



江苏沭阳红太阳加油站建设项目 竣工环境保护验收监测报告表

(2021) 迈斯特 (验收) 字第 (SQ0129002) 号

项目名称: 江苏沭阳红太阳加油站建设项目

建设单位: 中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司

江苏迈斯特环境检测有限公司 (盖章)

二零二一年四月



检验检测机构 资质认定证书

证书编号：161012050040

名称：江苏迈斯特环境检测有限公司

地址：宜兴市环科园恒通路128号14号楼（214200）

经审查，你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力，现予批准，可以向社会出具具有证明作用的数据和结果，特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

你机构对外出具检验检测报告或证书的法律责任，由江苏迈斯特环境检测有限公司承担。

许可使用标志



161012050040

发证日期：2018年11月30日迁址

有效期至：2022年1月18日

发证机关：



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制，在中华人民共和国境内有效。

0000931

建设单位：中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司

法人代表：马正南

编制单位：江苏迈斯特环境检测有限公司

法人代表：周 斌

项目名称：江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目

负责人：李俊龙

报告编写人：李俊龙

项目审核人：崔 维

项目审定人：吴 兴

现场监测负责人：章通

参加人员：章通、徐杨、刘子涵、朱小蒙

建设单位：中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司

电话：

传真：-

邮编：223800

地址：宿迁市发展大道64号（宿迁新闻中心十楼）

编制单位：江苏迈斯特环境检测有限公司

电话：0510-87068567

传真：0510-87068567

邮编：223800

地址：宜兴市环科园恒通路 128 号 14 号楼

第一部分
环境保护验收监测报告表

表一

建设项目名称	江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司				
建设项目性质	新建				
建设地点	沭阳县钱集镇钱西村（钱集街北首、205 国道西侧）				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计能力	汽油 400t/a；柴油 380t/a				
实际能力	汽油 400t/a；柴油 380t/a				
建设项目环评时间	2020 年 12 月	开工建设时间	2004 年 5 月		
调试时间	/	验收现场监测时间	2021.01.30~2021.01.31		
环评报告表审批部门	宿迁市生态环境局	环评报告表编制单位	江苏润天环境科技有限公司		
环保设施设计单位	油气回收厂家：江阴市富仁高科股份有限公司 加油枪厂家：OPW 石油设备公司 储罐生产厂家：山东盛发科工贸有限公司	环保设施施工单位	油气回收厂家：江阴市富仁高科股份有限公司 加油枪厂家：OPW 石油设备公司 储罐施工公司：江苏兴邦建工集团有限公司		
投资总概算	484 万元	环保投资总概算	22.2 万元	比例	4.59%
实际总概算	484 万元	环保投资总概算	22.2 万元	比例	4.59%

验收监测依据	<p>1.1 环境保护相关法律、法规、规章和规范</p> <p>1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月1日）；</p> <p>（2）《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月27日修订）；</p> <p>（3）《中华人民共和国大气污染防治法》（2016年1月1日起施行）；</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）；</p> <p>（5）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016年11月7日修订）；</p> <p>（6）《中华人民共和国土壤污染防治法》（2019年1月1日起施行）；</p> <p>（7）《建设项目环境保护管理条例》（2017年10月1日起施行）；</p> <p>（8）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国规环评[2017]4号）；</p>
	<p>1.2 竣工环境保护验收技术规范</p> <p>（1）《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部，公告2018年第9号）；</p> <p>（2）《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》（江苏省环境保护局，苏环控[97]122号）。</p> <p>1.3 环境影响报告表及审批部门审批决定</p> <p>（1）《中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目环境影响报告表》（江苏润天环境科技有限公司）；</p> <p>（2）《关于对中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目环境影响报告表的批复》（宿环建管表【2020】1101号）。</p> <p>（3）江苏沭阳红太阳加油站项目提供的其他资料等；</p>

验收监测评价
标准、标号、
级别、限值

1.4 废水污染物排放标准

本项目废水主要为生活污水,经化粪池预处理后经化粪池预处理后由环卫部门清运至钱集镇污水处理厂处理,尾水满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准后,排入北六塘河,具体标准详见表 1-1。

表 1-1 钱集镇污水处理厂接管及排放标准

名称	项目	pH	COD	SS	氨氮	TP	TN
钱集镇污水处理厂	接管标准	6~9	330	220	30	4.0	40
	排放标准	6~9	50	10	5(8)	0.5	15

