

沐川县幸福加油站建设工程竣工环境保护 验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 362 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 1 月

建设单位法人代表： 彭昌富
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 张 聪

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川乐山销售分公司
(盖章)

电话： 0833-2445544

传真： 0833-2438056

邮编： 614000

地址： 乐山市市中区翰园街 255 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	沐川县幸福加油站建设工程				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	乐山市沐川县幸福乡松林村九组绕城线路旁				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 1100t, 年销售柴油 2200t				
实际生产能力	年销售汽油 1100t, 年销售柴油 2200t				
建设项目环评时间	2017年8月	开工建设时间	2016年4月		
调试时间	2017年4月	验收现场监测时间	2018年9月17日~18日		
环评报告表审批部门	沐川县环境保护局	环评报告表编制单位	北京国寰环境技术有限责任公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	847万元	环保投资总概算	29.5万元	比例	3.48%
实际总投资	847万元	实际环保投资	31.5万元	比例	3.72%
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、生态环境部，公告 2018 第 9 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告，（2018 年 5 月 15 日）</p> <p>4、《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>5、《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>6、《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>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（1996年10月29日修订）；</p> <p>8、《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>9、北京国寰环境技术有限责任公司，《沐川县幸福加油站建设工程环境影响报告表》，2017.08；</p> <p>10、沐川县环境保护局，沐环建函[2017]58号，《关于沐川县幸福加油站建设工程项目环境影响报告表的批复》，2017.9.22；</p> <p>11、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放浓度标准限值；</p> <p>废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中一级标准限值；</p> <p>地下水：执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006附录A表A.1标准限值。</p> <p>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>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）及其修改单中规定的标准。</p>
<p>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>本项目为沐川县幸福加油站迁建工程。由于原沐川幸福加油站位于沐川县城沐</p>	

溪镇，该区域处于沐川县新城建设规划地段内，为了响应新县城建设的号召，在沐川县人民政府的大力支持下中国石化天然气股份有限公司四川乐山销售分公司决定将原有幸福加油站搬迁至幸福乡松林村九组绕城线路旁。

本项目沐川县幸福加油站搬迁至幸福乡松林村九组绕城线路旁，经过现场勘探，新建框架结构站房约 279m²，加油罩棚 500m²，设单油品双枪加油机 2 台，双油品四枪加油机 2 台，2 个 30m³ 汽油罐（92#、95#各 1 个）、2 个 50m³ 柴油罐，均为承重式双层油罐，总储存能力为 110m³（柴油折半计）。项目建成后年供油能力约汽油 1100t、柴油 2200t。

“沐川县幸福加油站建设工程”于 2017 年 8 月北京国寰环境技术有限责任公司编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 9 月 22 日沐川县环境保护局，以沐环建函[2017]58 号文下达了审查批复。

“沐川县幸福加油站建设工程”于 2017 年 4 月建成并投入运行。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站销售能力达设计能力的 75% 以上。符合验收监测条件。

受中国石化天然气股份有限公司四川乐山销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 8 月对“沐川县幸福加油站建设工程”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 2018 年 9 月 17 日~18 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。

本项目位于乐山市沐川县幸福乡松林村九组绕城线路旁。站址周边为自然山坡、林地；加油站西面紧邻沐川县新城区绕城线，西侧 370m 为幸福乡卫生院，距离西侧地表水 467m；西北侧 370 为幸福乡；北侧为住户；项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3。

本项目劳动定员 7 人，采用三班制度，每天 24 小时营业，年工作日 365 天。本

项目由主体工程、附属工程、公用工程、环保工程和绿化工程组成。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

沐川县幸福加油站建设工程验收范围有：主体工程（储油区、加油岛、站房）、附属工程（安保系统、站区道路及围墙）、公用工程（供配电、供水）、环保工程（油气回收系统、防渗设施、污水处理设施、消防设施）、绿化工程等。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 废水监测；
- (3) 地下水监测
- (4) 厂界噪声监测；
- (5) 固体废物处置检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 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

沐川幸福加油站位于幸福乡松林村九组绕城线路旁，占地面积 2313.3m²，主要建设内容为：框架结构站房 279m²，加油罩棚 500m²，设双油品四枪加油机 4 台，2 个 30m³汽油罐（92#、95#各 1 个）、2 个 50m³柴油罐，均为地埋卧式双层油罐，总储存能力为 110m³（柴油折半计），配有液位仪系统 1 套、电视监控系统 1 套、A 类信息管理系统 1 套。本项目设计年供油能力约汽油 1100t，柴油 2200t。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称	项目	建设内容		主要环境问题
		环评	实际	
主体工程	储罐区	2 个 30m ³ 汽油罐(92#、95#各 1 个)、2 个 50m ³ 柴油罐，均为地埋卧式双层油罐	与环评一致	噪声、生活垃圾、废气、固体废物。
	加油岛	新建加油罩棚（螺栓球网结构，建筑面积 500m ² ），4 台双枪双油品潜油泵型加油机（带油气回收装置）	2 台双枪单油品、2 台四枪双油品潜油泵型加油机，其余于环评一致	
	站房	新建一座二层框架结构站房，占地面积为 279m ² ，包含综合办公室、便利店、值班室、配电室、备用发电机房、卫生间等	与环评一致	
附属工程	安保系统	站区安装液位仪系统 1 套、站区防雷防静电设计、高清视屏监控系统 1 套、A 类信息管理系统 1 套。	与环评一致	
	站区道路及围墙	道路采用混凝土结构，环绕形以保持畅通，建设围墙长 160m	与环评一致	
公用工程	供配电	依托当地已有设施	与环评一致	
	供水	依托当地已有设施	与环评一致	
环保工程	油气回收系统	设置油气回收系统 1 套，油气回收系统包括卸车及加油两部分	与环评一致	/
	防渗设施	重点防渗区：2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。	重点防渗区：油罐采用承重式双层油罐，双层罐内外层泄露均会引发报警装置提示。输油管道采用双层符合材料管道设置，管线	/

