所示

表 2-7 污染影响类建设项目重大变动清单判定

序号	变动类别	重大变动情形	本项目情况	是否相符
1	性质	建设项目开发、使用功能发生变化的	未发生变化	否
2	规模	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，未新增污染因子，相关污染物产生量未增加	否
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		否
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，西藏应的污染物为二氧化硫、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		否
5	地点	重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护范围变化且新增敏感点的	未发生变化	否
6	生产工艺	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	产品品种和配套设施调整，原辅材料、燃料未发生变化，未新增污染物及排放量	否

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

		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；		
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%以上的	物料运输、装卸、贮存方式不变，无组织排放量不变	否
8	环境保护措施	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	废气污染防治措施未发生变化； 废水污染防治措施发生变化，但未满足第六条中所列情形之一	否
9		新增废水直接排放口；废水由间歇排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的	均不发生变化	否
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	/	否
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	均不发生变化	否
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	固体废物处置方式不变	否
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	/	否

2.11 项目环保投资

项目实际总投资3000万元，其中实际环保投资40万元，占总投资的1.33%，具体环保投资计划与实际费用对照情况见表2-8。

表2-8 项目环保投资对照表 单位：万元

治理对象		环评治理措施	环评设计投资额（万元）	实际治理措施	实际投资额（万元）
废气	油罐、加油机等	地埋式油罐、自封式加油枪、密闭加油油气回收系统	15	地埋式油罐、自封式加油枪、密闭加油油气回收系统	15
	柴油发电机	通过烟道至屋顶排放	5	通过烟道至屋顶排放，只有在加油站停电时才会启用	5
废水	生活污水和地面冲洗水	隔油池、化粪池、地埋式一体化污水处理设施	5	采取雨污分流制，地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后	10

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园19栋7楼邮政编码 332000

中化石油江西有限公司余干县桥头加油站竣工环境保护验收报告表

				一部分直接外排；一小部分用于场地绿化用水；其余的与生活污水经化粪池和一体化设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌	
噪声	加油机、备用发电机	隔声、减振设施	2	合理布局、选用低噪声设备，采取隔声降噪措施	2
固体废物	生活垃圾	由环卫部门统一收集处理	8	由环卫部门统一收集处理	8
	隔油沉淀池废油、油罐油泥废油	场内设置危废暂存场所，交由有处置资质的危险废物处置单位处置		场内设有两个密封铁桶用于装泄露的废油料等，隔油沉淀池废油、油罐油泥废油在清洗时直接交由有处置资质的危险废物处置单位处置	
合计	/	/	35	/	40

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表三 主要污染源、污染物处理及排放流程

3.1 废水

项目采取雨污分流制，初期雨水经加油站四周的雨水水槽汇入周边场地，部分流入隔油池；地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后一小部分用于场地绿化用水，其余的用于周边村民进行农田灌溉；生活污水经化粪池和一体化处理设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌。

3.2 废气

本项目废气主要为：卸油过程“大呼吸”挥发的非甲烷总烃类、油品储存“小呼吸”挥发的非甲烷总烃类、加油作业损失挥发的非甲烷总烃类、跑冒滴漏非甲烷烃类损失、备用柴油发电机废气、以及进出加油站加油车辆的尾气。

(1) 项目进发、储存油品时储罐会有大、小呼吸损失，此时通过油罐顶部通气管排气，通气管管口安装有阻火器、防雨帽，排气属于无组织排放。采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，项目针对汽油储罐、加油机分别配置了一套卸油油气回收系统（即一级油气回收系统）及加油油气回收系统（二级油气回收系统），经油气回收装置回收处理后，少部分无组织排放。

(2) 本项目配备柴油发电机组 1 台，用于项目加油区，仅作临时使用，采用 0#柴油作为燃料，废气无组织排放。

(3) 汽车尾气：进出站汽车行驶过程中排放尾气，主要污染物为 CO、NO_x、总烃，为无组织排放，由于在站内行程较短，汽车尾气通过自然空气扩散，采用道路旁绿化进行吸附。

3.3 噪声

项目主要噪声为油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声和加油机产生的机械噪声以及备用发电机噪声。通过选用低噪声设备，在设备与基础之间安装橡胶减振设施；限制进站车辆行驶速度，加强交通管理，合理疏导，禁止鸣笛；加强绿化，利用树木的屏蔽的作用降噪。

3.4 固体废物

本项目固体废物主要包括储罐清理产生的油罐油泥、隔油池废油以及员工的生活垃圾。其中油罐油泥、隔油池废油为危险废物。平时不清理，待需要清理时由总公司联系专门的

清理团队进行清理，产生的危废直接交由弋阳海创环保科技有限公司直接拖走并进行处置

本项目具体固体废物产生量对照与处理措施见表 3-1。

表 3-1 固废产生量及处置措施

序号	固废名称	产生工序	废物类别	环评预计产生量 (t/a)	实际产生量 (t/a)	处理方式
1	油罐油泥	油罐清理 (3~5 年清理一次)	危险废物 HW08 900-210-08	0.4	0.3	平时不清理，待需要清理时由总公司联系专门的清理团队进行清理，产生的危废交由弋阳海创环保科技有限公司直接拖走并进行处置
2	隔油池废油	隔油池	危险废物 HW08 900-210-08	0.0097	0.009	
3	生活垃圾	职工生活	一般固废	2.7	3	环卫部门清运

在加油站场地内设有危废暂存处，在加油站便利店右侧设有废弃物存放点，两个密闭铁桶用于收集日常产生的废油和燃油污物，下面底座采用水泥硬化防渗，内部刷漆防腐，只有在对油罐进行清理时才会产生油罐油泥，产生的危废由中化石油组织协调的弋阳海创环保科技有限公司直接拖走，并不会堆放在本项目场地。

