

# 大竹白塔加油站竣工环境保护验收 监测报告表

中衡检测验字[2020]第 23 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 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： 张 聪

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：

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	大竹白塔加油站				
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	四川省大竹县竹北乡白塔村三社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 1400t, 年销售柴油 1400t				
实际生产能力	年销售汽油 1400t, 年销售柴油 1400t				
建设项目环评时间	2017年6月	开工建设时间	2002年		
调试时间	2002年11月	验收现场监测时间	2019年12月24日~26日		
环评报告表审批部门	大竹县环境保护局	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	180万元	环保投资总概算	21.5万元	比例	12%
实际总投资	180万元	实际环保投资	21.5万元	比例	12%
验收监测依据	1、《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》 中华人民共和国国务院令 第682号（2017年7月16日）； 2、《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（2017年11月20号）； 3、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20日）； 4、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）； 5、《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>6、《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>7、《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>8、《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>9、《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>10、四川省环境保护局，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>11、四川省地质工程勘察院，《大竹白塔加油站环境影响报告表》，2017.6；</p> <p>12、大竹县环境保护局，竹环函[2017]164号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站环境影响报告表的批复》，2017.8.1；</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中无组织排放浓度标准限值。</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2类功能区标准限值，临到路测执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中4类功能区标准限值。</p> <p>固废：一般固废执行《一般工业固体废物储存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及2013年修改单。危险废物</p>

执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单。

## 1 前言

### 1.1 项目概况及验收任务由来

中石油达州分公司大竹白塔加油站位于四川省大竹县竹北乡白塔村三社，地理坐标东经 107° 12′ 35.25″，北纬 30° 44′ 56.59″。项目于 2002 年由中国石油四川达州销售分公司收购，并进行技改，2002 年 11 月投入营业。加油站用地面积 1858m<sup>2</sup>，设计油罐 3 个，分别为 1 个 0#柴油罐、1 个 92#汽油罐和 1 个 95#汽油罐，单罐容积为 30m<sup>3</sup>，总容积 75m<sup>3</sup>（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。

2017 年 6 月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省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 8 月 1 日，大竹县环境保护局以竹环函[2017]164 号文下达了环评审查批复。

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站于 2002 年 11 月通过验收正式投入运营，年销售汽油 1400t，年销售柴油 1400t。目前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营，运营负荷在 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 2019 年 12 月对中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站进行了现场勘察，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 2019 年 12 月 24 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表。

本项目位于四川省大竹县竹北乡白塔村三社。选址正前面紧靠沙桥路，道路对面为农田和居民楼，加油站左侧为居民住宅，右侧为汽车美容中心和居民楼，后方为民房。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 4 人，采用三班两运转工作制，每班工作 12h，全年工作日 365 天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程及办公及生活设施组成。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

本项目验收范围有：主体工程（加油区、储油罐、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、防渗措施、绿化工程）、办公生活设施（站房）。详见表 2-1。

### 1.3 验收监测内容

- （1）废气监测；
- （2）厂界环境噪声监测；
- （3）固体废物处理处置检查；
- （4）公众意见调查；
- （5）环境管理检查。

备注：本项目所在地已连通市政污水管网，项目加油站生活污水直接排入市政污水管网，未设置化粪池和单独废水总排口，故本次验收未对项目加油站废水进行监测评价。

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**

本项目位于四川省大竹县竹北乡白塔村三社，占地面积 1858m<sup>2</sup>，主要建设内容为：项目主体工程包括建设 2 台四枪三油品潜油泵加油机、3 个地埋承重式双层储油罐，总容积 75m<sup>3</sup>（柴油折半计），1 个 300m<sup>2</sup> 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，加油站绿化设施等；办公生活设施主要是建筑面积 150m<sup>2</sup> 的站房。

2014 年 11 月，白塔加油站进行了油气回收改造，对卸油口和加油机均安装了油气回收装置。2019 年 10 月白塔加油站完成了双层储油罐的改造工作。

本项目运营后具备年销售汽油 1400t，年销售柴油 1400t。

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	实际	
主体工程	加油区	加油机：3台双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20m×15m，高6.0m； 1座独立加油岛	加油机：2台四枪三油品潜油泵加油机； 罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 20m×15m，高 6.0m； 1 座独立加油岛	废气、废水、固废、噪声、环境风险
	储油罐	埋地卧式油罐3个，单罐容积为 30m <sup>3</sup> ，总容积75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	地面承重式油罐 3 个，单罐容积为 30m <sup>3</sup> ，总容积 75m <sup>3</sup> （柴油折半计）	
	卸油口	一套，设置在油罐区旁	与环评一致	
辅助工程	卸车点	位于油罐区东侧、密闭卸油点东侧	位于油罐区南侧、密闭卸油点南侧	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12.0m，回车场地约1200m <sup>2</sup> ，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30kW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推车式干粉灭火器2只，灭	与环评一致	/

