

余干县玉亭加油站建设工程项目竣工环境保护
验收监测报告表

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

建设单位：中国石化销售股份有限公司江西

鹰潭石油分公司

编制单位：江西南大融汇环境技术有限公司

二〇二〇年十一月

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

表一

建设项目名称	余干县玉亭加油站建设工程项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司江西鹰潭石油分公司				
项目建设性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
主要产品名称	汽油零售、柴油零售				
设计生产能力	汽油 4642t/a, 柴油 1990t/a				
实际生产能力	汽油 4642t/a, 柴油 1990t/a				
环评批复日期	2020年8月12日	开工建设日期	2013年10月30日		
调试时间	2014年3月30日	现场监测时间	2020年10月12日-13日		
环评报告表审批部门	上饶市余干生态环境局	环评报告表编制单位	江西南大融汇环境技术有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资概算(万元)	2682	环保投资概算(万元)	15.5	比例(%)	0.58
实际投资(万元)	2682	实际环保投资(万元)	16.5	比例(%)	0.62
验收监测依据	(1)《中华人民共和国环境保护法》(2015年1月1日实施); (2)《中华人民共和国水污染防治法》(2018年1月1日实施); (3)《中华人民共和国大气污染防治法》(2018修订); (4)《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(2018年12月29日修正版); (5)《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020年4月29日修正版); (6)《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第682号,2017年10月1日); (7)《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); (8)《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2001)及修改单标准; (9)《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》(生态环境部,公告2018年第9号,2018年5月16日); (10)《固定源废气监测技术规范》(HJ/T 397-2007)(2008年03月01实施); (11)《地表水和污水监测技术规范》(HJ/T 91-2002)(2003年01月01实施); (12)《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008); (13)《环境噪声监测技术规范》(HJ 640-2012);				

- (14) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；
- (15) 《余干县玉亭加油站建设工程项目环境影响报告表》（江西南大融汇环境技术有限公司，2020年6月）；
- (16) 《关于余干县玉亭加油站建设工程项目环境影响报告表的批复》（干环环字[2020]17号）；
- (17) 《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》。

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

验收监测评价标准、编号、级别、限值	<p>1、废气。项目非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放浓度限值，油气回收装置非甲烷总烃排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）。</p> <p style="text-align: center;">表1-1 废气污染物执行标准一览表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 20%;">项目</th> <th style="width: 40%;">无组织排放监控浓度限值（mg/m³）</th> <th style="width: 40%;">评价依据</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4.0</td> <td>《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">25g/m³</td> <td>《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）</td> </tr> </tbody> </table>			项目	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）	评价依据	非甲烷总烃	4.0	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）	25g/m ³	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）								
	项目	无组织排放监控浓度限值（mg/m ³ ）	评价依据																
	非甲烷总烃	4.0	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）																
		25g/m ³	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）																
	<p>2、废水。本项目废水主要为员工及顾客生活污水、地面冲洗废水。地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理外排，生活污水经化粪池预处理外排，COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N、石油类处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准后由市政污水管网排入余干城市污水处理厂进一步处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入互惠河。</p> <p style="text-align: center;">表1-2 废水污染物执行标准一览表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 20%;">项目</th> <th style="width: 40%;">浓度限值（mg/L，pH无量纲）</th> <th style="width: 40%;">评价依据</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">pH</td> <td style="text-align: center;">6-9</td> <td rowspan="7" style="text-align: center;">《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">COD</td> <td style="text-align: center;">500</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">BOD₅</td> <td style="text-align: center;">200</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">SS</td> <td style="text-align: center;">400</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">氨氮</td> <td style="text-align: center;">35</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">石油类</td> <td style="text-align: center;">20</td> </tr> </tbody> </table>			项目	浓度限值（mg/L，pH无量纲）	评价依据	pH	6-9	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准	COD	500	BOD ₅	200	SS	400	氨氮	35	石油类	20
	项目	浓度限值（mg/L，pH无量纲）	评价依据																
	pH	6-9	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准																
	COD	500																	
	BOD ₅	200																	
	SS	400																	
氨氮	35																		
石油类	20																		
<p>3、地下水。本项目地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类水质标准要求，石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水质标准要求。</p> <p style="text-align: center;">表1-3 地下水环境质量标准要求</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 20%;">项目</th> <th style="width: 40%;">浓度限值（mg/L）</th> <th style="width: 40%;">评价依据</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">苯</td> <td style="text-align: center;">0.01</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">甲苯</td> <td style="text-align: center;">0.7</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">乙苯</td> <td style="text-align: center;">0.3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">二甲苯</td> <td style="text-align: center;">0.5</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">石油类</td> <td style="text-align: center;">0.5</td> <td style="text-align: center;">《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）</td> </tr> </tbody> </table>				项目	浓度限值（mg/L）	评价依据	苯	0.01	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）	甲苯	0.7	乙苯	0.3	二甲苯	0.5	石油类	0.5	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）	
项目	浓度限值（mg/L）	评价依据																	
苯	0.01	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）																	
甲苯	0.7																		
乙苯	0.3																		
二甲苯	0.5																		
石油类	0.5	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）																	
<p>4、噪声。项目噪声东、西、北面厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类，南面，厂界噪声执行《工业企业厂</p>																			

界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类详见表。

表 1-4 厂界噪声执行标准一览表

项目	评价标准 [dB (A)]			评价依据
厂界噪声	2 类	昼	60	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)
		夜	50	
	4 类	昼	70	
		夜	55	

5、固体废物。项目一般固废执行《固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单标准，危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单标准。

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

表二

工程建设内容:

本项目位于余干县玉亭镇昌万公路以北,建设项目地理位置图见附图一;项目中心地理坐标为东经 116°41'39.10",北纬 28°42'37.73",项目总投资 2682 万元,总用地面积 2808.54m²。项目加油站总共设置了 4 个双层卧式储罐,包括 1 个 50m³0#柴油卧式双层钢罐、1 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐、1 个 30m³95#汽油卧式双层钢罐和 1 个 30m³98#汽油卧式双层钢罐,根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012、2014 年修订版),折算总储量为 115m³,最大罐容积为 50m³,本项目属二级加油站。

