

威远两河口加油站原址改扩建项目

竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 121 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 6 月

建设单位法人代表： 蒋 涛
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 韩建国
填表人： 汪凌祥

建设单位： 中国石油天然气股份有限公司
四川内江销售分公司（盖章）
电话： 13890516667
传真： /
邮编： 642472
地址： 威远县铺子湾镇红星村 6 社

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

表一

建设项目名称	威远两河口加油站原址改扩建项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	威远县铺子湾镇红星村6社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售200t/a、柴油销售730t/a				
实际生产能力	汽油销售200t/a、柴油销售730t/a				
建设项目环评时间	2018年6月	开工建设时间	2018年6月		
调试时间	2018年10月	验收现场监测时间	2019年3月13日~14日		
环评报告表 审批部门	威远县环境保护局	环评报告表 编制单位	四川国环环境工程咨询有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	501万元	环保投资总概算	56万元	比例	11.2%
实际总投资	501万元	实际环保投资	56万元	比例	11.2%
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、中华人民共和国生态环境部，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20日）；</p> <p>3、中华人民共和国生态环境部，公告（2018）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，（2018年10月26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、《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>10、内江市经济和信息化委员会，内经信运行[2018]8号，《关于同意中石油内江销售分公司威远两河口加油站原址改扩建的批复》，（2018年4月10日）；</p> <p>11、四川国环环境工程咨询有限公司，《威远两河口加油站原址改扩建项目环境影响报告表》，（2018年6月）；</p> <p>12、威远县环境保护局，威环审批[2018]63号，《关于威远两河口加油站原址改扩建项目环境影响报告表的批复》，（2018年6月11日）；</p> <p>13、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1和表2中III类标准限值。</p> <p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放监控浓度标准限值。</p> <p>噪声：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2类功能区标准限值；环境噪声执行《声环境质量标准》GB3096-2008表1中2类功能区标准限</p>

值。

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内江销售分公司威远两河口加油站位于威远县铺子湾镇红星村6社，主要经营成品油的仓储、销售。该加油站始建于2003年，主要销售0#柴油和92#汽油，年销售油品830吨（其中0#柴油730吨、92#汽油100吨）。为扩大加油规模、提升加油站形象，并响应相关安全环保要求，中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司投资501万元在原址（不新增用地）对威远两河口加油站进行改造。改扩建的主要内容为：（1）拆除现有单层钢制油罐、加油机、加油罩棚、站房等设施，新建4个总容积为120m³的双层承压钢制油罐，新建1台4枪和1台6枪加油机，总储存能力为90m³（柴油折半），为二级加油站；（2）新修站房、罩棚及相关环保设施。

2018年4月10日，内江市经济和信息化委员会以内经信运行〔2018〕8号文对项目下达了同意改扩建的批复；2018年6月，四川国环环境工程咨询有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2018年6月11日，威远县环境保护局以威环审批〔2018〕63号文对环境影响报告表下达了审查批复。

威远两河口加油站原址改扩建项目于2018年10月建设完成并投入运营，加油站建成后形成了年销售汽油200t、柴油730t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，运营能力达设计销售能力的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内江销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2019年2月对威远两河口加油站原址改扩建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项目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2019年3月13日、14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项目竣工环境保

护验收监测报告表。

本项目位于威远县铺子湾镇红星村6社，位于铺子湾镇场镇西南面900m、威远县主城区西北面1.7km处。项目区北面20m处是威远能达选煤设备公司；项目区东北面80~220m范围内分布有10户居民；项目区东面2~350m范围内分布有30户居民；项目区东南面155m处是新红人行桥；项目区南面5~50m范围内分布有2户居民，50~155m范围内是耕地，155m处是威远河；项目区西南面55~330m范围内分布有8户居民；项目区西面50~330m范围内分布有20户居民；项目区西北面2m处是威连路，210~330m范围内分布有15户居民。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5人，2班倒，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、仓储或其他，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、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施、仓储或其他。详见表2-1。

1.3 验收监测内容

- (1)噪声监测；
- (2)废气监测；
- (3)地下水监测、废水排放检查；
- (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