		火毯4块，设置2m <sup>3</sup> 消防沙池1个；其他消防设施如砂桶、砂铲子若干。		
环保工程	污水处理系统	隔油池一座，容积2.5m <sup>3</sup> ；化粪池一座，容积3m <sup>3</sup> 。	隔油池一座，容积 2.5m <sup>3</sup> ；未设置化粪池。	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	与环评一致	废气
	固废收集点	生活垃圾收集设施	与环评一致	危废废物
		新增危险废物暂存设施及危废暂存间	与环评一致	
	防渗设施	采取了有效的防止油品渗漏措施；同时，加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。	与环评一致	
		单层油罐改为双层油罐	与环评一致	
绿化工程	绿化面积208m <sup>2</sup>	与环评一致		
办公生活设施	站房	一层砖混结构，建筑面积150m <sup>2</sup> ，建筑基底面积150m <sup>2</sup> ，包括控制室、值班室、站长财务室等	与环评一致	废水、固废、废气、噪声

### 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		备注
	设备名称	数量	设备名称	数量	
1	加油机	3 台	加油机	2 台	2 台三枪加油机
2	汽油储罐	2 个	双层汽油储罐	2 个	30m <sup>3</sup> 95#1 个、 30m <sup>3</sup> 92#1 个、 30m <sup>3</sup> 0#1 个
	柴油储罐	1 个	双层柴油储罐	1 个	
3	手提式干粉灭火器	6 具	手提式干粉灭火器	6 具	MF/ABC8
4	推车式干粉灭火器	2 台	推车式干粉灭火器	2 台	MFT/ABC70
5	灭火毯	4 块	灭火毯	4 块	/
6	消防沙箱	1 座	消防沙箱	1 座	2m <sup>3</sup>
7	消防器材箱	1 座	消防器材箱	1 座	/
8	灭火器保护箱	2 个	灭火器保护箱	2 个	/
9	液位仪	3 个	液位仪	3 个	/
10	潜油泵	1 个	潜油泵	3 个	/
11	球阀	2 个	球阀	2 个	/
12	动力配电箱	1 台	动力配电箱	1 台	/
13	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

项目销售汽油类型增加、汽油标号、加油机类型及数量、储油罐类型及总容积变化，危废暂存间位置和厕所化粪池位置与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显

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	3 台双枪单油品潜油泵加油机；	2 台四枪三油品潜油泵加油机；	为方便顾客加油，减少排队等候时间，加油枪数量增加
辅助工程	卸车点位于油罐区东侧、密闭卸油点东侧	卸车点位于油罐区南侧、密闭卸油点南侧	双层罐改造，卸车点位置变化
环保工程	化粪池一座，容积3m <sup>3</sup>	未设置化粪池	员工生活污水直接入市政污水管网

## 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

类别	名称	环评预测年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	柴油	1400t	1400t	中国石油天然气股份有限公司
	92#汽油	800t	800t	
	95#汽油	600t	600t	
能源	电	0.84 万 Kw·h	0.84 万 Kw·h	当地电网
	水	299m <sup>3</sup>	219m <sup>3</sup>	当地给水管网供应

### 2.2.2 项目水平衡

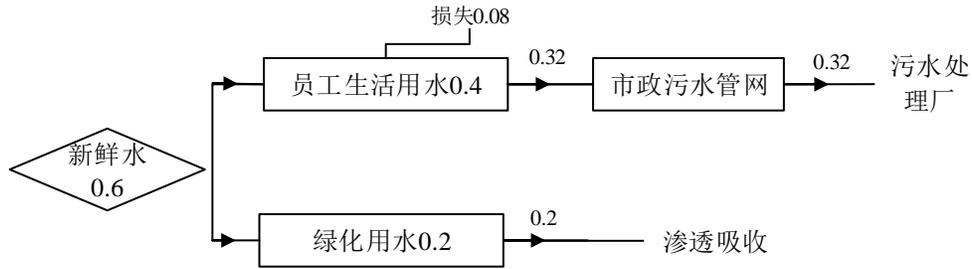


图 2-1 项目水平衡图（单位： $\text{m}^3/\text{d}$ ）

### 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，油罐采用承重式双层储油罐设置，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，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、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。通气管道以大于 1%的坡度坡向油罐。

#### （2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。3 个承重式双层储油罐进行防腐处理后设置，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，并设置三根  $\Phi 50$  通气管，高度为 4m。通气管口安装  $\Phi 50$  阻火器。

#### （3）加油工艺

加油站设置 2 台加油机，四枪潜油泵式税控加油机 2 台。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汽油油罐内。营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3，油气回收系统回收措施及方式如下。



图 2-2 项目营运期工艺流程图

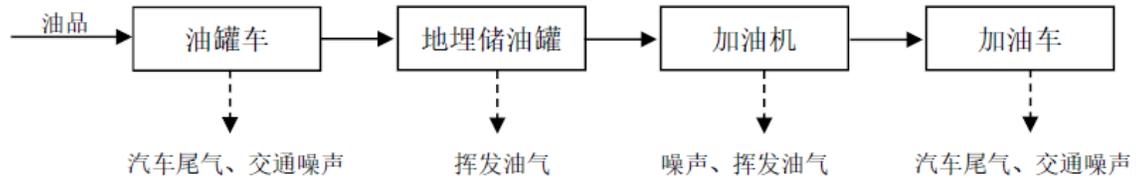


图 2-3 项目营运期产污环节框图

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

项目运营期废水主要为站内员工生活污水。本项目加油站场地不进行冲洗，加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，无冲洗水产生。