		管道防渗：埋地加油管道采用双层管道等。	敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。 一般防渗区：加油区采取粘土铺地，并在上层铺设水泥硬化处理。 简单防渗区：站房等地面水泥硬化处理。	
	污水处理设施	建设隔油池、截污沟用于场地冲洗水和初期雨水隔油处理，项目实行雨污分流，隔油池位于罩棚北侧	与环评一致	浮油
	消防设施	储备约 2m ³ 的消防沙及消防柜，位于站区东南侧	与环评一致	/
		35kg 推式干粉灭火器 3 台，2kg 二氧化碳灭火器 4 具，8kg 干粉灭火器 6 具，灭火毯 7 张，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	/
	绿化工程	项目绿化面积 550m ² ，绿化率约 24%。	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	环评拟建		实际建成		备注
	设备名称	数量（台）	设备名称	数量（台）	
1	汽油罐	2	汽油罐	2	均为 30m ³ ，92#、95# 各 1 个，地理卧式
2	柴油罐	2	柴油罐	2	50m ³ ，0#柴油，地理卧式
3	潜油泵	4	潜油泵	4	每罐各 1 个
4	加油机	4	加油机	4	电脑税控，2 台双油品 4 枪，2 台单油品 2 枪
5	备用柴油发电机	1	备用柴油发电机	1	功率 30kW

2.1.3 项目变更情况

项目加油机类型、危废暂存设施和风险防范措施与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。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，本项目不属于重大变动。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
主体工程	4 台双枪双油品潜油泵型加油机	2 台双枪单油品、2 台四枪双油品潜油泵型加油机	不新增产能产污
环保工程	设置危废暂存间	设置危废暂存箱暂存危险废物	加油站单独闲置房间作为危废暂存间，使用带锁扣的危废暂存箱作为暂存设施，具有防风雨功能，危废暂存箱内设托盘作为防渗措施
风险防范措施	设置 30m ³ 消防废水池，位于项目站坪南侧	环保沟、隔油池兼做消防废水收集设施	环保沟、隔油池除雨天外均为空置状态，隔油池排口设有阀门，发生安全事故时由加油站工作人员关闭阀门，使消防废水不外排

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

类别	名称	环评预测年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	柴油	1100t	1100t	油库
	汽油	2200t	2200t	
能源	电	自行控制	4 万 Kw · h	市政电网
	水	3120t	941.7t	自来水管网

2.2.2 项目水平衡

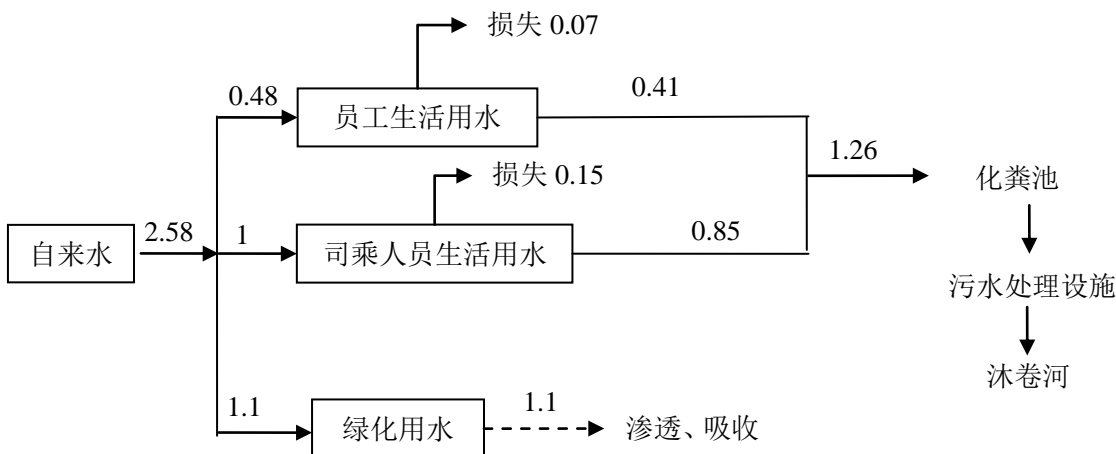


图 2-1 项目水平衡图 单位：t/d

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）

2.3.1 项目营运期工艺流程及产污位置

1、卸油

油品由油罐车运至加油站，通过罐车与储油罐之间的管道依靠重力自流的方式卸入储油罐中，项目采用浸没式密闭卸油的方式，卸油管出油口距罐底高度小于200mm。油罐设置了防溢满措施，油料达到油罐容量90%时，会自动触发高液位报警装置；油料达到油罐容量的95%时，自动停止油料继续进罐。为防止在卸油过程中油料挥发产生的油气逸入大气造成污染，储油罐与油罐车之间设置油气回收管道以收集储油罐内产生的油气。