威远两河口加油站位于威远县铺子湾镇红星村 6 社，站房面积 224m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、变配电箱、隔油池以及沼气净化池。项目运营后具备年销售汽油 200t、柴油 730t 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	加油罩棚	罩棚面积 250m ² ，H=6.6m，水泥硬化地面。罩棚下设置 2 座加油岛	与环评一致	废气、废水、噪声、环境风险
	加油岛	设置 2 座独立的加油岛，其中 1 座加油岛上安装 1 台 4 枪加油机（0#柴油 2 把、92#汽油 1 把、95#汽油 1 把），另 1 座加油岛上安装 1 台 6 枪加油机（0#柴油 2 把、92#汽油 2 把、95#汽油 1 把、98#汽油 1 把）。	98#汽油枪改 0#柴油枪，其余与环评一致。	
辅助工程	进出车道	1 条，长 40m，宽为 5m，水泥硬化地面，两端设置有 5%的坡度。	与环评一致	废气、噪声
	围墙	围墙：高 3m，长 60m，砖混结构。	与环评一致	
公用工程	供电	项目用电来自当地电网。	与环评一致	废水、噪声
	供水系统	项目用水来自自来水管网。	与环评一致	
	消防系统	①消防砂箱：1 个，1m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、2 张石棉毯、4 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	与环评一致	
环保工程	卸油油气回收系统	利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。	与环评一致	废水、噪声、固废
	加油油气回收系统	采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	
	通气管	每个油罐均设置 1 根通气管，共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为 4m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	与环评一致	
	雨水收集沟	长 40m，矩形断面 20cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连。	与环评一致	
	隔油池	1 个，2m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装，平均分为两档三格（0.67m ³ /格），每个挡板中央留有过水孔（Φ10cm，距池底高度	与环评一致	

		25cm)，用于收集处理初期雨水。		
	危废收集箱	1 个，100L，钢结构，位于消防器材柜旁，内部防渗处理。	与环评一致	
	防腐、防渗、防水	项目采取分区防渗，油罐内外表面、储油区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理，储油罐均为双层钢制卧罐。	与环评一致	
	生活垃圾桶	4 个，50L/个，PP 材质，用于收集生活垃圾。	与环评一致	
	沼气净化池	1 个，5m ³ ，玻璃钢材质，地埋式安装。	与环评一致	
	绿化面积	150m ² 。	50m ² 。	
	地下水水质监控井	1 个。	与环评一致	
办公及生活设施	站房	1 栋，2F，总建筑面积为 224m ² ，砖混结构，站房内设有值班室、职工休息室等。本项目不设置食堂。	与环评一致	生活垃圾、生活污水
仓储或其它	地埋罐区	占地面积 150m ² ，内设置 4 个双层承压油罐。 ①油罐：4 个，0#柴油罐、92#汽油罐、95#汽油罐、98#汽油罐各 1 个，容积均为 30m ³ 。各油罐均为钢制卧罐，地埋式安装；每个油罐配套设置液位计、量油口操作井和潜油泵；每个油罐均接有一根通风管（无缝钢管，Φ57mm，管口离地 4m），通风管管口有机械呼吸阀和阻火透气帽。 ②液位计、量油口操作井：4 个，1.5m ³ /个，1m×1m×1.5m，钢结构。 ③潜油泵操作井：4 个，1.5m ³ /个，1m×1m×1.5m，钢结构。	98#汽油罐改成 0#柴油罐，油罐材质由钢制卧罐改成 3DFF(双层玻璃纤维增强塑料)防渗承重油罐，容积不变，其余与环评一致	废气、环境风险

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	规格型号	数量	设备名称	规格型号	数量	备注
1	0#柴油罐	30m ³ ，双层、钢制结构	1 个	0#柴油罐	30m ³ ，3DFF 双层防渗承重油罐	2 个	新增
2	92#汽油罐	30m ³ ，双层、钢制结构	1 个	92#汽油罐	30m ³ ，3DFF 双层防渗承重油罐	1 个	新增
3	95#汽油罐	30m ³ ，双层、钢制结构	1 个	95#汽油罐	30m ³ ，3DFF 双层防渗承重油罐	1 个	新增
4	98#汽油罐	30m ³ ，双层、钢制结构	1 个	98#汽油罐	/	0 个	/
5	4 枪加油机	/	1 台	4 枪加油机	/	1 台	新增
6	6 枪加油机	/	1 台	6 枪加油机	/	1 台	新增
7	潜油泵	/	10 台	潜油泵	/	4 台	新增

8	加油罩棚	250m ² , 双柱支撑 框排架结构	1 个	加油罩棚	250m ² , 双柱支撑 框排架结构	1 个	新建
9	备用柴油发电机	30kW	1 台	备用柴油发电 机	30kW	1 台	更换
10	消防砂箱	1m ³ , 钢结构	1 个	消防砂箱	1m ³ , 钢结构	1 个	更换
11	手提式干粉灭 火器	MF4	8 具	手提式干粉灭 火器	MF4	8 具	更换
12	推车式干粉灭 火器	MFT35	1 个	推车式干粉灭 火器	MFT35	1 个	更换
13	石棉毯	2m×1m	2 张	石棉毯	2m×1m	2 张	更换
14	消防铲	圆口	4 把	消防铲	圆口	4 把	更换
15	隔油池	2m ³ , 玻璃钢材质	1 个	隔油池	2m ³ , 玻璃钢材质	1 个	新增
16	沼气净化池	5m ³ , 玻璃钢材质	1 个	沼气净化池	5m ³ , 玻璃钢材质	1 个	新增
17	真空泵	/	2 台	真空泵	/	2 台	新增
18	量油装置	/	4 套	量油装置	/	4 套	新增
19	手提式 CO ₂ 灭 火器	/	0 具	手提式 CO ₂ 灭 火器	/	3 具	新增