2020 年 6 月,江西南大融汇环境技术有限公司编制完成了《余干县玉亭加油站建设工程项目环境影响报告表》,上饶市余干生态环境局于 2020 年 8 月 12 日以干环环字[2020]17 号文对余干县玉亭加油站建设工程项目进行了批复,项目于 2013 年 5 月开始建设,2014 年 3 月竣工投产。该项目已进行排污许可登记,登记证号为:91361127322553695W001W。

本次验收范围为主体工程、辅助工程等环境竣工验收。验收内容主要包括核查实际工程建设内容更情况、工程实际环境影响、环境影响报告表及其批复文件针对加油站所提出的环境保护措施和建设的落实情况、各类环保设施与措施的效果等。

根据《中华人民共和国环境保护法》和国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》和《江西省建设项目环境保护管理条例》的有关要求,按照环境保护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,中国石化销售有限公司江西鹰潭石油分公司于 2020 年 10 月委托江西南大融汇环境技术有限公司承担余干县玉亭加油站建设工程项目竣工环境保护验收监测工作。

2020 年 10 月,我单位工作人员进行了现场踏勘,并收集了工程的有关技术资料,编制了该项目验收监测方案;委托鹰潭贯通环保有限公司于 2020 年 10 月 12 日至 10 月 13 日进行现场监测,2020 年 11 月 01 日出具验收监测报告。我公司结合验收监测报告及建设方提供的有关资料,在此基础上编制完成了《余干县玉亭加油站建设工程项目竣工环境保护验收监测报告表》。

工程主要内容包括加油站站房、加油岛、加油机等建筑,加油站生产规模为年加油 6632 吨,其中汽油 4642 吨,柴油 1990 吨,项目不含洗车服务。项目劳动定员为 3

人，年工作日为365天，均实行三班制，每班工作8小时。

建设项目组成见表 2-1。

表 2-1 建设项目组成表

项目	项目组成说明		实际组成说明	
	建设内容	规模	建设内容	规模
主体工程	站房，包括营业大厅、办公	440m ² ，2 层	与环评一致	
	加油棚	495m ²	与环评一致	
	加油岛	4 个， 20.64m ² （4×5.16）	与环评一致	
储运工程	汽油储罐	3 个 30m ³ 汽油卧式双层钢罐	与环评一致	
	柴油储罐	1 个 50m ³ 柴油卧式双层钢罐	与环评一致	
辅助工程	消防砂池	2m ³	与环评一致	
	非燃烧实体围墙	长 120m，高 2.2m	与环评一致	
公用工程	供电	通过市政管网供电	与环评一致	
	供水	通过市政管网供水	与环评一致	
环保工程	废水处理	化粪池、隔油池(10m ³)	与环评一致	
	固废处理	垃圾桶、危废暂存间（5m ² ）	与环评一致	

主要设备见表 2-2。

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	规格	环评设计数量	实际建设数量	变化情况
1	92#汽油 罐	30m ³	1 个	1 个	--
2	95#汽油储罐	30m ³	1 个	1 个	--
3	98#汽油储罐	30m ³	1 个	1 个	--
4	0#柴油储罐	50m ³	1 个	1 个	--
5	92#汽油电脑加油机	/	1 台	4 台	+3
6	95#汽油电脑加油机	/	1 台	3 台	+2
7	98#汽油电脑加油机	/	1 台	2 台	+1
8	0#柴油电脑加油机	/	1 台	3 台	+2
9	发电机	15KW	1 台	0 台	-1

项目环保投资一览表见表 2-3。

表2-3 环保投资一览表

项目	环保项目	建设费（万元）
生活废水	化粪池、隔油池	2
固废处置	垃圾桶、危废暂存间	3
	危险废物收集装置	1.5
地下水	分区防渗、地下水监测井	4
噪声控制	防振、消声材料	1
风险防范	可燃气体监控、火灾报警系统、应急预案制定、消防设施等	5
总计		16.5

根据现场勘查，项目东侧、西侧及北侧为居民住宅，南侧侧为昌万公路，项目周边 50m 内无重要建筑物，详见附图二。项目最近的构筑物为西面的住宅（三类保护物），距加油站储罐区 17.78 米，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012、2014 年修订版)站外建（构）筑物的安全距离要求。

表 2-4 项目设备（二级站）与站外建（构）筑物的安全距离（m）

站外建（构）筑物		汽油设备（有卸油和加油油气回收系统）			柴油设备			
		埋地油罐	加油机	通风管口	埋地油罐	加油机	通风管口	
重要公共建筑物	标准	35	35	35	25	25	25	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
明火地点或散发火花地点	标准	17.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	
	西侧住宅	17.78	20	26	17.78	38	26	
民建 物保 护类 别	一类保护物	标准	14	11	11	6	6	
		县环保局	75	50	79	75	56	79
	二类保护物	标准	11	8.5	8.5	6	6	6
		东侧万兴家园 4 栋	28	15	22	26	20	22
	三类保护物	标准	8.5	7	7	6	6	6
		西侧住宅	17.78	20	26	17.78	38	26
甲、乙类物品生产厂房、库 房和甲、乙类液体储罐	标准	15.5	12.5	12.5	11	9	9	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
丙、丁、戊类物品生产厂房、 库和丙类液体储罐以及容积 不大于 50m ³ 的埋地甲、乙 类液体储罐	标准	11	10.5	10.5	9	9	9	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
室外变配电站	标准	15.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
铁路	标准	15.5	15.5	15.5	15	15	15	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
城市道路	快速路、主干路	标准	5.5	5	5	3	3	3
		昌万大道	48	20	50	48	25	50
	次干路、支路	标准	5	5	5	3	3	3
		本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及
架空通信线和通信发射塔	标准	5	5	5	5	5	5	
	本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	
架空电力线路	无绝缘层	标准	1 倍杆（塔）高，且不	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5

余干县玉亭加油站建设工程项目竣工环境保护验收监测报告表

			应小于 6.5m					
		本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及
	有绝缘层	标准	0.75 倍 杆（塔） 高，且不 应小于 5m	5	5	5	5	5
		本项目	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及	不涉及
是否满足要求			满足	满足	满足	满足	满足	满足