3.5 其他环境保护设施

3.5.1 环境风险防范设施

本项目为三级加油站，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) (2014 局部修订版)、《建筑设计防火规范》(GB50016-2006) 有关规定，本项目安全防火距离 (起点为储罐和加油机，止点为居民等敏感点) 为 10 米。从总平面来看，油罐、加油机与周围建筑物的距离是符合规范要求的，但该范围内今后不得建设居民区、公共建筑物。本加油站编制了环境风险应急预案 (见附件)，用于处置可能出现的环境风险。

3.5.2 地下水污染防治措施

本项目可能造成的地下水污染，地下水污染防治措施按照“源头控制、分区防治”相结合的原则，从污染物的产生、入渗、扩散全方位进行控制。根据本项目的特点，将厂区不同的区域划分为重点防渗区和一般防渗区。

表 3-2 项目防渗措施落实情况

污染防渗区	环评要求	实际落实情况
-------	------	--------

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

<p>重点污染防 渗区</p>	<p>加油区、油罐区、地埋式一体化污水处理设施和危废暂存场所为本项目地下水重点污染防治区域。工程施工中，汽油储罐、柴油储罐的外表面防腐设计应符合国家现行标准《钢质管道及储罐腐蚀控制工程设计规范》SY 0007 的有关规定，对油罐采用防水混凝土箱式内填砂埋设方式，箱底和内壁一定高度范围内贴做玻璃防渗层，设置高液位报警系统、高液位泵系统设施，建立油罐防渗罐池，防渗罐池内的有效容量不应小于储罐总容量的 50%，防护围堰或漏油收集池应采用不燃烧实体材料建造，且不应渗漏。加油区地面均采用水泥硬化及相应防腐防渗措施；危险废物暂存场所设有渗滤液收集系统；各类收集池、废水池做好相应的防渗措施相应防腐、防渗。</p>	<p>设有危废暂存处；在工程施工中，汽油储罐、柴油储罐的外表面防腐设计符合国家现行标准《钢质管道及储罐腐蚀控制工程设计规范》SY 0007 的有关规定，对油罐采用防水混凝土箱式内填砂埋设方式，箱底和内壁一定高度范围内贴做玻璃防渗层，设有高液位报警系统、高液位泵系统设施，建立油罐防渗罐池，防渗罐池内的有效容量不小于储罐总容量的 50%，防护围堰或漏油收集池应采用不燃烧实体材料建造，且不渗漏。加油区地面均采用水泥硬化及相应防腐防渗措施；各类收集池、废水池做好了相应的防渗措施相应防腐、防渗</p>
<p>一般污染防 渗区</p>	<p>站房等地面均采取水泥硬化，并视情况进行防渗处理。同时，项目建设应符合《工业建筑防腐蚀设计规范》(GB50046-2008)等有关要求。</p>	<p>站房等地面均采取水泥硬化</p>

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

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

4.1 项目环评报告表主要结论

一、项目概况

中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目总占地面积 3067m²，总建筑面积为 594.4m²。建设单位主要经营汽油、柴油零售业务、站内便利店、油品交易等相关的销售服务。项目设置 30m³ 汽油 92# 储罐 2 台、20m³ 汽油 95# 储罐 1 台、30m³ 柴油 0# 储罐 1 台。共设有四座加油岛。项目投资约 3000 万元，其中环保投资实际约 40 万元，占总投资的 1.33%。

二、营运期环境影响分析

1、废气

本项目的废气主要为油罐和加油机挥发的非甲烷总烃和备用柴油发电机废气。非甲烷总烃的挥发为无组织排放，本加油站位于道路旁，站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质质量小，挥发的非甲烷烃很快在大气环境中扩散，对周围大气环境影响不明显。

根据分析，本项目备用应急柴油发电机只在加油站停电时启用，平时不使用，且在放置柴油发电机的房间里设有烟囱，由于燃油烟气产生量很小，因此柴油发电机工作时产生的废气对周边大气环境无明显影响。

2、废水

项目废水包括生活污水和地面冲洗废水，项目总用水量为 398m³/a。经隔油池和化粪池处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作标准后不外排，用作周边村民农田浇灌。

3、噪声

本项目的噪声主要为加油机、柴油发电机和来往车辆等设备，其噪声源强在 70-105dB(A)，经过基础减震、建筑物隔声处理及距离衰减后，噪声级可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，对环境影响不明显。

4、固体废物

生活垃圾统一收集后交由相关环保部门处理。隔油池废油和油罐油泥废油为危险废物，危废编号为 HW08，交由弋阳海创环保科技有限责任公司直接拖走并进行处置。

5、环境风险

本项目为三级加油站，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) (2014

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

局部修订版)、《建筑设计防火规范》(GB50016-2006)有关规定,本项目安全防火距离(起点为储罐和加油机,止点为居民等敏感点)为10米。从总平面来看,油罐、加油机与周围建筑物的距离是符合规范要求的,但该范围内今后不得建设居民区、公共建筑物。

综上所述,该项目的建设对于当地环境存在一定的影响,但是其影响程度和范围是在可接受的范围之内,只要能够切实有效的做好污染防治措施,防治污染物对周边互敬造成不良的影响,从环保角度分析,本项目就地建设可行。

环评建议:保证运营期各项污染防治措施彻底落实到位;加强与相关环保部门配合和联系。

4.2 项目环评审批意见

4.2.1 环评报告表批复

2017年4月7日由余干县环境保护局对《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站建设项目环境影响报告表》进行了批复(干环环字[2017]7号),审批意见如下:

中化石油江西有限公司:

你单位呈报的《关于余干县桥头加油站项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)已收悉经研究,现批复如下:

一、该项目已建成,属补办环评。建设地点位于余干县玉亭镇岷山村,占地面积3067平方米,项目总投资3000万元,其中环保投资35万元。根据《报告表》的结论,我局同意你单位“余干县桥头加油站项目”的建设

