

隆昌城北加油站原址改造项目
竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 71 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 6 月

建设单位法人代表： 李亚明
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 孙 婷

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川销售油料分公司
(盖章)

电话： 028-83382361

传真：

邮编： 610036

地址： 成都市金牛区红花北路 23 号

编制单位： 四川中衡检测技术有限
公司 (盖章)

电话： 0838-6185087

传真： 0838-6185095

邮编： 618000

地址： 德阳市旌阳区金沙江东路
207 号 2、8 楼

表一

建设项目名称	隆昌城北加油站原址改造项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	内江市隆昌县金鹅镇外站路 152 号				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 700t、柴油 800t				
实际生产能力	年销售汽油 700t、柴油 800t				
建设项目环评时间	2016 年 9 月	开工建设时间	2017 年 7 月		
调试时间	2017 年 9 月	验收现场监测时间	2017 年 9 月 25 日~26 日		
环评报告表审批部门	隆昌县环境保护局	环评报告表编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	300 万元	环保投资总概算	46 万元	比例	15.33%
实际总投资	300 万元	实际环保投资	46 万元	比例	15.33%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令 第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、环境保护部，国环规环评[2017]4 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告，（2017 年 11 月 22 日）；</p> <p>3、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起实施，（2014 年 4 月 24 日修订）；</p> <p>4、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起实施，（2017 年 6 月 27 日修订）；</p> <p>5、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016 年 1 月 1 日起实施，（2015 年 8 月 29 日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997 年 3 月 1</p>				

	<p>日起实施，（1996年10月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>8、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>9、内江市经济和信息化委员会，内经信运行[2017]14号，《关于同意隆昌城北加油站原址改造的批复》，2017.3.3；</p> <p>10、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《中国石油天然气股份有限公司四川油料销售分公司隆昌城北加油站原址改造项目环境影响报告表》，2017.7；</p> <p>11、隆昌县环境保护局，隆环建[2017]20号，《关于隆昌城北加油站原址改造项目环境影响报告表的批复》，2017.7.29；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
验收监测标准、标号、级别	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>厂界环境噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2类功能区标准限值；</p> <p>废水：氨氮标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，其余项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值；</p> <p>固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。</p>
1 前言	

1.1 项目概况及验收任务由来

隆昌城北加油站于 1998 年建成，加油站油罐为单层罐，不符合国家现行环保要求；加油站站房陈旧、渗漏严重，建设时间较长，规模较小，设备条件落后，无法满足过往车辆的加油需求。为此，中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司投资 300 万元在隆昌城北加油站原址进行改造，包括单层罐改造、站内罩棚、站房拆除重建，以及配套的环保设施建设，不新增占地，建设 2 台税控电脑加油机，6 支加油枪，30m³ 的 3DFF 油罐 4 个，分别储存 0#柴油（2 个）、92#汽油（1 个），95#汽油（1 个），总容积为 120m³，有效容积为 90m³（柴油折半计），属于三级加油站。

该项目于 2017 年 3 月 3 日取得内江市经济和信息化委员会出具的《关于同意隆昌城北加油站原址改造的批复》（内经信运行[2017]14 号）；2017 年 7 月四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 7 月 29 日，隆昌县环境保护局，隆环建 [2017]20 号下达了审查批复。

该项目于 2017 年 9 月年建成并投入运营。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运营，运行负荷在 75%以上，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川油料销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 9 月对隆昌城北加油站进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于 2017 年 9 月 25 日~26 日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测表。

本项目位于内江市隆昌县金鹅镇外站路 152 号，项目场界南面 5m 为成渝大道；场界南面约 21m 处为中铁隆昌铁路器材有限公司；场界西南面约 126m 处为货场，场界西北面约 61m 处为粮食储备库；场界东南面依次为隆昌县诚达橡塑科技有限公司，约 66m 处为四川天视车镜公司，约 155m 处为隆昌工务器材厂，约 170m 处为四川省尖曲酒厂；场界西面紧邻四川省隆昌石油物资公司，场界南侧 5m 处有架空电力线。项目地

理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

本项目劳动定员 6 人（站长 1 人），3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，年工作天数 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、办公及生活设施、环保工程等，项目具体组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2。项目水量平衡见图 2-1。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：本项目验收范围有：主体工程，辅助工程，公用工程，环保工程、办公及生活设施。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 废水监测
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废物处理处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