2.1.3 项目变更情况

项目 98#汽油罐改 0#柴油罐，主要设备数量、绿化面积与原环评不一致，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	项目绿化面积 150m ²	绿化面积 50m ²	场地限制，合理种植
仓储工程	4 个钢制卧罐（储油罐）	4 个 3DFF(双层玻璃纤维增强塑料)防渗承重油罐	更换材质后储油罐不易腐蚀、能防渗承重，使用寿命更长，不新增产污
主体工程	98#汽油枪、98#储油罐	0#柴油枪、0#柴油罐	因国家油品实施国V标准,汽油标号发生变化。其中一个储油罐由汽油罐变为柴油罐。此过程不新增销售能力，不新增产污。
主要设备	潜油泵 10 台	潜油泵 4 台	每个储油罐各一个，满足生产所需 多增加消防设施，安全性增强
	CO ₂ 灭火器 0 具	CO ₂ 灭火器 3 具	

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	环评预测年耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	柴油 (t/a)	730	730	中国石油天然气股份有限公司史家油库
	汽油 (t/a)	200	200	
水	自来水 (m ³ /a)	273.75	273.75	当地自来水管网
能源	电 (kW·h)	1.5×10 ⁴	1.5×10 ⁴	当地电网

2.2.2 项目水平衡

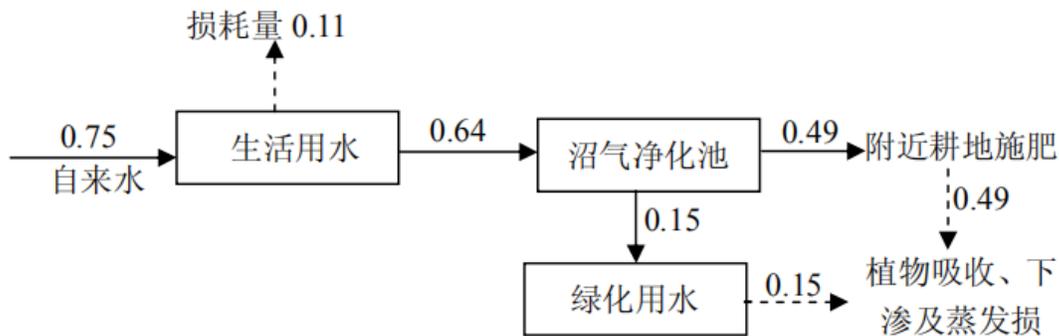


图 2-1 项目水平衡图 (单位: m³/d)

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)

本项目营运期工艺流程主要包括卸油、储油和加油。具体工艺如下:

(1)卸油过程

本项目采用浸没式卸油方式, 将油罐车的卸油软管与油罐进油管口 (Φ80mm, 无缝钢管) 快速接头相连。打开闸阀, 油罐车内的油品利用液位差自流进入油罐。油罐车卸油过程将置换出油罐内的油气, 置换出的油气经卸油油气回收系统回收至罐车内, 最终返回中国石油天然气股份有限公司油库回收处理。

(2)储油过程

油罐在未卸油和加油时, 当外界气温、罐内压力在一天内的升降周期发生变化, 造成油罐、输油管线系统内压力升高时, 为保持油罐内压力平衡, 需通过呼吸阀排放部分高浓度油气 (即小呼吸)。高浓度油气产生量较小, 直接经通气管排放。

(3)加油过程

本项目设置 1 台 6 枪加油机和 1 台 4 枪加油机，每台加油机单独设置进油管。提枪加油时，控制系统启动潜油泵将油品泵入加油枪内向车辆加油。加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油机加油过程将置换出汽车油箱内油气，真空泵检测到潜油泵的运行而启动，产生真空吸力，将汽车油箱中油气经油气回收管道吸入加油油气回收系统内，再通过管道返回地下储油罐。加油后，油罐液位下降的空间由加油回收的油气及呼吸阀吸入的空气补填。

(4)油罐清洗

本项目油罐必须定期清洗。每 3 年清洗一次油罐，目前委托成都市博派清洁服务有限公司进行清洗，清洗流程依次为：用防爆工具拆除管线和人孔盖、防爆油泵抽油至油罐车、抽取底油（油渣）、防爆风机送风、测量油气浓度达到规定值、清罐人员进入罐内、用铜丝刷（铜铲）对罐壁进行清理、除锈、油污清洗剂清洗（化学洗法）、清水清洗、用棉纱对罐壁进行擦洗、用棉布将罐内杂物、油渣清理干净、装入铝制桶内、将铝制桶吊出油罐、清理罐底、自检合格、双方验收、连通管线、封闭人孔盖、清理现场、竣工。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2。