注:①括号外数值为水温>12℃时的控制指标,括号内的数值为水温≤12℃时的控制指标。

1.5 大气污染物排放标准

项目营运期卸油加油过程中产生的非甲烷总烃,经油气回收后无组织排放,油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关标准(油气排放浓度应小于等于 25g/m³,排放口距地平面高度应不低于 4m)。油气回收系统的液阻、密闭性压力应分别符合 GB 20952 中表 1、表 2 限值要求。加油枪气液比应在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。

本项目站场边界挥发性有机物(非甲烷总烃)无组织排放监控浓度执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 限值。站内 VOCs 无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录 A 监控要求。

表 1-2 无组织排放监控浓度限值

标准	污染物	无组织排放监控浓度限值	
		监控点	浓度 mg/m ³
GB16297-1996	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0
GB37822-2019	非甲烷总烃	在厂房外设置监控点	6(监控点处 1h 平均浓度值)
			20(监控点处任意一次浓度值)

1.6 噪声排放标准

建设项目噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准。具体见表 1-3。

表 1-3 建设项目厂界噪声排放标准 单位: dB(A)

类别	昼间	夜间
----	----	----

	2类	60	50
<p>1.7 固废排放标准</p> <p>项目一般工业固废废物贮存执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）及修改单中相关规定。</p> <p>危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及标准修改单，并由有资质专业公司（江苏森茂能源发展有限公司）运输、处置；</p> <p>固体废物鉴别执行《国家危险名录》和《危险废物鉴别标准 通则》（GB 5085.7-2019）；</p>			

表二

2.1 工程建设内容

江苏沐阳红太阳加油站项目建设项目由中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司投资，项目总投资 484 万元，由油罐区、附属站房和罩棚组成，总占地面积 6000m²，站房面积 250m²，罩棚面积 450m²。项目主要经营销售汽油、柴油，年销售成品油约为 780t，其中汽油 400t、柴油 380t。本站设 2 个汽油储罐、1 个柴油储罐，每个储罐容积为 30 立方米。

项目产品方案见表 2-1，主要建设内容见表 2-2~2-3。

表 2-1 项目产品方案

工程名称（车间、生产装置或生产线）	环评内容			实际周转量(t/a)
	产品名称及规格	设计周转量(t/a)	年运行小时数	
储罐区、加油设备	汽油	400	8760	400
	柴油	380		380

表 2-2 项目项目主要设备

序号	环评内容				实际建设情况			
	名称	规格型号	数量	单位	名称	规格型号	数量	单位
1	加油机	3 台 2 枪加油机	3	台	3 台 2 枪加油机，6 枪（汽油 4、柴油 2）			
2	柴油罐	30m ³ /座	1	座	1 座 SF 双层储罐			
3	汽油罐	30m ³ /座	2	座	2 座 SF 双层储罐			
4					电子液位仪	带有高液位报警功能	3	套
5					潜油泵	200L/min, 0.75HP	3	台
6					一次油气回收系统	卸油区	1	套
7					二次油气回收系统	加油岛、油枪	1	套
8					备用发电机	24kw	1	台