隆昌城北加油站位于内江市隆昌县金鹅镇外站路 152 号，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、变配电箱、隔油池以及预处理池等环保设施。项目运营后具备年销售汽油 700t、柴油 800t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容	实际建成	产生的环境问题
				营运期
主体工程	加油区	加油机：1 台双枪双显加油机，1 台四枪双显加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 284.81m ² ，高 7.0m，2 座独立加油岛。	与环评一致	非甲烷总烃、 废水、 噪声、 环境风险
	储油罐	卧式 3DFP 双层防渗油罐 4 个，其中柴油罐 2 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m ³ ，总容积 90m ³ ，总储存能力 90m ³ （柴油折半计）。	与环评一致	
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	
	加油车道	行车道宽度分别为 8m、10m，转弯半径大于 12m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	项目 0#柴油设置通气管 2 根，立管高出地平面 4.0m；管口安装阻火透气帽；92#汽油设置通气管 1 根，95#汽油设置通气管 1 根，立管高出地平面 4.0m，管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	与环评一致	
	控制室	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置监控系统。	与环评一致	噪声、废水、垃圾
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	与环评一致	/
公用工	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水	与环评一致	/

程		采取雨污分流制。		
	供配电照明	电源由城市供电网供给，并设30kW柴油发电机1台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	与环评一致	/
办公生活设施	站房	2F，框架结构，建筑面积288m ² 。站房内设综合办公室、配电间、储藏间、值班室、工具间、卫生间等功能开间。	与环评一致	生活污水、生活垃圾
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统1套：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内；加油油气回收系统1套：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	非甲烷总烃
	隔油池	地下隔油池1座，容积4m ³ 。钢混结构，钢筋格栅顶板，平均分为两档三格（第1格为2m ³ ；第2、3格均为1m ³ /格），每个挡板中央留有水孔（Φ），距池底高度25cm），用于收集处理初期雨水。	与环评一致	废油、废水
	预处理池	预处理池1座，容积3m ³ 。	与环评一致	废水、污泥
	固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，每个容积0.2m ³ 。	与环评一致	恶臭
		在站房内设置危险废物暂存间1处，面积约为2m ² 。	设置了危废暂存箱，危废收集桶置于箱内，箱体具备防雨、防漏、防渗措施，并上锁。	
	防渗设施	项目采取分区防渗，油罐内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理，储罐区为地下混凝土罐池，罐池内壁为环氧树脂隔油层，池外壁做防水层。	与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积174.65m ² 。	与环评一致	/	

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	类别及名称	环评		实际	
		型号及规格	数量	型号及规格	数量
1	储油罐（地埋卧式罐）	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	4 个	3DFF 卧式双层承重油罐，30m ³ /个	4 个
2	潜油泵	厂家配置	4 个	厂家配置	4 个
3	潜油泵加油机	设截断阀，程控电脑	2 台	设截断阀，程控电脑	2 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀	6 个	自封式加油枪，带截断阀	6 个
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	3 套	储罐液位指示和变送器	3 套
6	自控仪表系统防雷保护系统		1 套		1 套
7	监控系统		1 套		1 套
8	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统	1 套
9	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	加油油气回收系统	1 套
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于 4Ω	3 套	接地电阻小于 4Ω	3 套
11	阻火器	/	若干	/	若干
12	柴油发电机（备用）	30KW	1 台	30KW	1 台
13	推车式干粉灭火器	35kg；油罐区	1 台	35kg；油罐区	1 台
14	灭火毯	加油区	5 床	加油区	5 床
15	消防沙	油罐区	2m ³	油罐区	2m ³
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	2、8kg 等	若干	2、8kg 等	若干

2.1.3 项目变更情况

项目危废暂存间设置方式与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化（特别是不利环境影响加重）。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。”。因此，本项目不界定为重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
环保工程	设置危废暂存间	设置了危废暂存箱，危废收集桶置于	危废收集桶置于箱内，箱体具

		危废暂存箱内	备防雨、防漏、防渗措施，并上锁。
--	--	--------	------------------

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

名称	环评预计年消耗	实际年消耗	来源
主（辅）料	0#柴油	800t/a	中石油油库
	92#汽油	400t/a	
	95#汽油	300t/a	
能源	电	6 万 kwh/a	市政电网
	水	496 t/a	自来水市政管网

