

中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分  
公司乐善加油站竣工环境保护验收监测报告表  
(废水、废气、噪声)

中衡检测验字[2019]第 143 号

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

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 8 月

建设单位法人代表：何 凌

编制单位法人代表：殷万国

项 目 负 责 人：邱 强

填 表 人：李 敏

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

电 话：0826-2334037

传 真：/

邮 编：610072

地 址：广安市银顶街1号

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

电 话：0838-6185095

传 真：0838-6185095

邮 编：618000

地 址：德阳市金沙江东路207号

表一

建设项目名称	乐善加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	武胜县乐善镇				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计销售能力	年销售汽油 220 吨、柴油 600 吨				
实际销售能力	年销售汽油 220 吨、柴油 600 吨				
建设项目环评时间	2016 年 6 月	开工建设时间	1993 年		
调试时间	1993 年	现场监测时间	2017 年 8 月 15 日~16 日		
环评报告表审批部门	广安市环境保护局	环评报告表编制单位	四川省地质工程勘察院		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	45 万元	环保投资总概算	26.8 万元	比例	59.56%
实际总投资	45 万元	实际环保投资	26.8 万元	比例	59.56%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、中华人民共和国生态环境部，部令（2018）9 号《关于发布〈建设项目竣工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>3、《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 日发布实施）；</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，（2018年12月29日修订）；</p> <p>8、四川省环境保护厅，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、四川省环境保护厅，川环办发[2018]26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、四川省地质工程勘察院，《乐善加油站环境影响报告表》，2016.06；</p> <p>11、广安市环境保护局，广环审批（2016）65号，《关于武胜县长安加油站等建设项目环境影响报告表的批复》，2016.08.31；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
<p><b>验收监测标准、标号、级别</b></p>	<p>无组织排放废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度限值。</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4类功能区标准。</p>
<p><b>1 前言</b></p> <p><b>1.1 项目概况及验收任务由来</b></p> <p>乐善加油站位于武胜县乐善镇，隶属中石油四川广安销售分公司。本项目总投资45万元，占地面积1113m<sup>2</sup>，建筑面积692m<sup>2</sup>。加油站始建于1993年，1993年建成，主要经营成品汽油、柴油零售业务，营业至今。</p> <p>乐善加油站于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</p>	

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〕65号下达了审查批复。

乐善加油站始建于1993年，于当年建成投产，项目建成后形成了年销售汽油220吨，年销售柴油600吨的生产能力。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间公司能进行生产负荷调度，达设计能力的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广安销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2017年7月对乐善加油进行了现场勘察，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8月15日~16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。

本项目位于武胜县乐善镇。项目南面车辆出入口紧邻枣沿线，隔枣沿线距本项目南场界约30m为农户；项目场地东面7.2m为农户，东北方向距厂界5m有一墓碑厂；本项目消防设施及罐区位于场地北面，罐区距北场界围墙7.5m，北场界外为农林地；加油站西面宿舍楼以西约13m处为养猪场，其间以农地间隔。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

表 1-1 外环境敏感点对照表

序号	方位	环评		实际		结论
		与项目场界的距离	受影响人数	与项目场界的距离	受影响人数	
1	南	30m	20	30m	20	与环评一致，无变化
2	东	7.2m	10	7.2m	10	与环评一致，无变化

本项目劳动定员为3人，采取两班制，每班工作12小时，工作天数为365天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公生活设施等。项目组成及主要环境问题见表2-1，主要设备见表2-2。

## 1.2 验收监测范围

乐善加油站验收范围有主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施等。详见表 2-1。

### 1.3 验收监测内容

- (1) 厂界噪声监测
- (2) 废气排放监测
- (3) 废水排放监测

表二

## 2 项目工程内容及工艺流程介绍

## 2.1 工程建设内容

本加油站设置 3 个双层埋地油罐，其中 20m<sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个、30m<sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，总储油量为 55m<sup>3</sup>，实现年售汽油 220t、柴油 600t 的能力。本项目组成及主要环境问题见表 2-1 所示，主要生产设备见表 2-2 所示。