治理措施：本项目加油站卫生间不对外开放，仅加油站员工使用。项目生活污水产生量为 0.32m<sup>3</sup>/d，生活污水直接排入市政污水管网，最终进入污水处理厂处理。

站内初期雨水经环保沟收进入隔油池（容积约 2.5m<sup>3</sup>）收集，经隔油处理后，排入附近沟渠。

#### 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汽油的挥发烃类气体、机动车尾气和柴油发电机燃烧废气。

治理措施：

①汽油挥发烃内气体：采用埋地承重式双层储油罐，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。

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。

②机动车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

③柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。燃烧废气通过管道引至室外排放。

#### 3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为主要是备用发电机、加油机、潜油泵等设备噪声以及进出车

辆噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；备用发电机设置在专用发电机房内，房间隔音；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、隔油池废油、废河沙、沾油废物（废抹布等）及油罐清洗废油渣。

生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门处理。隔油池废油及含油废砂经桶装分类收集至危废暂存间暂存，委托托什郁开源环保科技有限公司转运处置。沾油废物（废抹布、废手套等）同生活垃圾处理。

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	废物种类	产生量	废物识别	处置方式
1	员工及司乘人员	生活垃圾	1.83t/a	一般废物	环卫部门统一处理
2	隔油池	隔油池废油	0.1t/a	HW08	委托什郁开源环保科技有限公司转运处置
3	储油罐	油罐清洗废油渣	/		本项目于 2019 年 10 月完成双层罐改造工作，目前暂未清洗油罐，无油罐清洗废渣产生
4	加油区、卸油区	含油废砂	0.05		委托什郁开源环保科技有限公司转运处置
5	加油区、卸油区	沾油废物（废抹布等）	0.1t/a	HW49	同生活垃圾处理

### 3.5 地下水污染防治措施

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。

地下水防治措施：本项目储油罐采用承重式双层储油罐，双层油罐如果内罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入常压的内罐；双层间隙内的压力或液位会发生变化，触发声警器。储液渗漏进双层间隙后，由于外罐完

好，储液并不会漏出。因此，储液、土壤和地下水都是安全的。如果外罐渗漏，双层间隙内带有一定压力的气体或检测液，会进入土壤。双层间隙内的压力或液位会发生变化，触发报警器。此时，由于内罐是完好的，储液安全，进入土壤的只有气体或检测液。输油管道采用地埋式，使用双层管道，内层管和外层管任何部位出现渗漏管道的渗漏检测系统触发报警器。危险废物使用桶装收集至危废暂存间暂存，危废暂存间地面采用水泥硬化加铺设瓷砖作为防渗措施。

### 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

类别	环评环保措施	投资	实际环保措施	投资
废气治理	油气回收装置	5.0	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	5.0
废水治理	隔油池（2.5m <sup>3</sup> ）	1.0	隔油池（2.5m <sup>3</sup> ）	1.0
	化粪池（6m <sup>3</sup> ）	1.0	未设置化粪池，废水直接排入市政污水管网	/
地下水防治	采用覆土卧室钢油罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建灌区围堰、罩棚及地面硬化等措施	计入主体工程	加油管道均为埋地式，采用沙土填埋。加油站储油罐采用埋地式双层储油罐，内层或外层罐壁破损泄漏将会触发监测装置并报警提示，能及时发现油罐渗漏，防止成品油泄漏造成地下水污染。加油站道路采用水泥硬化等措施	计入主体工程
	单层罐改为双层罐			
噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	合理布局，基础减振，选用低频设备，发电机设置专用房间	1.0
固废处置	生活垃圾收集设施	1.0	生活垃圾使用垃圾桶收集后由当地环卫部门处理	1.0
	设置危险废物暂存间，加强危废管理	2.0	危险废物经桶装收集至危废暂存间暂存，危险废物交什邡开源环保科技有限公司处理，设置转运台账	3.0
	危险废物暂存设施	2.0		
风险防范	物质风险防范措施	2.0	设置安全警示标志，设置灭火器；设置消防沙池、报警器；	2.5
	安全生产防护设备	2.0	定期检查设备；储罐进行专业的防火、防腐、防爆、防电、防雷设计；	4.0

	污染事故防范措施、设备	2.0	已编制突发环境事件应急预案并报送大竹县环境保护局备案（备案号：511724-2017-010-L）	2.0
	安全生产管理	1.0	制定安全生产管理制度，工作人员培训上岗	2.0
	地下水定期监测措施	2.0	暂无地下水监测井，需增设地下水监测井，对地下水进行定期监测	/
合计		21.5		21.5