表 2-3 公用工程一览表

类别	项目	主要设施及工程特征	实际建设与配套情况
主体	站房	综合用房，砖混结构，建筑面积 450m ²	二层砖混结构，建筑面积为 450m ²

工程	加油罩棚	轻钢结构，建筑面积为 220m ² ，3 台加油机（双枪双油品，柴油 2 把，汽油 4 把）		建筑面积为 220m ² ，高度 6.6m。包含 3 台加油机	
	储油区	油罐采用卧式双层油罐埋地设置（1 个 30m ³ 柴油罐，2 个 30m ³ 汽油罐）		2×30m ³ 汽油储罐、1×30m ³ 柴油储罐	
公用工程	给水	供水由区域管网供给，总用水量约 146m ³ /a		供水由区域管网供给，总用水量约 146m ³ /a	
	排水	雨污分流；生活污水经化粪池收集处理后由环卫部门定期清运至钱集镇污水处理厂处理，最终排入北六塘河。		雨污分流；生活污水经化粪池预处理后由环卫部门清运至钱集镇污水处理厂处理，最终排入北六塘河；雨水排入附近沟渠	
	供电	6 万度/年；由供电所供给		6 万度/年；由市政供电所供给	
	供暖	采用空调供热		采用空调供热	
	通信	通信线路引自附近通信网络		通信线路引自附近通信网络	
	噪声	注油采用封闭式操作、噪声设备采用隔音、减震等措施，并在进出口设置禁鸣标志及减速带		注油采用封闭式操作、加油机噪声采用隔音、减震等措施，并在进出口设置禁鸣标志及减速带	
环保工程	废气	卸油、加油	设油气回收系统 2 套（卸油油气回收系统 1 套和加油油气回收系统 1 套）	卸油油气回收系统 1 套和加油油气回收系统 1 套	
		汽车尾气	自然扩散	自然扩散	
	废水	化粪池一座		8m ³ 的化粪池一座；	
	初期雨水	隔油池一座		雨水设置了 9m ³ 的隔油池一座	
	固废	生活垃圾	生活垃圾由垃圾桶集中收集，环卫部门定期清运		生活垃圾由垃圾桶集中收集，环卫部门定期清运
		危险废物	废油、油渣委托有资质单位安全处置		油罐清洗委托合肥国化石油环保有限公司清洗，产生的废液及罐渣由江苏森茂能源发展有限公司清运处置；日常的生活垃圾中有微量含油废抹布手套混入，委托环卫部门定期清运。
	防渗措施	项目储油罐属于地埋式储罐，储罐为内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，底部及池壁采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，渗透系数不大于 1.0×10 ⁻⁷ cm/s；设置隔油池及雨水收集系统紧急切断阀		项目储油罐属于地埋式储罐，储罐为钢制强化玻璃纤维制双层油罐，储罐底部及池壁采用防渗钢筋混凝土整体浇筑；	
	绿化	绿化面积 18m ²		绿化面积 18m ²	

2.2 加油站等级情况

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012(2014 年局部修订版)对加油站等级进行划分情况见表 2-4。

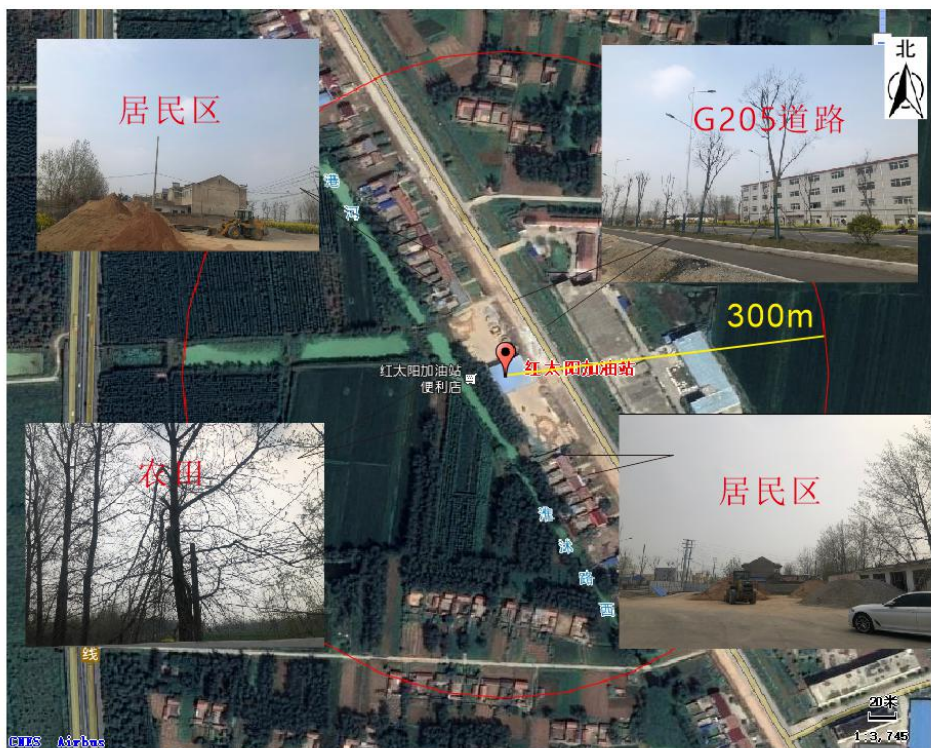
表 2-4 加油站的等级划分

级别	油罐容积 (m ³)	
	总容积	单罐容积
一级	150<V≤210	V≤50
二级	90<V≤150	V≤50
三级	V≤90	汽油罐 V≤30, 柴油罐 V≤50
本项目	V=90	汽油罐 V=30, 柴油罐 V=30

根据项目环评，项目设 1 个 30m³ 柴油罐和 2 个 30m³ 汽油罐，加油站等级为三级，项目实际建设过程中，项目设 1 个 30m³ 柴油罐和 2 个 30m³ 汽油罐，加油站等级为三级，没有改变加油站等级。