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		产生的环境问题
		环评拟建	实际建设	
主体工程	油站区	罩棚，1 座，面积 800m <sup>2</sup> ，配 4 台加油机	罩棚，1 座，面积 100m <sup>2</sup> ，配 2 台加油机	挥发油气、固废、加油机噪声、环境风险
	地下油库区	2 个卧式钢制埋地油罐，其中 30m <sup>3</sup> 的 93#汽油罐 1 个、30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，总储油量为 45m <sup>3</sup> （柴油折半计）	3 个双层埋地油罐，其中 20m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个、30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，总储油量为 55m <sup>3</sup> （柴油折半计）	挥发油气、油罐渗漏、固体废物、交通噪声、环境风险
辅助工程	卸油口	1 处	与环评一致	废油
	出入口指示灯箱	2 处	与环评一致	/
	车道及回车场地	约 300m <sup>2</sup>	与环评一致	噪声、废气
公用工程	绿化	绿化面积 300m <sup>2</sup>	绿化面积 100m <sup>2</sup>	/
	供水系统	市政自来水管网	与环评一致	/
	供电系统	市政电网	与环评一致	/
	备用发电机	位于站房内发电机房中	本项目不设置发电机	/
环保工程	消防沙池	1 座，容积 2m <sup>3</sup>	与环评一致	固废
	油气回收系统	加油机、卸油口和储罐建设油气回收系统	与环评一致	挥发油气
	隔油池	1 座，容积 1×2m <sup>3</sup>	与环评一致	浮油
	危废暂存间	1 间 4m <sup>2</sup> ，位于站房内	1 间 1m <sup>2</sup> ，位于站房外	危废
	化粪池	1 座，容积 4m <sup>3</sup>	与环评一致	废水、污泥

办公生活设施	站房	1 栋站房建筑面积 160m <sup>2</sup> ，设办公室和配电室等，员工生活设施面积 400m <sup>2</sup>	与环评一致	生活污水、生活垃圾、噪声、废气
--------	----	---	-------	-----------------

表 2-2 主要设备一览表 单位：台/套

类别	环评名称	环评数量	实际名称	实际数量	备注
加油设备	汽油罐	1	汽油罐	2	20m <sup>3</sup> 的 92#2 个，双层埋地
	柴油罐	1	柴油罐	1	30m <sup>3</sup> 的 0# 1 个，埋地
	潜油泵	2	潜油泵	3	每罐各 1 个
	加油机	2	加油机	2	电脑税控，加油枪 4 只
其它设施	柴油发电机	1	柴油发电机	0	/
	静电接地报警仪	1	静电接地报警仪	1	/

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。”本项目油罐容积变化、化粪池容积发生变化，以及绿化面积减小，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。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

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	环评拟设置 30m <sup>3</sup> 的 93#汽油罐 1 个、30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个	3 个双层埋地油罐，其中 20m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个、30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，总储油量为 55m <sup>3</sup> （柴油折半计）	加油站汽油，柴油销售量不变，不新增产污	否	无
2	罩棚，1 座，面积	罩棚，1 座，面积 100m <sup>2</sup> ，	/	/	/



	800m <sup>2</sup> , 配 4 台加油机	配 2 台加油机			
3	绿化面积 300m <sup>2</sup>	绿化面积 100m <sup>2</sup>	场地面积有限, 故绿化面积减小	否	无
4	设置发电机一台位于站房内发电机房中, 实际项目	未设置发电机	/	否	无

## 2.2 原辅材料消耗及水平衡

本项目原辅材料及能耗见表 2-4 所示, 水平衡图见图 2-1 所示。

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

产品	环评预测		实际消耗		来源
	名称	年耗量	名称	年耗量	
原辅材料	汽油	220 t	汽油	220 t	中国石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司成品油配送中心配送
	柴油	600t	柴油	600t	
能源	电	/	电	1.6 万度	当地电网
水	地表水	1277.5m <sup>3</sup>	自来水	310m <sup>3</sup>	自来水管网