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
大气污染物	油罐、加油机	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	采用密闭卸油方式，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
	发电间	柴油发电机废气	自带除尘装置	自带除尘装置	外环境
	汽车尾气	CO、NO <sub>2</sub> 、HC	加强管理	合理规划，加强管理	外环境
水污染物	生活用水	BOD <sub>5</sub> 、COD、SS、NH <sub>3</sub> -N	化粪池收集后，由当地农户定期拉走用于农肥	员工生活污水直接排入市政污水管网	农灌
	油罐	清洗废水	清洗单位处置	委托有资质单位处置	未产生
固体废物	站房	生活垃圾	由垃圾桶统一收集后，由环卫部门统一清运	垃圾桶收集，由当地环卫部门清运处理	/
	化粪池	残渣	就近用做农肥	未设置化粪池	/
	隔油池	废油（HW08）	交由达州石油分公司统一收集处理	分类桶装收集至危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司转运处理	/
	加油站	废河沙（HW08）			
	加油站	其他沾油废物（HW49）			
油罐清洗废渣		专业清洗单位回收处置	委托有资质单位处置	未产生	
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	选用先进低噪声设备，设备基础减振，定期维护	外环境
	机动车	交通噪声		加强管理，禁止鸣笛、合理规划行驶路线	外环境
环境风险	加油站	火灾爆炸	环境风险方案及环境事故应急预案	已编制突发环境事件应急预案并报送大竹县环境保护局备案（备案号：511724-2017-010-L），不定期进行应急演练	/
		石油泄漏			
		石油中毒			

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，白塔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

###### 4.2.1 要求：

- (1) 加油站将单层油罐改为双层油罐。
- (2) 化粪池出水用于农肥，禁止外排。在将来市政污水管网覆盖本加油站后，厕所可改为水冲厕所，加油站污水预处理后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。

###### 4.2.2 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，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。

(3) 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

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你公司报来的《中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站环境影响报告表》以下简称《报告表》已收悉。经审查，现批复如下：

一、原则同意专家组评审意见。本项目建设地点在大竹县白塔村三组。本项目工程总投资 180 万元，环保投资 21.5 万元。建设内容：占地面积 1858m<sup>2</sup>，加油罩棚、站房及附属工程等，设 3 台双枪加油机，站内共有 3 个卧式钢制埋地油罐，其中 1 个柴油罐，2 个汽油罐，单罐容积均为 30 立方米，油罐总容积 75 立方米，柴油体积折半计油罐容积，为三级加油站。根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修订）》的分析，项目属于鼓励类，符合国家产业政策。在落实“报告表”提出的各项环境保护措施后，污染物可实现达标排放，无较大环境制约因素。从环境角度同意按你公司按照《报告表》所列性质、规模、地点、采用的工艺、环境保护措施和下述要求进行建设。

#### 二、项目建设应重点做好以下工作

（一）该项目建设必须按照《建设项目环境保护管理条例》的规定，严格执行“三同时”制度（主体工程与环保设施同时设计、同时施工、同时投入使用）。

（二）在运营过程中，废水：项目产生的地面冲洗废水及生活污水经隔油池、预处理池处理后进入城市污水管网。废气：油品蒸发的挥发烃类气体经卸油油气回收装置和加油油气回收装置回收处理。噪声：选用低噪设备，采用建筑隔音、防振、消音措施控制，减轻设备噪声；规范交通组织及管理，加油站进出口设置禁鸣喇叭。固体废物：隔油池废油、废棉纱、废手套属危险废物由密封金属桶收集后，交由有资质的单位收运处置。生活垃圾定期送大竹县填埋场处置。

（三）建立有效的事故应急预案，认真落实《报告表》提出的防范、应急措施，

确保环境安全。

(四) 项目建设应注意解决好其他环保问题，严格按照《报告表》的要求和评审组评审意见落实。

(五) 加强项目环境管理，提高工作人员的环境保护意识。切实落实各项污染防治措施，确保各类污染物达标排放。

三、项目竣工后，你单位必须按规定程序申请环境保护验收，验收合格后，项目方可投入正式运营。否则，将按相关法规规定予以处罚。

四、请大竹县环境监察执法大队做好监督检查工作。

#### 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 中无组织排放监控浓度限值。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，临到路测执行《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。

##### 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、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) 二级标准
		项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
		非甲烷总烃	无组织: 4.0	非甲烷总烃	无组织 4.0
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 类区标准, 其中临近道路一侧 30m 范围内执行 4 类区标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类标准, 南面临近道路一侧执行 4a 类标准
		项目	标准限值 dB (A)	项目	标准限值 dB (A)
		昼间	60/70	昼间	60/70
		夜间	50/55	夜间	50/55

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 废气监测

6.1.1 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	项目地边界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		项目地边界下风向 1#		监测 2 天，每天 3 次
3		项目地边界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
4		项目地边界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次

6.1.2 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 GC9790II 气相色谱仪	0.07 mg/m <sup>3</sup>

6.2 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#项目边界北侧外 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	ZHJC-W235 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#项目边界东侧外 1m 处				
3#项目边界南侧外 1m 处				
4#项目边界西侧外 1m 处				