2.3 加油站周边概况

本项目位于宿迁市沭阳县钱集镇钱西村(钱集街北首、205 国道西侧)，方便过往车辆加油。东北临 G205 国道，北侧和南侧为居民区，西侧为农田，南侧为国道 205，东侧为居民区。



附图4 项目周边现状图

2.4 原辅材料消耗及水平衡

项目主要原辅料为汽油、柴油，汽油年周转量为 400t/a、柴油年周转量为 380t/a。项目营运期用水主要是生活用水，用水量为 146m³/a。

2.5 主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

1、工艺流程图

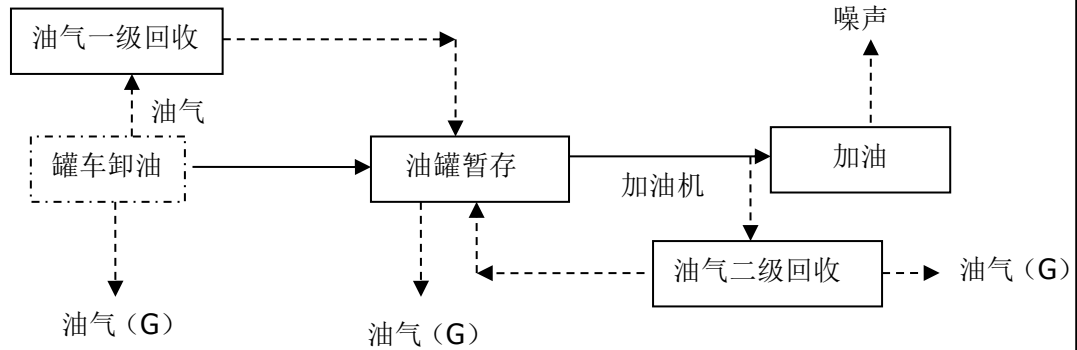


图 2-1 加油工艺流程图（汽油部分涉及油气回收）

2、工艺流程说明：

（1）油品运输：油品均采用油罐车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。此工序会产生噪声。

（2）卸油：本项目采用自流密闭卸油方式卸油，配套卸油油气回收系统。油槽车与卸油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。此工序会产生废气。

（2）存储：本项目设置 3 座埋地油罐。每具油罐均设有液位计，用于预防溢油事故，并安装卸油油气回收装置，有效保障加油站的安全性。本项目 4 座油罐全部埋设在油罐池内。存储过程会产生大小呼吸废气。

（3）加油：加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。此工序会产生噪声和废气。

2.6、主要污染物产生工序

（1）废水：该项目排放的废水主要为生活污水。

（2）废气：该项目在卸油、储油及加油时有少量油气挥发（以非甲烷总烃计），站内无组织排放。

(3) 噪声：该项目噪声源主要为加油机和进出加油站的各种车辆。

(4) 固废：该项目固废主要为员工生活垃圾、罐底油渣、含油废抹布手套。

表三

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）

3.1 污染物治理/处置设施

3.1.1 废水

(2) 废水

项目废水主要为生活污水，经化粪池处理后由环卫部门清运至钱集镇污水处理厂处理。

雨水设置了一座 9m³ 隔油池。

3.1.2 废气

- 1) 加油站油料储罐采用地下 SF 双层储油罐，可以有效避免油气逸散；
- 2) 在加油区采取相应的二级油气回收措施，可以有效避免油气逸散和油气无组织排放。

3.1.3 噪声

该项目主要噪声源为加油机及机泵等设备产生的噪声及来往车辆噪声，噪声值大约为 50-75dB（A）之间。通过发电机降噪、加油机隔声和合理布局等措施且经距离衰减后，项目厂界噪声可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》

（GB12348-2008）中的 2 类要求，对周边环境影响较小。

3.1.4 固体废物

项目产生的油罐清洗废物由于量少且清罐频次低，不设专门的危废暂存处贮存。清罐废物在清罐作业完成后由有资质单位及时处理。日常的生活垃圾，委托环卫部门定期清运。固体废物做到 100%处理，对周围环境影响很小。

3.1.5 地下水

根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（2017 年 3 月）要求，为了预防加油站地下水污染，加油站需设置双层罐，同时开展地下水监测，发生事故时立即采取应急处理措施，可有效防止对地下水造成污染。

