

徐家坝加油站竣工环境保护 验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 35 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

2020 年 3 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： 刘 钱

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： 0818-8676886

传真： 0818-8676886

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	徐家坝加油站				
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	四川省达州市通川区北外镇徐家坝村四组				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 2920t/a、柴油销售 2920t/a				
实际生产能力	汽油销售 2920t/a、柴油销售 2920t/a				
建设项目环评时间	2016 年 12 月	开工建设时间	2000 年		
调试时间	2001 年 2 月	验收现场监测时间	2018 年 4 月 25 日~26 日		
环评报告表 审批部门	达州市通川区 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	125 万元	环保投资总概算	26.5 万元	比例	21.2%
实际总投资	125 万元	实际环保投资	27.5 万元	比例	22%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第 13 号（2001 年 12 月 27 号），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</p>				

	<p>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、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，《徐家坝加油站项目环境影响报告表》，2016.12；</p> <p>11、达州市通川区环境保护局，通区环审批[2017]8号，《关于徐家坝加油站建设项目环境影响报告表的批复意见》，2017.1.23；</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>噪声：靠交通干线35m区域执行《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，其他区域执行《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；</p> <p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类水质标准，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；</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）。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司于 1998 年 3 月 30 日成立，位于四川达州市通川区朝阳中路 485 号，主要经营成品油的仓储、销售。徐家坝加油站位于通川区北外镇徐家坝村四组，地理坐标东经 107° 31' 36"，北纬 31° 7' 20"，加油站于 2000 年批准建设，2001 年 2 月建成营业。加油站占地面积 1654m²，设计油罐 4 个，分别为 2 个 0#柴油罐、1 个 92#汽油罐和 1 个 95#汽油罐，单罐容积为 30m³，总容积 90m³（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。

1998 年 12 月 21 日，本项目取得了达州地区计委关于下达徐家坝加油站自筹基建投资的通知（达地计委〔1998〕固字 444 号）；2016 年 12 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；2017 年 1 月 23 日，达州市通川区环境保护局，以通区环审批[2017]8 号文下达了审查批复。

徐家坝加油站于 2001 年 2 月建成，加油站建成后形成了年销售汽油 2920t、柴油 2920t 的能力。目前项目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行，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 3 月对徐家坝加油站项目进行了现场勘察，并查阅了相关资料，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 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报告表。

徐家坝加油站位于四川省达州市通川区北外镇徐家坝村四组。加油站正前方道路为国道 210，道路对面为达州市职业技术学校的实习基地，加油站左边为菜地，右

边为堆料场地，加油站后方为菜地和林地。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 8 人，2 班 2 运转工作制，每班 24 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，主要原辅材料及能耗表见表 2-4。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：主体工程（加油区、储罐区、卸油口），辅助工程（卸车点、加油车道及回车场地）、公用工程（给排水系统、供电系统、安全消防系统）、环保工程（污水处理系统、油气回收装置、固废收集系统）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- （1）废气监测；
- （2）地下水监测；
- （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

徐家坝加油站位于四川省达州市通川区北外镇徐家坝村四组，占地面积 1654m²，主要建设内容为：加油罩棚、储油罐、站房及附属工程等。项目运营后具备年销售汽油 2920t、柴油 2920t 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		产生的环境问题
		环评拟建	实际建成	
主体工程	加油区	加油机：4 台双枪双油品潜油泵加油机；罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 21m×15m，高 6.5m；2 座独立加油岛	2 台双枪加油机，2 台四枪加油机，其余与环评一致	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）	埋地卧式油罐 4 个，双层罐容积为 30m ³ ，总容积 90m 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	位于油罐区右侧、密闭卸油点旁	与环评一致	
	加油车道及回车场地	双车道宽度 14.0m，转弯半径 14.5m，回车场地约 1000m ² ，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	废气、废水、噪声
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	/
	供电系统	电源由城市供电网供给	与环评一致	/
	安全消防系统	8kg 手提式干粉灭火器 6 只，70kg 推车式干粉灭火器 2 只，4kg 干粉灭火器 4 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，设于项目西北角，容积 2m ³ ；化粪池一座，设置于项目东南角厕所旁	化粪池 1 座，设置于项目东南角厕所旁，容积 4m ³ ，隔油池 1 座，设于项目西北角，容积 6m ³	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、油气分离器、油气回收泵及气液比调节阀组成	与环评一致	废气
	固废收集系统	设置危险废物暂存间，位于站房内	已设置危废暂存箱，位于罐区旁	固废
办公及生活设施	站房	一层砖混结构，建筑面积 88m ² ，建筑基底面积 88m ² ，包括控制室、值班室、站长财务室、便利店、库房等	与环评一致	废水、固废