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12月24日~2019年12月26日，大竹白塔加油站正常运营，运营负荷率均达到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	设计销量 (t/a)	实际销量 (t/a)	运行负荷 (%)
2019.12.24	汽油	3.84	3.46	90
	柴油	3.84	3.65	95
2019.12.25	汽油	3.84	3.46	90
	柴油	3.84	3.65	95
2019.12.26	汽油	3.84	3.46	90
	柴油	3.84	3.65	95

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/m<sup>3</sup>)

项目	点位	12月25日				12月26日				标准 限值	结果 评价
		项目地 边界上 风向	项目地 边界下 风向 1#	项目地 边界下 风向 2#	项目地 边界下 风向 3#	项目地 边界上 风向	项目地 边界下 风向 1#	项目地 边界下 风向 2#	项目地 边界下 风向 3#		
非甲烷 总烃	第一次	1.12	1.28	1.28	1.43	1.16	1.35	1.36	1.46	4.0	达标
	第二次	1.19	1.39	1.52	1.35	1.26	1.47	1.40	1.39		
	第三次	1.31	1.51	1.45	1.45	0.64	1.51	1.53	1.48		

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	结果 评价
1# 项目边界北侧外 1m 处	12月24日	昼间	56	昼间 60 夜间 50 达标
		夜间	47	

	12月25日	昼间	56		
		夜间	45		
2# 项目边界东侧外1m处	12月24日	昼间	56	昼间70 夜间55	达标
		夜间	48		
	12月25日	昼间	58		
		夜间	49		
3# 项目边界南侧外1m处	12月24日	昼间	54	昼间60 夜间50	达标
		夜间	46		
	12月25日	昼间	53		
		夜间	47		
4# 项目边界西侧外1m处	12月24日	昼间	54	昼间60 夜间50	达标
		夜间	46		
	12月25日	昼间	54		
		夜间	43		

监测结果表明，验收监测期间，临近道路侧2#项目边界东侧外1m处昼夜厂界环境噪声测点昼夜等效连续A声级能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中4类标准。1#、3#、4#厂界环境噪声测点昼夜等效连续A声级能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。

表八

## 8 总量控制及环评批复检查

### 8.1 总量控制

根据环评报告表及批复，本项目废气非甲烷总烃总量控制指标为 2.61t/a。本次验收非甲烷总烃为无组织排放，因此未对非甲烷总进行总量核算。

### 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 8-1。

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	该项目建设必须按照《建设项目环境保护管理条例》的规定，严格执行“三同时”制度（主体工程与环保设施同时设计、同时施工、同时投入使用）。	已落实。 项目严格执行“三同时”制度（主体工程与环保设施同时设计、同时施工、同时投入使用）。
2	在运营过程中，废水：项目产生的地面冲洗废水及生活污水经隔油池、预处理池处理后进入城市污水管网。废气：油品蒸发的挥发烃类气体经卸油油气回收装置和加油油气回收装置回收处理。噪声：选用低噪设备，采用建筑隔音、防振、消音措施控制，减轻设备噪声；规范交通组织及管理，加油站进出口设置禁鸣喇叭。固体废物：隔油池废油、废棉纱、废手套属危险废物由密封金属桶收集后，交由有资质的单位收运处置。生活垃圾定期送大竹县填埋场处置。	基本落实。 废水：本项目加油站场地不进行冲洗，加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，无冲洗水产生。生活污水直接排入市政污水管网。站内初期雨水经环保沟收进入隔油池处理后，排入附近沟渠。废气：采用埋地承重式双层储油罐，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。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。加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。燃烧废气通过管道引至室外排放。噪声：泵类设备采取隔声、减震措施；备用发电机设置在专用发电机房内，房间隔音；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。固体废物：生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门处理。隔油池废油及含油废砂经桶装分类收集至危废暂存间暂存，委托托什开源环保科技有限公司转运处置。沾油废物（废抹布、废手套等）同生活垃圾处理。

3	建立有效的事故应急预案，认真落实《报告表》提出的防范、应急措施，确保环境安全。	已落实。 项目编制了突发环境事件应急预案，并已报送大竹县环境保护局备案，备案号：511724-2017-010-L。
4	项目建设应注意解决好其他环保问题，严格按照《报告表》的要求和评审组评审意见落实。	已落实。 已落实《报告表》的要求和评审组评审意见。
5	加强项目环境管理，提高工作人员的环境保护意识。切实落实各项污染防治措施，确保各类污染物达标排放。	已落实。 加油站员工不定期进行培训，工作人员经培训后上岗。本次验收所测昼夜厂界噪声和无组织非甲烷总烃能够达标排放。

### 8.3 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：

100%的被调查公众表示支持项目建设。

93%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响但可接受，7%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活无影响。

17%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，83%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。

3%的被调查公众认为项目噪声对环境有影响，30%的被调查公众认为项目对环境无影响，67%的被调查公众不清楚项目对环境有无影响。

100%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意。

37%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响，60%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是无影响，3%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展有无影响。