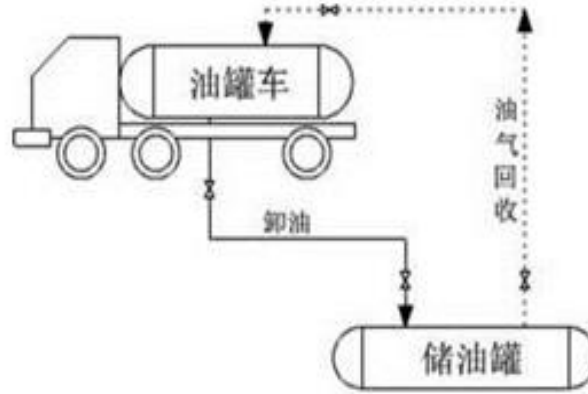


图 2-2 油品卸车工艺流程示意图

2、储油

本项目设置4个地埋承重式双层油罐，其中2个50m³柴油罐，2个30m³汽油罐(92#、95#各一个)，折合后总容积110m³。每座油罐均有HAN（阻隔防爆技术）、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故，已安装一次、二次油气回收装置，储油罐安装通气管4根，高出地平面4.5m，管口设置呼吸阀。

项目油罐为双层钢制油罐，油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。油料达到油罐容量90%时，会触动高液位报警装置；油料达到油罐容量95%时，会自动停止油料继续进罐。

3、加油

油品卸入储罐中后，由加油机内置的油泵将储油罐内的油品输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车油箱内。在加油机内设置油气分离阀，使油品加入汽车中的同时实现油气分离。经过分离后的油气通过回气管道进入储油罐中，从而减少油品因挥发而逸入大气的量。加油工艺流程见图 2-3。

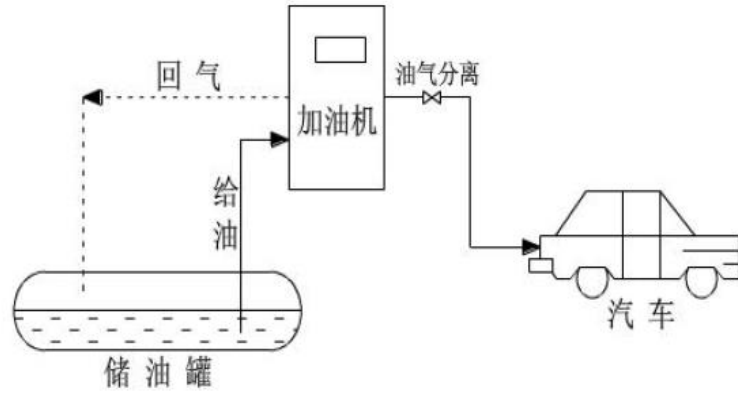


图 2-3 加油工艺流程示意图

(4) 油气回收装置

按照国家要求和四川省部署以及《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》（川办发[2012]32号）要求，加油站应安装油气回收装置，以达到国家规定的加油站卸油油气排放控制标准。油气回收系统包括卸油车及加油站两部分。

卸油车油气回收：油罐车卸油采用密闭卸油方式，并对卸油及充装采取油气回收系统，油气回收系统安装于卸油车上，在油罐车与储油槽之间输油管及油气回收管连接成一密闭之油气回收管路。油罐车通过卸油管路卸油的同时，加油站油罐中的油气通过回气管路回到油罐车中。油罐车将油气带回油库进行处理，达到油气回收的目的。油气回收管开口处是装置有特殊开启功能设备，当油罐车的油气回收管线正确连接至油槽时才会开启，同时将排气管关闭，使油槽的油气能完全由回收口回油罐车内。

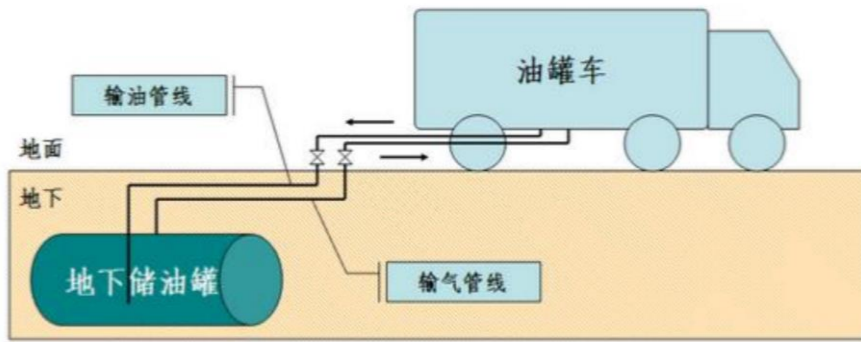


图 2-4 卸油油气回收系统示意图

加油站油气回收：加油站安装油气回收系统是减少储油过程中的大小呼吸损失，并减少加油过程中油气的逸散。该装置由大小不同的两个固定式吸附剂吸附罐、真空泵、电磁阀和冷凝机组等组成。整套系统由控制系统进行程序控制，自动检测固定式吸附床和温度点；系统多处设有采样口，以便必要时对不同过程段的油气进行采样分析。油气回收装置流程图见图 2-5。