2.2.2 项目水平衡

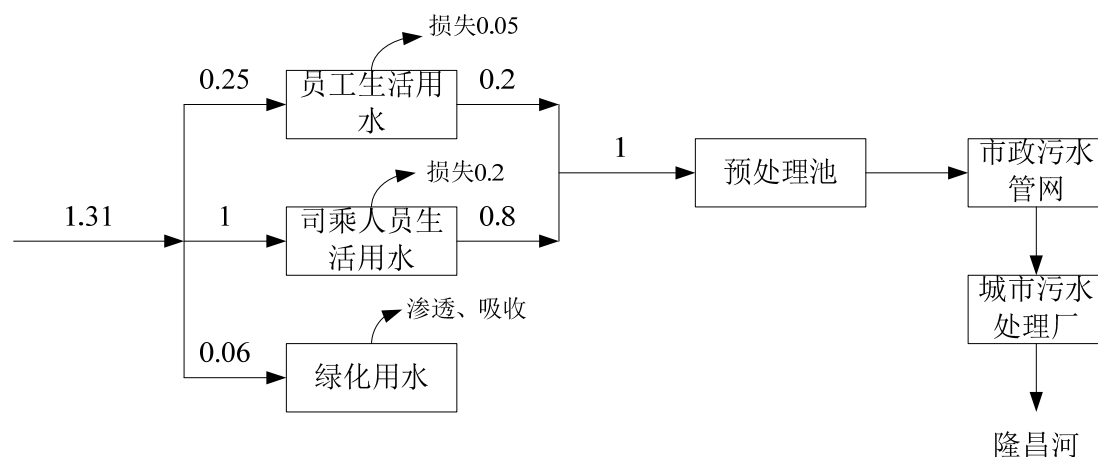


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，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。营运期主要工艺为运输、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。

（1）卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油各种标号设置，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，按大于 2% 的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管，利用位差，油料自流到地下储罐中。通气管道以大于 1% 的坡度坡向油罐。

（2）储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。

（3）加油工艺

加油站的加油机均为税控加油机。工作人员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，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3。

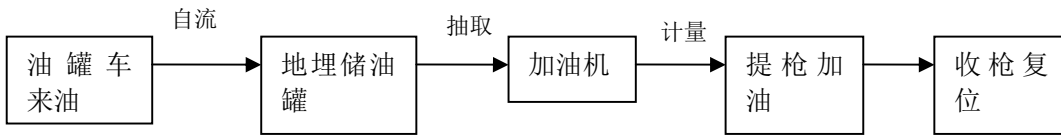


图 2-2 项目运营期工艺流程图

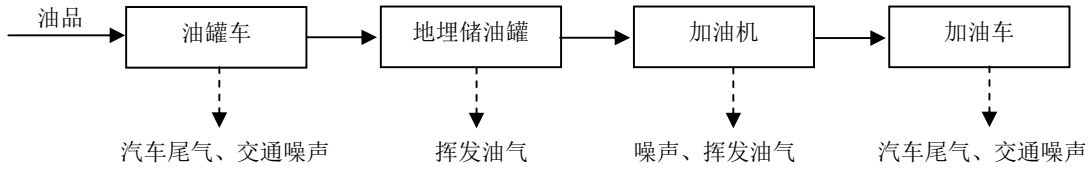


图 2-3 项目运营期产污环节框图

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目营运期间的主要废水为员工和进出场站人员的生活污水以及初期雨水。

治理措施：本项目排水系统采用雨污分流制。

站内初期雨水及地坪废水利用厂区设置的雨水引流沟进入项目场地西南侧的隔油池，场地地坪废水及初期雨水经站内隔油池（容积约为 4m^3 ）除油后排入市政雨水管网。

生活污水，排放量为 $1.0\text{m}^3/\text{d}$ ，通过站内预处理池（容积约为 3m^3 ）收集处理，出水水质满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准后排入市政污水管网，经隆昌县城市污水处理厂处理后最终排入隆昌河。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体和汽车尾气、柴油发电机燃烧废气。