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		
	设备名称	数量	备注	设备名称	数量	备注
1	卧式不锈钢油罐	4 座	柴油罐 2 个, 汽油罐 2 个, 容积均为 30m ³	卧式双层不锈钢油罐	4 座	柴油罐 2 个, 汽油罐 2 个, 容积均为 30m ³
2	加油机	4 台	4 台双枪双油品潜油泵加油机	加油机	4 台	2 台双枪加油机, 2 台四枪加油机
3	潜油泵	4 台	/	潜油泵	4 台	/
4	油气回收系统	1 套	/	油气回收系统	1 套	/
5	手提式干粉灭火器	6 具	MF/ABC8, 位于站区	手提式干粉灭火器	6 具	MF/ABC8, 位于站区
6	手提式干粉灭火器	4 具	MF/ABC4, 位于站房	手提式干粉灭火器	4 具	MF/ABC4, 位于站房
7	推车式干粉灭火器	2 台	MFT/ABC70, 位于油罐区	推车式干粉灭火器	2 台	MFT/ABC70, 位于油罐区
8	沙子	2m ³	位于消防沙池	沙子	2m ³	位于消防沙池
9	灭火毯	4 块	位于站区	灭火毯	4 块	位于站区

2.1.3 项目变更情况

项目隔油池容积、加油机加油枪数量, 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
环保工程	隔油池 1 座, 容积 2m ³	隔油池 1 座, 容积 6m ³	隔油池容积增大, 功能不变
	地面冲洗废水经隔油池处理后	项目站场不进行冲洗, 利用扫帚清	/

	不外排，与环卫部门签定协议定期清理	扫地面，无冲洗废水，项目初期雨水经隔油池处理后排入地表水	
主体工程	4台双枪双油品潜油泵加油机	2台双枪单油品潜油泵加油机，2台四枪双油品潜油泵加油机	加油枪数量增加，提高了加油效率，减少了排队时间

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

项目	名称	环评预测耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t/a)	2920	2920	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司成品油配送中心配送
	柴油 (t/a)	2920	2920	
水	自来水 (m ³ /a)	1840	474.5	自来水管网
能源	电 (kW·h/a)	2.5 万	2.5 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

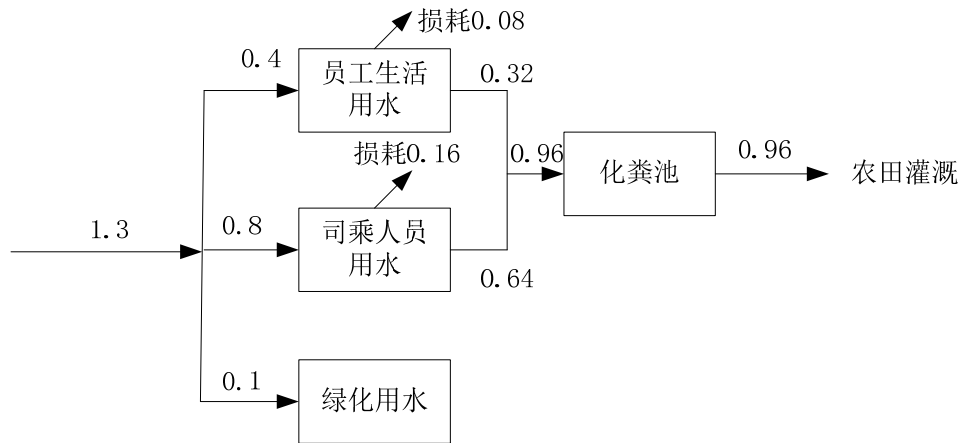


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

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。通风管道以大于 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潜油泵加油机。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。