表 2-2 环境保护目标一览表

要素	验收阶段				备注
	环境保护目 标名称	规模/人	相对场址 方位	相对厂界距 离/m	
环境空气	万兴家园	300	东	5	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 中二 类区标准
	竹山万家	200	西北	6	
	五都村	400	东北	340	
	王家	600	南	45	
	紫阳府邸	1000	东南	110	
	上饶市余干 生态环境局	30	南	40	
	东郡豪庭	110	东	270	
	詹家	400	东南	280	
声环境	万兴家园	300	东	5	《声环境质量标准》 GB3096-2008 中 2 类
	竹山万家	200	西北	6	
	五都村	400	东北	340	
	王家	600	南	45	
	紫阳府邸	1000	东南	110	
	上饶市余干 生态环境局	30	南	40	
	东郡豪庭	110	东	270	
	詹家	400	东南	280	
水环境	互惠河	中河	西	3400	《地表水环境质量标 准》(GB3838-2002) 中的 III 类

原辅材料消耗及水平衡：

项目原辅材料及能源消耗一览表见下表。

表 2-6 原辅材料及能源消耗一览表

序号	原辅材料名称	环评设计使用量	实际使用量
1	汽油	1990t/a	1990t/a
2	柴油	4642t/a	4642t/a
3	电	2 万度	2 万度
4	水	453.1t/a	453.1t/a

项目水平衡：

项目加油站定员 3 人，年工作 365 天，项目用水主要为生活用水及地面冲洗用水。生活用水量约为 401.5t/a；地面冲洗水年总用量约为 51.6t/a。项目共计用水量为 453.1t/a。本项目外排废水主要为生活污水和地面洗废水，年排放量约 362.5t。项目水平衡表见表 2-7。

表2-7 项目水平衡表（单位：m³/d）

用水工序	给水		排水	
	新鲜水量	损耗量	损耗量	废水排水量
生活用水	1.100	0.220		0.880
地面冲洗水	0.141	0.028		0.113
总计	1.241	0.248		0.993

项目水平衡图：

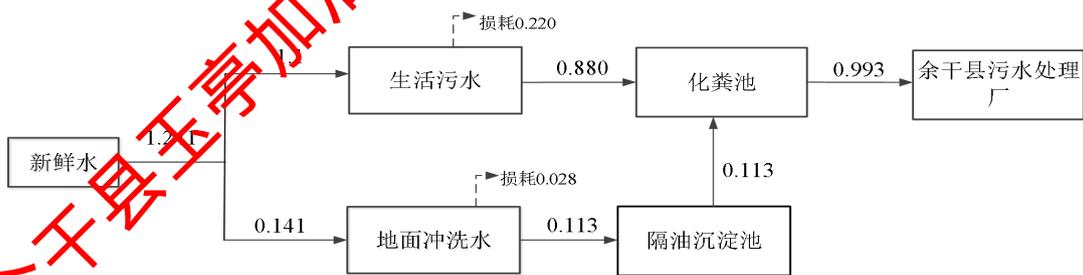


图2-1项目水平衡图（m³/d）

项目变动情况:

表2-8 项目变动情况一览表

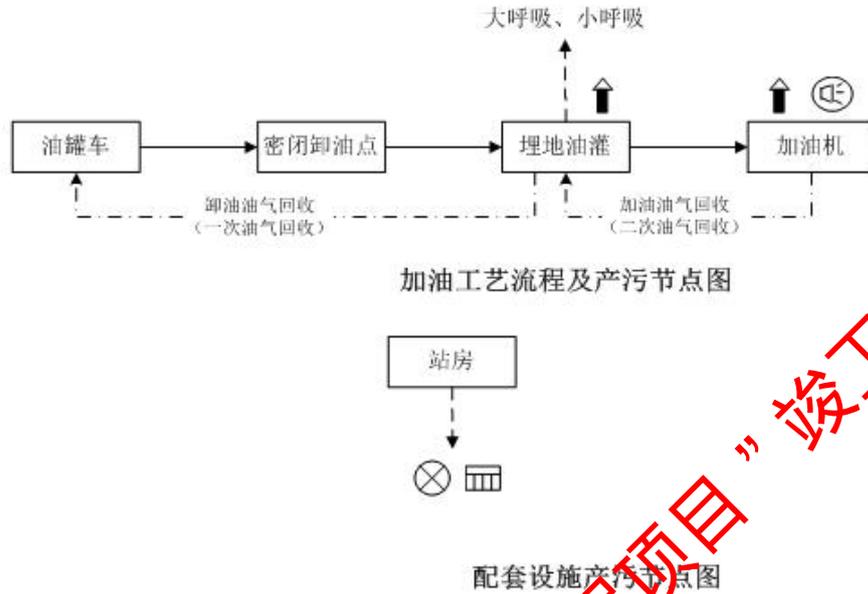
类别	环评情况	实际建设情况	变动情况	界定	
性质	新建	新建	无	无变化	
规模	年加油6632t	年加油6632t	无	无变化	
地点	余干县玉亭镇昌万公路以北	余干县玉亭镇昌万公路以北	无	无变化	
生产工艺	成品油零售（汽油、柴油）	成品油零售（汽油、柴油）	无	无变化	
环保措施	废水	地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理外排至市政管网，生活污水经化粪池预处理外排至市政管网，由市政污水管网排入余干城市污水处理厂进一步处理	无	无变化	
	废气	项目卸油、加油均装有油气回收系统	项目卸油、加油均装有油气回收系统	无	无变化
		发电机组废气通过专用排烟管道引至站房楼顶排放	无柴油发电机尾气	加油站实际建设中无柴油发电机	不影响
	噪声	通过合理布局、采取隔振、减振等综合措施	通过合理布局、采取隔振、减振等综合措施	无	无变化
	固体废物	生活垃圾由当地环卫部门统一进行处理	生活垃圾由当地环卫部门统一进行处理	无	无变化
危险废物中废手套与含油抹布全程不按危废处理，可混入生活垃圾一并处理，油泥、废吸油毡、隔油池油污在站内危废暂存间收集后暂存交由有危废处理资质的单位处置		危险废物中废手套与含油抹布全程不按危废处理，可混入生活垃圾一并处理，油泥、废吸油毡、隔油池油污在站内危废暂存间收集后暂存交由有危废处理资质的单位处置	无	无变化	