97%的被调查公众对本项目的环保工作满意，3%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意。

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、工作、学习方面是否有影响	有影响可接受	0	0
		有影响不可接受	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
		有负影响可接受	0	0
		有负影响不可接受	0	0
4	您认为本项目的 主要环境影响有哪些	无影响	30	100
		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
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	不清楚	0	0
		满意	30	100
		一般	0	0
		不满意	0	0
6	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
7	您对本项目的环保工作总体 评价	不知道	0	0
		满意	18	60
		基本满意	12	40
		不满意	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 2019 年 12 月 24 日~2019 年 12 月 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大竹白塔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：本项目加油站场地不进行冲洗，加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，无冲洗水产生。生活污水直接排入市政污水管网。站内初期雨水经环保沟收进入隔油池处理后，排入附近沟渠。

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：临近道路侧昼夜厂界环境噪声测点能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准。其余昼夜厂界环境噪声测点能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

4、固体废弃物排放情况：含油废手套同生活垃圾交环卫统一清运处理。隔油池废油和含油废河沙收集至危险废物暂存箱，交什邡开源环保科技有限公司处理。油罐每 3~5 年清洗一次，目前暂未对双储油罐进行清洗，待后期清洗油罐产生的油罐清洗废渣交有资质单位处理。

#### 5、总量控制指标：

根据环评报告表及批复，本项目废气非甲烷总烃总量控制指标为 2.61t/a。本次验收非甲烷总烃为无组织排放，因此未对非甲烷总进行总量核算。

### 9.1.2 公众意见调查

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和基本满意；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大竹白塔加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资180万元，其中环保投资21.5万元，环保投资占总投资比例为12%。项目废气、噪声均能够实现达标排放；废水、固体废物采取了相应处置措施。项目附近公众对项目环保工作满意，公司制定有相应环境管理制度和应急预案。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，做好危险废物入库、出库登记台账。
- 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、待后期油罐清洗产生油罐清洗废渣需交有资质单位处置。
- 4、建议设置预处理池，项目加油站废水经预处理池预处理达标后排入市政污水管网，再进入污水处理厂处理。

**附件：**

附件 1 环评批复

附件 2 危废协议

附件 3 委托书

附件 4 环境监测报告

附件 5 验收监测期间工况调查表

附件 6 公众意见调查表

附件 7 应急预案备案表

附件 8 油气回收检测报告

附件 9 自主验收意见

**附图：**

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面图

附图 3 外环境关系及监测布点图

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

# 大竹县环境保护局

---

---

竹环函〔2017〕164号

## 大竹县环境保护局 关于《中国石油天然气股份有限公司四川达州 销售分公司大竹白塔加油站环境影响 报告表》的批复

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你公司报来的《中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站环境影响报告表环境影响报告表》以下简称《报告表》已收悉，经审查，现批复如下：

一、原则同意专家组评审意见，本项目建设地点在大竹县白塔村三组。本项目工程总投资180万元，环保投资21.5万元。建设内容：占地面积为1858m<sup>2</sup>，加油罩棚、站房及附属工程等，设3台双枪加油机，站内共有3个卧式钢制埋地油罐，其中1个柴油罐，2个汽油罐，单罐容积均为30立方米，油罐总容积75立方米，柴油体积折半计入油罐容积，为三级加油站。根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修订）》的分析，项目属于鼓励类，符合国家产业政策。在落实“报告表”提出的各项环境保护措施后，污染物可实现达标排放，无较大环境制约因素。从环

境角度同意按你公司按照《报告表》所列性质、规模、地点、采用的工艺、环境保护措施和下述要求进行建设。

## 二、项目建设应重点做好以下工作

(一) 该项目建设必须按照《建设项目环境保护管理条例》的规定，严格执行“三同时”制度（主体工程与环保设施同时设计、同时施工、同时投入使用）。

(二) 在营运过程中，**废水**：项目产生的地面冲洗废水及生活污水经隔油池、预处理池处理后进入城市污水管网。**废气**：油品蒸发的挥发烃类气体经卸油油气回收装置和加油油气回收装置回收处理。**噪声**：选用低噪设备，采用建筑隔声、防振、消声措施控制，减轻设备噪声；规范交通组织及管理，加油站进出口设置禁鸣标志，车辆进出严禁鸣喇叭。**固体废物**：隔油池废油、废棉纱、手套属危险废物由密封金属桶收集后，交由有资质的单位收运处置。生活垃圾定期送大竹县垃圾填埋场处置。

(三) 建立有效的事故应急预案，认真落实《报告表》提出的防范、应急措施，确保环境安全。

(四) 项目建设应注意解决好其他环保问题，严格按照《报告表》的要求和评审组评审意见落实。

(五) 加强项目环境管理，提高工作人员的环境保护意识。切实落实各项污染防治措施，确保各类污染物达标排放。

三、项目竣工后，你单位必须按规定程序申请环境保护验收，验收合格后，项目方可投入正式运营。否则，将按相关法规规定予以处罚。

四、请大竹县环境监察执法大队做好监督检查工作。

大竹县环境保护局  
2017年8月1日



合同编号 SCYS-dzfgs-2019-CL-235

KJ6-TJW-008

# 废物处置合同

(HW08)