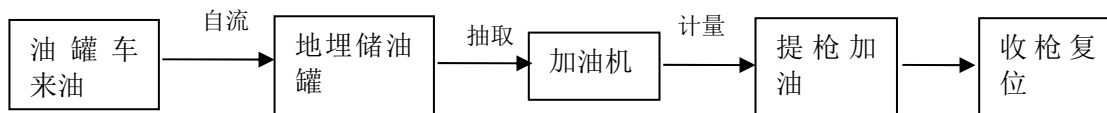


图 2-2 项目营运期工艺流程图

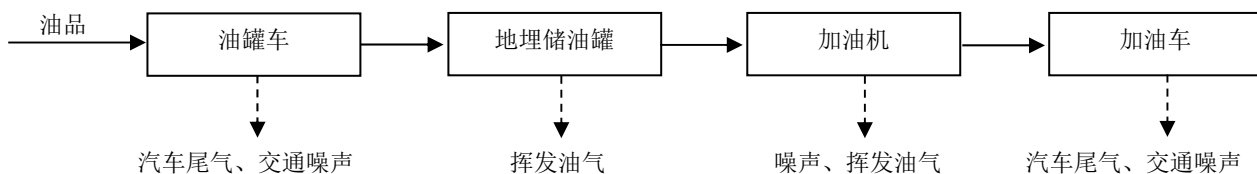


图 2-3 项目营运期产污环节框

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

本项目废水主要包括生活污水和初期雨水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。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，不产生含油废水。

治理措施：项目生活污水产生量为 $0.96\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积 4m^3 ）处理后，不外排，定期由当地农户清运，用于农田灌溉。项目初期雨水经隔油池（总容积 6m^3 ）处理后排入地表水。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目加油站大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

（1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施：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。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，减少非甲烷总烃的排放。

（2）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 、 NO_x 。但由于其启动时间较短，废气产生量小，对周围环境的影响很小。

治理措施：通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的废气排放。

（3）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、SO₂和NO_x。

治理措施：规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至房外排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源为设备噪声、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 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、化粪池残渣、沾油废物（沾油废抹布、废棉纱、沾油废河沙）、油罐清洗废渣。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	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	5.855	一般废物	市政环卫部门统一处理
2	沾油废物	沾油废抹布、废棉纱、沾油废河沙	0.05	HW08	委托什邡开源环保科技有限公司处理
3	隔油池	隔油池油泥、废油	0.15	HW08	
4	化粪池	化粪池残渣	0.5	一般废物	用于农肥
5	油罐清洗	油罐清洗废渣	0.3t/3a	HW08	委托什邡开源环保科技有限公司处理

3.5 地下水污染防治

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：加油站油罐为卧式钢制双层埋地油罐，油路管线采用无缝钢管，使用焊接工艺，敷设于地下，钢罐和钢管进行加强级防腐处理，即采用玻璃布、沥青、聚氯乙烯工业膜等材料做成多层防腐涂层（其总厚度不小于 5.5cm）。加油站化粪池、隔油池采用防渗混凝土进行了重点防渗。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。