根据上表可知，项目在实际建设中无柴油发电机，对照环境影响报告表及其批复文件要求，项目性质、项目地点、总图布置、生产装置、生产工艺未发生变化，生产规模、环境要素评价等级未增加，无新增污染物因子，评价范围内无新增敏感目标。因此上述变动情况，不会造成环境要素变化，对周边的环境不会造成影响。

主要工艺流程及产污环节：

1、工艺流程

本项目主要从事成品油（汽油、柴油）零售。本项目不含洗车服务。运营期工艺流程见下图。



图例：废气 ↑ 废水 ⊗ 噪声 ⊕ 固废 □

图 2.2 运营期流程图

工艺流程说明：

本项目采用的工艺流程是常规的自吸流程：燃油（汽油、柴油）运输油罐车先卸到储油罐中，再经加油机本身自带的泵将油由储油舱中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油（每个加油枪设单独管线吸油）。

（1）油罐车将油品运至加油站内，采用密闭方式卸油，卸油管与贮油罐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 4 个地下卧式油罐；

（2）埋地式卧式储油罐通气管管口安装有阻火器、防雨帽，并采用不锈钢防腐；

（3）项目进发、储存油品时，储罐会有大、小呼吸损失，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放；

2、主要产污工序

具体情况见下表：

表2-9 主要产污工序一览表

污染因子	来源	污染物种类	排放
废水	生活用水、地面冲洗废水	CODcr、BOD ₅ 、SS、氨氮、石油类	间断
废气	油罐大小呼吸、加油机作业	油品挥发废气（非甲烷总烃）	无组织
噪声	加油机	机械噪声	间断
	来往车辆	交通噪声	间断
固体废物	来往车辆、生活办公、隔油池、油罐	生活垃圾、废油泥、隔油池油污、废手套、含油抹布、油泥、废吸油毡、	间断

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

表三

主要污染源、污染物处理和排放

1、废气

本项目废气主要包括非甲烷总烃废气。项目非甲烷总烃主要为油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃。油罐大小呼吸、加油机作业、卸油时挥发的油气大部分经油气回收装置回收后经排气管排放，少部分无组织排放。

废气治理设施图片：



2、废水

本项目废水主要为生活污水和地面冲洗废水。地面冲洗水经隔油沉淀池处理外排，生活污水经化粪池处理外排，COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N、石油类处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级排放标准后由市政污水管网排入余干县污水处理厂进一步处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入信江。

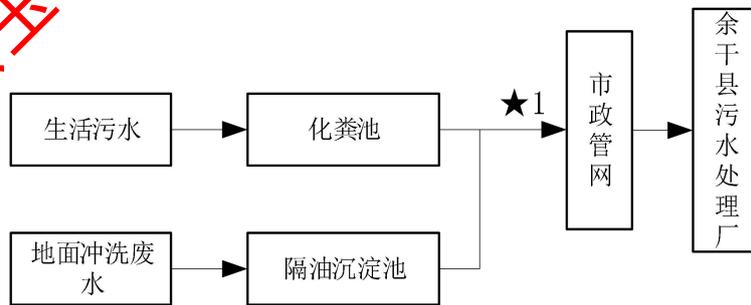


图3-1 本项目污水处理流程图（“★”为废水监测点位）

废水治理设施图片：



隔油池



化粪池

3、噪声

本项目噪声主要来源于设备噪声及汽车交通噪声，主要有加油机以及加油车辆噪声等，通过选用噪声低、振动小的生产设备，禁止加油车在站内鸣笛等措施，减少噪声对厂界环境的影响。

4、固体废物

本项目产生固废主要为员工生活垃圾和危险废物。

表3-4 固体废物主要污染物及处理措施

序号	项目	属性	环评产生量	实际产生量	处理措施
1	办公和加油车辆	生活垃圾	2.38t/a	2.38t/a	交由环卫部门统一填埋处理
2	含油抹布、废手套	危险 固废	0.01t/a	0.01t/a	隔油池油污、油泥交由九江浦泽环保科技有限公司处理；废手套、含油抹布与生活垃圾统一交由当地环卫部门统一进行处理
3	油泥、隔油池油污		0.1t/a	0.1t/a	

固体废物治理措施：



垃圾桶



危废间



专用危废箱



危废制度上墙

5、地下水

项目重点防渗区（隔油池、化粪池、油罐区）采用黏土铺底，再在上面铺设 10-15cm 水泥进行硬化，并铺环氧树脂防渗，一般防渗区采用黏土铺底，再在上面铺设 10-15cm 水泥进行硬化。满足环评要求。

6、环境风险

项目已取得危险化学品经营许可证（赣饶监管经字〔2020〕0309036 号）。各构筑物与周围建筑防护距离符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012、2014 年修订版)，已取得建设工程消防验收意见书（干公消验〔2014〕第 0004 号）。项目风险防范措施实际配置情况高于环评及批复要求。

环境风险治理措施图片：



灭火器



灭火毯



消防砂池



观察井

项目主要污染源及治理措施见表 3-1。

表 3-1 项目主要污染源及治理措施

类别	污染源	主要污染因子	治理措施
废气	油罐大小呼吸、加油机作业	非甲烷总烃	二级油气回收装置+4m 高排气管，少部分无组织排放
废水	生活污水	化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物	化粪池处理
	地面清洗废水	石油类	隔油池沉淀池处理外排
噪声	加油机	设备噪声	合理布局、采取隔振、减振等措施
	车辆	车辆噪声	减振、禁止加油车在站内鸣笛等措施
固体废物	生活垃圾	生活垃圾	垃圾桶，环卫部门处理
	油罐油渣、隔油池油污、含油抹布、废手套	危险固废	隔油池油污、油泥交由九江浦泽环保科技有限公司处理；废手套、含油抹布与生活垃圾统一交由当地环卫部门统一进行处理
地下水	储罐、管网、污水处理池泄露	石油类	场地防渗分区管理、重点防渗区域采取防渗防漏措施、设置监测井
环境风险	火灾或爆炸	/	按加油站消防安全、防火规范要求设计、建设和管理，并采取防火、防爆、防雷等措施，防范事故的发生，降低环境风险发生的机率，保护工作人员、周围居民和所在区域环境的安全；加油区、储罐区、站房已配备消防砂池、灭火毯及灭火器

