

渠县大众加油站竣工环境保护 验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 84 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 11 月

建设单位法人代表：唐 飞

编制单位法人代表：殷万国

项目负责人：陶国义

填表人：王文超

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司
(盖章)

电话：0818-2122031

传真：0818-2122031

邮编：635000

地址：达州市通川区朝阳中路485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	渠县大众加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司				
建设项目性质	新建 改扩建 技改√ 迁建 (划√)				
建设地点	渠县天星镇中心村三社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 1000t、柴油 4000t				
实际生产能力	年销售汽油 1000t、柴油 4000t				
建设项目环评时间	2016年5月	开工建设时间	1999年3月		
调试时间	2000年1月	验收现场监测时间	2018年4月3~4日		
环评报告表 审批部门	渠县环境保护局	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	189.95万元	环保投资总概算	19.5万元	比例	10.3%
实际总投资	189.95万元	实际环保投资	29.5万元	比例	15.5%
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、《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日起实施，（2018年12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、四川省经济贸易委员会，川经贸函[2001]269号，《四川省经贸委关于同意中油四川达州销售分公司新建渠县大众加油站的批复》，2001.12.29；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县大众加油站项目环境影响报告表》，2016.5；</p> <p>12、渠县环境保护局，渠环审（2016）052号，《关于渠县大众加油站项目环境影响报告表的批复》，2016.11.30；</p> <p>13、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中二级标准。</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的4类、2类功能区标准。</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</p>

贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

中石油达州分公司渠县大众加油站位于四川省渠县天星镇中心村三社，紧邻国道 318 线。项目于 1999 年 3 月建设，2000 年 1 月建成并投产，2000 年由中国石油四川达州销售分公司收购，2019 年 10 月完成双层罐整改工作。主要经营成品汽油、柴油销售业务。

本项目已于 2015 年 2 月 16 日取得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）；2016 年 5 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 11 月 30 日，渠县环境保护局以渠环审〔2016〕052 号文下达了批复。

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县大众加油站于 2015 年 8 月技改完成并投入运营。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达州销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 4 月对中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县大众加油站项目进行了现场勘察，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 4 月 3 日~4 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。

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县大众加油站位于渠县天星镇中心村三社，选址正前面紧靠国道 318 线。加油站正前方道路为国道 318 线，加油站右侧紧邻一处废旧回收站，其余方向均为民房。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 5 人（包括站长 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、环保工程、办公及生活设施等，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：

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县大众加油站验收范围有：主体工程，辅助工程，公用工程，环保工程、办公及生活设施。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容：

- (1) 废气监测；
- (2) 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。

备注：本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此，此次未对废水排放情况进行监测。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

渠县大众加油站位于四川省渠县天星镇中心村三社，占地面积 1333.4m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、隔油池以及化粪池等。项目运营后具备年销售汽油 1000t、柴油 4000t 的能力。

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
		环评拟建	实际建成	
主体工程	加油区	加油机：4 台单枪单油品潜油泵加油机； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 25m×20m，高 6.0m；4 座独立加油岛	加油机：2 台双枪双油品（汽油）、2 台双枪单油品（柴油）； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 25m×20m，高 6.0m； 4 座独立加油岛	废气、废水、噪声
	储油罐	埋地卧式油罐 4 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 90m ³ （柴油折半计）	3DFF 承重式双层罐 3 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
	卸油口	一套，设置在油罐区旁	与环评一致	
辅助工程	卸车点	位于油罐区北侧、密闭卸油点北侧	与环评一致	废气、废水、噪声
	加油车道及回车场地	双车道宽度 10.0m，转弯半径 12m，回车场地约 220m ² ，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	废水
	供电系统	电源由城市供电网供给，1 台备用柴油发电机	与环评一致	/
	安全消防系统	8kg 手提式干粉灭火器 6 只，70kg 推车式干粉灭火机 2 只，灭火毯 4 块，设置 2m ³ 消防沙池 1 个；其他消防设施如砂桶、砂铲子若干	与环评一致	/
环保工程	污水处理系统	隔油池 1 座，设于项目西南角；化粪池一座，设置于项目东南面厕所旁	隔油池 1 座（4.0m ³ ），设于项目西南角；化粪池（5.0m ³ ）一座，设置于项目东南面厕所旁	废水、废气、固废
	油气回收装置	安装卸油油气回收装置和加油油气回收装置，装置由油气回收油枪、拉断阀、同轴胶管、油气分离	与环评一致	废气