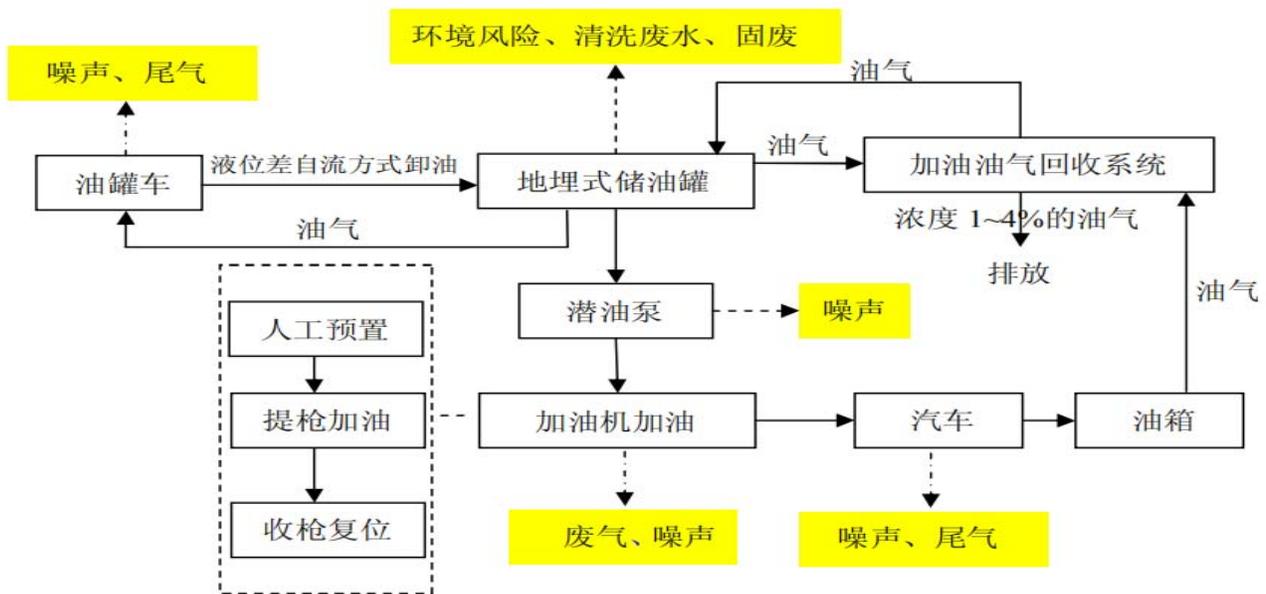


图 2-2 项目营运期工艺流程及产污位置图

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。

(1) 生活污水

项目生活污水产生量为 0.64m³/d。

治理措施：生活污水经过沼气净化池（容积 5m³）处理后用于绿化及周边耕地施肥。

(2) 初期雨水

治理措施：经雨水收集沟收集后，经隔油池（总容积 2m³）处理后排入威连路排水沟。

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油罐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：卸油采取密闭卸油+油气回收系统，加油机采用自封式加油枪+油气回收系统；加强操作人员的岗位培训和学习，严格按照行业操作规程作业，并加强对设备设施的检查与维护，从管理和作业上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，站区地形开阔平坦，扩散条件较好，排放到大

气中的污染物经大气稀释扩散后无组织排放。

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，产生的废气经自带尾气处理装置净化后通过排气管道排放。

3.3 噪声的产生、治理及排放

项目营运期噪声主要是加油机、泵、备用柴油发电机等设备运行过程产生的设备噪声及来往车辆产生的噪声。

治理措施：设备噪声通过选用低噪设备、合理布局、加强设备维护，严格操作规程，加强日常管理，底座安装减震垫、置于砖混结构站房内来降噪。车辆噪声通过加强来往车辆管理、改善路面结构、减缓道路坡度、禁止鸣笛等措施来降噪。

3.4 固废的产生、治理及排放

本项目固废主要包括隔油池废油、污泥、油罐清洗废液、油渣、含油抹布、手套等危险废物和生活垃圾等一般废物。

（1）危险废物：

隔油池废油、污泥：产生量共约为 0.1t/a，定期打捞后装入危废收集箱内，目前交由四川省中明环境治理有限公司处理。

油罐清洗废液、油渣等：本项目油罐每 3 年清洗一次，加油站于 2019 年 3 月改造完成，油罐还未清洗，待清洗时废液、油渣等铁桶收集后交由有资质单位处理。

含油抹布、手套：产生量约为 0.01t/a，统一收集后混入生活垃圾送至场镇由环卫部门处理。

备注：根据《危险废物管理名录》（2016 版），废弃的含油抹布、手套属于危险废物豁免类，统一收集后混入生活垃圾送至场镇由环卫部门处理。

(2) 一般废物:

生活垃圾: 产生量为 2.5t/a, 统一收集后送进场镇由环卫部门处理。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	来源	废弃物名称	废物鉴别	排放量	处置去向
1	隔油沉淀池	废油、污泥	危险废物 HW900-210-08	0.1t/a	定期打捞后装入危废收集箱内, 目前交由四川省中明环境治理有限公司处理
2	加油过程	含油抹布、手套	危险废物 900-041-49	0.1t/a	统一收集后混入生活垃圾送进场镇由环卫部门处理
3	油罐清洗	油罐清洗废渣	危险废物 HW900-249-08	/	铁桶收集后交由有资质单位处理
4	职工生活	生活垃圾	一般废物	2.5t/a	统一收集后送进场镇由环卫部门处理

3.5 地下水污染防治

本项目的汽油、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。

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: 本项目油罐采用 3DFF 双层防渗承重油罐和地埋式安装, 夹层内设置有报警装置, 油罐内外表面、输油管线外表面均做防渗防腐处理。本项目油罐破裂油品发生泄漏时, 泄漏的油品将进入夹层内, 不会进入外环境, 并触发报警装置。若各个管道接口处或输油管、卸油管断裂、破损时发生油品事故泄露, 采用消防砂阻止油品外溢。清罐作业时, 对罐线进行气密性测试, 确保无渗漏。项目改扩建后将设置光电感应器, 防爆电缆等设备, 全面监控加油站各设备运转情况, 将油品损失降到最低。同时项目采取分区防渗。

3.6 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	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资

废气治理	卸油油气回收系统（更换）：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。加油油气回收系统（更换）：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。通气管（更换）：每个油罐均设置 1 根通气管，共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为 4m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	15	卸油油气回收系统（更换）：利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。加油油气回收系统（更换）：采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。通气管（更换）：每个油罐均设置 1 根通气管，共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为 4m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	15
废水治理	雨水收集沟（新增）：长 40m，矩形断面 20cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连。	4.0	雨水收集沟（新增）：长 40m，矩形断面 20cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连	4.0
	隔油池（更换）：1 个，2m ³ ，玻璃钢材质，埋地式安装，平均分为两档三格（0.67m ³ /格），每个挡板中央留有过水孔（Φ10cm，距池底高度 25cm），用于收集处理初期雨水。		隔油池（更换）：1 个，2m ³ ，玻璃钢材质，埋地式安装，平均分为两档三格（0.67m ³ /格），每个挡板中央留有过水孔（Φ10cm，距池底高度 25cm），用于收集处理初期雨水。	
	沼气净化池（更换）：1 个，5m ³ ，玻璃钢材质，埋地式安装。		沼气净化池（更换）：1 个，5m ³ ，玻璃钢材质，埋地式安装。	
噪声治理	储油罐埋地式安装、合理布局、选用低噪设备、安装减震垫等。	5.0	储油罐埋地式安装、合理布局、选用低噪设备、安装减震垫等。	5.0
固废治理	危废收集箱（利旧）：1 个，100L，钢结构，位于消防器材柜旁，内部防渗处理	0.5	危废收集箱（利旧）：1 个，100L，钢结构，位于消防器材柜旁，内部防渗处理	0.5
	生活垃圾桶（更换）：4 个，50L/个，PP 材质，用于收集生活垃圾。		生活垃圾桶（更换）：4 个，50L/个，PP 材质，用于收集生活垃圾。	
环境风险防范	消防系统（全部更换）：①消防砂箱：1 个，1m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、2 张石棉毯、4 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	10	消防系统（全部更换）：①消防砂箱：1 个，1m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、3 具手提式 CO ₂ 灭火器、2 张石棉毯、4 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	10
地下水污染防治	防腐、防渗、防水（改建）：项目采取分区防渗，油罐为双层、钢制结构且内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理。	20	防腐、防渗、防水（改建）：项目采取分区防渗，油罐为 3DFF(双层玻璃纤维增强塑料)防渗承重油罐且内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理。	20
	地下水水质监控井（新增）：1 个。	1.0	地下水水质监控井（新增）：1 个。	1.0
其他	绿化面积：150m ² 。	0.5	绿化面积：50m ² 。	0.5
合计		56	合计	56

表 3-2 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	油罐大小呼吸、加油机作业	挥发性有机物	采用地理式油罐,安装油气回收系统,设置呼吸阀,加强员工培训	采用地理式油罐,安装油气回收系统,设置呼吸阀,加强员工培训	外环境
	备用柴油发电机	尾气	经自带的尾气处理装置净化后排放	经自带的尾气处理装置净化后排放	外环境
	过往加油车辆	汽车尾气	通过加强管理,减少汽车滞留时间,从而减少尾气排放量	通过加强管理,减少汽车滞留时间,从而减少尾气排放量	外环境
废水	项目区	雨水	站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理,处理后经公路排水沟外排	站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油池处理,处理后经公路排水沟外排	外环境
	职工生活	生活污水	经沼气净化池处理后用于项目区绿化及周边耕地施肥	经沼气净化池处理后用于项目区绿化及周边耕地施肥	外环境
固废	隔油沉淀池	废油、污泥	铁桶收集后暂存于危废收集箱,送资中绿路再生能源利用有限责任公司处理	铁桶收集后暂存于危废收集箱,送四川省中明环境治理有限公司处理	-
	储罐清洗	废液、油渣等	铁桶收集后送资中绿路再生能源利用有限责任公司处理	加油站于2018年10月改造完成,油罐还未清洗,待清洗时废液、油渣等铁桶收集后交由有资质单位处理	-
	加油过程	废抹布、手套	经收集后,送场镇指定地点处理	经收集后,送场镇指定地点处理	外环境
	职工生活	生活垃圾	生活垃圾经垃圾桶收集后,送场镇指定地点处理	生活垃圾经垃圾桶收集后,送场镇指定地点处理	外环境
噪声	加油机、来往车辆等	噪声	油泵地理式安装、合理布局、选用低噪设备、加强来往车辆管理、距离衰减等	油泵地理式安装、合理布局、选用低噪设备、加强来往车辆管理、距离衰减等	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**