7、其他保护措施

(1) 绿化工程

为改善项目区域内的生态环境，要加强项目区域内的绿化建设，尽可能使区域内绿化率达到设计标准，创造一个良好的生产、生活环境。

(2) 排污口规范化

企业已按照国家环保总局制定的《环境保护图形标志实施细则（试行）》的规定，设置与排污口相应的图形标志牌。在废气排放口、固定噪声源、都设置了相应的环保标识。

环保标识图片：



雨水排放口



废水排放口



危废间



固废标识

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、建设项目环境影响报告表主要结论****1、项目概况**

本项目位于江西省余干县玉亭镇昌万公路以北，厂区中心地理坐标为E116°44'56.26"，N28°35'38.99"，本工程总投资 2682 万元，占地面积 2808.54m²。加油站共设汽油储油罐 3 个、柴油储油罐 1 个，总罐容为 140m³，其中汽油 90m³，柴油 50m³。折算总储量为 115m³，最大罐容积为 50m³。

2、环境质量现状

(1)大气环境：本项目所在区大气环境质量能满足《环境空气质量标准》（GB3095-1996）中二级标准。

(2)水环境：项目所在区地表水水质满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类标准。

(3)声环境：项目所在区噪声值均能符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类及 4a 类的要求。

3、产业政策分析

本项目属于机动车燃料零售，经查，不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会令 2019 年第 29 号《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的鼓励类、淘汰类和限制类，为允许类项目。因此，本项目建设符合国家的相关产业政策要求。

4、城市总体规划相符性

本项目建设地点位于江西省余干县玉亭镇昌万公路以北，建设单位已取得土地所有权证（干土国用（2010）第 0110 号），项目用地性质属于商服用地。符合地区土地规划要求，用地性质符合。所在区域不处在国家法律、法规、行政规章及规划确定或县级以上人民政府批准的饮用水水源保护区、自然保护区、风景名胜区、生态功能保护区等需要特殊保护的地区范围内，其评价范围内无珍稀动植物资源，项目用地符合上饶市余干县城市总体规划。

5、环境影响分析**(1)废气**

本项目主要污染物为非甲烷总烃和发电机废气。

根据工程分析，本项目油气挥发量约为 0.61t/a。本加油站采用地埋式储油罐，油罐密闭性好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。

加油区非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 标准，即非甲烷总烃无组织排放周界外监控浓度限值：4.0mg/m³。本加油站位于环城路旁，站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质周界浓度相对会小一些。对周围环境空气质量影响较小。

(2) 废水

本项目员工和顾客生活污水产生量为 321.2t/a，本项目地面清洗水产生量为 41.3t/a，污水经化粪池和隔油池预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后，进入城市污水管网，经余干县污水处理厂处理后外排至互惠河。本项目产生的废水经处理后达到排放要求，对周边地表水环境影响很小。

(3) 噪声

加油站的噪声源主要为进出站的各种机动车(汽车为主)。应加强管理，控制进出车辆的车速，并禁止夜间鸣喇叭。选用低噪声设备，经自然衰减和房屋隔声等措施，使得厂界噪声能达到相应标准。

从声环境的角度分析，项目的建设是可行的。

(4) 固体废物

本项目产生的含油废手套及生活垃圾经当地环卫部门统一处理，废油渣，隔油脂等严控废物委托有相关资质单位处理，对周围环境影响是可以接受的。

6、建议及要求

(1) 工程施工中为防止油罐渗漏对地下水的污染，在加油站规划中应考虑在储油罐周围设计检查孔或检查通道，为及时发现油罐渗漏提供条件。采用玻璃钢防腐技术对储油罐内外表面，储油罐外周检查通道、贮罐区地面基础输油管线外表面做防腐防渗处理。

(2) 对储油系统及管道定期进行检查和保护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗油情形发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

(3) 制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时

建立安全监督机制进行安全考核等。并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

(4) 建设项目按要求落实消防措施，保证消防道路及消防水源的贮备，并按照《建筑灭火器配置设计规范》(GBJ140-90)之规定，应配置相应的灭火器类型与数量。

(5) 该项目应重视绿化工作，在站界周围种植绿化带，既能美化环境，又能减少对外界的影响。

(6) 在建设全过程应该严格按照《汽车加油加气设计与施工规范》(GB50156-2012)的要求保证施工油罐、加油机和通气管管口与周围环境敏感点的距离符合规范要求；生产管理中应严格遵守《建筑设计防火规范》、《汽车加油加气设计与施工规范》(GB50156-2012)及其他相关的安全生产的法律法规和建设规范标准。

7、综合评价结论

综上所述，项目所在区域环境质量良好，该工程符合和县总体规划要求。在执行环境保护“三同时”的基础上，并将环境管理纳入日常管理渠道，污染物排放能符合国家相应标准要求，完善本环评提出措施后，从环境保护角度考虑该项目可行的。

二、审批部门审批决定

1、项目基本情况及项目批复意见

该项目建设地点位于余干县玉亭镇昌万公路以北(地理坐标为 E116 41'56.47"，N28°42'26.28")，占地面积 2808.54m²，本项目属于二级加油站，共设置 4 个储油罐，包括 1 个 50m³0#柴油卧式双层钢罐、1 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐、1 个 30m³95#汽油卧式双层钢罐和 1 个 30m³98#汽油卧式双层钢罐。本项目总投资 2682 万元，其中环保投资 15.5 万元。

根据《报告表》的结论，我局同意你单位“余干县玉亭加油站建设工程项目”的建设。

2、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) 营运期项目需按规定设置油气回收系统，加强安全监管，防止由于储油灌注、油灌车装印、加油作业等过程造成燃料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。

(2) 营运期存储区、加油岛区非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放

标准》(GB16297-1996)二级,《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007);生活废水、地面废水、经隔油池、沉淀池处理后排入余干县城镇污水处理厂进一步处理,废水排放执行污水处理厂纳管标准(《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准;油泥、废吸油毡、隔油池油污交由有危险废物处理资质的单位进行处理;加强噪声污染防治,合理布局,采取隔振、减振等综合治理措施。