		器、油气回收泵及气液比调节阀组成		
办公及生活设施	站房	二层砖混结构，建筑面积约231.6m ² ，建筑基底面积115.8m ² ，一层主要为控制室、值班室、站长财务室、便利店，二层主要为宿舍、浴室及洗漱间。	与环评一致	废水、固废、废气、噪声
仓储及其他	/	/	/	/

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表 单位：台

序号	环评拟建			实际建成				
	设备名称	规格及型号	数量	设备名称	规格及型号	数量		
1	加油机	双枪单油品潜油泵型 流量5—50升/分	4台	加油机	双枪单油品潜油泵 型流量5—50升/分	2台		
				加油机	双枪双油品潜油泵 型流量5—50升/分	2台		
2	地埋 卧式 油罐	汽油储罐	不锈钢 30m ³	2个	汽油储罐	3DFF 承重式双层 罐 30m ³	2个	
3		柴油储罐	不锈钢 30m ³	2个	柴油储罐	3DFF 承重式双层 罐 30m ³	1个	
4	消防 设备	手提式干粉 灭火器	MF/ABC8	6具	消防 设备	手提式干 粉灭火器	MF/ABC8	6具
5		推车式干粉 灭火器	MFT/ABC70	2台		推车式干 粉灭火器	MFT/ABC70	2台
6		灭火毯	/	4块		灭火毯	/	4块
7		消防沙箱	/	1座		消防沙箱	/	1座
8		消防器材箱	/	1座		消防器材 箱	/	1座
9	灭火器保护 箱	/	1个	灭火器保 护箱	/	1个		
10	液位仪	/	3个	液位仪	/	3个		
11	潜油泵	KCB-75	4个	潜油泵	/	3个		
12	球阀	DN50	4个	球阀	DN50	4个		
13	动力配电箱	XLF1-15-6000/31	1台	动力配电箱	XLF1-15-6000/31	1台		
14	二次油气回收系统	/	1套	二次油气回收系 统	/	1套		

2.1.3 项目变更情况

项目实际设置的加油机类型、油罐数量及材质与原环评不一致，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
主体工程	加油机：4 台单枪单油品潜油泵加油机； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 25m×20m，高 6.0m；4 座独立加油岛	加油机：2 台双枪双油品（汽油）、2 台双枪单油品（柴油）； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 25m×20m，高 6.0m； 4 座独立加油岛	减少顾客等待时间，提高工作效率，年销售量不变，不新增产污
	埋地卧式油罐 4 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 90m ³ （柴油折半计）	3DFE 承重式双层罐 3 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ （柴油折半计）	根据片区规划，单层罐整改为双层罐，油罐数量减少，但销售能力不变

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

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	93#汽油	700t	92#汽油	700t	中国石油化工股份有限公司
	97#汽油	300t	95#汽油	300t	
	0#柴油	4000t	0#柴油	4000t	
能源	电	6200kW	电	6200kW	当地电网
	自来水	923.45m ³	自来水	923.45m ³	由渠县给水管网供应