3.1.6 土壤

本项目按《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 修订）

的要求进行设计与施工，储油设备采用 SF 双层油罐，即钢制强化玻璃纤维制双层油罐，是由地下储罐的钢制内壳与形成危险泄漏检测层的 FRP 制外层所形成的。储罐的底部及池壁采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，同时在内壳中安装危险物泄漏检测用的泄漏检测管。钢制强化玻璃纤维制双层结构，在内部钢壳与外部强化玻璃纤维层之间采用专利加工方法，使内外层之间产生 0.1mm 的空隙，即使内壳产生泄漏，也能保证所容危险物仅在空隙中流动，不会马上溢出外界污染环境，高效环保。同时该油罐配备了泄漏检测仪，一旦内部产生泄漏后，传感器能够感应泄漏流向流量产生蜂鸣警报，保证用户在第一时间停止使用并及时修补，从根本上切断了危险物流出外界后产生各种事故的可能性。基本不会泄漏污染土壤。

3.1.7 风险

目前，加油站已经在环保、安全管理方面形成了较为完善的规章制度和组织机构，如班长岗位责任制、交接班制度、安全生产责任制以及各个岗位的操作规程。除此之外，还在组织机构上加强了对环保、安全的管理，成立了安全环保专门管理机构，配备安全环保管理人员，具体负责企业日常的安全环保管理、检查和技术措施的落实，事故隐患整改、安全教育，这在一定程度上可降低事故发生的可能性。

本加油站突发环境事件应急物资与应急救援队伍建设情况已基本完备，但还应加强风险源的控制，进一步完善应急物资和应急队伍建设，加强消防应急演练，近期将雨水排口应急阀门建设完成，提高应对各类突发环境事件的能力。

表 3-1 企业环境应急资源调查表

企业基本信息							
单位名称	中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司沭阳红太阳加油站						
物资库位置	站房、卸油口、加油机			经纬度	E118.120699038 N33.337260159		
负责人	姓名	王立放		联系人	姓名	王立放	
	联系方式	18248988228			联系方式	18248988228	
环境应急资源信息							
序号	名称	品牌	型号/单位	储备量	报废日期	主要功能	备注
1	消防锹	-	把	4	/	截流	卸油口
2	消防桶	-	个	4	/	灭火	卸油口
3	消防沙	-	2m ³ /箱	1	/	截流	卸油口
4	灭火毯	-	张	5	2021 年	灭火	卸油口
5	安全帽		顶	1	2021 年	防护	卸油口

6	收集桶		个	1	2025年	收集	卸油口
7	干粉灭火器	-	35kg/具	2	2025年	灭火	卸油口
8	照明手电	-	个	1	2021年	照明	站房
9	医药急救箱	-	个	1	2020年	防护	站房
10	干粉灭火器	-	4kg/具	18	2025年	灭火	加油区、卸油区、站房
11	CO2 灭火器	-	MT/3 型/具	3	2025年	灭火	
12	吸油毡	-	Kg	5	2025年	收集	
13	警戒隔离带	-	盘	4	2025年	防护	站房
14	防火服	-	套	1	2025年	防护	站房

3.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

环保投资及三同时落实情况见表 3-2。

表 3-2 环保投资及三同时落实情况一览表

污染源	主要设施、设备		投资额 (万元)	效果	实际建设与配套情况
废气	卸油油气回收系统 1 套 加油油气回收系统 1 套 通气管一套		15	达标排放，满足相关标准	设置卸油油气回收系统 1 套；加油油气回收系统 1 套；通气管一套
生活废水	化粪池		0.5	满足污水处理厂接管标准	一座 8m ³ 化粪池，接管钱集镇污水处理厂
初期雨水	隔油池		0.5	符合	设置 9m ³ 一座隔油池
噪声	设备隔声减振设施、设置禁鸣标志、设置减速带		0.2	场界达标	设备隔声减振设施、设置禁鸣标志、设置减速带
固废	危险固废	废油、油渣委托有资质单位安全处置	1	符合	油罐清洗委托合肥国化石油环保有限公司清洗，产生的废液及罐渣由江苏森茂能源发展有限公司清运处置；日常的生活垃圾中有微量含油废抹布手套混入，委托环卫部门定期清运。
	一般固废	垃圾桶若干	--	安全暂存	生活垃圾由垃圾桶集中收集，环卫部门定期清运
排污口	雨污管网及排口		1	--	雨污分流
地下水防治措施	双层储油罐、埋地管道均采用环氧煤沥青加强级防腐处理；设置防漏罐池，把油罐放置在防漏罐池内，双层油罐、防渗罐池的渗漏检测采用在线监测系统		2	符合	项目储油罐属于埋地式储罐，储罐为钢制强化玻璃纤维制双层油罐，储罐底部及池壁采用防渗钢筋混凝土整体浇筑；
风险	设置泄漏在线监测报警系统；制定环境应急预案，加强应急演练；定期检查更换应急物资等；设置隔		2	符合	设置泄漏在线监测报警系统；加强应急演练；定期检查更换应急物资等