(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,落实各项事故应急处理措施。

3、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。

4、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。

5、项目建设必须执行环境保护“三同时”制度,并按有关程序要求办理竣工环境保护验收,编制验收报告,并依法向社会公开,项目经验收合格后,方可正式投入运行。

三、环评及环评批复“三同时”落实情况

本次验收结合环评及环评批复要求,并与实际落实情况进行对照分析,环评及环评批复落实情况见表4-1。

表4-1 环评及环评批复落实情况一览表

类别	污染源	环评报告要求	批复要求	实际建设情况
废水	生活污水	污水经化粪池和隔油池预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后,进入城市污水管网,经余干县污水处理厂处理后外排至互惠河	生活废水、地面废水、经隔油池、沉淀池处理后排入余干县城镇污水处理厂进一步处理,废水排放执行污水处理厂纳管标准(《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准	地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理后外排,生活污水经过化粪池处理后外排,废水经市政管网排入余干县城镇污水处理厂
	地面冲洗废水			
废气	油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃	采用密闭加卸油油气回收系统和油气回收加油枪	运营期项目需按规定设置油气回收系统,加强安全监管,防止由于储油灌注、油灌车装印、加油作业等过程造成燃料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	建设了二次油气回收系统、地埋式双层罐,并进行防渗处理。抑制油气逸散挥发、减少加油及卸油过程中油气拌放;本项目实际建设中不设置柴油发电机
	备用柴油发电机燃油烟气	通过设置于绿化带中的独立排烟井(排放口避开周边敏感点,排放高度>2.5m)排放,对外环境影响较小		

余干县玉亭加油站建设工程项目竣工环境保护验收监测报告表

噪声	车辆、设备噪声	选用低噪声设备，经自然衰减和房屋隔声等措施，使得厂界噪声能达到相应标准	加强噪声污染防治，合理布局，采取隔振、减振等综合治理措施	对产生噪声的设备采取隔振、减振等措施，项目周边加强绿化，减少噪声对周边的影响
固体废物	生活垃圾	本项目产生的含油废手套及生活垃圾经当地环卫部门统一处理，废油渣，隔油脂等严控废物委托有相关资质单位处理，对周围环境影响是可以接受的。	油泥、废吸油毡、隔油池油污交由有危险废物处理资质的单位进行处理	本项目产生的生活垃圾，收集后交由环卫部门处理；隔油池油污、油泥交由九江浦泽环保科技有限公司处理；废手套、含油抹布与生活垃圾统一交由当地环卫部门统一进行处理
	危险废物			
	地下水	加油站规划中应考虑在储油罐周围设计检查孔或检查通道，为及时发现油罐渗漏提供条件。采用玻璃钢防腐技术对储油罐内外表面，储油罐外周检查池墙、贮罐区地面基础输油管线外表面做防腐防渗处理。	/	项目重点防渗区采用黏土铺底，再在上面铺设10-15cm水泥进行硬化，并铺环氧树脂防渗，一般防渗区采用黏土铺底，再在上面铺设水泥进行硬化
	排污口规范化		按照国家环保部要求规范排污口建设、设置各类排污口标识	已按国家和我省有关规定设置规范的污染物排放口、采样口
	落实环境风险防范措施	/	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	该加油站已制定生产安全事故应急预案备案登记表

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、项目监测分析方法与仪器

表5-1 项目监测分析方法及监测仪器

监测类别	监测项目	监测方法依据	仪器名称及编号	检出限
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 玻璃电极法》GB/T 6920-1986	PH 计 /PHS-3C/YTGT-YQ-010	
	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
	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	生化培养箱 /SPX-150B/YTGT-YQ-010	0.5mg/L
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	可见分光光度计 /SP-22E/TGT-YQ-025	0.025mg/L
	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	红外测油仪/CY2000 YTGT-YQ-008	0.06mg/L
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB/T 11901-1989	十万分之一天平 /ESJ30-B5/YTGT-YQ-031	4mg/L
地下水	苯	《水质 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法》HJ639-2012	气相色谱质谱联用仪 /GCMS-QP2010SE/YQ001	0.4μg/L
	甲苯			0.3μg/L
	乙苯			0.3μg/L
	二甲苯			0.2μg/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 /TU-1810 YTGT-YQ-002	0.01mg/L
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 /SP-6890/YTGT-YQ-043	0.07mg/m ³
噪声	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准, GB12348-2008	声级计 /AWA6228+/YQ179	/

2、人员资质

本项目验收监测工作由鹰潭贯通环保有限公司承担，现场由中级工程师带队进行采样监测，样品分析由实验室专职人员进行检测，所有人员均持证上岗。

3、质量保证和质量控制

(1) 废水

1) 采样

废水采样现场采集 25%的平行样，并增设 10%的密码样。

2) 样品的保存及运输

对于样品保存时间短且具备现场测定条件的项目，均已在现场测定。其他不具备现场测定条件的项目已按《水质样品的保存和管理技术规定》(GB493-2009) 中的要求添加保存剂保存并及时运送至实验室。所有样品均在保质期内完成分析测试工作。

3) 实验室分析

保证实验室条件，实验室用水、使用试剂、器皿符合要求。分析现场采集的平行样和增设的密码样。

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。

(2) 废气

1) 废气监测质量保证按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求与规定进行全过程质量控制。

2) 尽量避免被测排放物中共存污染因子对仪器分析的交叉干扰。

3) 被测排放物的浓度应在仪器测试量程的有效范围内。

(3) 噪声

噪声仪器经过计量部门检定合格，并在有效期内，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 $\pm 0.5\text{dB}$ (A)。

4、项目总量控制

根据本项目环境影响报告表可知。COD、氨氮总量控制考核指标值分别为：0.059t/a、0.0064t/a；COD、氨氮总量控制控制指标值分别为：0.018t/a、0.0018t/a。

表六

验收监测期间生产工况记录:

竣工验收监测期间项目生产均正常运转。检测公司于 2020 年 10 月 12 日至 2020 年 10 月 13 日对该项目进行了验收监测。在验收监测期间,项目生产负荷达到 75%以上,且项目设备运行正常,且环保设施运转良好。