2.2.2 项目水平衡

本项目用水量为 2.53 m³/d，无生产废水产生，废水主要为生活污水和地面清洁废水，产生量共计 1.87m³/d。项目水平衡图见图 1-1。

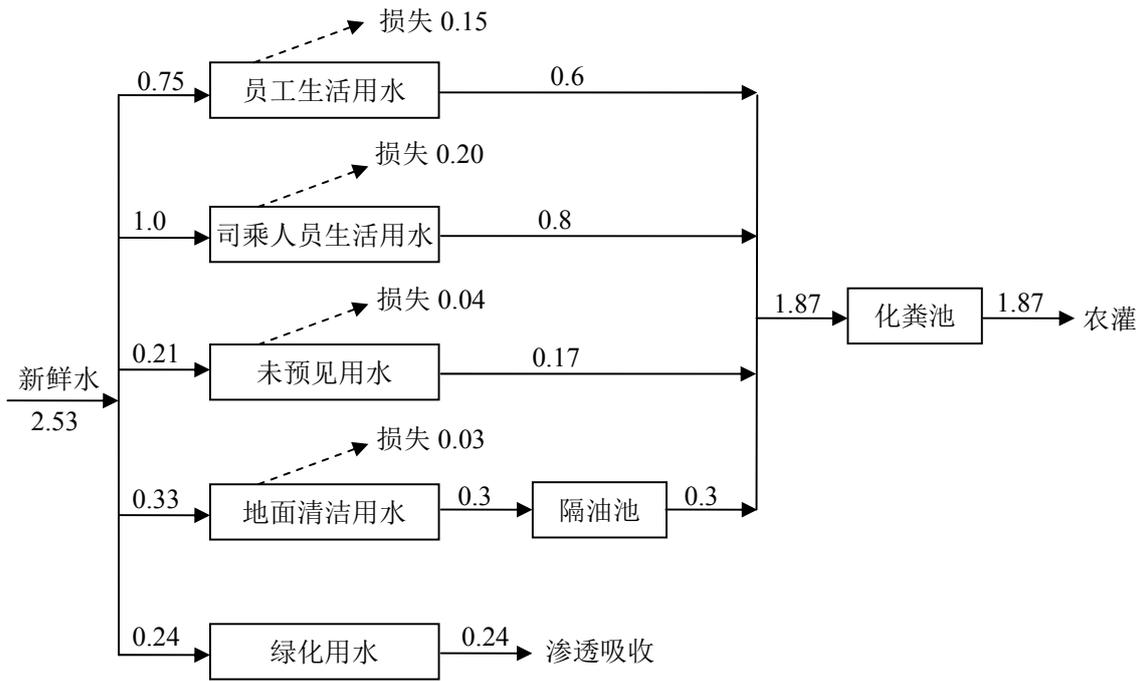


图 1-1 项目水平衡图 (单位: m³/d)

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）

1、项目营运工艺流程

该加油站采用卸油方式和自吸泵一泵供多枪的供油方式，并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、加油机设置在室外加油罩棚内。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，卸油从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油、柴油各个品种设置，卸油管线用无缝钢管，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。通气管道、油气回收管道以大于 1%的坡度坡向油罐。

本项目设卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，关闭机械呼吸阀和阻火器上的球阀，对油蒸汽进行回收。

（2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。3 个 30m³ 地理 3DFE 承重式双层罐进行清洗、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。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置四根 Φ50 通气管，高度为 4m。通气管口安装 Φ50 阻火器。

（3）加油工艺

加油站的加油机均为单枪潜油泵式税控加油机。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。

加油机内部中央部位安装加油油气回收管道，汽油罐的人孔盖上安装的真空泵将该管道内的油蒸汽抽到 92#、95#汽油油罐内。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-1、2-2。