二、在项目设计、建设和环境管理中要认真落实《报告表》提出的环保要求,严格执行“三同时”制度,确保各类污染物达标排放,并达到以下要求:

1、施工期间严格控制临时占地数量,减少对地表的破坏,对产生扬尘的施工点及时洒水降尘,及时清运施工中产生的建筑垃圾和生活垃圾;因施工破坏的地表要及时平整覆土回填使其恢复原貌,

2、运营期加强安全监管,防止由于储油灌注、油灌车装卸、加油作业等过程造成燃油以气态形式进入大气环境,从而引起对大气环境的污染,项目运营期应定期检查设备接口,避免油气泄露产生危险及环境污染,严格按照环境影响评价报告中编制的防渗漏措施执行。

3、制定危险品运输事故环境应急预案,事故发生时立即启动应急预案,落实多项事故

应急处理措施

三、以上批复仅限于《报告表》确定的内容，若项目的地址、性质、规模等发生变更，须重新办理环境保护审批手续。

四、在项目运营过程要严格遵守环境保护法律、法规和标准，接受环保部门的日常监督管理。

五、建设单位必须严格执行建设项目“三同时”管理制度，各项环境保护措施落实到位后及时向我局申请验收，验收合格后，方可投入使用。

4.2.2 执行标准确认意见

2017年1月12日由余干县环境保护局对关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响评价执行标准的确认意见批复（干环环字[2017]2号）如下：

安徽省四维环境工程有限公司：

你公司呈报的《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响评价执行标准的函》已收悉，经研究决定，环境标准确认意见如下：

一、环境质量标准

1、地表水环境质量执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中III类标准。

2、环境空气质量：常规因子SO₂、NO₂、PM、TSP执行执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准，特征因子非甲烷总烃执行《大气污染物排放综合标准》详解中的标准。

3、声环境质量执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2、4类标准。

二、污染物排放标准

1、项目营运期废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表二中2级标准。

2、项目营运期产生的废水经过污水处理设施处理，尾水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准。

3、项目营运期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准

4、项目营运期一般工业固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及其修改单2013危险固废执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)。

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园19栋7楼邮政编码 332000

表五 验收监测分析及质量保证

5.1 验收监测分析及检测仪器					
表 5-1 监测分析及使用仪器一览表					
检测类别	分析项目	检测分析方法	检出限/最低检测浓度	使用仪器名称及型号	仪器编号
废水	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017	4mg/L	COD 消解器 /JC-102C	LS-029-01 LS-029-02 LS-029-03
	五日生化需氧量	《水质 五日生化需氧量 (BOD5) 的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009	0.5mg/L	生化培养箱 /SPX-150BIII	LS-028-03
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	0.025mg/L	紫外可见分光光度计 /SP-756P	LS-008-02
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB 11901-89	/	电子天平 /LS220A	LS-027-02
	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	0.06mg/L	红外测油仪 /JLBG-125U	LS-009-01
环境空气和废气	总悬浮颗粒物	《环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法》GB/T 15432-1995 及修改单	0.001mg/m ³	电子天平 /FA2004B	LS-026-02
	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	0.09mg/m ³	气相色谱仪 (非甲烷) /9790II	LS-005-01
	颗粒物	《环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法》GB/T 15432-1995 及修改单	0.001mg/m ³	电子天平 /FA2004B	LS-026-02
	密闭性	《加油站大气污染排放标准》GB 20952-2007 附录 B	/	油气回收多参数检测仪 /7003 型	LS-092-01
	液阻	《加油站大气污染排放标准》GB 20952-2007 附录 A	/		
	气液比	《加油站大气污染排放标准》GB 20952-2007 附录 C	/		
噪声和振动	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	/	多功能声级计 /AWA6228	LS-017-01
	环境噪声	《声环境质量标准》GB 3096-2008	/		
土壤和沉积物	石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	《土壤和沉积物 石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀) 的测定 气相色谱法》HJ 1021-2019	6mg/kg	气相色谱仪 /GC-2014	LS-003-01

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

5.2 人员能力

现场监测及实验室检测由江西力圣检测有限公司承担，江西力圣检测有限公司通过省级和国家计量认证。参与现场监测的监测人员及实验室检测人员均持证上岗。

5.3 质控样结果统计、仪器校准结果统计

5.3.1 水质控样

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按《环境水质监测质量保证手册》（第四版）的要求进行。采样过程中，水质采样应现场采集 10% 密码样，实验室分析过程加测 10% 的平行双样，对可以得到标准样品或质量控制样品的项目，在分析的同时做不低于 5% 的质控样品分析；对无标准样品或质控样品的项目，且可进行加标回收测试的，在分析的同时做不低于 5% 的加标回收样品分析。

表 5-2 水质质控样品分析表

	检测项目	质控样品			结果判定
		批号	测试结果	标准值及不确定度	
样品类型	化学需氧量	B20200100104-3	131mg/L	130±9mg/L	合格
	化学需氧量	B20200100104-3	129mg/L	130±9mg/L	合格
	生化需氧量	B20200102006-2	63.6mg/L	67.8±6.4mg/L	合格
	生化需氧量	B20200102006-2	71.9mg/L	67.8±6.4mg/L	合格
	石油类	B20200100503-4	6.02 ug/L	5.87±(6%) ug/L	合格
	石油类	B20200100503-4	6.15 ug/L	5.87±(6%) ug/L	合格
	氨氮	B20200101302-4	7.01 mg/L	7.17±0.42mg/L	合格
	氨氮	B20200101302-4	7.01 mg/L	7.17±0.42mg/L	合格

5.3.2 气体采样器

废气采样时保证采样系统的密封性，测试前气密性检查、校零校标；选择合适的方法尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰；被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围；烟尘采样器在进入现场前对采样器流量计等进行校核；烟气监测（分析）仪器在监测前按监测因子分别用标准气体和流量计对其进行了校核（标定），在监测时可保证其采样流量的准确。