附监测点位图：

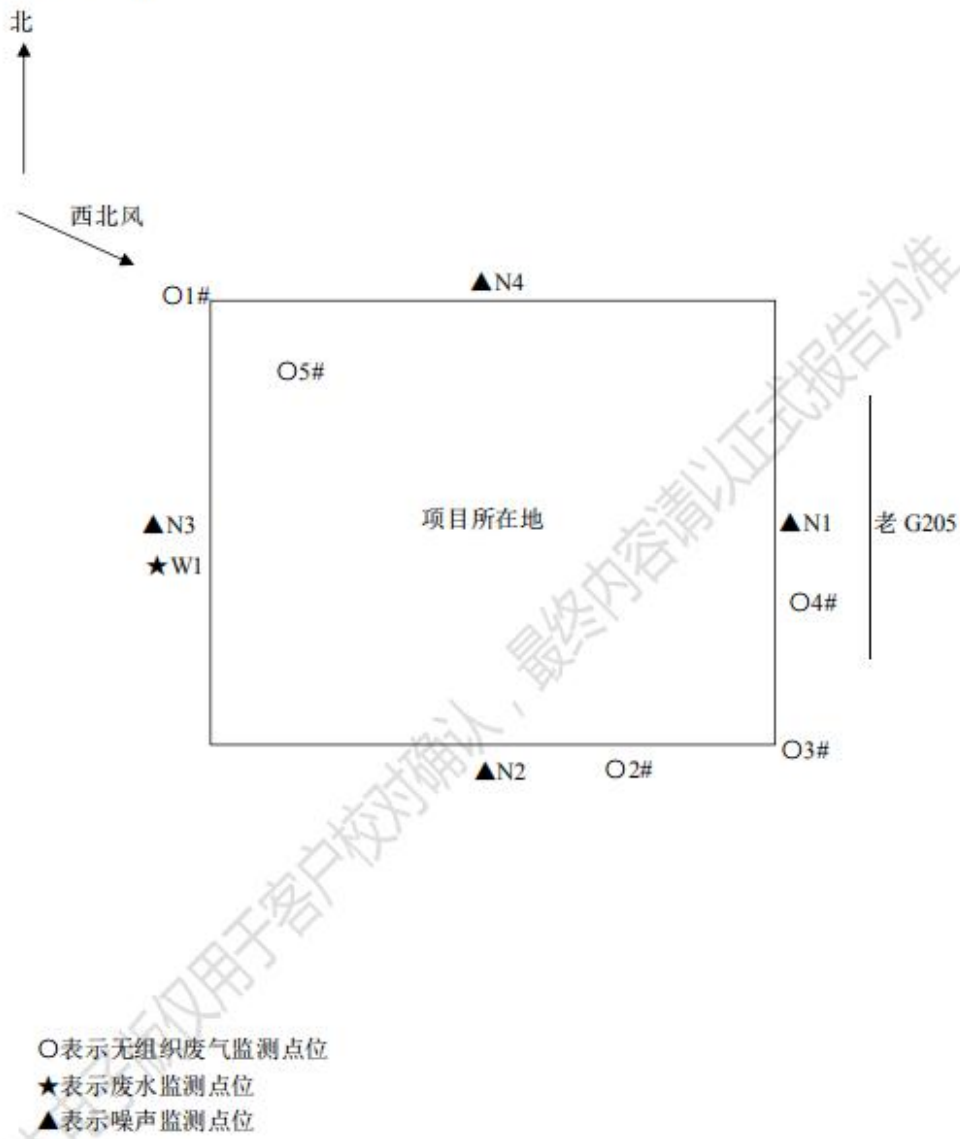


图 3.2-1 验收监测采样点位示意图

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 建设项目环评报告表的主要结论与建议

环境影响评价报告表的主要结论与建议如下：

(1) 结论

综上所述，该项目符合国家产业政策，项目正常生产期间产生的废气、废水、噪声经采取合理有效的治理措施后，均可达标排放，对周围环境影响较小，固体废弃物能够合理处置零排放。因此，在保证污染防治措施、事故风险防范措施和应急预案有效实施的基础上，并采纳上述建议后，从环境保护的角度分析，本评价认为该项目的建设是可行的。