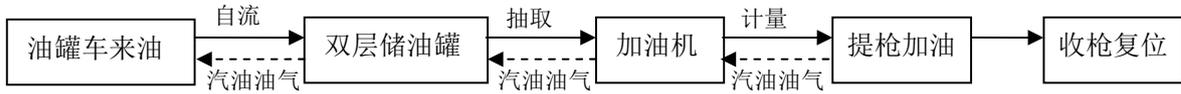


图 2-1 项目营运期工艺流程

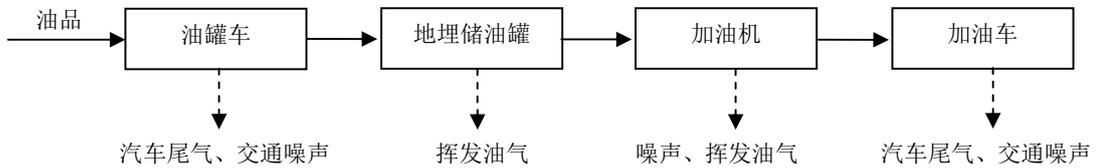


图 2-2 项目营运期产污环节框图

表三

3 主要污染源、污染物处理和排放

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、加油站地面冲洗水和油罐清洗废水。生活污水产生量为 $1.40\text{m}^3/\text{d}$ ，地面冲洗废水产生量为 $0.3\text{m}^3/\text{d}$ 。

治理措施：加油站地面拖洗水经环保沟（50m）收集进入隔油池（ 4m^3 ），隔油处理后进入化粪池处理。生活污水经过化粪池处理后，定期由附近农民清理用于农灌，不外排。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少，由清洗单位回收处置。本站于2019年10月完成双层罐整改工作，暂未进行油罐清洗，暂无清洗废水产生。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目废气主要为柴油发电机废气及储油、装卸、加油挥发的烃类气体和汽车尾气。

治理措施：①采用埋地3DFF承重式双层罐，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。

②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。

③柴油发电机设置在专用的发电机房内，采用0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，燃烧废气通过烟道引至屋外排放。

④汽车尾气经过扩散后，对周围环境影响很小。

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。

治理措施：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，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、化粪池残渣、定期清理的隔油池废油、沾油废河沙及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

治理措施：

(1) 生活垃圾产生量为 3.5t/a，集中收集后交由环卫部门清运处理。

(2) 化粪池残渣产生量为 1.8t/a，交由农户清运用作农肥使用。

(3) 隔油池废油产生量为 0.5t/a，集中收集于危废暂存间内，交由什邡开源环保科技有限公司处理。

(4) 沾油废河沙目前产生量极少，暂存于危废暂存间内，后期交由有资质的单位进行处理。

(5) 沾油废物产生量为 0.2t/a，根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、废棉纱属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。该项目固体废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	产生量 (t/a)	废物识别	处置方式
1	工作人员、司乘人员	3.5	一般废物	市政环卫部门统一处理
2	化粪池残渣	1.8	一般废物	由附近农户定期清掏就近用做农肥
3	隔油池废油	0.5	危险废物 HW08	集中收集于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司处理
4	沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）	0.2	危险废物 HW49	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、废棉纱属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。
5	废河沙	极少	危险废物 HW49	暂存于危废暂存间内，后期交由有资质的单位进行处理。

3.5 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：加油站油罐为 3DFF 承重式双层罐，埋地加油管道采用双层管道。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加厚和加强保护，对加油机

区和卸油平台进行了重点防渗处理，同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）一览表 单位：万元

项目	环评拟建		实际建成		备注	
	拟建内容	投资	建设内容	投资		
运营期	废气治理	油气回收装置	5	采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，卸油口设置了一次油气回收装置，加油机安装了二次油气回收装置。	15	
	废水治理	隔油池（6.0m ³ ）	0.5	隔油池（4.0m ³ ）	0.5	
		化粪池（3.0m ³ ）	0.5	化粪池（5.0m ³ ）	0.5	
	地下水防治	采用覆土卧式钢油罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建罐区围堰等措施	/	采用地埋式 3DFF 承重式双层罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建罐区围堰等措施	/	计入主体工程
	噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	隔音及减振等措施	0.5	
	固废处置	生活垃圾收集设施	1.0	生活垃圾收集设施	1.0	
		设置危险废物暂存间，加强危废管理	2.0	设置危险废物暂存设施，加强危废管理	2.0	
		危险废物暂存设施	1.0	危险废物暂存设施	1.0	
	风险防范	物质风险防范措施	2	物质风险防范措施	2	
		安全生产防护设备	2	安全生产防护设备	2	
		污染事故防范措施、设备	2	污染事故防范措施、设备	2	
		安全生产管理	1	安全生产管理	1	
		地下水定期监测措施	2	地下水定期监测措施	2	
	合计		19.5	合计	29.5	