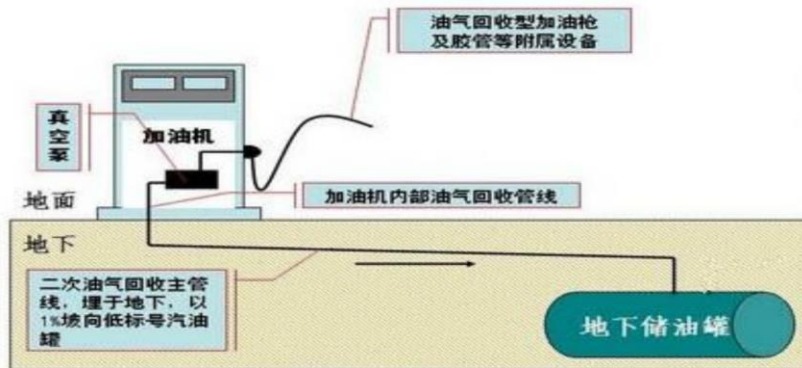


图 2-5 加油油气回收系统示意图

综上，加油工艺流程及产污位置见下图。

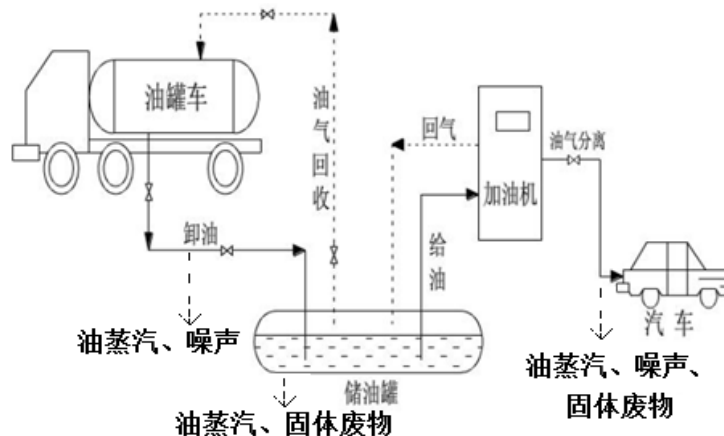


图 2-6 加油工艺流程及产污图

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

本项目产生的废水主要为生活污水，其次下雨天的时候，滴落地面的油污未得到及时清理，将产生含油的雨水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油冲洗废水。

治理措施：项目生活污水（1.26m³/d）经化粪池（容积约 5m³）处理后，进入污水处理设施（处理能力 10m³/d，格栅→调节→DNG-MBR 设备→清水池→排放）处理达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准后外排，最终受纳水体为沐卷河。

站内含油初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油处理后，排入站前雨水沟。

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、机动车尾气、柴油发电机燃烧废气和道路扬尘。

治理措施：①汽油挥发烃内气体：采用埋地储油罐，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，燃烧废气通过管道引至室外排放，排口方向朝东，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机动车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。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

本项目噪声源主要为设备噪声、备用发电机噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

降噪治理措施：合理布局，充分利用距离衰减；备用发电机设置在专用发电机房内，选用先进低噪声设备；加强设备维护及检查；隔声减震等措施。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目运营期固体废弃物主要为员工和司乘人员产生的生活垃圾、化粪池和污水处理设施污泥、隔油池废油、含油废河沙、油罐清洗废渣及沾油废物（沾油抹布和手套）等。

生活垃圾、化粪池及污水处理设施污泥由当地环卫部门统一清运处理；沾油废物（沾油抹布和手套等）实行豁免管理，同生活垃圾一起处理；隔油池废油作为危险废弃物桶装收集至危废暂存箱暂存，交由什邡开源环保科技有限公司处置。由于项目地埋油罐长期储油会有油垢，约 3-5 年清洗一次，清洗过程会产生油罐清洗废液，本项目目前暂未对储油罐进行清洗，无油罐清洗废渣产生，待后期对储油罐进行清洗后产生的油罐清洗废液应交由有资质单位处理。含油废河沙经桶装收集至危废暂存箱暂存，交什邡开源环保科技有限公司处置。

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	废弃物名称	排放量	来源	废物类别	处理方法
一	危险废物				
1	油罐清洗废渣	0.3t/次	油罐清洗	HW08	约 3-5 年清洗一次，项目目前暂未对储油罐进行清洗，无油罐清洗废渣产生
2	隔油池废油	0.02t/a	营运过程	HW08	交由什邡开源环保科技有限公司处置
3	含油废河沙	0.05t/a	营运过程	HW08	由什邡开源环保科技有限公司处置
4	沾油废物（沾油抹布和手套等）	0.02t/a	营运过程	HW49	豁免管理，同生活垃圾一起处理
二	一般固体废				
1	生活垃圾	12.5t/a	办公生活	一般废物	由当地环卫部门统一清运处理
2	污泥	0.8t/a	化粪池、污水处理设	一般废物	