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	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资
废气治理	油气回收装置	5	油气回收装置	10
废水治理	隔油池，2m ³	0.5	隔油池，6m ³	2.0
	化粪池，4m ³	0.5	化粪池，4m ³	1.0
	设置隔油废水暂存池，容积为 10m ³ ；请达州市环卫部门定期拉走污废水	6	站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗废水；项目初期雨水经隔油池处理后排入地表水	2.0
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、修建灌区围堰等措施	计入主体工程	加油站油罐为卧式钢制双层埋地油罐，油路管线采用无缝钢管，使用焊接工艺，敷设于地下，钢罐和钢管进行加强级防腐处理，即采用玻璃布、沥青、聚氯乙烯工业膜等材料做成多层防腐涂层（其总厚度不小于 5.5cm）	计入主体工程
噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	柴油发电机置于柴油发电机房内，并设置了减振基础；加油机泵类设备置于地下，油气回收泵置于加油机机身内。通过隔声、减振措施减小噪声对周围的影响	0.5
固废处置	生活垃圾收集装置	1.0	已设置了生活垃圾箱若干	1.0
	设置危险废物暂存间，加强危废管理	2.0	已设置危废暂存箱对危废进行暂存	2.0
	危险废物暂存设施	2.0	已设置盛装危废的桶	2.0
风险防范	物质风险防范措施	2.0	已设置灭火器、灭火毯等器材	2.0
	安全生产防护设备	2.0	已安装静电报警器	2.0
	污染事故防范措施、设备	2.0	已制定了相应的环境应急预案（备案号：5117022017005L）	2.0
	安全生产管理	1.0	已制定了相应的安全管理制度	1.0
	地下水定期监测	2.0	本次验收在附近农户监测地下水	/
合计	/	26.5	/	27.5

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	发电机 废气	SO ₂ 、NO _x	加强管理	加强管理，采用管道 引至室外排放	外环境
	汽车尾 气	CO、NO _x	加强管理	加强管理	外环境
	储油罐、 滴漏油	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	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
废水	生活污 水	COD、NH ₃ -N	化粪池处理后由环卫 部门定期拉走	化粪池处理后农灌	合理处置
	地面冲 洗水	地面冲洗废水	隔油池处理后排入污 水暂存池，由环卫部 门定期拉走	站场不进行冲洗，利 用扫帚清扫地面，无 冲洗废水；项目初期 雨水经隔油池处理后 排入地表水	外环境
固体 废弃 物	站房	生活垃圾	环卫部门统一清运处 理	集中收集后由环卫部 门统一清运处理	合理处置
	隔油池	废油	交由有资质的单位收 运处置	委托什邡开源环保科 技有限公司处理	合理处置
	加油站	沾油废物(废手 套、废棉纱、废 含油河沙) 油罐清洗废渣			
	化粪池	残渣	附近农民定时清掏	附近农民定时清掏	资源化利 用
噪声	设备	设备噪声	加强管理，使用低噪 声设备，采取隔音、 消音、减震措施	加强管理，使用低噪 声设备，采取隔音、 减震等措施	外环境
	机动车	交通噪声			
	人群	社会噪声			
环境 风险	加油站	火灾、石油泄 漏、石油中毒	环境风险方案及 环境事故应急预案	已制定了相应的环境 应急预案，并已备案 (备案号： 5117022017005L)	/

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，徐家坝加油站从环境保护角度论证是可行的。

4.2 环评要求与建议

(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) 化粪池和隔油池的出水禁止外排，必须由环卫车定期拉走处理，在将来达州市政污水管网覆盖本加油站后，加油站污水可排入市政污水管网。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 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。

(8) 加强职工环保教育，指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。

(9) 企业应成立风险事故应急处理领导小组，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

中石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你公司报送的《徐家坝加油站建设项目环境影响报告表》（以下简称报告表）及《徐家坝加油站建设项目环境影响报告表专家评审意见》收悉。经审查，现批复如下：

一、原则同意技术评审会专家组意见。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）、省环保厅《关于转发<环境保护部办公厅关于进一步做好危废违法违规建设项目清理工作的通知>的通知》（川环函【2015】699号）和市环保局《关于切实推进环保违法违规建设项目清理整顿工作的通知》（达市环发【2016】92号）文件要求，该项目已纳入环保违法违规建设项目清理整顿名录，本次环评系补办环评。项目位于达州市通川区北外镇徐家坝村四组，建设内容为项目主体工程包括4台双枪双油品潜油泵加油机、4个埋地卧式油罐，总容积90m³（柴油折半计），1个320m³罩棚；辅助工程包括卸车点和家有车道等；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，加油站绿化设施等；办公生活设施主要是建筑面积140m²的一层站房。项目总投资125万元。