验收监测内容:**1、监测期间气象条件**

验收监测期间,气象条件见下表。

表 6-1 监测期间气象条件

监测时间	风向	风速 (m/s)	天气	温度 (°C)
10 月 12 日	北	1.3	晴	36
10 月 3 日	北	2.5	阴	34

2、废气

项目无组织废气监测内容见下表。

表 6-2 无组织废气监测内容及频次

监测点位	监测位置	监测目的	监测项目	监测频次
G1	厂界外上风向	监测废气背景值	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G2	厂界外下风向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G3	厂界外上风向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G4	厂界外下风向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次

3、废水

项目废水水质监测因子及频次见下表。

表 6-3 废水监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
废水排口 WW1	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、氨氮、SS、石 油类	连续监测 2 天, 每天采样 4 次

4、地下水

地下水水质监测因子及频次见下表。

表 6-4 监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次	监测目的
地下水监测井 GW1	苯、甲苯、二甲苯、乙 苯、石油类	连续监测 2 天，每天 2 次	监测地下水达标情况

5、噪声监测

本次监测在厂界东南西北 4 面外 1 米处分别设噪声监测点。监测频次见下表。

表 6-5 噪声监测频次

监测点号	监测点位	监测目的	监测项目	监测频次
N1	厂界东外 1 米处	噪声对周围环 境的影响	厂界环境噪 声	监测 2 天，昼间和夜间 进行监测，昼夜各 1 次
N2	厂界南外 1 米处			
N3	厂界西外 1 米处			
N4	厂界北外 1 米处			

6、油气回收

建设单位于 2020 年 8 月委托江西圣丰检测有限公司对加油站油气回收系统进行监测分析，检测项目为密闭性、液阻以及气液比。

7、监测点位图



图 6-1 项目验收监测布点图

表七

验收监测结果:

1、废水监测结果

表7-1 废水监测结果一览表 (单位: mg/L; pH值 (无量纲))

监测点位	监测日期	监测频次	监测因子与结果					
			pH 值	化学需氧量	生化需氧量	悬浮物	石油类	氨氮
废水排放口 WW1	10月12日	第一次	6.77	374	112	128	10.51	4.25
		第二次	6.88	396	130	124	10.32	4.4
		第三次	6.92	340	106	142	16.08	4.33
		第四次	6.59	324	97.6	115	16.66	4.39
		范值/平均值	6.59-6.92	359	111	128	13.44	4.34
	标准值		6-9	500	300	400	20	35
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标
	10月13日	第一次	6.80	394	134	203	15.68	4.31
		第二次	6.49	367	122	195	16.05	4.38
		第三次	6.57	354	117	204	16.57	4.27
		第四次	6.78	374	129	170	10.41	4.36
		范值/平均值	6.49-6.80	372	126	193	14.68	4.33
	标准值		6-9	500	300	400	20	35
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标

根据表7-1监测结果可知, 本项目厂区化粪池排口pH值、生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类均满足《污水综合排放标准》GB8979-1996表4中三级标准。

2、无组织废气监测结果

表7-2 无组织废气监测结果表

监测点位	监测日期	监测频次	监测因子
			非甲烷总烃 (mg/m ³)
G1 厂界外上风向	10月12日	第一次	0.17
		第二次	0.07
		第三次	0.18
	10月13日	第一次	0.18

		第二次	0.18
		第三次	0.21
G2 厂界外下风向	10月12日	第一次	0.71
		第二次	0.59
		第三次	0.79
	10月13日	第一次	0.74
		第二次	0.77
		第三次	0.78
G3 厂界外下风向	10月12日	第一次	0.31
		第二次	0.22
		第三次	0.20
	10月13日	第一次	0.23
		第二次	0.24
		第三次	0.17
G4 厂界外下风向	10月12日	第一次	0.24
		第二次	0.21
		第三次	0.30
	10月13日	第一次	0.16
		第二次	0.15
		第三次	0.21
下风向测点浓度最大值			0.79
标准限值			4.0
达标情况			达标

气象参数：10月12日--风向：北；风速1.3m/s；气温36℃；天气：晴

10月13日--风向：北；风速1.4m/s；气温34℃；天气：晴

根据表7-2监测结果可知，本项目无组织非甲烷总烃排放最大浓度为0.79mg/m³，非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放限值要求。

3、地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果一览表

监测项目	监测单位及时间频率				标准限值	是否达标
	地下水监测井GW1					
	10月12日		10月13日			
	第一次	第二次	第一次	第二次		
苯 (mg/L)	4×10 ⁻⁴ L	4×10 ⁻⁴ L	4×10 ⁻⁴ L	4×10 ⁻⁴ L	0.01	达标
甲苯 (mg/L)	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	0.7	达标
乙苯 (mg/L)	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	3×10 ⁻⁴ L	0.3	达标
二甲苯 (mg/L)	2×10 ⁻⁴ L	2×10 ⁻⁴ L	2×10 ⁻⁴ L	2×10 ⁻⁴ L	0.5	达标
石油类 (mg/L)	0.03	0.04	0.03	0.04	0.05	达标

注：“L”表示检测数值低于方法检出限。

根据表 7-3 监测结果可知，地下水监测因子中苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘指标均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III标准；石油类满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准。

4、噪声监测结果

表 7-4 厂界噪声监测结果一览表

监测点位	监测时间		监测结果 Leq[dB(A)]	排放标准 Leq[dB(A)]	达标情况
厂界东外 1米处 N1	10月	昼间	57.7	60	达标
	12日	夜间	46.6	50	达标
	10月	昼间	53.6	60	达标
	13日	夜间	47.6	50	达标
厂界南外 1米处 N2	10月	昼间	56.3	70	达标
	12日	夜间	46.0	55	达标
	10月	昼间	52.8	70	达标
	13日	夜间	46.0	55	达标
厂界西外 1米处 N3	10月	昼间	53.8	60	达标
	12日	夜间	45.4	50	达标
	10月	昼间	56.1	60	达标
	13日	夜间	49.3	50	达标
厂界北外 1米处 N4	10月	昼间	55.1	60	达标
	12日	夜间	44.9	50	达标
	10月	昼间	51.3	60	达标
	13日	夜间	46.5	50	达标

根据表上表监测结果可知，本项目南面厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4类标准，东、西、北面厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中2类标准要求。

5、油气回收监测

(1) 密闭性

表 7-5 密闭性监测结果一览表

油气空间 (L)	油枪数 (枪)	剩余压力标准要求 (Pa)	初始压力 (Pa)	5分钟剩余压力 (Pa)	是否达标
42908	12	≥479	504	482	达标

