

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司
邻水三合加油站建设项目
竣工环境保护验收（废水、废气、噪声）意见

2019年8月15日，中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司根据《邻水三合加油站项目竣工环境保护验收监测表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收指南、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求对本项目（废水、废气、噪声）进行验收。参加验收的有项目建设单位中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司、验收监测单位四川中衡检测技术有限公司等单位的代表及会议特邀专家，会议成立了环保验收组（名单附后）。与会代表听取了建设单位对工程在建设中执行环境影响评价和环保“三同时”制度的汇报、监测单位四川中衡检测技术有限公司对工程环境保护验收监测（废水、废气、噪声）的汇报，现场查看了邻水三合加油站建设项目的环境保护设施和措施落实情况，经认真讨论，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

项目位于四川省广安市邻水县城南镇三合村3组，隶属于中石油四川广安销售分公司，为三级加油站。于2004年开工新建，2004年8月竣工，2004年8月正式投产运行。主要经营汽油、柴油等零售业务。

“邻水三合加油站”于2015年12月24日经中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司以油广安销〔2015〕87号文件对其立项文件遗失的情况进行了说明，2016年6月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表，2016年8月31日广安市环境保护

局，以广环审批〔2016〕64号文下达了批复。

本项目建设内容：主体工程（油站区罩棚1座，面积800m²，配6台加油机；地下双层埋地油罐4个（0#柴油2个、92#汽油1个、98#汽油1个）、公用工程（绿化、供水系统、供电系统、备用发电机）、辅助工程（卸油口、出入口指示灯箱、车道及回车场地等）、环保工程（隔油池、环保沟、化粪池、油气回收系统、危废暂存间等）、办公及生活设施（站房1栋，建筑面积300m²，设休息室、办公室和配电室等）。项目总投资285万元，其中环保投资32.5万元。主要经营成品汽油、柴油零售业务，年销售汽油1200t，年销售柴油5700t。

二、工程变动情况

本项目建设变动情况见表1。

表1 项目实际建设与环评不符对照表

序号	环评及批复要求	实际建设情况	变动原因	发生重大改变是否重新报批环评	存在变化情况的有无变动说明
1	4个卧式钢制埋地油罐(0#柴油2个、93#汽油1个、97#汽油1个)	4个FF承重双层埋地油罐(0#柴油2个、92#汽油1个、98#汽油1个)	双层油罐具有更好的防渗漏功能，油品名称变更不会导致环境影响发生显著变化	否	无
2	电源由市政电网供给，并设75kW柴油发电机一台	电源由市政电网供给，实际建设13kW柴油发电机一台	在满足需求的情况下减小发电机功率，产生的烟气和噪声有一定程度的减小	否	无
3	35公斤推车式干粉灭火器2台，手提式干粉灭火器12具，灭火毯6张，消防桶5个，消防锹5个	35公斤推车式干粉灭火器1台，手提式干粉灭火器8具，CO ₂ 灭火器1具，灭火毯5张，消防桶2个，消防锹2个	根据实际情况所需，设置消防设备，功能不变	否	无
4	危废暂存间1间12m ² ，位于站房内	危废暂存间1间4m ² ，位于站房外	加油站站房无多余房间，故危废暂存间位于站房外，危废暂存间面积足够储存危废	否	无
5	/	环保沟(80m)	新增环保沟	否	无

6	隔油池 1 座, 容积 1*4m ³	隔油池 2 座, 容积 2*4m ³	增加了隔油池数量, 不会导致环境影响发 生显著变化	否	无
---	----------------------------------	----------------------------------	---------------------------------	---	---

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。”本项目变动情况为储油罐由单层罐改为双层罐，增加了环保沟和 1 个隔油池，柴油发电机功率减小，消防设施数量变化，危废间位置及面积变化，由于加油站销售能力不变，加油站等级不变，不会增加污染物的产生，不会导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重），因此，不界定为重大变动。

三、项目环保设施和措施落实情况

项目建设过程中执行了环境影响评价法和“三同时”制度，环保审查、审批手续完备，环境保护设施齐全。建设的环保设施有化粪池、隔油池、环保沟、危废暂存间、油气回收装置等。

（一）废水

本项目运营期间加油站无洗车废水产生，产生的废水主要包括初期雨水、车辆和地面冲洗废水、生活污水。

（1）初期雨水

项目运营期间采用雨污分流制，初期雨水由站内环保沟收集后，经隔油池（容积为 2×4m³）处理后，排入当地地表水体。

（2）车辆和地面冲洗废水

项目车辆和地面冲洗废水产生量为 $0.8\text{m}^3/\text{d}$ 。冲洗废水经环保沟收集后进入隔油池（容积为 $2\times 4\text{m}^3$ ）处理后进入当地地表水体。加油站设置环保沟，连接至隔油池。隔油池隔油效果良好，隔油池浮油定期打捞，暂存于危废暂存间内，送四川欣欣环保科技有限公司进行处理。

（3）生活污水

项目生活污水产生量为 $4.25\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经化粪池（容积为 6m^3 ）处理后进入当地市政污水管网，最终进入邻水县城市生活污水处理厂后排放至芭蕉河。

（二）废气

本项目运营期生产过程中产生的废气主要包括：柴油发电机废气、汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。