该项目已经原达川地区计划委员会(达地计委(1998固字44号)同意,取得四川省经信委《成品油零售经营批准证书》(油零售证书第S0006号)达州市安监局《危险化学品经营许可证》(川达安经(甲)字[2011000])和达州市国土局颁发的《土地使用证》。

项目按照报告表中所列提出的各项环境保护措施建设,在落实环境保护措施后,从环境保护角度分析,项目建设是可行的。你公司应全面落实报告表提出的各项环境保护措施和批复要求。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作

1、贯彻落实“预防为主、保护优先”的原则，严格按照环评要求完善相关环保设施建设，保证环保资金投入到位，环保设施建设到位。

2、严格按照报告表要求，落实各项废水处理措施。项目排水采用雨污分流制，须预留接入市政污水管网的管道，在市政污水管网未接入前，项目产生的生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油池处理后由隔油废水暂存池存放，化粪池废水和隔油废水暂存池废水由环卫吸粪车定期拉至污水厂处理，不得外排。在市政污水管网接入后，项目产生的生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准进入市政污水管网，经污水处理厂处理后达标排放。地面冲洗废水经隔油池处理后进入市政污水管网，经污水处理厂后达标排放。

3、严格按照报告表要求，落实各项废气治理措施。设置二级油气回收系统对加油站卸油和加油时挥发的有机废气进行回收，废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准；油罐设置通气管须高出地平面4m，管口设置呼吸阀，达到《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)相关要求。

4、严格按照报告表要求，落实各项噪声治理措施。备用发电机、潜油泵、加油机等设备应选用低噪声设备，采用建筑隔声、防振、消声等措施，进出项目区车辆须加强管理，进出车辆噪声采取禁鸣喇叭、减速慢行等管理措施，确保噪声达标排放，避免噪声扰民。

5、严格按照报告表要求，落实各项固体废弃物处置措施。生活垃圾采用垃圾桶收集后，由当地环卫部门统一清运处理；预处理池产生的污泥由当地环卫部门统一清运处理；隔油池废油、加油枪清洗产生的废渣、清罐废渣等属危险废物，站房内设置危废暂存间，暂存间严格按照《危险废物储存污染控制标准》(GB18597-2001)的设计要求，设置防渗层，并树立警示牌，做好防雨、防腐和固化处理，按规范处置，及时申报，隔油池废油、加油枪清洗产生的废渣定期交由有危废资质的单位处置，清罐废渣由清罐单位及时清运交由有危废资质单位处置，并落实危险废物转移

联单制度。

6、严格按照报告表要求，落实地下水防治措施。油罐区埋地输油管线、危废暂存间及隔油池为重点防渗区，站内道路、加油区和化粪池为一般防渗区，重点防渗区采用防渗混凝土进行防水防渗，渗透系数达到小于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ ，一般防渗区采用混凝土硬化处理，加强站内地面的维护，防止地下水污染。根据国务院《关于印发水污染防治行动计划的通知》(国发〔2015〕17号)要求，建设单位须在2017年底前将加油站站内储油罐更换为双层罐。

7、严格落实报告表中提出的各项环境风险防范措施，针对营运过程中可能产生的环境风险，制定各项环境风险防范减缓措施和事故应急预案，定期演练并不断完善。

8、建设涉及其它相关环境问题，请建设单位严格按照报告表的要求和技术评审意见落实。

三、项目必须依法取得其他行政许可相关手续。

四、项目建设必须严格执行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。你公司必须按规定程序向我局申请环保验收，确保环保设施(措施)落实到位，污染物达标排放。

五、请通川区环境监察执法大队负责该项目日常环境保护监督检查工作。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准，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；厂界环境噪声：靠交通干线35m区域执行《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，其他区域执行《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；地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类水质标准，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；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）。