本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在威远县铺子湾镇红星村 6 社建设营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.3 环评批复【威环审批[2018]63 号】

中石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司：

你公司报送的《威远两河口加油站原址改扩建项目环境影响报告表》（以下简称报告表）收悉。经研究，现批复如下：

一、原则同意专家评审意见。根据“报告表”编制内容，该项目拟投资 501 万元，在威远县铺子湾镇红星村 6 社建设威远两河口加油站原址改扩建项目。主要建设

内容：将现有 3 个总容积为 60m³ 的单层油罐在原址更换成 4 个总容积为 120m³ 的双层防渗漏油罐；3 台双枪加油机更换成一台 4 枪和一台 6 枪加油机；拆除现有加油罩棚、站房等，并新建加油罩棚、站房等配套设施；在现有沼气净化池和隔油池所在位置新修沼气净化池和隔油池。

项目属《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》允许类，符合国家产业政策；内江市经济和信息化委员会以内经信运行【2018】8 号文进行了批复。

该项目在认真落实“报告表”提出的各项污染防治措施并严格执行环保“三同时”制度后，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，同意你公司按照“报告表”中所列建设项目性质、规模、地点、运营方式、建设内容、使用的原辅材料、环境保护对策措施及要求进行项目建设。

二、项目运营期的主要污染防治措施和应重点做好的工作

1、废气防治措施：项目采用地理式设置，并安装油气回收系统。

2、废水防治措施：项目实施雨污分流。地面冲洗水经隔油处理后外排；生活污水经沼气净化池处理后用于周边耕地施肥。

3、固废防治措施：隔油沉淀池中的废油、污泥，储油罐清洗废液、油渣等送有资质的单位处理；生活垃圾送进场镇指定地点处理。

4、噪声防治措施：采取合理布局、油泵地理式安装、选用低噪设备和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。

5、地下水防治措施：使用双层储油罐并采取防渗处理，油罐区采取双层、钢制结构和地理式安装，夹层内设置报警装置，油罐内外表面、输油管线外表面均做防渗防腐处理。项目实施分区防渗，加油区、油罐区、隔油池、油品管线等区域采取重点防渗，防渗系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ；其余地区采用一般防渗，防渗系数 $K \leq 10^{-7} \text{cm/s}$ 。

6、风险防范措施：项目实施分区防渗，设置消防沙池、灭火器等设施，同时，加强储罐与管道系统维修管理，防止跑、冒、滴、漏发生。

三、项目开工前，应依法完备其他相关行政许可手续。

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。项目竣工后，对配套建设的环境保护设施进行验收，经验收合格后，方可投入使用。

五、“报告表”经批准后，如项目的性质、规模、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你公司应当重新报批“报告表”，否则不得实施建设。自“报告表”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。

六、请威远县环境监察执法大队负责项目日常监督管理。

4.4 验收监测标准

4.4.1 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；

地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1和表2中III类标准限值；

噪声：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2类功能区标准限值。厂界东北侧住户、西南侧住户处环境噪声执行《声环境质量标准》GB3096-2008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	《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	4.0	非甲烷总烃	4.0
地下水	油品泄漏	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1和表2中III	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1和表2中III

		类标准限值				类标准限值			
		项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	耗氧量	400mg/L	pH	6.5~8.5	耗氧量	400mg/L
		氨氮	0.5mg/L	苯	10µg/L	氨氮	0.5mg/L	苯	10µg/L
		甲苯	700µg/L	乙苯	300µg/L	甲苯	700µg/L	乙苯	300µg/L
		二甲苯 (总量)	500µg/L	石油类	/	二甲苯 (总量)	500µg/L	石油类	/
噪声	厂界环境噪声	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) 2 类标准		
		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		
	环境噪声	标准	《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值			标准	《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准		
		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、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 地下水监测

6.1.1 地下水监测点位、项目及频次

表 6-1 地下水监测点位、项目及频次

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	地下水监测井	pH 值、耗氧量、氨氮、苯、甲苯、乙苯、二甲苯、石油类	每天 2 次，监测 2 天