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表 5-3 便携式大气采样器指控校核表

仪器名称	仪器编号	校准日期	流量示值 mL/min	平均值 mL/min	平均值 mL/min	示值误差%	允许示值 误差%	评价
便携式大气采样器	LS-067-33	2020.11.8	500	505	506	1.2	±5	合格
				508				
				508				
			1000	1012	1011	1.1	±5	合格
				1010				
				1012				
便携式大气采样器	LS-067-34	2020.11.8	500	490	490	2	±5	合格
				490				
				490				
			1000	992	994	0.6	±5	合格
				995				
				995				

表 5-4 大气粉尘综合采样仪质控校核表

(粉尘采气流量)

核查内容	仪器型号：众瑞 212-3922 编号：LS-011-25 核查日期：2020 年 7 月 9 日 核查周期：6 个月 核查装置：综合流量校准器 型号：崂应 8040 编号：LS-016-01											
	第一次			第二次			第三次			第四次		
	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %FS	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %FS	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %FS	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %FS
核查结果	60	59.4	1.0	60	57.6	4.1	60	57.8	3.6	60	61.0	1.6
	100	98.2	1.8	100	99.6	0.4	100	100.4	-0.4	100	101.3	-1.3
技术要求	±5%FS											
评价	合格			合格			合格			合格		

(大气采气流量)

核查内容	仪器型号：众瑞 212-3922 编号：LS-011-25 核查日期：2020 年 7 月 9 日 核查周期：6 个月 核查装置：综合流量校准器 型号：崂应 8040 编号：LS-016-01											
	第一次			第二次			第三次			第四次		
	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %S	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %S	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %S	仪器示值 L/min	实测流量 L/min	示值误差 %S
A 进口 核查结果	200	195.1	2.5	200	198.2	0.9	200	199.3	0.4	200	200.7	-0.4
	500	502.1	-0.4	500	492.7	1.7	500	501.7	-0.3	500	489.2	2.2
	1000	1014.2	-1.4	1000	994.7	0.6	1000	1008.5	-0.8	1000	1012.7	1.3
B 进口 核查结果	200	203.2	-1.6	200	197.6	1.7	200	198.2	0.9	200	199.1	0.4
	500	494.2	1.2	500	493.8	1.2	500	496.2	0.8	500	502.7	-0.5
	1000	1012.2	-1.2	1000	1009.4	-0.9	1000	1003.8	-0.4	1000	992.1	0.8

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

技术要求	±5%			
评价	合格	合格	合格	合格

5.3.3 油气回收多参数检测仪

表 5-5 油气回收多参数检测仪流量质控校核表

标准值 (L/min)	实测值 (L/min)		示值误差 (%)	回程误差 (%)
	上升	下降		
10	10.1	10.1	-0.1	0.0
40	40.3	40.3	-0.2	0.0
70	70.7	70.7	-0.5	0.0
100	100.8	100.8	-0.6	0.0
130	131.1	131.1	-0.8	0.0

本次校准结果的测量扩展不确定度：Urel=0.7%,k=2

表 5-6 油气回收多参数检测仪压力质控校核表

压力值 (Pa)	正行程 (Pa)	反行程 (Pa)	扩展不确定度 (k=2)
0	0	0	
500	501	501	
100	1001	1001	
200	2002	2002	
2500	2504	2504	

5.3.4 噪声仪

声级计经计量噪声声级计经计量部门检定合格，且在检定有效期内。采样记录上反映监测时的风速，监测时加带风罩，监测前后用标准声源对仪器进行校准，校准结果不超过 0.5dB。声级计校准结果见下表。

表 5-7 声级计质控校核表

仪器名称	校准计名称及编号	校准前仪器读数 dB(A)	偏差值	校准后仪器读数 dB(A)	指标	评价
声级计 AWA6228 LS-017-01	声校准计 LS-064-01	93.9	-0.1	94.0	94.0±0.5dB(A)	合格
		93.8	-0.2	94.0	94.0±0.5dB(A)	合格

5.4 数据审核

采样记录、分析结果、监测方案及报告严格执行三级审核制度。

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表六 验收监测内容

6.1 污染源监测**6.1.1 废水监测**

按照《污水监测技术规范》(HJ91-2020)的规定和要求,对生活污水处理设施出口、隔油池排口进行采样监测。各监测点位布设情况见表 6-1 所示,详见附图四。

表 6-1 污水监测点位布设

监测点布设	编号	监测点位置
	★1	隔油池排口
	★2	生活污水排口
监测项目和监测频次	监测项目: COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类 监测频次: 监测 2 天, 每天采样 4 次。	

6.1.2 废气监测

项目废气主要为加油时产生的油气(非甲烷总烃)、加油车辆及油罐车汽车尾气。加油站配套有卸油油气回收系统及加油油气回收系统;依据 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》要求进行液阻检测、密闭性检测、气液比检测。

(1) 油气回收系统检测

液阻检测、密闭性检测、气液比检测,依据 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》要求实施,详见表 6-2。

表 6-2 油气回收系统检测

油气回收系统	检测项目
	1、液阻检测
	2、密闭性检测
	3、气液比检测
监测项目和监测频次	监测频次: 检测 1 次
监测及分析方法	按照《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)进行

(2) 无组织废气

依据《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中标准要求共布设 4 个监测点位,厂界监测点位布设情况根据监测当天风向确定。监测布点和监测因子见表 6-3,详见附图四。

表 6-3 无组织废气监测点位布设

监测点布设	编号	监测点位置
	○1	加油站上风向
	○2	加油站下风向

未经本公司书面同意,不得部分复制本报告!