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					
无组织 废气		标准	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。			标准	废气执行《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	排放浓度（mg/m ³ ）			项目	排放浓度（mg/m ³ ）				
		非甲烷 总烃	4.0			非甲烷 总烃	4.0				
地下水	加油 区、储 油罐等	标准	执行《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 表 1 中 III 类水质 标准；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	执行《地下水质量标准》 GB/T14848-1993 表 1 中 III 类水 质标准				
		项目	pH	6.5~ 8.5	总硬 度	≤450 度	项目	pH	6.5~ 8.5	总硬 度	≤ 450 度
			氨氮	≤ 0.2m g/L	石油 类	0.05m g/L		氨氮	≤ 0.2m g/L	石油 类	/
			色度	≤ 15m g/L	耗氧 量	≤ 3.0mg /L		色度	≤ 15mg /L	高锰 酸盐 指数	≤ 3.0m g/L
厂界环 境噪声	设备	标准	执行《工业企业厂界环境噪声排 放标准》(GB12348-2008)表 1 的 2 类、4 类功能区标准			标准	执行《工业企业厂界环境噪声 排放标准》（GB12348-2008） 表 1 的 2 类、4 类功能区标准				
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）				
		昼间	2 类：60，4 类 70			昼间	2 类：60，4 类 70				
		夜间	2 类：50，4 类 55			夜间	2 类：50，4 类 55				

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

本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，不外排，用于农灌，因此，此次未对废水排放情况进行监测。

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-1 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	加油站上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		加油站下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		加油站下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		加油站下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 废气监测方法

表 6-2 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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/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 6-3。

表 6-3 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#厂界北侧外 1m 处	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-W443 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 6-4 地下水监测点位、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	储油、加油	加油站附近居民点	pH 值、总硬度、耗氧量、石油类、氨氮、色度	2 天, 1 次/天

6.4.2 地下水监测方法

表 6-5 地下水监测方法、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
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
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-W362 SX-620 笔式 PH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25ml 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/

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4月25日~26日,徐家坝加油站正常运营,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	设计产量 t/a	实际产量 t/a	运行负荷%
2018年4月25日	汽油销售	8.0	7.22	90
	柴油销售	8.0	7.11	89
2018年4月26日	汽油销售	8.0	7.10	89
	柴油销售	8.0	6.86	86

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		加油站 上风向	加油站 下风向 1#	加油站 下风向 2#	加油站 下风向 3#	标准 限值
非甲烷 总烃	4月25日	第一次	0.99	1.82	1.83	1.65	4.0
		第二次	0.33	0.58	0.86	0.63	
		第三次	0.40	0.86	1.26	0.65	
	4月26日	第一次	0.50	0.83	0.72	0.75	
		第二次	0.41	0.63	0.78	0.85	
		第三次	0.59	0.76	0.68	0.65	

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排放浓度满足《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	4月25日	昼间	52.7	

		夜间	48.1	昼间 60 夜间 50
		4月26日	昼间 56.2 夜间 48.8	
2#厂界东侧外 1m 处	4月25日	昼间	52.1	
		夜间	45.8	
	4月26日	昼间	54.4	
		夜间	44.9	
3#厂界南侧外 1m 处	4月25日	昼间	54.5	
		夜间	49.0	
	4月26日	昼间	55.3	
		夜间	49.4	
4#厂界西侧外 1m 处	4月25日	昼间	68.8	昼间 70 夜间 55
		夜间	52.0	
	4月26日	昼间	69.5	
		夜间	52.4	

监测结果表明，项目厂界环境噪声测点 1#、2#、3#昼间、夜间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限值，4#噪声测点昼间、夜间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准限值。

7.2.3 地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	加油站附近居民点		标准 限值
		4月25日	4月26日	
pH 值（无量纲）		7.75	7.70	6.5~8.5

总硬度	116	115	≤450
石油类	0.03	0.04	≤0.05
高锰酸盐指数	1.14	1.28	≤3.0
色度	2	2	≤15
氨氮	0.041	0.056	≤0.2