			施		
--	--	--	---	--	--

3.5 地下水污染防治措施

原加油站的汽油、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。

治理措施：本项目储油罐采用双层储油罐，油罐内层或外层损坏均会触发泄露报警装置。卸油管道、加油管道、卸油油气回收和加油油气回收管道采用双层管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。储罐、加油岛、隔油池、化粪池及柴油发电机地面采用粘土铺地加防渗混泥土进行重点防渗。危废暂存箱内使用桶装收集危险废物，收集桶下方使用托盘作为防渗措施。

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

类别	环评环保措施	投资	实际环 措施	投资
施工期	洒水降尘，及时清扫路面尘土；密目网封闭施工。	2.0	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	5.0
	修建 1 个沉淀池，施工废水经沉淀后回收利用	2.0		
	利用周边农户厕所	/		
	合理布置施工机械，合理安排施工时间等	/		
	建筑垃圾能回收的出售给废品回收站，不能回收的建筑垃圾送当地政府指定地点处理；生活垃圾统一收集后，集中清运处理	1.0		
废气治理	油气回收系统：卸油油气回收 1 套；加油油气回收系统 1 套；	纳入主体工程	安装卸油油气回收系统和加油油气回收系统各 1 套	纳入主体工程
废水治理	修建隔油池、预处理池及二级生化处理系统	5.0	修建环保沟、隔油池、化粪池及污水处理设施	8.0
噪声治理	选购低噪声型的备用发电机，柴油发电机的排烟系统加装消声器，柴油发电机组加装防振垫圈，柴油发电机设置于室内	2.0	选用低噪声型的备用柴油发电机，柴油发电机设置在专用发电室内，采用基础减震	1.0
固体废物处置	设置垃圾桶，生活垃圾集中收集后由环卫部门统一处理	1.0	生活垃圾经垃圾桶收集后由环卫部门统一处理	1.0
	污水处理池污泥定期清掏，交由环卫部门处理	1.5	化粪池及污水处理设施污泥由环卫部门定期清掏处理	1.5

	废油渣、废机油危废暂存间暂存，由有资质单位回收处置	1.8	隔油池废油、沾油废河沙暂存至危废暂存箱，交什邡开源环保科技有限公司处置；目前暂未清洗油罐，无油罐清洗废渣产生，待后期交什邡开源环保科技有限公司处置	1.8
地下水防治	防渗处理、地下水定期监测	5.0	分区防渗处理、地下水定期监测	5.0
绿化	种植绿化带	纳入主体工程	种植绿化带	纳入主体工程
风险投资	各种风险防范设备	8.2	各种风险防范设备	8.2
合计		29.5		31.5

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐	非甲烷总烃	油气回收系统	卸油口安装一次油气回收装置，加油机安装二次油气回收装置	外环境
	进出车辆	汽车尾气	加强管理	加强管理，合理规划行驶路线	外环境
	备用发电机	废气	设备自带消烟除尘器，加强房间通风换气	设备燃烧废气通过烟道引至室外排放	外环境
废水	地面冲洗	石油类、SS	经隔油池、化粪池处理，环评要求设置二级生化处理设施	加油站场地不进行冲洗，无地面冲洗废水，初期含油雨水经环保沟进入隔油池隔油处理排入站前雨水沟	沐卷河
	生活污水	BOD ₅ 、COD、NH ₃ -N、石油类		生活污水经化粪池+污水处理设施（格栅→调节→DNG-MBR 设备→清水池→排放）处理后达《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值	
固体废物	站房	生活垃圾	交由当地环卫部门统一处置	由当地环卫部门统一清运	合理处置
	化粪池、污水处理设施	污泥			合理处置
	隔油池	隔油池废油	设危废暂存间箱，做好防渗、防雨、防风、防晒措施	设置危废暂存箱收集危险废物，交由什邡开源环保科技有限公司处置。	合理处置
	加油站	沾油废物			

				环保科技有限公司处 置。	
	油罐	油罐清洗废液		油罐 3-5 年清洗一次， 目前暂未清洗，无油罐 清洗废液产生，待后期 产生交由什邡开源环保 科技有限公司处置。	
噪 声	潜液泵	设备噪	选用低噪设备，安装减 震垫等	加强管理，使用低噪声 设备，减振等措施	外环境
	加油机	设备噪声	设减震垫	基础减振，低噪声设备	外环境
	放散口	放空噪声	尽量在白天进行	尽量在白天进行	外环境
	进出车辆	运输噪声	严格管理、禁止鸣笛	加强管理、禁止鸣笛	外环境
	备用发电 机	设备噪声	自带消声器	低噪声设备，基础减震， 墙体隔声	外环境

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

本项目为二级加油站，可能发生的环境风险为泄漏、爆炸、火灾、触电，但发生的概率极小。本项目工程设计上对风险防范考虑较为周全，具有针对性，可操作性强。这些措施只要切实落实和严格执行，能有效地降低风险。建设方应能从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，则可使工程环境风险降低到最低程度。因而在项目取得安监部门相关许可文件的前提下，从风险角度分析本项目是可行的。