治理措施：①汽油挥发烃内气体：采用埋地卧式储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。

加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

②柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，柴油发电机燃烧废气通过管道引至屋外排放，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。

③汽车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO、HC。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管

理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控制。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、定期清理的隔油池废油、预处理池污泥、油罐清洗废液、沾油废物（沾油废抹布、手套，含油消防废物）。

一般固体废物：

①生活垃圾：年产生活垃圾 8.4t。垃圾经垃圾桶收集后，交由当地环卫部门统一处置。

②预处理池污泥：产生量约 0.3t/a，交由当地环卫部门统一清运处置。

③沾油废物（沾油抹布和手套）：产量约 0.01t/a，根据《危险废物豁免管理清单》，废抹布、手套可在使用后随生活垃圾进行处理。

危险废物：

①隔油池废油：年收集废油量约 0.15t，委托绵阳市天捷能源有限公司处理。

②油罐清洗废液：由于项目地埋油罐长期储油会有油垢，项目每 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，含油废渣产生量 0.3t/次，本项目 2017 年 9 月完成原址改造，暂未进行过油罐清洗，因此暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。

③含油消防废物：若项目发生油品泄漏，采用消防沙进行收集处理，将会产生含油消防沙，目前暂未产生。

该项目固体废弃物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物识别	处置方式
1	工作人员、司乘人员	生活垃圾	8.4	一般废物	环卫部门统一处理
2	预处理池	污泥	0.3	一般废物	
3	加油区、储油区	沾油废物（沾油废抹布、手套）	0.01	一般废物	
4	隔油池	隔油池废油	0.15	危险废物	委托绵阳市天捷能源有限公司处理。备注：含油消防废物目前暂未产生
6	卸油区	含油消防废物	/	危险废物	
5	油罐清洗	油罐清洗废液	/	危险废物	

3.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。

本项目油罐采用双层、钢制结构和地埋式安装，同时采用液位仪进行监控。项目对油罐内外表面、地埋油罐区地面、输油管线外表面均做防渗防腐处理。

油罐区、埋地加油管道区、加油区、卸油区、预处理池、隔油池作为项目重点防渗区，地面均采用高标号防水水泥硬化，同时作防渗处理，并在基础下设置 HDPE 防渗膜处理。项目站房、其余道路地面水泥硬化。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	污染物名称	环评		实际		
		内容	投资(万元)	内容	投资(万元)	
施工期	废气治理	扬尘、废气	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	3	项目施工期已结束，现场无环境遗留问题，无环境投诉问题	3
	废水	施工废水	临时修建1个施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用	0.5		0.5

隆昌城北加油站原址改造项目竣工环境保护验收监测报告表

	治理	生活污水	依托项目周边建筑已有的卫生设施进行处理	/		/
	噪声治理	施工噪声	合理布置施工机械和安排施工时间, 夜间禁止施工	/		/
	固体废物处置	土方石、建筑弃渣	土方石全部回填或绿化 0.5m^3 , 弃方 8m^3 ; 站场建设产生的废弃材料尽量回收利用, 更换油罐清洗后外售废品回收站, 清洗废液由郑州蓝天环保能源再生有限公司处理; 土石方临时堆场地面硬化	1		1
运营期	废气治理	挥发油气	铺设油气回收管线; 采用油气回收性的加油枪; 安装一次和二次油气回收装置各1套; 储油罐通气管4根, 管口设置呼吸阀, 管高4.0m	10	铺设油气回收管线; 采用油气回收性的加油枪; 安装一次和二次油气回收装置各1套; 储油罐通气管4根, 管口设置呼吸阀, 管高4.0m	10
	废水治理	生活污水	预处理池1个, 有效容积 3m^3 , 位于站房旁	/	预处理池1个, 有效容积 3m^3 , 位于站房旁	利旧
		隔油池	1个地埋式隔油池, 有效容积 4m^3 , 位于项目东南侧	2	1个地埋式隔油池, 有效容积 4m^3 , 位于项目东南侧	2
	噪声治理	车辆噪声	设置减速、禁止鸣笛标志	0.5	设置减速、禁止鸣笛标志	0.5
		备用发电机	选用低噪声设备, 设置减震垫, 设置在专业设备房内, 墙体隔声	1.0	选用低噪声设备, 设置减震垫, 设置在专业设备房内, 墙体隔声	1.0
		潜油泵	选用低噪声设备, 基础减振	3.0	选用低噪声设备, 基础减振	3.0
		加油机	选用低噪声设备, 加油机底部设置减震垫, 加强维护, 加油机壳体隔声	3.0	选用低噪声设备, 加油机底部设置减震垫, 加强维护, 加油机壳体隔声	3.0
	固废处置	生活垃圾	生活垃圾收集设施	0.5	设置生活垃圾桶	0.5
		含油固废	设置危险废物暂存间, 加强危废管理, 交由有资质单位处置。	2	设置危废暂存箱, 危废交由有资质单位处置	2
	防渗措施	油品泄漏	进行分区防渗, 并按照相关规范对各生产装置区进行	10	油罐区、埋地加油管道区、加油区、	10