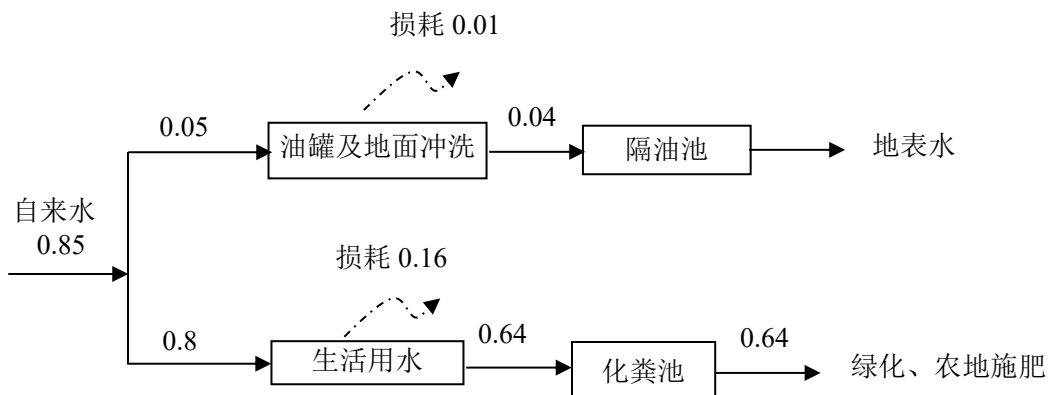


图 1-1 水平衡图 (单位: m<sup>3</sup>/d)

## 2.3 主要工艺流程及产污环节

### (1) 工艺流程

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式双层油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置图详见图 2-2。

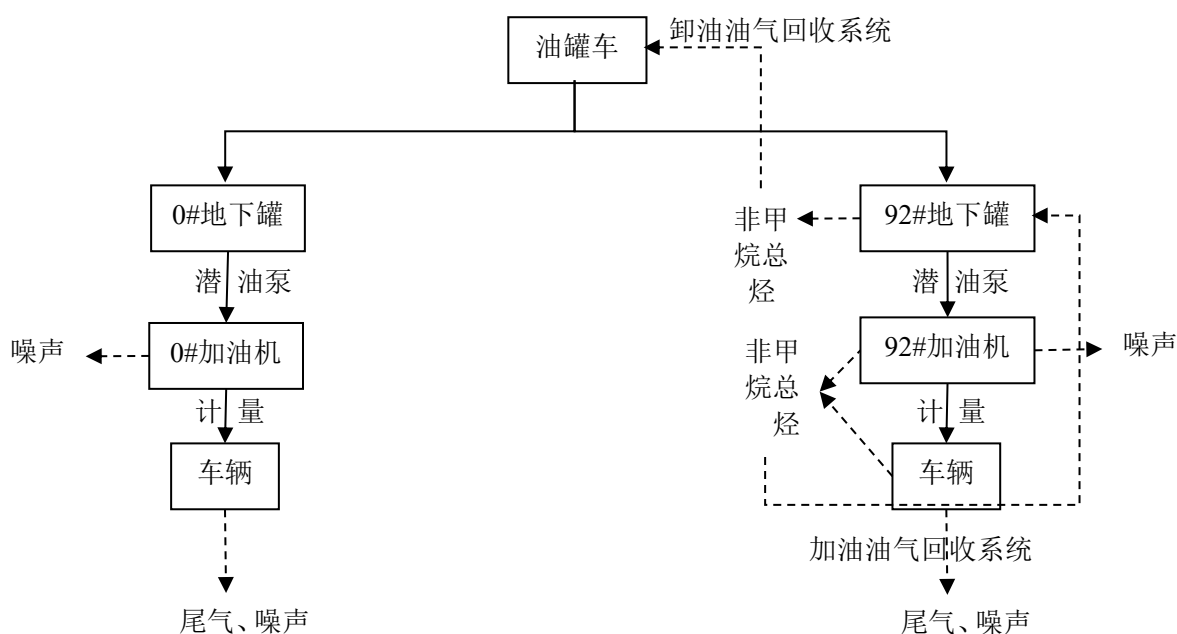


图 2-2 项目运营期工艺流程和产污环节图

项目使用油气回收加油枪，并设置卸车油气回收装置和加油油气回收装置。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车，拉运至母站统一回收处理。汽油加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入项目站内汽油罐。回收系统设置有监控系统。同时，项目设置通气管 3 根，高出地平面 4.5m。加油枪安装截断阀，以便在事故发生前后均可以使危险得到有效控制。卸油油气回收系统原理示意图见图 2-3，加油油气回收系统原理示意图见图 2-4。