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

	○3	加油站下风向
	○4	加油站下风向
监测项目和监测频次	监测项目：非甲烷总烃、颗粒物。 监测频次：监测 2 天，每天监测 4 次，间隔 2 小时，连续 1 小时采样计平均值。记录工况，同步记录气象条件	

6.1.3 噪声监测

分别在厂界东、南、西、北厂界四周 1m、高 1.2 米处各布设 1 个监测点，监测点具体位置见表 6-4，详见附图四。

表 6-4 噪声监测点位布设

监测点布设	编号	测点位置及功能
	N1	厂界东外 1 米
	N2	厂界南外 1 米
	N3	厂界西外 1 米
	N4	厂界北外 1 米
监测项目和监测频次	监测项目：等效连续 A 声级 监测频次：监测 2 天，各监测点在昼间、夜间各监测 1 次。	

6.2 土壤环境监测

按照《土壤环境质量标准》（GB36600-2018）的规定和要求，共布 2 个监测点位，监测方案及监测方法见表 5。

根据规定和要求，经过专业判断，在储罐地下水下游处取 1 个监测点位，分别在深 0.5 米和 1 米处各取一个样品；在加油站地下水上游对照点随机选取 1 个对照点位，在深 0.5 米处取一个样品，监测方案及监测方法见下表

表 6-5 土壤环境质量监测布点情况

监测点布设	编号	监测点名称
	S1	储罐地下水下游处
	S2	加油站地下水上游对照点
监测项目和监测频次	监测项目：总石油烃 采样深度：1: 0.5m 和 1m 处各一个样品。 2: 0.5m 处采样 监测频次：监测 1 天，每个监测点每天采样 1 次。	
监测及分析方法	按照《建设用地土壤污染状况调查技术导则》（HJ 25.1-2019），《建设用地土壤污染风险管控和修复监测技术导则》（HJ 25.2—2019）及相关技术规定要求进行	

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

6.3 环境质量监测**6.3.1 环境空气监测****表 6-6 环境空气质量监测点位布设**

监测点布设	编号	监测点位置
	1	陈坊万家
	2	埂上
	3	眠山村
监测项目和监测频次	监测项目：TSP、非甲烷总烃 监测频次：监测 2 天，TSP 每日至少有 20 个小时平均浓度值或采样时间获取日平均值；非甲烷总烃每天 4 次，获取日平均值	

6.3.2 环境噪声监测**表 6-7 声环境监测点位布设**

监测点布设	编号	监测点位置
	N5	陈坊万家
监测项目和监测频次	监测项目：等效连续 A 声级 监测频次：监测 2 天，噪声各监测点分别在昼间和夜间各监测一次。	

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表七 验收监测期间工况及监测结果

7.1 监测期间工况说明

项目实际年加油量 1135t，验收监测期间，实际运行工况见表 7-1。

表 7-1 监测期间生产负荷表

日期	环评项目名称	设计生产能力	实际生产能力	监测期间实际生产能力	负荷 (%)
2021年6月3日	中化石油江西有限公司余干县桥头加油站	年销售成品油 1150t	年销售成品油 1135t	日销售成品油 2.9t	93%
2021年6月4日	中化石油江西有限公司余干县桥头加油站	年销售成品油 1150t	年销售成品油 1135t	日销售成品油 2.7t	87%

7.2 监测期间气象条件

验收监测期间，气象条件见表 7-2。

表 7-2 监测期间气象条件

日期	气温 (°C)	湿度 (%)	风速 (m/s)	气压 (kpa)	主导风向	天气状况
2021年06月03日	20.3-29.6	65-67	1.5-1.8	101.3-101.5	北	阴
2021年06月04日	18.7-27.3	65-68	1.4-1.6	101.2-101.4	北	多云

7.3 污染物排放监测结果**7.3.1 废水监测结果**

污水监测结果数据见表 7-3、7-4。

表 7-3 废水监测结果一览表

分析项目及采样时间	检测结果								标准限值	达标与否
	地面冲洗废水排口				生活污水排口					
	2021年06月03日									
	14:36	15:38	16:40	17:42	14:43	15:55	16:57	17:59		
化学需氧量 (mg/L)	24	23	21	20	160	157	154	149	200	达标

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

五日生化需氧量 (mg/L)	7.1	6.3	6.6	6.1	35.8	35.3	32.7	31.7	100	达标
氨氮 (mg/L)	0.069	0.072	0.064	0.077	23.7	23.1	23.6	23.5	15	/
悬浮物 (mg/L)	8	9	7	8	36	42	46	39	100	达标
石油类 (mg/L)	0.97	0.92	0.92	1.02	ND	ND	ND	ND	5	达标
样品状态	无色、无味、澄清				微黄、微臭、微浊				/	/

表 7-4 废水监测结果一览表

分析项目及采样时间	检测结果								标准限值	达标与否
	地面冲洗废水排口				生活污水排口					
	2021年06月04日									
	13:17	14:33	15:36	16:39	13:23	14:38	15:49	16:59		
化学需氧量(mg/L)	26	24	23	22	158	153	150	148	200	达标
五日生化需氧量 (mg/L)	7.8	8.0	7.3	6.8	37.0	36.4	33.4	31.1	100	达标
氨氮 (mg/L)	0.078	0.081	0.073	0.085	22.9	22.8	23.1	22.8	15	/
悬浮物 (mg/L)	7	7	8	9	43	38	37	41	100	达标
石油类 (mg/L)	1.02	1.00	1.03	1.02	ND	ND	ND	ND	5	达标
样品状态	无色、无味、澄清				微黄、微臭、微浊				/	/

按表 7-3、7-4 数据可知，验收监测期间，本项目污水总排口各污染因子监测结果最大值：化学需氧量为 160mg/L、五日生化需氧量为 37.0mg/L、悬浮物为 46mg/L、氨氮为 23.7mg/L、石油类为 1.03mg/L，排放浓度均满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）要求。

地面冲洗废水是在隔油池出口处进行取样，检测出石油类有些许残留属于正常。

因此，本次监测期间化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类监测结果均满足农田灌溉旱作水质要求。