		防渗处理		卸油区、预处理池、隔油池均进行了重点防渗处理，站房和其他道路地面进行了一般防渗处理	
	绿化	场地四周绿化面积174.65m ²	1.5	场地四周绿化面积174.65m ²	1.5
	风险防范	①消防：设置1个消防沙池2m ³ ，设置4kg手提式干粉灭火器6只，5kg手提式干粉灭火器16只，8kg手提式干粉灭火器2只，油罐区设35kg推车式干粉灭火器1台；油罐区附近设置灭火毯5块；②报警：在油罐区设置静电接地报警器1套	8	与环评一致	8
	合计		46	合计	46

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际防治措施	排放去向
大气污染物	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	卸油口设置了一次油气回收系统，加油机设置了二次油气回收系统	外环境
	机动车尾气	加强管理	与环评一致	外环境
	柴油发电机燃烧废气	严格按照要求操作，控制好燃烧状况，备用发电机尾气通过排气筒（末端安装阻火器）于配电房楼顶直接排放。	与环评一致	
水污染物	BOD ₅ 、COD _{Cr} 、SS、NH ₃ -N	预处理池（隔油池）+城市污水处理厂	生活污水经预处理池处理后进入城市污水处理厂；环保沟收集的雨水经隔油池处理后排入雨水管网	隆昌河
固体废物	生活垃圾	交由当地环卫部门统一处置	生活垃圾和沾油废抹布、手套交由当地环卫部门统一处置	合理处置
	沾油废物			
	隔油池废油	交由四川九州特种润滑油有限公司处置	委托绵阳市天捷能源有限公司处理，含油消防废物目前暂未产生	合理处置
	含油消防废物	交由郑州蓝天环保能源再生有限公司处理	暂未产生，产生后交由有资质单位处置	合理处置
噪声	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行	严禁鸣笛，并减速慢行	外环境
	备用发电机	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	
	潜油泵	选用低噪声设备，地面隔	选用低噪声设备，地面隔	

		声	声	
	加油机	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	

表四

4 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 环评主要结论**

本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在内江市隆昌县金鹅镇外站路 152 号建设营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.3 环评批复

一、该项目位于隆昌县金娥镇外站路 152 号。建设内容：原址新建加油罩棚、站房及附属工程等，设有加油机 2 台（1 台双枪双显、1 台四枪双显）、卧式 3DFF 油罐 4 个，总容积 90m³，总储存能力 90m³。总投资 300 万源，其中环保投资 46 万元。

该项目经内江市经济和信息化委员会《关于同意隆昌县城北外加油站原址改造的批复》（内经信运行[2017]14 号）同意原址改造，已取得建设工程规划许可证（隆

建规[97]字 41 号)和《国有土地使用证》(川国用[96]字第 08742 号)。在落实该项目环境影响报告表提出的各项环境保护措施和风险风范措施并严格执行三同时制度后我局原则同意你公司按照报告表中所列建设项目的性质,规模、地点、工艺、采用的环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作:

1、落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流;地坪废水和初期雨水经隔油池处理后排入市政雨水管网,生活污水经预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后通过市政污水管网进入污水处理厂达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级 A 标后排入隆昌河。

2、落实“报告表”提出的废气污染防治措施。项目采用地埋式储油罐,卸油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理;加油气经油气回收系统回收至地下储罐;柴油发电机设置在专用发电机房内,发电机尾气经排气筒引至配电房楼顶排放。