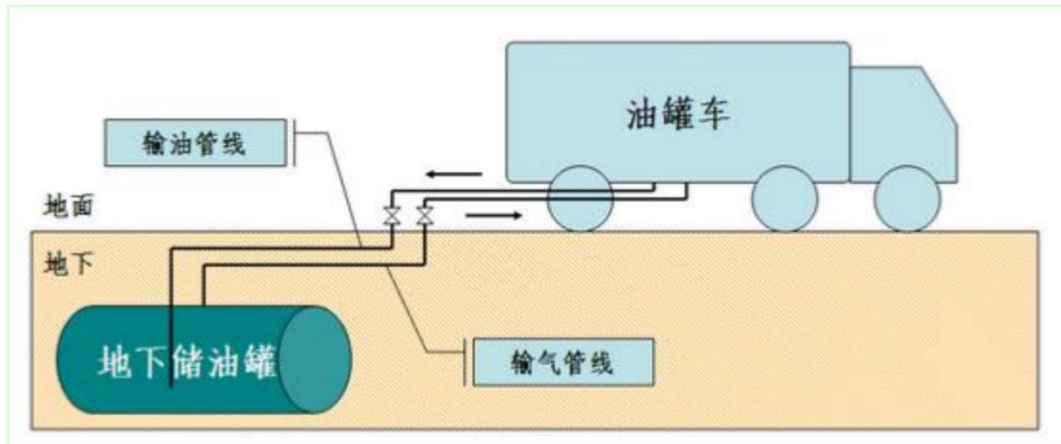


图 2-3 卸油油气回收系统示意图

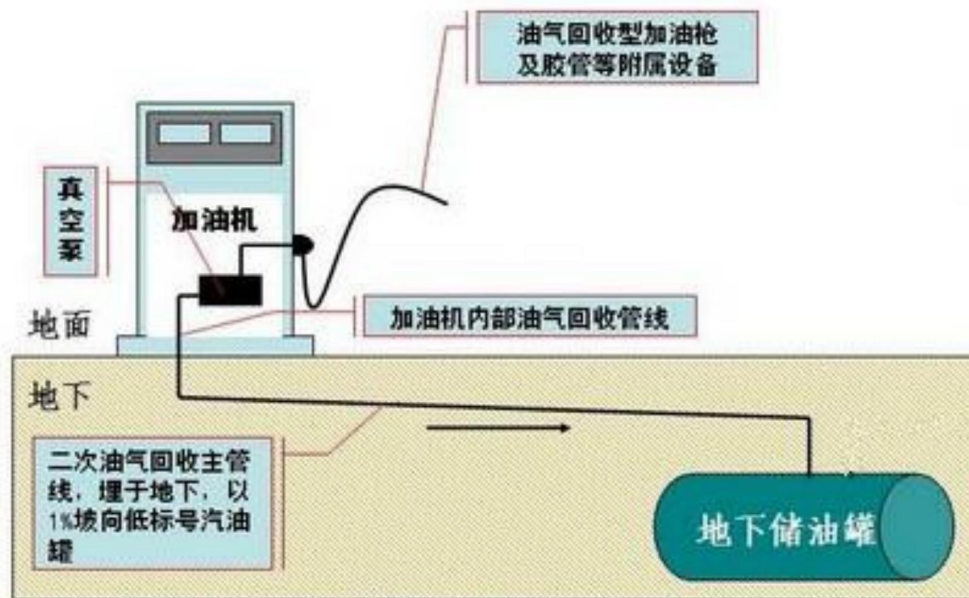


图 2-4 加油油气回收系统示意图

项目油罐为双层油罐，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。

卸油油气回收系统：是指当装油品槽车进入站内卸油场，先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和地埋罐呼吸孔上，再将卸油管道与地埋罐入油口连接。开动

槽车卸油阀门，油品自流进入油罐，油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收快速管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收变成汽油。整个系统为密闭系统。

加油油气回收系统：是指将汽油车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地汽油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入埋地油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。