7.3.2 废气监测结果

厂界无组织废气监测结果数据见表 7-5、7-6。

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表 7-5 无组织废气监测结果一览表

采样地点	检测结果			
	非甲烷总烃 (mg/m ³)			
	2021年06月03日		2021年06月04日	
	采样时间	分析结果	采样时间	分析结果
加油站上风向	13:32	0.83	09:48	0.72
	14:47	0.87	11:47	0.64
	15:59	0.92	13:49	0.50
	17:03	0.85	15:51	0.56
加油站下风向1	13:35	1.25	09:50	1.11
	14:50	1.08	11:50	1.23
	16:03	1.02	13:53	1.43
	17:05	1.20	15:55	1.31
加油站下风向2	13:37	1.72	09:53	1.10
	14:53	1.36	11:52	1.21
	16:05	1.66	13:55	1.43
	17:07	1.71	15:53	1.24
加油站下风向3	13:40	1.12	09:55	1.14
	14:55	1.25	11:55	1.82
	16:08	0.72	13:58	1.23
	17:10	1.21	15:55	1.31
标准限值mg/m ³	/	4	/	4
是否达标	/	达标	/	达标

表 7-6 无组织废气监测结果一览表

分析项目及采样时间			检测结果				标准限值 mg/m ³	是否达标
			上风向	下风向 1	下风向 2	下风向 3		
颗粒物	2021年	13:30-14:30	0.433	0.483	0.450	0.483	1.0	达标

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

mg/m ³	06月03日	14:40-15:40	0.433	0.483	0.467	0.483	达标
		15:50-16:50	0.483	0.483	0.467	0.467	达标
		17:00-18:00	0.417	0.417	0.417	0.417	达标
	2021年06月04日	09:45-10:45	0.417	0.417	0.467	0.467	达标
		11:45-12:45	0.467	0.450	0.433	0.450	达标
		13:45-14:45	0.467	0.417	0.433	0.467	达标
		15:45-16:45	0.483	0.433	0.467	0.433	达标

根据表7-5、7-6监测数据可知，验收监测期间，厂界无组织废气的非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）中非甲烷总烃的排放限值；颗粒物满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）中表二限值。

7.3.3 噪声监测结果

噪声监测结果见表 7-7。

表 7-7 厂界噪声监测结果

测点及编号	测量时间及结果Leq[dB(A)]							
	2021年06月03日				2021年06月04日			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
	测量时间	测量结果	测量时间	测量结果	测量时间	测量结果	测量时间	测量结果
厂界东外一米处 N1	13:48	62.6	22:08	47.9	12:29	63.5	22:13	47.7
标准限值	70		55		70		55	
是否达标	达标		达标		达标		达标	
厂界南外一米处 N2	13:54	56.9	22:15	48.8	12:36	58.9	22:19	48.0
厂界西外一米处 N3	14:04	56.2	22:22	45.5	12:46	57.5	22:27	46.0
厂界北外一米处 N4	14:13	57.8	22:29	45.9	12:57	56.2	22:36	47.9
标准限值	60		50		60		50	
是否达标	达标		达标		达标		达标	

根据表 7-6 监测数据可知，项目厂界南、西、北昼间噪声等效声级最大值为 58.9dB(A)，项目厂界夜间噪声等效声级最大值为 48.8dB(A)，均低于《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准限值要求；厂界东昼间噪声等效声级最大值为 63.5dB(A)，

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

项目厂界夜间噪声等效声级最大值为 47.9dB (A)，均低于《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 4 类标准限值要求。

7.4 环境质量监测

敏感点环境空气监测结果见表 7-8.

表 7-8 环境空气分析结果一览表

采样地点及采样时间		检测结果							
		非甲烷总烃 (mg/m ³)				总悬浮颗粒物 (mg/m ³)			
		采样时分	分析结果	标准限值	达标与否	采样时分	分析结果	标准限值	达标与否
陈坊 万家	2021年 06月03 日	13:10	1.10	4.0	达标	12:59- 次日 08:59	0.241	0.3	达标
		14:19	1.24						
		15:23	1.21						
		16:26	1.14						
	2021年 06月04 日	08:52	0.46	4.0	达标	13:05- 次日 09:05	0.247	0.3	达标
		09:56	0.62						
		10:59	0.66						
		12:03	0.73						
埂上	2021年 06月03 日	13:17	0.68	4.0	达标	12:59- 次日 08:59	0.252	0.3	达标
		14:23	0.48						
		15:28	0.74						
		16:39	1.03						
	2021年 06月04 日	09:13	0.50	4.0	达标	13:05- 次日 09:05	0.255	0.3	达标
		10:24	0.51						
		11:36	0.51						
		12:39	0.59						
眠山	2021年	13:28	0.60	4.0	达标	12:59-	0.251	0.3	达标

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

村	06月03日	14:42	0.78	4.0	达标	次日 08:59	0.259	0.3	达标
		15:46	0.85						
		16:53	0.80						
	2021年 06月04日	09:31	0.85			13:05- 次日 09:05			
		10:46	0.53						
		11:50	1.02						
		12:58	0.68						

由上表监测数据可知，加油站环境空气敏感点陈坊万家、埂上、眠山村环境空气质量满足《环境空气质量标准》GB3095-2012 中二级标准及其修改单，非甲烷总烃参照满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）详解中标准限值。

敏感点环境噪声监测结果见表 7-9。

表 7-9 环境噪声分析结果一览表

测点及编号	测量时间及结果Leq[dB(A)]							
	2021年06月03日				2021年06月04日			
	昼间		夜间		昼间		夜间	
陈坊万家噪声敏感点N5	14:19	58.5	23:16	48.5	14:21	58.3	23:13	48.3
标准限值	60		50		60		50	
是否达标	达标		达标		达标		达标	

由上表监测数据可知，噪声敏感点陈坊万家声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准。

7.5 工程建设对环境的影响

7.5.1 土壤监测

土壤监测结果见下表 7-10。

表 7-10 土壤检测分析结果一览表 单位 mg/kg

采样地点及采样时间	检测结果	样品性状	标准限值
	石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ） （mg/kg）		