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	污染源	污染物名称	环评要求防治措施	实际落实	排放去向
大气	储油、加油	非甲烷总烃	配置卸油及加油油气回收装置，卸油及加油油气回收利用	配置卸油及加油油气回收装置，卸油及加油油气回收利用	外环境
	加油机跑冒滴漏	非甲烷总烃	加强员工培训，规范加油站作业	加强员工培训，规范加油站作业	
	汽车尾气	CO、NO ₂ 、HC	加强管理	加强管理	外环境
废水	办公污水、生活废水	COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	化粪池处理后用于农灌	化粪池处理后用于农灌	不外排
	地面冲洗水	SS、COD _{Cr} 、石油类	隔油池处理后排入化粪池，农户定期拉走就近用做农肥	隔油池处理后排入化粪池，农户定期拉走就近用做农肥	不外排
固废	站房	生活垃圾	由垃圾桶统一收集后，由环卫部门统一清运	由垃圾桶统一收集后，由环卫部门统一清运	--
	加油站	废棉纱、废手套 HW49			
	化粪池	残渣	农户定期拉走就近用做农肥	农户定期拉走就近用做农肥	--
	隔油池	废油 HW08	及时清理隔油池废油；设置危险废物暂存间，规范危废的暂存及管理。交由有资质的单位处置	集中收集于危废暂存间内，交由什邡开源环保科技有限公司处理	--
加油站	废河沙 HW49	暂存于危废暂存间内，后期交由有资质的单位进行处理。		--	
噪声	设备	设备噪声	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施	外环境
	机动车	交通噪声			

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

本项目符合国家现有产业政策，与当地规划相容，选址基本合理。项目厂址区域环境现状质量良好，采取的各项污染防治措施可行、有效，项目营运期所产生的不利影响在采取本次评价要求的环保措施后，可以有效地缓解或消除。

故本次评价认为，大众加油站从环境保护角度论证是可行的。

4.2 环评建议

(1) 评价要求

①项目营运期要经常对隔油池进行打捞清油，以保证污染物去除率满足废水处理的需要；确保污水经过处理后排入市政污水管网，不得散乱排放。

②加强内部管理，确保各项环保措施正常运行，确保缓解风险方案措施和应急预案有效实施。

③定期对加油站地下水环境进行监测，追踪监控本项目对地下水环境的影响情况。

④加油站在事故检修时，废油一律不得外排，统一收集送至有资质的单位处理。

⑤加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

(2) 建议

①建议加油站定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

②加强职工环保教育，制定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环保污染现象出现。

③企业应成立风险事故应急处理领导小组，尽早制定适合本加油站的风险防范应急预案，同时加强对员工安全教育和事故演练，负责处理企业突发安全、风险事故，将事故风险降至最低。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你单位报送的《渠县大众加油站项目环境影响报告表》及《渠县大众加油站项目环境影响报告表技术评审会意见》收悉，经审查，批复如下：

一、项目建设内容及总体要求：

该项目位于渠县天星镇中心村三社，于2000年完成收购并技改完成运行，于2015年1月完成油气回收装置安装。项目总投资189.85万元，其中环保投资19.5万元，占10.3%。占地面积为1333.4m²，总建筑面积317.2m²。主要建设内容为：项目主体工程包括4台双枪单油品潜油泵加油机、4个埋地卧式油罐（其中柴油罐2个，汽油罐2个，单罐容积均为30立方米，柴油罐容积折半计入总容积），总容积90立方米，1个504m²罩棚；辅助工程包括卸车点和加油车道等；公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统；环保工程为隔油池、化粪池、加油站绿化设施等。