油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

### 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

本加油站内不涉及洗车，因此无洗车废水产生。加油站内产生的废水主要为生活污水和地面清洁废水，地面清洁废水仅为营业室及宿舍拖布清洁产生的废水，不涉及加油区及卸油区等地面清洁。

治理措施：废水产生量为  $0.64\text{m}^3/\text{d}$ ，生活污水、地面清洁废水经化粪池（容积为  $5\text{m}^3$ ）处理后，定期清掏，交由当地农户用作农肥使用。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  $2\text{m}^3$ ）隔油处理后，最终排入地表水。

##### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目运营期生产过程中产生的废气主要包括：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）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  $\text{CO}$ 、 $\text{NO}_x$ 、 $\text{THC}$ 。通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的尾气排放。

（2）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。治理措施如下：

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。（根据乐善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》（ $\text{GB20952-2007}$ ）标准要求，加油站油气回收系统检验检测报告见附件10。）

2、储油罐通气管口高出地面 4m，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。

### 3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源主要为设备噪声、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；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。

### 3.4 地下水防治

本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区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、化粪池、隔油池均进行重点防渗。危险废物暂存在危废暂存箱，危废暂存箱内设置收集桶，危废暂存间能够达到防风、防雨、防渗要求。

### 3.5 处理设施

表 3-1 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	名称	环评内容	环评投资	实际内容	实际投资
废水治理	营运期	隔油池	2	隔油池	2
		化粪池	5.4	化粪池	5.4
废气治理	营运期	油气回收系统	14.9	油气回收系统	14.9
噪声治理	营运期	吸声、隔声措施	0.5	吸声、隔声措施	0.5
环境风险	营运期	浮油回收装置、防渗处理	2.0	浮油回收装置、防渗处理	2.0

	风险投资	各种风险防范设备	2.0	各种风险防范设备	2.0
合 计			26.8		26.8

表 3-2 污染源及处理设施对照表

内容 类型	排放源	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际采取防治措施
大气 污 染 物	发电机废气	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub>	采用专用排放口引至站房房顶排放	项目未设置发电机,因此无发电机废气
	汽车尾气	CO、NO <sub>x</sub> 、SO <sub>2</sub> 、THC	无组织排放	无组织排放
	储油罐、滴漏油	非甲烷总烃	加强管理,尽量减少滴漏现象,并安装有油气回收装置	加强管理,尽量减少滴漏现象,并安装有油气回收装置
水污 染物	地面冲洗废水	石油类、SS	地面和油罐冲洗废水经隔油处理后,再排入化粪池进行处理	地面和油罐冲洗废水经隔油处理后,再排入地表水
	生活污水	COD <sub>Cr</sub> 、BOD <sub>5</sub> 、SS	生活污水直接排入化粪池处理	生活污水直接排入化粪池处理后用于农灌
噪声	营运期	设备、交通、人员噪声	建筑隔声,加强管理	建筑隔声,加强管理

## 表四

### 4 环评结论、建议及要求

#### 4.1 评价结论

综上所述，本项目选址符合武胜县城乡规划，符合国家现行产业政策。项目在运营期产生的污染物，须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，严格执行“三同时”制度，确保项目所产生的污染物达标排放。从环境保护的角度来看，本项目建设于武胜县乐善镇是可行的。

#### 4.2 建议

- (1) 认真落实报告中提出的各项环保措施。
- (2) 落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- (3) 企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- (4) 对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- (5) 企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- (6) 建设单位在使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- (7) 定期委托具有相应监测资质单位进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- (8) 加强废水、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。

#### 4.3 环评批复

中石油天然气股份有限公司四川广安销售分公司：

你公司报送的武胜县区域内《长安加油站项目环境影响报告表》、《乐善加油站项目环境影响报告表》、《烈面加油站项目环境影响报告表》、《农林加油站项目环境影响报告表》、《万善加油站项目环境影响报告表》、《石桥加油站项目环境影响报告表》、《东环加油站项目环境影响报告表》、《振兴加油站项目环境影