(2) 建议

- 1、建设单位应当加强日常环境管理工作，提高员工的环保意识与自身素质。
- 2、加强厂区安全防范措施，杜绝安全事故发生。
- 3、加强厂区绿化，以美化工作环境，同时起到隔声、降噪及净化空气的作用。
- 4、加强环境宣传教育，节约用水，以减少生活污水及污染物的排放量。
- 5、加强环保设施的维护和管理，保证设备正常运行。

4.2 审批部门审批决定

具体批复内容详见附件。

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1. 及时了解工况情况，保证监测过程中工况负荷满足验收监测要求。
2. 合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性。
3. 监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）方法，监测人员经过考核并持有上岗证书。
4. 实验室落实质量控制措施，保证验收监测分析结果的准确性、可靠性。
5. 气样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《空气和废气监测分析方法》(第四版)的要求进行。
6. 噪声仪在使用前后用声校准器校准，校准读数偏差不大于 0.5 分贝。
7. 测量数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人审定。监测分析方法及仪器见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法

类别	监测项目	标准名称及编号	仪器名称及型号
无组织 废气	---	《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55-2000）	---
	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 GC9590B（MST-04-05） 真空采样箱HP-7010（4L）（MST YG-05-01、MSTYG-05-02）； 真空采样箱HP-1001（4L）（MST SQ-05-03、MSTSQ-05-04）
废水	--	《污水监测技术规范（HJ91.1-2019）	---
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定重铬酸盐法》（HJ 828-2017）	滴定管（50mL）
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》（GB/T 11901-1989）	电子天平 FA2204B（MST-01-07）
	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UV-1800（MST-03-02）
	总磷	《水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法》（GB 11893-1989）	紫外可见分光光度计UV-1800（MST-03-02）
	总氮	《水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法》（HJ 636-2012）	紫外可见分光光度计SP-756P（MST-03-09）
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标	声校准器

		准》（GB12348-2008）	AWA6221B（MSTLYG-14-02）
			多功能声级计 AWA5688(MSTLYG-14-01)

表六

验收监测内容:

6.1 废气监测

本项目废气监测点位、项目及频次见表 6-1。

表 6-1 废气监测点位、项目和频次

污染源	监测点位	编号	监测项目	监测频次	监测周期
厂界无组织排放	厂界上风向	1#	气象参数、非甲烷总烃	3 次/d	2d
	厂界下风向三个点位	2#、3#、4#			
	厂区内（油罐区）	5#			

6.2 噪声监测

对建设项目厂界处排放的噪声进行布点监测，在厂界四周外 1m 处分别布置 1 个监测点，在厂界噪声监测内容见表 6-2。

表 6-2 环境噪声监测点位、频次、项目一览表

噪声	点位编号	监测位置	监测频次	监测周期
厂界噪声	N1~N4	厂界外 1 米，东、南、西、北 厂界各 1 个监测点	2 次/d（昼夜各 1 次）	2d

6.3 废水监测

本项目废气监测点位、项目及频次见表 6-3。

表 6-3 废水测点位、项目和频次

监测点位	编号	监测项目	监测频次	监测周期
化粪池出口	W1	流量、CODcr、SS、氨氮、总磷、总氮	4 次/d	2d

表七

7.1 验收监测结果:

我公司于 2021 年 01 月 30 日~2021 年 02 月 01 日对中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目污染源排放现状进行了现场监测。该项目满足环境保护设施竣工验收监测的要求。

7.1.1 废气监测结果与评价

验收监测期间:非甲烷总烃最高值满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相关标准中无组织浓度限值要求,监测期间厂界未发现超标。监测期间气象参数见表 7-1,无组织废气监测结果见表 7-2。

表 7-1 监测期间气象参数统计结果

日期	频次	气温 (°C)	气压 (KPa)	风向	风速 (m/s)
2021.01.30	第一次	4.1	102.79	西北	1.5
	第二次	10.2	102.21	西北	1.5
	第三次	5.7	102.62	西北	1.5
2021.01.31	第一次	4.8	102.73	西北	1.6
	第二次	9.4	102.38	西北	1.6
	第三次	5.2	102.69	西北	1.6