根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013修正）》的规定，本项目为允许类。根据四川省环保厅的意见，同意该加油站补办环评手续，本次环评为补评。项目取得了国有土地使用证和建设工程规划许可证，项目周边无需要特殊保护的环境敏感目标，各建筑物和构筑物（除北面废旧回收站和民房，均已采取相应安全防范措施）均满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）相关规定，项目符合当前产业政策和选址合理。

项目在严格按照报告表中所列建设的性质、规模、工艺、地点和拟采取的环境保护措施后，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、项目建设和运行管理中应重点做好的工作：

（一）、加强废水治理工作。落实报告表关于生活废水、含油冲洗废水及油罐清洗废水处置措施。

（二）、加强噪声治理工作。落实报告表中关于运营期噪声治理措施，厂界噪

声达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准排放。

（三）、加强废气治理工作。落实报告表关于有机废气、机动车尾气治理措施。加油站卸油、储油和加油时处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中标准，其余废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准。

（四）、加强固体废弃物的管理。固体废弃物按照资源化、减量化、无害化分类处置。落实报告表关于生活垃圾及隔油池污油、沾油废物（手套、抹布等）、废河沙、油罐清洗废渣等危险废物的管理、暂存和处置措施。

（五）、落实报告表关于地下水污染防治措施和生态环境保护工作。

三、认真落实报告表中关于火灾、爆炸事故和泄漏等风险防范措施，落实报告表关于《汽车加油加气站设计与施工规范》要求，严格控制各建、构筑物之间及其与公路及周围敏感点的安全防护距离。加强安全管理，落实应急预案，加强应急演练，完善风险管理措施，杜绝因安全事故和油品泄露引发环境污染事故。

四、你单位在取得本项目环评后应积极准备环境保护设施竣工验收工作。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准及项目实际生产情况，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4类、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
----	-----	------	------

废气	加油、卸油、储油	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			
地下水	加油、卸油、储油	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993表1中III类标准限值,其中石油类参照执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)表1中III类水域标准		标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993表1中III类标准限值			
		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 (无量纲)	6.5~8.5	总硬度	≤450	pH (无量纲)	6.5~8.5	总硬度	≤450
		高锰酸盐指数	≤3.0	氨氮	≤0.2	高锰酸盐指数	≤3.0	氨氮	≤0.2
		色度 (度)	≤15	石油类	≤0.05	色度 (度)	≤15	石油类	-
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类和4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类和4类区标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
			2类	4类		2类	4类		
		昼间	60	70	昼间	60	70		
	夜间	50	55	夜间	50	55			

4.4.3 总量控制指标

根据环评报告表,本项目排放废水为生活污水,污水经站内化粪池处理后定期清理,不外排。因此本项目不设置总量控制指标。

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 废水监测

本项目产生的冲洗废水先经隔油池处理，与生活污水一并排入化粪池处理后，用于绿化、农肥使用。故本次验收未对项目排放废水进行监测。

6.2 地下水监测

表 6-1 地下水监测点位、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	加油机、埋地油罐	大众加油站地下水井	pH、色度、总硬度、氨氮、石油类、高锰酸盐指数	监测 2 天，每天 1 次

6.1.2 废水监测方法

表 6-2 地下水监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	玻璃电极法	GB/T6920-1986	ZHJC-W025 PHS-3CW pH 计	/
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度法	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	0.01mg/L
高锰酸盐指数	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 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	加油机、埋地油罐	厂区上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂区下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂区下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂区下风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

表 6-4 无组织排放废气监测方法

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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/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 6-7。