监测结果表明，地下水所测项目 pH 值、总硬度、氨氮、色度、耗氧量浓度满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类水质标准限值，石油类浓度满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中 III 类水域标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评批复，本项目未下达总量控制指标。本次验收不涉及总量指标检查。

8.2 环评批复检查

本项目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	贯彻落实“预防为主、保护优先”的原则，严格按照环评要求完善相关环保设施建设，保证环保资金投入到位，环保设施建设到位。	已落实。 项目严格按照环评要求完善了相关环保设施建设。
2	严格按照报告表要求，落实各项废水处理措施。项目排水采用雨污分流制，须预留接入市政污水管网的管道，在市政污水管网未接入前，项目产生的生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油池处理后由隔油废水暂存池存放，化粪池废水和隔油废水暂存池废水由环卫吸粪车定期拉至污水厂处理，不得外排。在市政污水管网接入后，项目产生的生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准进入市政污水管网，经污水处理厂处理后达标排放。地面冲洗废水经隔油池处理后进入市政污水管网，经污水处理厂后达标排放。	已落实。 项目运营期项目排水系统采用雨污分流制，加油站已预留接入市政污水管网的管道，本项目市政污水管网还未接入，且站场不进行冲洗，平时利用扫帚清扫地面，无冲洗废水，项目生活污水经过化粪池处理后，不外排，定期由当地农户清运，用于农田灌溉。项目初期雨水经隔油池处理后排入地表水。
3	严格按照报告表要求，落实各项废气治理措施。设置二级油气回收系统对加油站卸油和加油时挥发的有机废气进行回收，废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准；油罐设置通风管须高出地平面 4m，管口设置呼吸阀，达到《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)相关要求。	已落实。 项目卸油口已安装一次油气回收装置，加油机已安装二次油气回收装置。废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相关标准；油罐设置通风管高出地平面 4m，管口设置呼吸阀，达到《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)相关要求。
4	严格按照报告表要求，落实各项噪声治理措施。备用发电机、潜油泵、加油机等设备应选用低噪声设备，采用建筑隔声、防振、消声等措施，进出项目区车辆须加强管理，进出车辆噪声采取禁鸣喇叭、减速慢行等管理措施，确保噪声达标排放，避免噪声扰民。	已落实。 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。
5	严格按照报告表要求，落实各项固体废弃物处置措施。生活垃圾采用垃圾桶收集后，由当地环卫部门统一清运处理；预处理池产生的污泥由当地环卫部门统一清运处理；隔油池废油、加油枪清洗产生的废渣、清罐废渣等属危险废物，站房内设置危废暂存间，暂存间严格按照《危险废物储存污染控制标准》(GB18597-2001)的设计要求，设置防渗层，并树立警示牌，做好防雨、防腐和固化处理，按规范	已落实 生活垃圾由环卫部门统一清运，化粪池污泥定期由环卫部门清运，隔油池浮油、沾油废物、加油枪清洗产生的废渣、清罐废渣交由什邡开源环保科技有限公司处理处置。项目已设置危废暂存箱，并已做好了标示标牌及防风、防雨、防渗措施。

	处置，及时申报，隔油池废油、加油枪清洗产生的废渣定期交由有危废资质的单位处置，清罐废渣由清罐单位及时清运交由有危废资质单位处置，并落实危险废物转移联单制度。	
6	严格按照报告表要求，落实地下水防治措施。油罐区埋地输油管线、危废暂存间及隔油池为重点防渗区，站内道路、加油区和化粪池为一般防渗区，重点防渗区采用防渗混凝土进行防水防渗，渗透系数达到小于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ ，一般防渗区采用混凝土硬化处理，加强站内地面的维护，防止地下水污染。根据国务院《关于印发水污染防治行动计划的通知》(国发〔2015〕17号)要求，建设单位须在2017年底前将加油站站内储油罐更换为双层罐。	基本落实。 加油站油罐为卧式钢制埋地油罐，油路管线采用无缝钢管，使用焊接工艺，敷设于地下，钢罐和钢管进行加强级防腐处理，即采用玻璃布、沥青、聚氯乙烯工业膜等材料做成多层防腐涂层（其总厚度不小于5.5cm）。加油站化粪池、隔油池采用防渗混凝土进行了重点防渗。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。危险废物暂存于危废暂存箱，危废暂存箱为不锈钢材质，能达到防渗要求。加油站预计在2019年年底前将加油站站内储油罐更换为双层罐。
7	严格落实报告表中提出的各项环境风险防范措施，针对营运过程中可能产生的环境风险，制定各项环境风险防范减缓措施和事故应急预案，定期演练并不断完善	已落实。 加油站制定了相应的环保管理制度和突发环境事件应急预案，并配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器等消防器材。