委托方（甲方）：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

受托方（乙方）：什邡开源环保科技有限公司

签订时间：2019年10月31日

签订地点：四川达州

## 危险废物处置合同

委托方(甲方): 中国石油四川达州销售分公司

住所: 四川省达州市朝阳中路 485 号

企业(法人)营业执照注册号: 91511700210150250C

法定代表(负责)人: 何凌

受托方(乙方): 什邡开源环保科技有限公司

住所: 什邡市经济开发区(北区)友谊路

企业(法人)营业执照注册号: 915106823234149615

法定代表(负责)人: 谭小萍

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等有关法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就危险废物处置事宜,协商一致,签订本合同。

### 1.危险废物合同内容和处置方式

#### 1.1 合同内容:

1.1.1 危险废物处置: 废矿物油及含矿物油废物(HW08)中涉及甲方产生的所有危险废物(废物代码 251-001-08, 900-199-08, 900-201-08, 900-210-08, 900-249-08);

1.1.2 危险废物运输: 由乙方承担危险废物运输工作,派遣具有危险废物运输资质的车辆和人员进行危险废物运输;

1.1.3 危险废物数量: 加油站危险废物产量预计为 5 吨,最终计算以实际处置数量为准,并以实际处置量作为结算依据;

1.2 处置方式: 分子分流工艺。

## 2.危险废物的处置期限、地点

2.1 处置期限：合同履行期限为一年，自本合同签订之日起计算；（2019年11月1日至2020年10月31日）

2.2 处置地点：四川什邡经济开发区（北区）友谊路2号附8号。

## 3.危险废物处置要求

3.1 按甲乙双方协商服务进度进行，甲方需至少提前10天将危险废物转运需求计划单交付乙方，乙方需在接到计划单后立即安排人员和车辆，在计划转运时间内对危险废物进行转运，并完成相关手续办理；

3.2 危险废物交付后，乙方应按国家有关技术规范、标准和合同约定的处置方案或者措施进行妥善处置，发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，由乙方承担全部责任；

3.3 乙方收集、贮存、运输、利用及处置危险废物过程中，应根据危险废物的成份和特性，选择符合环境保护标准和要求的方式和设施，防止扬散、流失、渗漏和其他污染，不得擅自倾倒、堆放、丢弃、遗撒危险废物；

3.4 乙方不得将未经处理的危险废物及其附属物直接转卖；

3.5 乙方在完成处置后提供已妥善处理危险废物相关手续；

3.6 运输危险废物应当根据废物特性，采用符合相应标准的包装物、容器和运输工具；

3.7 乙方需每年到甲方指定地点进行一次危险废物转运，清罐油渣即清即转。

3.8 其他约定：        /        。

## 4.费用及支付

4.1 本合同费用（含税价）为：危废服务管理费 800.00 元/站，公司所属在营加油站共计 65 座，合计金额 52000.00 元；处置费 4500.00 元/吨，根据实际处置数量计算；运输费用 10.00 元/公里，按照单程计价方式，根据实际运输里程计算。

4.2 支付方式按照下列第 4.2.2 种方式执行：

4.2.1 一次性支付：乙方已妥善处理固体废物并提供相关手续后      /      日内支付。

4.2.2 分期支付：

4.2.2.1 处置结算依据：乙方每次转运危险废物，结算计重依据五联单填写数量或过磅单或其他双方经办人员签字确认的文字凭证为准，运输里程按照实际单程运输里程计算。

4.2.2.2 服务费：合同生效后乙方向甲方开具税率为6%的增值税专用发票，甲方在收到乙方开具的增值税发票起 30 天内通过转账方式向乙方支付全部危废服务管理费 52000.00 元（大写：伍万贰仟元整）。

4.2.2.3 处置和运输费：乙方已妥善处理危险废物并提供相关手续，甲方收到乙方开具的增值税发票后 30 日内，按照处置结算依据，支付该次危险废物处置和运输的全部费用。处置标准：处置费 4500.00 元/吨，清罐危废未达到一吨的按一吨计算；运输费用 10.00 元/公里，根据实际单程运输里程计算。

4.2.3 其它约定：在合同履行期间，甲方存在有加油站目录明细中没有涉及，需要进行危险废物运输和处置的新增加油站，经过双方协商可以签订补充协议，计价方式按照该合同约定执行。