表 6-7 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
北侧厂界外 1m	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
东侧厂界外 1m			
南侧厂界外 1m			
西侧厂界外 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6月19日、20日，渠县大众加油站正常生产，生产负荷率均达到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	实际	运行负荷%
2018年4月3日	汽油销售	2.74t/d	2.55t/d	93.1
	柴油销售	10.96t/d	10.07t/d	91.9
2018年4月4日	汽油销售	2.74t/d	2.46t/d	89.8
	柴油销售	10.96t/d	10.13t/d	92.4

7.2 验收监测结果

7.2.1 地下水监测结果

表 7-2 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	加油站地下水井		标准 限值
		04月03日	04月04日	
pH值（无量纲）		7.90	7.82	6.5~8.5
色度（度）		2	2	≤15
总硬度		364	368	≤450
氨氮		0.047	0.042	≤0.2
石油类		0.02	0.02	≤0.5
高锰酸盐指数		1.65	1.67	≤3.0

监测结果表明，加油站地下水水质满足《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表1中III类标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表1中III类水域标准。

7.2.2 废气监测结果

表 7-3 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

点位	04月03日	04月04日	标准

项目		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#	限值
非甲烷总 烃	第一次	0.11	0.40	0.54	0.54	0.34	0.84	0.76	0.65	4.0
	第二次	0.23	0.80	0.81	0.79	0.33	0.80	0.74	0.68	
	第三次	0.43	0.86	0.84	0.75	0.55	0.61	0.78	0.73	

监测结果表明，布设的 4 个无组织废气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。

7.2.3 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	2018.4.3		2018.4.4		标准值
	昼间	夜间	昼间	夜间	
1#北侧厂界外 1m	55.0	46.7	56.5	45.5	昼间 60 夜间 50
2#东侧厂界外 1m	52.3	44.9	52.6	45.2	
3#南侧厂界外 1m	56.1	47.2	56.6	47.1	
4#西侧厂界外 1m	62.4	50.8	61.9	49.4	昼间 70 夜间 55

监测结果表明，4#监测点位临近道路，昼间噪声值为 61.9~62.4dB (A)，夜间噪声值为 49.4~50.8dB (A)，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 4 类标准。1#、2#、3#昼间噪声值为 52.3~56.6dB (A)，夜间噪声值为 44.9~47.2dB (A)，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。

7.2.4 固体废弃物处置

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、化粪池残渣、定期清理的隔油池废油、沾油废河沙及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理。化粪池残渣由农户清运用作农肥使用。隔油池废油集中收集于危废暂存设施，交由什邡开源环保科技有限公司处理。沾油废河沙目前产生量极少，暂存于危废暂存箱内，后期交由有资质的单位进行处理。沾油废物属于危废豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

废水：根据环评报告表，本项目排放废水为生活污水，污水经站内化粪池处理后定期清理，不外排。因此本项目废水未设置总量控制指标，本次验收未对废水中COD、NH₃-N进行总量核算。

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为1.90t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，故本次验收未对非甲烷总烃排放总量进行核算。

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	加强废水治理工作。落实报告表关于生活废水、含油冲洗废水及油罐清洗废水处置措施。	基本落实。加油站地面拖洗水经环保沟收集进入隔油池处理后进入化粪池处理。生活污水经过化粪池处理后，定期由附近农民清理用于农灌，不外排。 本站于2019年4月改造完成，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生。若后期产生交由油罐清洗公司资阳市百强石油化工技术服务有限公司回收处理。
2	加强噪声治理工作。落实报告表中关于运营期噪声治理措施，厂界噪声达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准排放。	已落实。 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，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	加强废气治理工作。落实报告表关于有机废气、机动车尾气治理措施。加油站卸油、储油和加油时处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中标准，其余废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准。	已落实。 采用地埋式3DFF承重式双层罐，储罐密闭，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，且加油机安装了二次油气回收装置。柴油发电机设置在专用的发电机房内，0#柴油属清洁能源，燃烧废气通过烟道引至屋外排放。汽车尾气经过扩散后，对周围环境影响很小。
4	加强固体废弃物的管理。固体废弃物按照资源化、减量化、无害化分类处置。落实报告表关于生活垃圾及隔油池油污、沾油废物（手套、抹布等）、废河沙、油罐清洗废渣等危险废物的管理、暂存和处置措施。	已落实。 生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理。化粪池残渣由农户清运用作农肥使用。隔油池废油集中收集于危废暂存间内，交由什邡开源环保科技有限公司处理。沾油废河沙目前产生量极少，暂存于危废暂存间，后期交由有资质的单位进行处理。沾油废物属于危废豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。
5	落实报告表关于地下水污染防治措施和生态环境保护工作。	已落实。 加油站油罐为地埋式3DFF承重式双层罐，埋地加油管道