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

储罐地下水下游处	2021年06月 03日	15:48	0.5m	ND	棕褐色、 潮土、块状	4500
		15:56	1m	ND	棕褐色、 潮土、块状	
加油站地下水上游 对照点	2021年06月 03日	16:23	0.5m	ND	棕褐色、 潮土、块状	

由上表可见，土壤 3 个点位土壤监测因子监测结果符合《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB36600—2018) 第二类用地筛选值标准。

7.6 油气回收系统检测结果

关于油气回收系统密闭性检测、液阻检测、气液比检测结果如下：

(1) 检测条件及检测目的见表 7-11。

表 7-11 检测条件及检测目的一览表

检测条件	大气压 (kPa)	温度 (°C)	湿度 (%RH)	经度	纬度
	100.21	25.4	72.4	东经 116.709065°	北纬 28.674299°
检测点位	余干县桥头加油站				
检测目的	<input checked="" type="checkbox"/> 验收 <input type="checkbox"/> 抽查 <input type="checkbox"/> 年度检查				
检测日期	2021年06月03日				

(2) 密闭性检测结果见表 7-12.

表 7-12 密闭性分析结果一览表

油罐 编号	汽油 标号	油罐 容积 (L)	汽油 体积 (L)	油气 空间 (L)	初始压 力 (Pa)	1min 之 后的压力 (Pa)	2min 之后 的压力 (Pa)	3min 之后 的压力 (Pa)	4min 之后 的压力 (Pa)	5min 之后 的压力 (Pa)	最小剩余 压力限值 (Pa)
1	92#	54000	29685	24315	500	500	503	503	502	504	463
2	95#	18000	12142	5858	500	500	499	499	499	500	364
是否达标	达标										
加油油气回 收系统设备 参数	各油罐的油气管线是否连通： <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否										
	是否有处理装置： <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否										
操作参数	1 号油罐服务的加油枪数： <u> 4 </u>										
	2 号油罐服务的加油枪数： <u> 2 </u>										
	3 号油罐服务的加油枪数： <u> / </u>										
	4 号油罐服务的加油枪数： <u> / </u>										

(3) 液阻检测结果见表 7-13.

表 7-13 液阻分析结果一览表

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#	6	34	30	达标
2#	95#	18	28	38	达标

(4) 气液比检测结果见表 7-14.

表 7-14 气液比分析结果一览表

检查前泄漏检查		初始/最终压力 (Pa) : <u>1245</u> / <u>1249</u>			技术评估报告给出的气液比限值范围	1.0-1.2	
检查后泄漏检查		初始/最终压力 (Pa) : <u>1245</u> / <u>1267</u>					
加油枪编号	加油枪品牌和型号	加油体积 (L)	加油时间 (s)	实际加油流量 (L/min)	回收油气体积 (L)	气液比	是否达标
1#	喜力	2.41	10.0	14.4	2.40	1.00	达标
2#	喜力	2.37	10.2	14.1	2.39	1.01	达标
3#	喜力	2.16	9.3	14.0	2.18	1.01	达标
4#	喜力	2.08	8.9	14.0	2.07	1.00	达标
5#	喜力	2.07	9.0	14.0	2.09	1.01	达标
6#	喜力	2.22	9.4	14.2	2.22	1.00	达标

根据表 7-11~7-14 检测数据可知, 加油站油气回收吸收系统液阻检测、密闭性检测、气液比检测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 1、表 2 要求。

未经本公司书面同意, 不得部分复制本报告!

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

表八 环保检查结果

8.1 “三同时”执行情况

建设单位于 2016 年 12 月委托安徽省四维环境工程有限公司编制了《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响报告表》属于补办项目环评，2017 年 1 月 12 日由余干县环境保护局对关于中化石油江西有限公司余干县桥头加油站项目环境影响评价执行标准的确认意见批复（干环环字[2017]2 号），2017 年 4 月 7 日由余干县环境保护局对《中化石油江西有限公司余干县桥头加油站建设项目环境影响报告表》进行了批复（干环环字[2017]7 号）。

项目根据《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定进行了环境影响评价，环保审批手续齐全，落实了环境影响评价及环保主管部门的要求和规定。

本项目是 2015 年 3 月建好，2015 年 12 月投营运营，油气回收是 2014 年 10 月建好，已安装油气回收系统。落实了环评批复提出的“配套的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”的环境保护“三同时”制度。

8.2 环保设施建设情况

经检查，项目基本落实了余干县生态环境局的批复意见，项目环保设施建设情况如下：

（1）废水治理设施：加油站场地内设置隔油池，地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后不外排；生活污水经化粪池和一体化设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌。

（2）废气治理设施：卸油和加油均设置油气回收系统，减少无组织废气的排放。

（3）噪声治理：运营期噪声源包括加油机、社会车辆、备用发电机及其它机械设备等。通过提高设备安装精度，同时采用减振措施：加强设备维护，避免设备故障带来的高噪声；加强区内的交通管理，对机动车进行限速，在进出加油站出入口设置减速带；做好减振、隔振、隔声等综合措施治理；加强厂区绿化。

（5）固废处置

隔油池废油和油罐清理废物属于危废，加油站内设有危废暂存处，油罐平时不清理，待需要清理时由总公司联系专门的清理团队进行清理，产生的危废交由弋阳海创环保科技有限公司直接拖走并进行处置；生活垃圾由当地环卫部门统一收集处置。