表 7-2 无组织排放监测结果与评价

监测项目	监测频次	2021 年 01 月 30 日					排放限值	超标率 (%)
		厂界上风向 1#	厂界下风向 2#	厂界下风向 3#	厂界下风向 4#	厂区内 5#		
非甲烷总烃 mg/m ³	第一次	1.09	1.34	1.64	1.79	1.86	4.0	0
	第二次	1.20	1.29	1.63	1.76	1.91		0
	第三次	1.18	1.37	1.66	1.78	1.94		0
		2021 年 01 月 31 日						
非甲烷总烃 mg/m ³	第一次	1.07	1.40	1.51	1.74	1.91	4.0	0
	第二次	1.18	1.41	1.58	1.80	1.88		0
	第三次	1.26	1.56	1.61	1.85	1.95		0

7.1.2 废水监测结果与评价

化粪池排口 COD、氨氮、悬浮物、总磷、总氮浓度均满足钱集镇污水处理厂管标准要求。废水具体监测结果见表 7-3。

表 7-3 生活污水监测结果统计与评价(单位: mg/L)

检测点位	检测日期	检测频次	COD _{Cr}	SS	氨氮	总氮	总磷
化粪池出口	01月30日	第一次	139	72	29.4	38.8	3.94
		第二次	148	78	24.6	37.8	3.77
		第三次	128	65	27.9	39.5	3.43
		第四次	122	82	26.4	38.5	3.60
		均值	134.25	74.25	27.075	38.65	3.685
	01月31日	第一次	142	75	24.4	38.7	3.64
		第二次	131	72	27.3	37.5	3.52
		第三次	124	85	23.0	38.3	3.89
		第四次	152	64	25.8	39.3	3.56
		均值	137.25	74	25.125	38.45	3.6525
接管标准			330	220	30	40	4.0

7.1.3 厂界噪声监测结果与评价

验收监测期间，厂界噪声（N1-N4）的昼夜等效声级均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类排放限值。具体监测结果见表7-4。

表 7-4 厂界噪声监测结果统计与评价(单位：dB(A))

监测点位	位置	2021年01月30日		2021年01月31日	
		昼间	夜间	昼间	夜间
厂界东 N1	厂界外1m	56.2	45.8	56.5	46.8
厂界南 N2		55.6	45.3	55.6	44.8
厂界西 N3		54.9	44.8	54.9	45.1
厂界北 N4		55.5	45.4	55.4	45.2
执行标准	/	60	50	60	50
达标情况	/	达标	达标	达标	达标

7.1.4 总量核算

本项目污染物接管排放总量核算见表7-5。根据核算结果，项目废水污染物排放量小于环评核准排放量。

表 7-5 废水污染物排放总量核算

污染物	实际排放总量(t/a)	环评批复总量(t/a)	结论
废水量	90	116.8	合格
COD	0.0122	0.035	合格
SS	0.0067	0.0234	合格

氨氮	0.00235	0.00292	合格
总磷	0.00033	0.00035	合格
总氮	0.0035	0.00467	合格

表八

验收监测结论:

8.1.结论

本次验收监测,按《中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目环境影响评价报告表》及相关批复的要求,对其废气和厂界噪声进行了监测和评价,监测结果表明,验收监测期间:

(1) 废气

无组织废气非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2相关标准中无组织浓度限值要求,监测期间厂界未发现超标。

(2) 废水

项目生活污水中COD、SS、氨氮、TP、TN等排放浓度满足钱集镇污水处理厂接管标准要求。

(3) 厂界噪声

厂界的4个噪声监测点昼、夜等效声级均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。

(4) 总量核定

项目废气污染物排放总量满足环评批复污染物年排放总量控制要求。

8.2.建议

- (1) 加强生产管理和环境管理,减少污染物的产生量和排放量。
- (2) 企业环境保护规章制度要公示上墙,以便职工了解环境保护规章制度。
- (3) 定期委托有资质单位对排放污染物进行监测,满足日常环境管理的需求。
- (4) 加强项目固体废物的管理,及时处置,杜绝二次污染及污染转移。

江苏沭阳红太阳加油站项目建设项目

2021.01.30~2021.01.31，项目验收监测期间，项目主体工程及配套的环保治理设施已同步建设完成，并同时投入使用，试生产正常，环保措施运行正常，生产负荷达到 75%以上，项目满足竣工环境保护验收监测相关要求。

表 1 验收监测期间工况负荷统计

监测日期	产品名称	设计能力 (t/d)	实际销售 (t/d)	生产负荷 (%)
2021.01.30	汽油	1.096	1.096	100
	柴油	1.041	1.041	100
2021.01.31	汽油	1.096	1.096	100
	柴油	1.041	1.041	100

中国石油天然气股份有限公司江苏宿迁销售分公司

2021年01月30日