采用双层管道。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加层和加强保护，对加油机区和卸油平台进行了重点防渗处理，同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围农户共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：

(1) 100%的被调查公众表示支持项目建设。

(2) 3.3%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐有影响可接受，96.7%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响。

(3) 3.3%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活和娱乐有负影响可接受，96.7%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响。

(4) 10%的被调查公众认为项目的影响主要为噪声，76.7%的被调查公众认为项目的无影响，13.3%的被调查公众认为不清楚项目的主要环境影响。

(5) 53.3%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，46.7%的被调查者认为本项目的环境保护措施效果一般。

(6) 96.7%的被调查者认为项目对本地区的经济发展无影响，3.3%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展影响。

(7) 46.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，53.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意。

(8) 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 6-3 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	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	1	3.3
		有影响不可承受	0	0
		无影响	29	96.7
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可承受	1	3.3
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	29	96.7
4	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	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	3	10
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	23	76.7
		不清楚	4	13.3
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	16	53.3
		一般	14	46.7
		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	96.7
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	1	3.3
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	14	46.7
		基本满意	16	53.3
		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 4 月 3 日~2018 年 4 月 4 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达州销售分公司渠县大众加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.2 各类污染物及排放情况

(1) 废水：生活污水经化粪池处理收后，委托附近农民用于农田灌溉，含油雨水经隔油池处理排入化粪池处理后，用于农灌。

(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 4 类、2 类标准。

(4) 地下水：监测结果表明，加油站地下水井中的地下水监测结果满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类水域标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中 III 类水域标准。

(5) 固体废弃物排放情况：

项目运营期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、化粪池残渣、定期清理的隔油池废油、沾油废河沙及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理。化粪池残渣由农户清运用作农肥使用。隔油池废油集中收集于危废暂存间内，交由什邡开源环保科技有限公司处理。沾油废河沙目前产生量极少，暂存于危废暂存间内，后期交由有资质的单位进行处

理。沾油废物属于危废豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

(6) 总量控制指标：根据环评报告表，本项目排放废水为生活污水，污水经站内化粪池处理后定期清理，不外排。因此本项目不设置总量控制指标。

(7) 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；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达州销售分公司渠县大众加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 189.95 万元，其中环保投资 29.5 万元，环保投资占总投资比例为 15.5%。项目废气满足《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；项目生活废水不外排；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 4 类、2 类标准；固体废物采取了相应处置措施。项目附近居民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，建议该项目在按照本报告表提出的建议整改完成后通过竣工环保验收。

9.3 主要建议

- (1) 继续做好固体废物的分类管理和处置。尤其是危废暂存管理要求做好危废的暂存管理，做好危废转移联单填报登记工作、转运工程中防止产生二次污染。
- (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) 沾油废河沙集中收集于危废暂存设施，并委托具有资质的单位处置。

附件：

附件 1 立项文件遗失的情况报告及成品油销售证书

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 粪污消纳协议

附件 6 委托书

附件 7 工况表

附件 8 环境监测报告

附件 9 公众意见调查表

附件 10 应急预案备案表

附件 11 油罐清洗合同

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系图

附图 3 渠县大众加油站总平面布置及监测布点图

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