8.3 环保管理制度及人员责任分工

建立了健全的环保管理制度，人员到位，责任分工明确。

未经本公司书面同意，不得部分复制本报告！

江西力圣检测有限公司

江西省九江市开发区恒盛科技园 19 栋 7 楼邮政编码 332000

8.4 环评报告及批复要求的环保措施与实际建成情况

经调查及现场踏勘，项目建设内容及环保措施落实情况基本符合环评及审批部门审批决定要求，详细落实情况见表 8-1。

表 8-1 环评批复要求及工程实际落实情况一览表

类别	环评及批复要求	实际落实情况	落实情况说明
基本情况	该项目已建成，属补办环评。建设地点位于余干县玉亭镇岷山村，占地面积 3067 平方米，建设单位主要经营汽油、柴油零售业务、站内便利店、油品交易等相关的销售服务。项目设置 30m ³ 汽油 92# 储罐 2 台、20m ³ 汽油 95# 储罐 1 台、30m ³ 柴油 0# 储罐 1 台。共设有四座加油岛。项目总投资 3000 万元，其中环保投资 35 万元。	项目总占地面积 3067m ² ，总建筑面积为 594.4m ² 。建设单位主要经营汽油、柴油零售业务、站内便利店、油品交易等相关的销售服务。项目设置 30m ³ 汽油 92# 储罐 2 台、20m ³ 汽油 95# 储罐 1 台、30m ³ 柴油 0# 储罐 1 台。共设有四座加油岛。项目投资约 3000 万元，其中环保投资实际约 40 万元，占总投资的 1.33%。	增加了环保投资，已按环评批复要求落实。
废水治理	项目应实施污水分流制，项目所产生的地面冲洗废水经隔油沉淀池处理后与生活污水一并经地理式一体化处理达《污水综合排放标准》(GB98-1996)中一级标准后，排入船湾村无名小溪。对项目内的储油罐和输油管线等设施的建设，应按《报告表》的要求，采取有效防渗防措施。	项目采取雨污分流制，初期雨水经加油站四周的雨水水槽汇入周边场地，部分流入隔油池；地面冲洗废水经收集流向隔油池处理后一小部分用于场地绿化用水，其余的用于周边村民进行农田灌溉；生活污水经化粪池和一体化设备处理后由当地村民进行清掏，用于农田浇灌。所有废水均不外排。	已和当地村民签订了废水使用以及化粪池清掏协议。对废水进行检测，地面冲洗废水经与生活污水经处理后达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表 4 的一级标准和《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)中旱作标准后均不外排，用作周边村民农田浇灌。
废气治理	项目产生的废气，主要有卸油和加油时排放的油气，应采用油油气回收系统加泊油气回收系统进行控制，确保废气排放能够满足加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中非甲烷总烃的排放要求；加强生产管理规范生产操作减少跑、冒、滴、漏，严禁粗放式生产，最大限度地减少无组织排放。	加油站安装了卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油气回收接口做好密闭连接和溢油控制，减少油气逸散；备用发电机用得很少，废气无组织排放；汽车尾气无组织排放；厂区已做好绿化，以减少无组织废气对周边环境的影响。	已按环评批复要求落实

中化石油江西有限公司余干县桥头加油站竣工环境保护验收报告表

类别	环评及批复要求	实际落实情况	落实情况说明
噪声治理	项目应选用低噪声型设备，对设备采取消声、隔声、减震等措施，合理布置噪声源，运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准要求	运营期噪声源包括加油机、社会车辆、备用发电机及其它机械设备等。通过提高设备安装精度，同时采用减振措施：加强设备维护，避免设备故障带来的高噪声；加强区内的交通管理，对机动车进行限速；做好减振、隔振、隔声、消声等综合措施治理；加强厂区绿化。	已按环评批复要求落实
固废治理	项目产生的脚油、含油污泥、废油属危险废物，应按规定由有资质的单位收集处理；生活垃圾集中分类收集，交由当地环卫门清运处理。危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准及其修改单》(GB18597-2001)。	隔油池废油和油罐油泥属于危废，暂存厂内危废暂存间，定期交由弋阳海创环保科技有限公司处置；生活垃圾由当地环卫部门统一收集处置。	已按环评批复要求落实

表九 验收监测结论及建议

9.1 验收监测结论

9.1.1 环保设施运行效果

(1) 验收监测期间工况

本次验收监测期间，工况分别达到设计能力的 93%、87%。

(2) 废水

验收监测期间，本项目废水污染物因子化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作标准；石油类监测结果符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 的一级标准；

(3) 废气

验收监测期间，厂界无组织废气非甲烷总烃、颗粒物满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值。

(4) 噪声

验收监测期间，项目厂界东、南、西噪声等效声级排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准限值要求；厂界北面噪声等效声级排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 4 类标准限值要求。

(5) 固体废物

隔油池废油和油罐清理废物属于危废，加油站内设有危废暂存处，油罐平时不清理，待需要清理时由总公司联系专门的清理团队进行清理，产生的危废交由弋阳海创环保科技有限公司直接拖走并进行处置；生活垃圾由当地环卫部门统一收集处置。

9.1.2 工程建设对环境的影响

(1) 土壤

本项目土壤 2 个点位土壤监测因子监测结果符合《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600—2018）第二类用地筛选值标准。

(2) 敏感点环境质量

西面和东面的陈坊万家、埂上和眠山村大气环境质量满足《环境空气质量标准》GB3095-2012 中二类区标准。

东面陈坊万家声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准。

9.1.3 油气回收系统

加油站油气回收吸收系统液阻检测、密闭性检测、气液比检测结果均符合《加油站大

气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 1、表 2 要求。

9.2 建议

（1）建议不断加强环境保护管理，健全完善环境保护规章制度，确保各项污染物长期、稳定、达标排放。

（2）加强固体废物分类、集中收集、处置日常管理，严禁固废乱扔乱放，污染周边环境。

（3）加强应急演练，提高员工的应急处置能力。

（4）加强员工安全意识，加强防火安全措施及生产管理，避免火灾事故的发生。

（5）落实好污水承包给周边村民进行农田浇灌，不外排。若当地污水厂及污水管网建设到本区域，建议加油站将废水引入当地市政污水管网。