4.2 环评要求与建议

项目符合国家产业政策及当地规划，项目在施工期和运行期产生的污染物在按本报告表中所提出的措施及方案进行治理、控制，并加强内部管理，实现环保设施的稳定运行，确保污染物达标排放的前提下，项目对周围环境不会产生影响。因此，从环境保护的角度来看，本项目在乐山市沐川县幸福乡松林村九组绕城线路旁建设是可行的。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川乐山销售分公司：

你们报来的《沐川县幸福加油站建设工程项目环境影响报告表》已收悉。经研究，现从环境保护的角度批复如下：

一、同意《报告表》的评价意见和建议。

项目选址在沐川县幸福乡松林村九组绕城线路旁，项目总投资 847 万元（其中环保投资 29.5 万元），占地面积 2313.3 平方米，主要建设内容：设双油品四枪加油机 4 台，2 个 30m³ 汽油罐（92#、95#各 1 个）、2 个 50m³ 柴油罐，均为地埋卧式双层油罐，总储存能力为 110m³（柴油折半计）。设计年供油能力约汽油 1100t，柴油 2000t，无洗车业务。项目属三级加油站。项目符合国家产业，符合沐川县城镇总体规划，项目已取得沐川县发展改革和经济信息化局备案（沐投企备 5112915123010014 号）。

在落实《报告表》中提出的各项生态保护和污染防治措施的前提下，当地的环境质量可以得到控制，不利环境影响可以得到一定程度缓解。从环境保护的角度分析，项目建设是可行的。我局同意你们按照《报告表》所列建设项目的地点、性质、规模、环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设应重点做好以下环保工作

1、认真落实《报告表》提出的污染防治和突发环境事件应急措施及建议，加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运行，各项污染物长期稳定达标排放。

2、落实环保措施及投资，确保环保设施与主体工程同步建设。加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运转及各类污染物稳定达标排放。

3、重点加强危险废物的收集、储运、处置。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》要求修建危废暂存间，做好防渗防漏处理，设置明显标识。储罐和隔油池中的废液、油泥以及含油废包装容器等危险废物，应分类收集、规范储存，定期交由有资质的机构进行处置，并建立危险废物转运台账。

4、进一步完善突发环境事件应急预案。规范建设环保应急设施，确保事故状态下各类废水可全部进入事故应急池，不引发环境污染；严格按照安监部门安全评价的要求强化安全管理，杜绝安全事故次生环境事件。

5、设置地面导流排水沟，场地冲洗水经隔油、沉淀处理后排放，生活污水经处理达标后排放。

6、储油罐呼吸作用、卸油、加油产生的无组织烷烃废气，通过卸油回收系统和自封加油枪进行收集，减少其无组织排放量采用直埋卧式 SF 双层储油罐，加油站采用自封式感应加油枪、密闭卸油方式卸油，油库、油罐车卸油处、加油机设置二级油气回收系统减少非甲烷总烃排放，经油气回收装置回收的油气回收利用。

7、本项目污染物总量控制指标：**COD: 0.14t/a; 氨氮: 0.02t/a; 非甲烷总烃: 0.86t/a。**总量控制指标从县内削减余量调剂解决。

三、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时

施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

四、该报告表经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你们应当重新报批报告表，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，该报告表应当报我局重新审核。

五、沐川县环境监察执法大队负责开展该项目的“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《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值。废气执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放浓度标准限值。地下水执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 附录 A 表 A.1 标准限值。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。

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			
废气	加油机、埋地油罐	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	执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 二级标准			
		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	厕所	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值		标准	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中的一级标准			
		项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)	项目	浓度限值 (mg/L)
		pH	6~9	COD	100	pH	6~9	COD	100
		BOD ₅	20	SS	70	BOD ₅	20	SS	70
		氨氮	15	石油类	5	氨氮	15	石油类	5

		动植物 物油	10			动植物 物油	10		
地 下 水	油 罐 区、 加 油 区	标准	《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 附录 A 表 A.1 标准限值			标准	/		
		项目	监测浓度 (mg/m ³)			项目	排放浓度 (mg/m ³)		
		石油 类	0.3			石油 类	/		
厂 界 环 境 噪 声	机 械 设 备	标准	《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			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 中的 2 类区域标准		
		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	站房、厕所	污水处理设施进水口、污水处理设施出水口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、动植物油	监测 2 天，每天 3 次

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水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
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W379 SX-620 笔式 pH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W319 SHP-150 生化培养箱 ZHJC-W351 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W422 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	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/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

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	加油区、 储罐区	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

3		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 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	0.04mg/m ³

6.3 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	监测时间、频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	GB12348-2008	ZHJC-W272 HS6288B 型噪声 频谱分析仪
2#厂界东侧外 1m 处				
3#厂界南侧外 1m 处				
4#厂界西侧外 1m 处				

6.4 地下水监测

6.4.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-6 地下水监测项目、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	加油区、油罐区	加油站南侧 30m 地下水井	石油类	监测 2 天，每天 1 次

6.4.2 地下水监测方法

表 6-7 废水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
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L

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

2018年9月17~18日，沐川县幸福加油站正常运营，运营负荷率均在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	设计销量 (t/d)	实际销量 (t/d)	运行负荷 (%)
2018.9.17	汽油	3.01	2.94	98
	柴油	6.03	5.77	96
2018.9.18	汽油	3.01	2.88	96
	柴油	6.03	5.89	98