响报告表》收悉。经研究，现批复如下：

### 一、项目建设内容（摘抄本加油站）

乐善加油站位于武胜县乐善镇，主要建设有钢结构罩棚及相关辅助工程，配置加油机 2 台（加油枪 4 只）、油罐 2 个，其中 30m<sup>3</sup> 的 93#汽油罐 1 个、30m<sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，总储油量为 45m<sup>3</sup>（柴油折半计），实现年售汽油 220t、柴油 600t 的能力。为三级加油站。项目总投资 45 万元。

上述建设项目已经建成，四川省环境保护厅《关于对中国石油四川销售分公司油库加油站补办环评手续的复函》（川环建函〔2015〕22 号）责令四川广安销售分公司对上述项目予以补办环评。按照四川省人民政府办公厅《关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（川办发〔2015〕90 号）文件精神，以上项目可以补办环评。项目符合国家产业政策，符合当地规划要求。项目在严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、工艺、地点和拟采取的环境保护措施进行运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表的结论。你单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

### 二、项目在营运中应重点做好以下工作

（一）确保大气污染物达标排放。发电机废气通过专用排放口引至站房房顶排放；加油站在卸油、加油、储油过程中必须按要求设置油气回收装置，减少非甲烷总烃的排放。

（二）严格落实噪声污染防治措施。你公司要加强管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修，确保噪声达标排放。

（三）落实报告表提出的废水处理措施。加强初期雨水的收集。长安、乐善、烈面、农林、万善加油站生活污水直接排入化粪池处理后用作绿化、农肥使用。石桥、东环、振兴加油站废水经处理后进入市政污水管网，初期雨水、地面冲洗水在进入化粪池处理前必须先进行隔油池处理。

（四）分类收集处置产生的固体废物。隔油池浮油、废棉纱等危险固废必须送

有资质的单位处置；生活垃圾分类收集后由环卫部门统一清运处理。

（五）建设单位要进一步加强对危废暂存间、卸油平台和加油机区等防渗区域的管理，强化日常检查，确保达到相关要求。

（六）定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。

三、建设单位应依法完备其他行政许可手续，严格执行环保“三同时”制度，按照规定向我局申请建设项目竣工环境保护验收，验收合格后方可正式投入使用。

项目环境影响评价文件经批准后，如工程性质、规模和地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施。

四、由武胜县环境保护局负责项目日常环境保护监督检查工作。请你单位按规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

#### 4.4 验收监测标准

##### （1）执行标准

无组织排放废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值。

厂界环境噪声：厂界环境噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准。

##### （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	储油罐、加油机	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值
		项目	无组织排放监控浓度限值	项目	无组织排放监控浓度限值
		非甲烷总烃	4.0 mg/m <sup>3</sup>	非甲烷总烃	4.0 mg/m <sup>3</sup>

厂界 环境 噪声	生产噪 声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类区标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类区标准
		项目	标准限值 dB（A）	项目	标准限值 dB（A）
		昼间	70	昼间	70
		夜间	55	夜间	55

### （3）总量控制指标

根据项目环评，本项目生活污水经化粪池处理后用于农田灌溉，不涉及总量控制。

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) 现场采样和测试应严格按照《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》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，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，应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) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 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。

(7) 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 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(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 废气监测

## (1) 无组织废气监测点位、项目及时间频率

表 6-1 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油、卸油、储油	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#		
3		厂界下风向 2#		
4		厂界下风向 3#		

## (2) 无组织废气分析方法

表 6-2 无组织废气监测方法、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
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04mg/m <sup>3</sup>

## 6.2 噪声监测

## (1) 噪声监测点位、时间、频率

表 6-5 噪声监测点位、时间、频率

序号	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	1#厂界东北侧外 1m 处	厂界噪声	监测 2 天，昼夜各 1 次
2	2#厂界东南侧外 1m 处		
3	3#厂界西南侧外 1m 处		

## (2) 噪声监测方法

表 6-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W299 HS6288B 噪声频谱分析仪

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8月15日、16日，乐善加油站项目正常生产，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	销售产品	设计年销售 (吨/天)	实际年销售 (吨/天)	运行负荷 (%)
2017.08.15	汽油销售	0.603	0.543	90
	柴油销售	1.644	1.3	79
2017.08.16	汽油销售	0.603	0.48	80
	柴油销售	1.644	1.25	76