8.3 环境风险安全措施检查

加油站属于易燃易爆场所，本项目风险是加油站因各种原因（设计和安装存在的缺陷，设备质量不过关，加油过程中发生错误操作或操作不规范等）造成成品油泄漏，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故。目前公司颁布并实施了《环境保护管理制度》、《环境风险应急预案》，制定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，并配备有灭火毯、灭火器、消防沙等消防设备。

8.4 公众意见调查

本次公众意见调查对所在地周围受影响地区人群共发放调查表30份，收回30份，回收率100%，调查结果有效。调查结果表明：93.3%的被调查公众表示支持项目建设，6.7%的被调查公众表示不关心项目的建设；96.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，3.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；90%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，10%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐没有影响；90%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，3.3%

的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有负影响可接受，6.7%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；30%的被调查公众认为项目对环境无影响，40%的被调查公众不清楚项目对环境有无影响，30%的被调查公众认为项目对环境的影响是噪声；90%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，10%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示基本满意；100%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。调查结果表明见表 8-2。

表 8-2 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	28	93.3
		反对	0	0
		不关心	2	6.7
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	29	96.7
		基本满意	1	3.3
		不满意	0	0
3	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	27	90
		有影响不可承受	0	0
		无影响	3	10
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	27	90
		有负影响可承受	1	3.3
		有负影响不可承受	0	0
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	无影响	2	6.7
		水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	9	30
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
没有影响	9	30		
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	不清楚	12	40
		满意	27	90
		基本满意	3	10
		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	0	0
		有正影响	30	100
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
8	其它意见和建议	无所谓	0	0
		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 2018 年 4 月 25 日~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达州销售分公司徐家坝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：项目生活污水经化粪池处理后，委托附近农民用于农田灌溉，不外排；项目初期雨水经隔油池处理后排入地表水。

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：项目厂界环境噪声测点昼间、夜间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准。

4、地下水：地下水所测项目 pH 值、总硬度、氨氮、色度、耗氧量浓度满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类水质标准限值，石油类浓度满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中 III 类水域标准限值。

5、固体废弃物排放情况：

项目生活垃圾由环卫部门统一清运，化粪池污泥定期由当地农户清理用作农肥，隔油池浮油、沾油废物、油罐清洗废渣交由什邡开源环保科技有限公司处理处置。

6、总量控制指标：根据环评批复，本项目未下达总量控制指标。本次验收不

涉及总量指标检查。

9.1.2 公众意见调查

调查结果表明 93.3%的被调查公众表示支持项目建设，6.7%的被调查公众表示不关心项目的建设；96.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，3.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意。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徐家坝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 125 万元，其中环保投资 27.5 万元，环保投资占总投资比例为 22%。项目废气、噪声均达标排放；废水、固体废物采取了相应处置措施。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、项目所在地在市政污水管网接入后，项目产生的生活污水经化粪池处理后应进入市政污水管网，经污水处理厂处理后排放。
- 3、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。

附件：

附件 1 立项

附件 2 《关于徐家坝加油站项目环境影响报告表的批复》

附件 3 危废协议

附件 4 委托书

附件 5 工况表

附件 6 环境监测报告

附件 7 粪污消纳协议

附件 8 公众意见调查表

附件 9 油气回收系统检测报告

附件 10 环境应急预案备案回执

附件 11 验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境及监测布点图

附图 3 总平面关系图

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