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17日				09月18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	0.54	1.18	1.02	1.17	0.59	0.86	0.89	0.81	4.0
	第二次	0.44	0.64	1.17	1.25	0.46	0.93	0.94	0.99	
	第三次	0.39	0.80	0.47	0.55	0.56	1.20	1.00	1.17	

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》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放浓度限值。

7.2.2 废水监测结果

表 7-3 废水监测结果 单位: mg/L

项目 \ 点位		污水处理设施进口			污水处理设施出口			出口 标准 限值	处理 效率
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次		
pH 值 (无量纲)	09月17日	7.35	7.30	7.27	7.37	7.30	7.31	6~9	/
	09月18日	7.41	7.38	7.33	7.39	7.36	7.30		/

五日生化需氧量	09月17日	31.3	32.7	33.1	17.2	17.3	18.6	20	45%
	09月18日	32.8	32.3	31.7	18.9	18.4	16.4		45%
化学需氧量	09月17日	109	116	111	58.2	59.9	61.7	100	47%
	09月18日	119	114	112	59.9	65.2	61.7		46%
悬浮物	09月17日	24	24	25	10	12	9	70	58%
	09月18日	26	21	24	11	8	13		55%
氨氮	09月17日	72.1	72.7	71.7	12.7	12.5	12.7	15	83%
	09月18日	73.0	71.9	72.4	12.6	12.5	12.6		83%
石油类	09月17日	0.92	0.90	0.93	未检出	未检出	未检出	5	>99%
	09月18日	0.93	0.96	0.92	未检出	未检出	未检出		>99%
动植物油	09月17日	0.75	0.74	0.78	未检出	未检出	未检出	10	>99%
	09月18日	0.99	1.01	1.05	未检出	未检出	未检出		>99%

监测结果表明，污水处理设施排水口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、动植物油浓度均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准。

7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-4 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17日	昼间	56.1	昼间 60 夜间 50
		夜间	42.5	
	09月18日	昼间	52.6	
		夜间	43.3	
2# 厂界东侧外 1m 处	09月17日	昼间	53.4	
		夜间	44.2	

	09月18日	昼间	52.1	昼间 60 夜间 50
		夜间	45.2	
3# 厂界南侧外 1m 处	09月17日	昼间	53.9	
		夜间	44.3	
	09月18日	昼间	55.4	
		夜间	43.7	
4# 厂界西侧外 1m 处	09月17日	昼间	56.6	
		夜间	45.0	
	09月18日	昼间	56.0	
		夜间	46.3	

监测结果表明，所测 1#~4# 厂界环境噪声监测点昼间噪声声级在 52.1~56.6dB(A)之间，夜间噪声声级在 42.5~46.3dB(A)之间。故 1#~4# 点位厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

7.2.4 地下水监测结果

表 7-5 地下水监测结果 单位：mg/L

项目 \ 点位	加油站南侧 30m 地下水井		标准 限值
	09月17日	09月18日	
石油类	0.01	0.01	0.3

监测结果表明，加油站南侧 30m 地下水井所测石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 附录 A 表 A.1 标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评报告表和批复，待后期本项目接通管网后总量控制指标为：COD：0.14t/a；NH₃-N：0.02t/a。非甲烷总烃：0.86t/a。

本次验收监测，因非甲烷总烃为无组织排放，故未对非甲烷总烃进行总量核算。本项目生活废水经污水处理设施处理后排放量为：COD：0.03t/a；NH₃-N：0.006t/a，均小于环评总量控制指标。

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	认真落实《报告表》提出的污染防治和突发环境事件应急措施及建议，加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运行，各项污染物长期稳定达标排放。	已落实。 本次验收监测各项污染物均能够达标排放。
2	落实环保措施及投资，确保环保设施与主体工程同步建设。加强环保设施的日常管理和维护，确保环保设施正常运转及各类污染物稳定达标排放。	已落实。 项目已完成施工，落实建设各项环保措施。定期对环保设施检测维护。
3	重点加强危险废物的收集、储运、处置。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》要求修建危废暂存间，做好防渗防漏处理，设置明显标识。储罐和隔油池中的废液、油泥以及含油废包装容器等危险废物，应分类收集、规范储存，定期交由有资质的机构进行处置，并建立危险废物转运台账。	已落实。 设置带锁扣的危废暂存箱暂存危险废物，能够防风雨，危废暂存箱内危险废物收集桶下使用托盘作为防渗措施，并设有相关标识标牌。隔油池废液、含油废河沙交由什邡开源环保科技有限公司处置，并设有转运台账。储油罐 3-5 年清洗一次，待后期清洗油罐产生的油罐清洗废渣交什邡开源环保科技有限公司处置。
4	进一步完善突发环境事件应急预案。规范建设环保应急设施，确保事故状态下各类废水可全部进入事故应急池，不引发环境污染；严格按照安监部门安全评价的要求强化安全管理，杜绝安全事故次生环境事件。	基本落实。 本项目已完善突发环境事件应急预案，并报送沐川县环境保护局备案（备案号：511129-2017-003-L）；项目环保沟和隔油池作用于收集消防废水，隔油池排水口设置截断阀，发生安全事故时由工作人员关闭截断阀，避免消防废水外排。
5	设置地面导流排水沟，场地冲洗水经隔油、沉淀处理后排放，生活污水经处理达标后排放。	已落实。 项目设置环保沟，含油初期废水经环保沟进入隔油池处理排入站前雨水沟。项目加油区和卸