(2) 液阻

表 7-6 油-气回收管线液阻最大压力 (Pa)

加油机编号	进入氮气流量 18.0L/min 时	进入氮气流量 28.0L/min 时	进入氮气流量 38.0L/min 时	是否达标
	≤40	≤90	≤155	

1	17	27	61	达标
3	14	29	41	达标
4	31	62	89	达标

(3) 气液比 (标准要求: 1.00-1.20)

表 7-7 气液比监测结果一览表

加油枪编号	油气型号	气液比	是否达标
8	92#	1.06	达标
5	92#	1.07	达标
11	92#	1.10	达标
9	92#	1.08	达标
2	95#	1.05	达标
6	95#	1.03	达标
12	95#	1.10	达标
7	98#	1.06	达标
10	98#	1.03	达标

经检测分析,该加油站的密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)的相关要求,检测结果达标。

6、污染物总量排放情况

根据国家规定的污染物排放总量控制指标及本项目环境影响报告表可知。本项目COD_{Cr}、氨氮总量考核指标值分别为: 0.059t/a、0.0064t/a; COD、氨氮总量控制指标值分别为: 0.018t/a、0.0018t/a。

表7-8 废水总量核算表

污染物类别	废水年排放量 (t/a)	最大排放浓度 (mg/L)	工作时间 (d/a)	污染物年排放量/t	允许排放量 (t/a)
COD _{Cr}	362.5	50	365	0.018	0.018
NH ₃ -N		5		0.0018	0.0018

综上所述,项目建成后废水污染物排放总量均能满足环评中要求,通过现场核查和实际监测结果,本项目对废气、废水、噪声及固废等污染源采取完善可行污染防治措施并且可以达标排放。因此,本项目基本具备了“三同时”验收条件。

表八

验收监测结论:**1、环保设施处理效率监测结果**

(1) 本项目按照环评及批复的要求,做到了认真贯彻“三同时”制度,在建设项目中基本落实了各种污染防治措施。

(2) 验收监测期间,运营设备和环保设施运转正常稳定,验收监测结果能够反映本项目的实际排污状况。

2、污染物排放监测结果

(1) 废水监测结论:本项目验收监测期间,项目废水排放口中pH值、COD_{Cr}、BOD₅、SS、氨氮、石油类均满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级排放标准限值。

(2) 废气监测结论:本项目验收监测期间,项目无组织非甲烷总烃排放最大浓度为0.79mg/m³,非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表2中无组织排放限值要求。

(3) 地下水监测结论:本项目验收监测期间,项目地下水监测因子中苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘指标均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III标准;石油类满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类标准。

(4) 噪声监测结论:本项目验收监测期间,项目南面厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准,东、西、北面厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。

(5) 固体废物处置结论:项目验收监测期间,本项目产生的生活垃圾,收集后交由环卫部门处理;隔油池油污、油泥交由九江浦泽环保科技有限公司处理;废手套、含油抹布与生活垃圾统一交由当地环卫部门统一进行处理。

(6) 油气回收监测:根据江西圣丰检测有限公司于2020年8月2号出具的油气回收检测报告(报告编号:SFJC2020WT0182Q)可知,该加油站的密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)的相关要求,检测结果达标。

(7) 总量控制要求:项目建成后废水污染物排放总量均能满足环评中要求。

3、验收结论

综上所述,建设单位较好的落实了环评及环评批复中要求的环境保护相关措施。营运过程中采取的污染防治措施较为有效,该项目运营期间废水、废气、噪声排放均达到环境保护验收相关要求,因此,本项目基本具备了“三同时”验收条件。建议该项目通过环境保护验收。

4、建议

为使该公司环境管理工作更为规范化、制度化,坚持持续改进,作到环境效益、经济效益、社会效益的协调发展,建议做好以下工作:

- (1) 落实本报告提出的污染防治措施,确保环境不受污染。
- (3) 危险废物环保标示应设置规范,做好危险废物转运、危废转移联单工作。

仅用于“余干县玉亭加油站建设工程项目”竣工环境保护验收公示

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位 (盖章) : 中国石化销售股份有限公司江西鹰潭石油分公司 填表人 (签字) : _____ 项目经办人 (签字) : _____

建 设 项 目	项目名称		余干县玉亭加油站建设工程项目				项目代码		/		建设地点		余干县玉亭镇昌万公路以北			
	行业类别 (分类管理名录)		四十 社会事业与服务业 124 加油、加气站				建设性质				<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造					
	设计生产能力		汽油 4642t/a, 柴油 1990t/a				实际生产能力		汽油 4642t/a, 柴油 1990t/a		环评单位		江西南大融汇环境技术有限公司			
	环评文件审批机关		上饶市余干生态环境局				审批文号		抚环函字[2014]172号		环评文件类型		环境影响报告表			
	开工日期		2013年5月				竣工日期		2014年3月		排污许可证申领时间		2020年3月30日			
	环保设施设计单位		/				环保设施施工单位		/		本工程排污许可证编号		91361127322553695W001W			
	验收单位		江西南大融汇环境技术有限公司				环保设施监测单位		鹰潭贵通环保有限公司		验收监测时工况		75%以上			
	投资总概算 (万元)		2682				环保投资总概算 (万元)		15.5		所占比例 (%)		0.58			
	实际总投资 (万元)		2682				实际环保投资 (万元)		16.5		所占比例 (%)		0.62			
	废水治理 (万元)		5	废气治理 (万元)		5	噪声治理 (万元)		1	固体废物治理 (万元)		1.5	绿化及生态 (万元)		/	其它 (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		2400				
运营单位		中国石化销售股份有限公司江西鹰潭石油分公司				运营单位统一社会信用代码 (或组织机构代码)		9136060072778175XC		验收时间		2020年10月至2020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			367	300	/	/	0.018	0.018							
	氨氮			4.34	35	/	/	0.0018	0.0018							
	石油类															
	废气															
	二氧化硫															
	烟尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
工业固体废物					2.49	2.49	0									
与项目有关的其他特征污染物		SS														
		总磷														

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

竣工环境保护验收公示

仅用于余干县玉亭加油站建设