（1）柴油发电机废气

项目在运营过程中配备发电机组 1 台，仅在停电时临时使用。柴油发电机燃烧废气的主要污染物为烟尘、 SO_2 和 NO_x 。

治理措施：使用清洁能源 0# 柴油，规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至室外排放。

（2）汽车尾气

项目在运营过程中加油的来往车辆会产生汽车尾气，主要污染物为 CO 、 NO_x 、 THC 。

治理措施：车辆在站内行程较短，通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车尾气的排放。

（3）油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃

本项目在运营过程中在卸油、储存、加油的过程中会产生一定的油气排放，主要的污染物为非甲烷总烃。

治理措施：

①卸油口安装一次油气回收系统，加油机安装二次油气回收系统，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。（根据邻水三合加油站油气回收系统检验检测报告，加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比三项指标检验结果均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）标准要求，加油站油气回收系统检验检测报告见附件。）

②储油罐通气管口高出地面 4m 及以上，并安装了阻火器。

③进液管、液相回流管和气相回管上设止回阀，出液管和卸车用的气相平衡管上设过流阀，防止管道发生意外泄漏。

④选择质量优良、密封性能好的管道、阀体、法兰、垫片和设备。

⑤加强设备维护、检修。

（三）噪声

项目噪声主要为柴油发电机等设备噪声、进出车辆噪声。

治理措施：选用先进的低噪声设备。采取车辆进站时减速、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。加强管理、禁止站内人员大声喧嚣。柴油发电机作为备用电源，平时不使用，且柴油发电机布置在柴油发电机房内，通过建筑隔声减小噪声对周围的影响。

（四）土壤和地下水污染防治

本项目运营期可能对土壤和地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区、泄漏等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：油罐区为埋地式双层储油罐，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。卸油区、油罐区均进行重点防渗。危险废物暂存在危废暂存间，危废暂存间内设置收集桶和接油盘，危废暂存间能够达到防风、防雨、防渗要求。

四、验收监测、调查结果

验收监测期间，邻水三合加油站正常生产，运行负荷率均能达到设计的销售能力的75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。根据四川中衡检测技术有限公司《建设项目竣工环境保护验收监测表》（中衡检测验字[2019]第142号），验收结果如下：

（一）废水监测结果

验收监测期间加油站污水排放量太小，不满足采样条件。确认了污水产生、污水处理设施、处理流程符合相关要求。

（二）废气监测结果

2017年7月20日、21日，在厂界上风向布设1个，在厂界下风向布设3个无组织排放大气监测点，每天监测3次，连续两天，监测项目为非甲烷总烃。监测结果表明：无组织废气非甲烷总烃的最高浓度监测值均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放标准限值要求。

（三）噪声监测结果

2017年7月20日、21日，在厂界四周布设4个噪声监测点，

每天昼夜监测 1 次，连续两天，监测项目为噪声。监测结果表明：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 类标准和 4 类标准。

(四) 环保管理及机构情况

邻水三合加油站成立了环保组织机构，建立了环保制度，将环境管理纳入了加油站的日常运行管理当中。

(五) 环境风险应急措施

本项目属于机动车燃料零售，根据《重大危险源辨识》GB18218-2000 中规定，本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。加油站建制定了应急预案，2017 年 6 月 5 日报送邻水县环境保护局备案（备案编号：511623-2017-023-L）明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等，明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

五、验收结论

综上所述，验收组认为中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司邻水三合加油站建设项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。经验收监测污染物达标排放，基本符合建设项目竣工环境保护验收条件，建议废水、废气、噪声通过验收。

六、验收监测表修改、完善意见

(一) 修改封面内容：“建设项目竣工环境保护验收监测报告”改为“建设项目竣工环境保护验收监测表”；“废水、废气、噪声污染防治设施”改为“废水、废气、噪声”

(二) 补充验收监测依据：中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 环境影响类》、国家环境保护部国环规

环评[2017]4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》;

(三) 进一步加强项目现场情况调查,明确有无洗车废水及处理措施;补充分析隔油池的隔油效果及废油去向;

(四) 因周围住户较多,补充介绍加油站设施与周边住户的安全距离;补充环评敏感点位与验收敏感点位对照表;

(五) 补充油气回收装置密闭性、液阻、气液比三项指标检测报告,确保符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)相关控制要求;

(六) 核实储油罐是否单层罐,否则提出加快单层罐改双层罐进度要求。

(七) 补充环保截留沟、储油罐区围堰等环保设施介绍;核实环保截流沟是否对站场四周全覆盖;

(八) 补充分区防渗图,补充调查隔油池、化粪池等防渗措施;

(九) 补充项目雨污管网图;

(十) 补充工程变动的情况说明。

验收组: 何平、韩金凤、夏杰

2019年8月15日

验收小组人员信息表

序号	姓名	工作单位	职务/职称	电话	签字	备注
1	何平	南充市环境监测中心站	科长	18008177091	何平	
2	韩宝平	南充市环境监测中心站	文工	18080309585	韩宝平	
3	夏杰	南充市环境监测中心站	高工	18990798002	夏杰	
4	苏秦	中石油广安销售公司	仓储科	15983439003	苏秦	
5	邓强	四川翰格检测技术有限公司	经理	15881758501	邓强	
6	任彦彬	四川中街检测技术有限公司	经理	13678140537	任彦彬	
7						
8						
9						
10						
11						