## 7.2 验收监测及检查结果

## (1) 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m<sup>3</sup>)

项目	点位	08月15日				08月16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	1.68	2.18	2.86	2.20	1.22	2.65	1.23	3.48	4.0
	第二次	1.60	1.92	1.92	3.29	1.08	2.24	1.16	2.96	
	第三次	2.28	2.80	2.72	3.12	1.30	1.33	1.31	2.86	

根据表7-2，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃满足《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。

## (2) 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# 厂界东北侧外 1m 处	08月15日	昼间	昼间 70
		夜间	夜间 55

	08月16日	昼间	68.5
		夜间	51.8
2# 厂界东南侧外1m处	08月15日	昼间	61.2
		夜间	51.4
	08月16日	昼间	67.3
		夜间	52.6
3# 厂界西南侧外1m处	08月15日	昼间	61.0
		夜间	52.4
	08月16日	昼间	64.7
		夜间	52.4

监测结果表明，各监测点位昼间噪声分贝值在 61.0~68.5dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 50.3~52.6dB（A）之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4类标准。

## 表八

**8 总量控制及环评批复检查****8.1 总量控制**

项目不涉及总量控制指标。

**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 8-1。

表 8-1 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	确保大气污染物达标排放。发电机废气通过专用排放口引至站房房顶排放；加油站在卸油、加油、储油过程中必须按要求设置油气回收装置，减少非甲烷总烃的排放。	已落实。 项目未设置发电机，无发电机废气产生；加油站在卸油、加油、储油过程中按要求设置了油气回收装置，减少非甲烷总烃的排放。
2	严格落实噪声污染防治措施。你公司要加强管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修，确保噪声达标排放。	已落实。 加强了管理，禁止汽车在站内鸣笛，对设备定期进行检修。根据监测结果，验收监测期间，项目噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准。
3	落实报告表提出的废水处理措施。加强初期雨水的收集。长安、乐善、烈面、农林、万善加油站生活污水直接排入化粪池处理后用作绿化、农肥使用。石桥、东环、振兴加油站废水经处理后进入市政污水管网，初期雨水、地面冲洗水在进入化粪池处理前必须先进行隔油池处理。	已落实。 加强了初期雨水的收集。本项目加油站生活污水直接排入化粪池处理后用作绿化、农肥使用。初期雨水、地面冲洗水经隔油池处理后排入当地地面水。
4	建设单位要进一步加强对危废暂存间、卸油平台和加油机区等防渗区域的管理，强化日常检查，确保达到相关要求。	已落实。 进一步加强了对危废暂存间、卸油平台和加油机区等防渗区域的管理，强化日常检查，确保达到相关要求。
5	定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。	已落实。 定期组织培训，提高站内工作人员的环保意识，完善站内标识标牌。



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 2017 年 8 月 15 日~16 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，乐善加油站生产负荷达到要求，满足验收监测要求。

### 9.2 各类污染物及排放情况

(1) 废水：生活污水由农户定期清理站内生活废水，用于农灌。初期雨水、场地冲洗废水经环保沟汇流进入隔油池处理后排入地表水。

(2) 大气：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《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

(3) 噪声：监测结果表明，各监测点位满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4 类标准。

综上所述，在建设过程中，乐善加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目废气、废水、厂界噪声均满足相关标准，固体废物采取了相应处置措施。公司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。

### 9.3 主要建议

(1) 加强对各项环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标排放，进一步加强固体废物的分类贮存、运输、处理等过程的管理，防止造成二次污染。

(2) 公司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。

**附件：**

- 附件 1 立项情况说明
- 附件 2 执行标准
- 附件 3 项目批复
- 附件 4 危险化学品经营证
- 附件 5 化粪池清运协议
- 附件 6 委托书
- 附件 7 工况证明
- 附件 8 环境监测报告
- 附件 9 应急预案备案回执
- 附件 10 油站油气回收系统检验检测报告

**附图：**

- 附图 1 地理位置图
- 附图 2 外环境关系
- 附图 3 平面布置图及监测布点图
- 附图 4 项目现状照片

**附表：**

- 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表