6.1.2 地下水监测方法

表 6-2 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
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-W359 SX-620 笔式 pH 计	/
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
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.005mg/L
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.005mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.005mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.005mg/L
石油类	紫外分光光度法（试行）	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频次

表 6-3 无组织废气监测项目、点位及频次

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频次
1	加油机、埋地油罐	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#	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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07 mg/m ³

6.3 噪声监测

6.3.1 噪声监测点位、监测时间、频次及监测方法

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频次及监测方法

监测点位	监测时间、频次	监测方法	方法来源
1#厂界东侧外 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 表 1 中 2 类功能区标准限值	GB12348-2008
2#厂界南侧外 1m 处			
3#厂界西侧外 1m 处			
4#厂界北侧外 1m 处			
5#厂界东北侧住户处		《声环境质量标准》 GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值	GB3096-2008
6#厂界西南侧住户处			

6.3.2 噪声分析方法

表 6-6 噪声监测方法、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
厂界环境噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZYJ-W016 HS6288B 型噪声频谱分析仪
环境噪声	声环境质量标准	GB3096-2008	ZYJ-W016 HS6288B 型噪声频谱分析仪

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

2019年3月13日~14日，威远两河口加油站正常运营，生产负荷率均在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	设计销售量 t/a	实际销售量 t/a	运行负荷%
2019年3月13日	汽油销售	0.5	0.5	100
	柴油销售	2.0	1.8	90
2019年3月14日	汽油销售	0.5	0.5	100
	柴油销售	2.0	1.8	90

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	2019年03月13日				2019年03月14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	0.57	0.72	0.78	0.80	1.00	1.25	1.23	1.23	4.0
	第二次	0.30	0.65	0.66	0.68	0.99	1.26	1.29	1.29	
	第三次	0.41	0.62	0.71	0.61	0.99	1.25	1.26	1.27	

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符合《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 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	2019年03月13日		2019年03月14日		标准 限值
		地下水监测井				
		第1次	第2次	第1次	第2次	
pH值（无量纲）		7.08	7.12	7.09	7.08	6.5~8.5
耗氧量		1.06	1.00	0.931	0.907	≤3.0
氨氮		0.029	0.071	0.082	0.074	≤0.50

苯 (µg/L)	未检出	未检出	未检出	未检出	≤10.0
甲苯 (µg/L)	未检出	未检出	未检出	未检出	≤700
乙苯 (µg/L)	未检出	未检出	未检出	未检出	≤300
二甲苯 (总量) (µg/L)	未检出	未检出	未检出	未检出	≤500
石油类	0.05	0.04	0.03	0.03	-

监测结果表明，地下水监测井所测项目均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 和表 2 中 III 类标准限值。

7.2.3 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#厂界东侧外 1m 处	03 月 13 日	昼间	54	昼间 60 夜间 50
		夜间	47	
	03 月 14 日	昼间	56	
		夜间	48	
2#厂界南侧外 1m 处	03 月 13 日	昼间	54	
		夜间	47	
	03 月 14 日	昼间	55	
		夜间	49	
3#厂界西侧外 1m 处	03 月 13 日	昼间	54	
		夜间	47	
	03 月 14 日	昼间	55	
		夜间	49	
4#厂界北侧外 1m 处	03 月 13 日	昼间	55	
		夜间	46	
	03 月 14 日	昼间	57	
		夜间	49	

监测结果表明，厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值在 54~57dB(A)之间，夜间噪声分贝值在 46~49dB(A)之间，均符合《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。

表 7-5 环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
5#厂界东北侧住户处	03月13日	昼间	55	昼间 60 夜间 50
		夜间	47	
	03月14日	昼间	54	
		夜间	47	
6#厂界西南侧住户处	03月13日	昼间	54	
		夜间	49	
	03月14日	昼间	53	
		夜间	47	

监测结果表明, 环境噪声测点昼间噪声分贝值在 53~55dB(A)之间, 夜间噪声分贝值在 47~49dB(A)之间, 均符合《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

本项目雨水经雨水收集沟收集后经隔油池（总容积 2m³）处理后排入威连路排水沟；生活污水排入修建的沼气净化池，经沼气净化池处理后用于项目区绿化及周边耕地施肥，不外排。根据项目环评及批复文件，未对项目废水设置总量控制指标；废气设置总量指标为挥发性有机物（以非甲烷总烃计）0.6t/a。由于项目产生的废气经治理措施处理后，各废气污染物排放量小，以无组织形式排放，故未对废气总量控制指标进行核算。