3、落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局,选用低噪声设备、隔声、减振、加强设备维护,进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施,禁止噪声扰民。

4、落实“报告表”提出的各类固废的的收集、处置和综合利用措施。隔油池废油、含油消防废物送有资质单位处理;油罐清洗废液由清洗单位回收交有资质单位处置;生活垃圾、预处理池污泥和沾油抹布和手套由环卫部门统一清运。

5、落实“报告表”提出的地下水防治措施。项目实施分区防渗,按照国家技术规范建设贮油罐;加油区设置罩棚;油罐采用双层、钢制结构和地埋式安装,同时采用液位仪进行监控;对油罐内外表面、地埋油罐区地面,输油管线外表面均做防渗防腐处理。

6、落实“报告表”提出的风险防范措施。油罐安装检测设备、自动检测报警装置,配备灭火器等消防设施,设置消防砂池,修建阻燃隔热围墙,制定环境风险

应急预案。

三、该项目必须依法严格执行环境保护“三同时”制度，并接受环保部门的日常监督检查。建设单位在项目竣工后按规定程序向我局申请项目竣工环境保护验收，经验收合格后方可正式投入运行。

四、本批复自下达之日起5年内未开工建设，以及项目的性质、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的，应当重新报批项目的环境影响评价文件。

五、若违反《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的有关规定，我局将依法给予行政处罚。

六、我局委托隆昌县环境监察执法大队组织开展该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准，废水执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准，氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类功能区标准。固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相应标准。

4.4.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表4-1。

表4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准	环评标准
----	-----	------	------

隆昌城北加油站原址改造项目竣工环境保护验收监测报告表

废气	油罐、加油机	标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织浓度排放限值		标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织浓度排放限值			
		项目	排放浓度 (mg/m ³)		项目	排放浓度 (mg/m ³)			
		非甲烷总烃	无组织: 4.0		非甲烷总烃	无组织: 4.0			
废水	生活废水	标准	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准, 氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中的B级标准			《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准			
		项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)
		pH	6~9	SS	400	pH	6~9	SS	400
		COD	500	氨氮	45	COD	500	氨氮	-
		BOD ₅	300	石油类	20	BOD ₅	300	石油类	20
	动植物油	100			动植物油	100			
厂界环境噪声	设备噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类区标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类区标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
		昼间	60		昼间	60			
		夜间	50		夜间	50			

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

1、验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

2、现场采样和测试严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

3、监测质量保证按《环境监测技术规范》进行全过程质量控制。

4、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

5、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核，校核合格后使用。

8、噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

9、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六

6.验收监测内容

6.1 废水监测

6.1.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-1 废水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	生活污水	污水总排口	pH 值、五日生化需氧量、动植物油、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类	2 天, 3 次/天

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	玻璃电极法	GB/T6920-1986	ZHJC-W025 PHS-3CW 型 PH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W212 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W078 723 可见分光光度计	3.0mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ 637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、点位及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油机、埋地油罐	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

6.3.2 废气监测方法

表 6-4 无组织废气监测项目及监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m ³

6.4 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#北厂界外 1m	监测 2 天，昼夜各 1 次/天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W232 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#东厂界外 1m				
3#南厂界外 1m				
4#西厂界外 1m				

表七

7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

7.1 验收期间工况情况

2017年9月25日、26日，隆昌城北加油站正常运营，运营负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品名称	设计产量	实际产量	运行负荷%
2017年9月25日	汽油销售	1.92t/d	1.52t/d	79
	柴油销售	2.19t/d	1.75t/d	80
2017年9月26日	汽油销售	1.92t/d	1.63t/d	85
	柴油销售	2.19t/d	1.78t/d	81

7.2 验收监测结果

7.2.1 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	09月25日				09月26日				标准 限值
		厂界上风 向	厂界下风 向1#	厂界下风 向2#	厂界下风 向3#	厂界上风 向	厂界下风 向1#	厂界下风 向2#	厂界下风 向3#	
非甲烷总 烃	第一次	0.696	1.31	0.737	0.767	0.675	0.934	0.875	1.60	4.0
	第二次	0.737	0.914	1.35	0.821	0.522	0.814	0.776	0.999	
	第三次	0.621	0.771	0.771	0.889	0.520	0.744	0.599	0.720	