		油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油冲洗废水。生活废水经化粪池、污水处理设施处理后达到《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值外排至沐卷河。
6	储油罐呼吸作用、卸油、加油产生的无组织烷烃废气，通过卸油回收系统和自封加油枪进行收集，减少其无组织排放量采用直埋卧式 SF 双层储油罐，加油站采用自封式感应加油枪、密闭卸油方式卸油，油库、油罐车卸油处、加油机设置二级油气回收系统减少非甲烷总烃排放，经油气回收装置回收的油气回收利用。	已落实。 储油罐采用埋地承重式双层储油罐，输油管道采用双层管道。卸油口安装一次油气回收装置，加油安装二次油气回收装置。加油站员工均经过培训上岗。
7	本项目污染物总量控制指标：COD:0.14t/a；氨氮：0.02t/a；非甲烷总烃：0.86t/a。总量控制指标从县内削减余量调剂解决。	已落实。 本次验收监测，因非甲烷总烃为无组织排放，故未对非甲烷总烃进行总量核算。本项目生活废水经污水处理设施处理后排放量为：COD：0.03t/a；NH ₃ -N：0.006t/a。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表 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。80%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响，可接受，20%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活无影响。77%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有正影响，6%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有负影响，可接受，17%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无影响。6%的被调查公众认水污染物为项目主要环境影响，17%的被调查公众认大气污染为项目主要环境影响，10%的被调查公众认固体废物为项目主要环境影响，40%的被调查公众认噪声为项目主要环境影响，40%的被调查公众认环境风险为项目主要环境影响，3%的被调查公众认为项目对环境无影响，13%的被调查公众不清楚本项目的�主要环境影响。100%的被调查者对环境保护措施效果表示满意。97%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响，3%的被调查者不清楚项目对本地区的经济发展有无影响。100%的被调查公众对本项目的环保工作满意。所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表 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	本项目施工期对您的生活、工作、学习方面是否有影响	有影响可接受	24	80
		有影响不可接受	0	0
		无影响	6	20
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	23	77
		有负影响可接受	2	6
		有负影响不可接受	0	0
		无影响	5	17
4	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	2	6
		大气污染物	5	17
		固体废物	3	10
		噪声	12	40
		生态破坏	0	0
		环境风险	12	40
		没有影响	1	3
		不清楚	4	13
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		一般	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	29	97
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	1	3
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
8	其它意见和建议	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”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2018 年 9 月 17 日~2018 年 9 月 18 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乐山销售分公司沐川幸福加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 污染物及排放情况

1、废水：污水处理设施排口所测 pH 值、五日生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类、动植物油浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中一级标准限值。

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》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放浓度限值。

3、噪声：四周厂界环境噪声能够达到《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。

4、固体废弃物排放情况：生活垃圾、化粪池污泥由当地环卫部门清运处理；沾油废物（沾油抹布和手套等）危废豁免管理，全程按生活垃圾处理；隔油池废油、含油废河沙委托什邡开源环保科技有限公司处置；储油罐约 3-5 年清洗一次，本项目目前暂未对储油罐进行清洗，待后期对储油罐进行清洗后产生的油罐清洗废液应交由有资质单位处理。

5、地下水：加油站南侧 30m 地下水井所测特征污染物石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 附录 A 表 A.1 标准限值。

6、总量控制指标：

根据环评报告表和批复，待后期本项目接通管网后总量控制指标为：COD：0.14t/a；NH₃-N：0.02t/a。非甲烷总烃：0.86t/a。

本次验收监测，因非甲烷总烃为无组织排放，故未对非甲烷总烃进行总量核算。本项目暂未接通管网，生活污水经污水处理设施处理后排放量为：COD：0.03t/a；NH₃-N：0.006t/a。

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和基本满意；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乐山销售分公司沐川幸福加油站工程执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资847万元，其中环保投资31.5万元，环保投资占总投资比例为3.72%。项目废气、废水及噪声均能达标排放，固体废物采取了相应处置措施。项目附近群众对项目环保工作较为满意，加油站制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

1、加油站应认真贯彻执行国家和地方的各项环保法规和方针政策，落实环境管理规章制度，强化管理，接受当地环保部门的监督和管理。

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、定期进行突发环境事故应急演练。

4、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，做好危险废物入库、出库登记台账。

5、建议危废暂存箱移至房间内或为危废暂存箱设置雨篷，规范危废暂存设施标识标牌。

附件：

附件 1 项目备案通知书

附件 2 执行标准

附件 3 关于对《沐川县幸福加油站建设工程环境影响报告表》的批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 环境监测报告

附件 7 工况证明

附件 8 应急预案备案表

附件 9 油气回收监测报告

附件 10 安评意见

附件 11 公众意见参与调查表

附件 12 消防废水处理说明

附件 13 自主验收意见

附件 14 专家证书

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面图

附图 3 外环境关系及监测布点图

附图 4 现状照片

附图 5 自主验收公示

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表