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	废气防治措施：项目储油罐采用地埋式设置，并安装油气回收系统	已落实。 项目储油罐采用地埋式设置，并安装油气回收系统
2	废水防治措施：项目实施雨污分流。站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油处理后排入威连路旁排水沟；生活污水经化粪池处理后用罐车外运处理。	已落实。 项目实施雨污分流。站内雨水经雨水收集沟收集后引流至隔油处理后排入威连路旁排水沟；生活污水经化粪池处理后用于绿化及周边耕地施肥。
3	固废防治措施：隔油沉淀池中的废油、污泥，储油罐清洗废液、油渣等送有资质的单位处理；沉淀池中污泥及生活垃圾送至场镇指定地点处理。	已落实。 隔油沉淀池中的废油、污泥定期打捞后装入危废收集箱内，目前交由四川省中明环境治理有限公司处理；加油站于 2018 年 10 月改造完成，油罐还未清洗，待清洗时铁桶收集后由清洗单位回收交由有资质单位处理；沉淀池中污泥及生活垃圾送至场镇指定地点处理。
4	噪声防治措施：采取合理布局、油泵地埋式安装、选用低噪设备和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。	已落实。 采取合理布局、油泵地埋式安装、选用低噪设备和进出车辆限速、禁鸣等综合降噪措施。
5	地下水防治措施：项目严格实施分区防渗，加油区、油罐区、隔油池、油品管线及危废暂存间区域采取重点防渗，防渗系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ；其余地区采用一般防渗，防渗系数 $K \leq 10^{-7} \text{cm/s}$ 。同时，加强对项目区周围地下水水质的监测，并根据监测结果及时采取相应的环保措施和应急预案，确保地下水安全。	已落实。 项目严格实施分区防渗，加油区、油罐区、隔油池、油品管线及危废暂存间区域采取重点防渗，防渗系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ；其余地区采用一般防渗，防渗系数 $K \leq 10^{-7} \text{cm/s}$ 。同时，加强对项目区周围地下水水质的监测，并根据监测结果及时采取相应的环保措施和应急预案，确保地下水安全。

6	<p>严格按照“报告表”的要求，结合项目特点，落实并强化各项风险防范措施和应急预案；加强对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；避免因管理不善、违章操作等人为因素造成环境污染与纠纷，确保项目运营对环境的安全。</p>	<p>已落实。 加油站已制定环保制度管理制度和突发环境事件应急预案【备案号：WH-511024-20160406-17】，并配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器等消防器材。</p>
---	---	---

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：

- ①100%的被调查者表示支持项目建设；
- ②100%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习表示无影响；
- ③100%被调查者认为本项目运行时对其生活、工作、学习表示无影响；
- ④100%被调查者认为本项目的主要环境影响表示没有影响；
- ⑤100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；
- ⑥100%的被调查者认为本项目的运行有利于本地区的经济发展；
- ⑦100%被调查者对本项目的环保工作总体评价表示满意；
- 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 8-2。

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	30	100
		反对	0	0

		不关心	0	0
2	本项目施工期对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	0	0
		有影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
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	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
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	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	30	100
		不清楚	0	0
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
6	本项目是否有利于本地区的经济发展	有正影响	30	100
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	0	0
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”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2019 年 3 月 13 日~14 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内江销售分公司威远两河口加油站原址改扩建项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 污染物及排放监测情况

1、地下水：地下水监测指标排放浓度及 pH 值符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 和表 2 中 III 类标准限值。

2、废气：所测非甲烷总烃浓度符合《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、厂界环境噪声监测结果均符合《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；环境噪声监测结果均符合《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

4、固体废弃物排放情况：隔油池废油、污泥定期打捞后装入危废收集箱内，目前交由四川省中明环境治理有限公司处理；油罐每 3 年清洗一次，加油站于 2018 年 10 月改造完成，油罐还未清洗，待清洗时废液、油渣等铁桶收集后交由有资质单位处理；含油抹布、手套、生活垃圾统一收集后混入生活垃圾送至场镇由环卫部门处理。

5、总量控制指标：根据项目环评及批复文件，未对项目废水设置总量控制指标；废气设置总量指标为挥发性有机物（以非甲烷总烃计）0.6t/a。由于项目产生的废气经治理措施处理后，以无组织形式排放，故未对废气总量控制指标进行核算。

9.1.2 公众意见调查

调查结果表明 100%的被调查公众表示支持项目建设。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。

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内江销售分公司威远两河口加油站原址改扩建项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 501 万元，其中环保投资 56 万元，环保投资占总投资比例为 11.2%。项目废气、噪声均达标排放，地下水监测符合标准要求，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突发环境事件应急预案【备案号：WH-511024-20160406-17】。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、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。
- 2、项目后期进行油罐清洗时，应将油罐清洗废液交由有资质的单位对其进行处置。

附图：

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目总平面图及监测布点图

附图 3 项目外环境关系图

附图 4 现状照片

附件：

附件 1 《关于同意中石油内江销售分公司威远两河口加油站原址改扩建的批复》

附件 2 《关于威远两河口加油站原址改扩建项目环境影响报告表的批复》

附件 3 委托书

附件 4 工况表

附件 5 监测报告

附件 6 公众意见调查表

附件 7 危险化学品经营许可证及成品油零售经营批准证书

附件 8 危废处置协议

附件 9 污水消纳协议

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表