监测结果表明，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB8978-1996)表2无组织排放浓度限值。

7.2.2 厂界噪声监测结果

表 7-3 厂界环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	测量时间	Leq	标准限值
1# 厂界北侧外1m处	09月25日	昼间	55.9
		夜间	47.0
	09月26日	昼间	54.8
		夜间	44.9
2#	09月25日	昼间	57.0

厂界东侧外 1m 处	09 月 26 日	夜间	49.4
		昼间	55.8
		夜间	46.0
3# 厂界南侧外 1m 处	09 月 25 日	昼间	58.9
		夜间	49.6
	09 月 26 日	昼间	55.9
		夜间	47.3
4# 厂界西侧外 1m 处	09 月 25 日	昼间	55.9
		夜间	47.7
	09 月 26 日	昼间	58.8
		夜间	44.0

监测结果表明，验收监测期间，加油站厂界噪声昼间声级在 54.8~58.9dB（A）之间，夜间噪声声级在 44.0~49.6dB（A）之间，因此，加油站厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

7.2.3 废水监测结果

表 7-4 废水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	污水总排口			标准限值
		第一次	第二次	第三次	
pH 值 (无量纲)	09 月 25 日	7.45	7.45	7.48	6~9
	09 月 26 日	7.46	7.46	7.45	
五日生化 需氧量	09 月 25 日	93.6	87.9	89.6	300
	09 月 26 日	81.5	85.1	79.5	
悬浮物	09 月 25 日	44	40	49	400
	09 月 26 日	38	44	39	
动植物油	09 月 25 日	1.12	1.26	1.31	100
	09 月 26 日	1.34	1.37	1.27	
化学需氧量	09 月 25 日	212	217	209	500
	09 月 26 日	223	227	215	
氨氮	09 月 25 日	35.7	38.5	37.8	45
	09 月 26 日	35.9	37.3	36.4	
石油类	09 月 25 日	4.19	4.03	4.26	20
	09 月 26 日	4.34	4.41	4.01	

流量 (m ³ /d)	09 月 25 日	1	-
	09 月 26 日	1	

监测结果表明，项目污水排口所测项目：COD、BOD₅、SS、动植物油、石油类浓度及 pH 值满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准，氨氮满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 B 级标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

废水：项目生产过程中无生产废水产生；生活污水经污水预处理池处理后进入市政污水管网，总量纳入污水处理厂，因此，环评仅给出接管量：COD：0.114t/a，氨氮：0.011t/a。

本次验收监测，COD 接管量为 0.0792 t/a，氨氮为 0.0135 t/a。

表 8-1 污染物接管量对照

类别	项目	环评接管量	实际接管量	以废水排放浓度限值核算排放总量 (t/a)
		排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)	
废水	废水总量	379.6	365	365
	COD	0.114	0.0792	0.182
	氨氮	0.011	0.0135	0.0164

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 1.554t/a。项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

8.2 环评批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-2。

表 8-2 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流；地坪废水和初期雨水经隔油池处理后排入市政雨水管网，生活污水经预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过市政污水管网进入污水处理厂达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标后排入隆昌河。	已落实。 项目雨污分流。地坪废水和初期雨水经隔油池处理后排入市政雨水管网，生活污水经预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过市政污水管网进入污水处理厂，最终排入隆昌河。
2	2、落实“报告表”提出的废气污染防治措施。项目采用地埋式储油罐，卸油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机设置在专用发电机房内，发电机尾气经排气筒引至配电房楼顶排放。	已落实。 项目采用地埋式双层储油罐，卸油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机设置在专用发电机房内，发电机尾气经排气筒引至配电房楼顶排放。
3	落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局，选用低噪声设备、隔声、减振、加强设备维护，进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施，禁止噪声扰民。	已落实。 柴油发电机布置在发电机房内，选用低噪声设备、隔声、减振降噪，进出车辆限速禁止鸣笛，减小车辆噪声对周围居民的影响。
4	落实“报告表”提出的各类固废的的收集、处置和综	已落实。

	合利用措施。隔油池废油、含油消防废物送有资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交有资质单位处置；生活垃圾、预处理池污泥和沾油抹布和手套由环卫部门统一清运。	隔油池废油、含油消防废物送有资质单位处理；油罐清洗废液暂未产生；生活垃圾、预处理池污泥和沾油抹布和手套由环卫部门统一清运。
5	落实“报告表”提出的地下水防治措施。项目实施分区防渗，按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚；油罐采用双层、钢制结构和地埋式安装，同时采用液位仪进行监控；对油罐内外表面、地埋油罐区地面，输油管线外表面均做防渗防腐处理。	已落实。 项目实施分区防渗，油罐区、埋地加油管道区、加油区、卸油区、预处理池、隔油池均进行了重点防渗处理，站房和其他道路地面进行了一般防渗处理。 加油区设置了罩棚；油罐采用地埋式双层油罐，配备有液位仪进行监控，对油罐内外表面、地埋油罐区地面，输油管线外表面均做防渗防腐处理。
6	落实“报告表”提出的风险防范措施。油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器等消防设施，设置消防砂池，修建阻燃隔热围墙，制定环境风险应急预案。	已落实。 油罐安装了液位仪，站区配备有消防设施，设置有消防砂池，加油站制定有应急预案，并在隆昌县环保局备案，（备案号：511028-2017-008-L）

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周边居民及企业员工共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意或基本满意；83.3%的被调查者认为本项目施工对其生活、学习、工作无影响，16.7%的被调查者认为本项目施工对其生活、学习、工作有影响可承受；83.3%的被调查者认为本项目运行对其生活、学习、工作无影响，16.7%的被调查者认为本项目运行对其生活、学习、工作有正影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表见表 8-3。

表 8-3 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	28	93.3
		基本满意	2	6.7
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、	有影响可承受	5	16.7

	工作方面的影响	有影响不可承受	0	0
		无影响	25	83.3
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	5	16.7
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	25	83.3
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	1	3.3
		固体废物	2	6.7
		噪声	1	3.3
		生态破坏	0	0
		环境风险	7	23.3
		没有影响	18	60
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	不清楚	2	6.7
		满意	27	90
		基本满意	2	6.7
		不满意	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	无所谓	1	3.3
		有正影响	18	60
		有负影响	0	0
		无影响	1	3.3
8	其它意见和建议	不知道	11	36.7
		无人提出意见和建议		

表九

9 验收监测结论、主要问题及建议

9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2017 年 9 月 25 日~2017 年 9 月 26 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌城北加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：生活污水经预处理池处理后进入市政污水管网，项目污水排口所测项目：COD、BOD₅、SS、动植物油、石油类浓度及 pH 值满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准，氨氮排放浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 B 级标准。

2、废气：布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

3、噪声：项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

4、固体废弃物排放情况：

生活垃圾、预处理池污泥、沾油废物（沾油抹布和手套）交由当地环卫部门统一清运处置；隔油池废油、含油消防废物委托绵阳市天捷能源有限公司处理，含油消防废物暂未产生；油罐清洗废液，由于项目地埋油罐长期储油会有油垢，项目每 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，含油废渣产生量 0.3t/次，本项目 2017 年 9 月完成原址改造，暂未进行过油罐清洗，因此暂未产生油罐清洗废液，待产生

后委托有资质的单位处置。

5、总量控制指标：

废水：项目生产过程中无生产废水产生；生活污水经污水预处理池处理后进入市政污水管网，总量纳入污水处理厂，因此，环评仅给出接管量：COD：0.114t/a，氨氮：0.011t/a。

本次验收监测，COD 接管量为 0.0792 t/a，氨氮为 0.0135 t/a。

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 1.554t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查公众表示支持项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌城北加油站原址改造项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 300 万元，其中环保投资 46 万元，环保投资总投资比例为 15.33%。项目废气、废水、噪声均能达标排放，固体废物采取了相应处置措施。项目周边居民及企业员工对项目环保工作较为满意，公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理。
- 2、加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- 3、建议加油站设置地下水监测井，便于定期对地下水进行监测。
- 4、后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由具有资质的单位对其进行处置。

附件：

附件 1 立项

附件 2 环评批复

附件 3 危废协议

附件 4 委托书

附件 5 环境监测报告

附件 6 验收监测期间工况调查表

附件 7 公众意见调查表

附件 8 应急预案备案表

附件 9 生活污水进入城市污水管网的证明

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面布置及监测布点图

附图 3 外环境关系图

附图 4 现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表