4.3 乙方应对其指定的下列账户信息真实性、安全性、准确性负责。

收款人：什邡开源环保科技有限公司

开户行：中国建设银行股份有限公司什邡支行

账 号：51050164712600000022

## 5.权利和义务

### 5.1 甲方权利和义务

5.1.1 审查乙方危险废物经营资质。乙方负责危险废物运输的，还需审查其危险废物运输资质；

5.1.2 告知乙方危险废物危害特性及安全注意事项；

5.1.3 为乙方提供与履行合同有关的工作便利；

5.1.4 依照合同约定，向乙方支付相应服务费、处置费和运输费；

5.1.5 其他：     /    。

## 5.2 乙方权利和义务

5.2.1 乙方从事危险废物的收集、贮存、处置、利用的，须持有相应危险废物经营许可证；乙方负责危险废物运输的，应具有危险废物运输资质，并不得超越其经营许可范围；

5.2.2 根据危险废物特性制定处置方案、事故应急预案及防范措施，并落实到位；

5.2.3 将危险废物危害特性及安全注意事项告知其相关人员，并提供必要的安全防护措施；

5.2.4 合同履行过程中应及时处理、协调与其他相关方之间的工作关系，并按规定办理相关手续；

5.2.5 进入甲方生产区时应遵守甲方相关管理规定；

5.2.6 如乙方在处置和运输废物过程中，造成环境污染，导致任何第三方提出指控或诉讼的，乙方应负责交涉、应诉，并承担由此发生的律师费、赔偿费等一切费用；

5.2.7 乙方从事危险废物的收集、贮存、处置、利用时，未按国家有关技术规范、标准和合同约定执行，发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，责任由乙方承担；

5.2.8 其他：     /    。

## 6.健康、安全生产及环境保护

双方有关健康、安全及环境保护的权利、义务，依照本合同附件《危险废物处置 HSE

合同》执行。

## 7. 保密

在合同履行期间，乙方所获得的一切原始资料、信息属甲方所有，乙方负有保密义务。未经甲方书面同意，乙方不得在合同期内或合同履行完毕后以任何方式泄露或用于与本合同无关的其他任何事项。

## 8. 不可抗力

8.1 不可抗力事件指合同当事人不能预见、不能避免、不能克服的客观情况，包括但不限于地震、水灾、雷击、雪灾等自然事件以及战争、罢工等社会事件；

8.2 由于不可抗力原因，使双方或任何一方不能履行合同义务时，应采取有效措施，尽量避免或减少损失，将损失降低到最低程度。并在不可抗力发生后 24 小时内以书面形式通知对方，并在其后 10 日内向对方提供有效证明文件；

8.3 因不可抗力致使合同无法按期履行或不能履行所造成的损失由双方各自承担。一方未尽通知义务或未采取措施避免、减少损失的，应就扩大的损失承担相应的赔偿责任。

## 9 违约责任

9.1 甲方迟延支付处置危险废物费用的，每逾期一日，应当承担迟延支付部分千分之一的违约金；

9.2 乙方未按合同约定的期限接收、处置危险废物的，每逾期一日，应当承担合同总费用千分之一的违约金；

9.3 未经甲方书面同意，乙方擅自转委托的，应当承担合同总价 3 % 的违约金；

9.4 违约方根据本条支付违约金后，守约方还有权要求其继续履行、采取补救措施；

9.5 乙方的车辆到达甲方后，因甲方转运现场存在与向乙方下达的危险废物转运需求计划单不相符或者不符合国家有关规范与要求的情况，导致乙方无法对甲方危险废物进行安全合法装载及运输的，甲方应向乙方支付车辆来回的返空费。返空费的标准为 3000

元 / 车次。

9.6 在合同有效期内，甲方向乙方提交《危险废物转运需求计划单》后 30 天内，乙方违反约定未向甲方提供危险废物处置服务或者相应手续未办理妥善，应向甲方支付违约金 壹万 元人民币，甲方有权单方终止本合同。

9.7 其他约定：      /     。

## 10. 合同变更与解除

10.1 本合同经双方协商一致，可以变更或解除，变更或解除协议应采用书面形式。

10.2 出现下列情形之一的，一方可以解除合同，但应向对方发出书面解除通知，合同解除并不影响各方依法应享有的权利和承担的义务：

10.2.1 乙方被吊销危险废物经营资质；

10.2.2 乙方给甲方造成损失拒不赔偿的；

10.2.3 乙方擅自转委托的；

10.3 其他约定：      /     。

## 11. 争议的解决

本合同履行过程中发生的纠纷双方应协商解决。协商不成的，按照 11.2 和 11.3 方式解决：

11.1 向      /      仲裁委员会申请仲裁；

11.2 向甲方所在地人民法院提起诉讼；

11.3 因关联交易合同发生争议，由双方协商解决。

## 12. 合同效力及其它约定

12.1 本合同经甲乙双方法定代表人（负责人）或委托代理人签字并加盖单位合同印章之日起生效。

12.2 双方就危险废物处置过程中安全生产事项签订的《危险废物处置 HSE 合同》是本

合同的组成部分，与本合同具有同等的法律效力。

12.3 本合同未尽事宜，由甲乙双方另行签订书面补充协议。补充协议与本合同内容不一致的，以补充协议为准。

12.4 本合同一式陆份，甲方执肆份，乙方执贰份，具有同等法律效力。

12.5 以下附件作为本合同的组成部分：

12.5.1 危险废物包装技术要求；

12.5.2 处置价格及其他相关费用明细；

12.5.3 危险废物转运需求计划单。

12.5.4 乙方营业执照副本、危险废物经营许可证正本复印件各一份。

12.5.5 运输公司营业执照、道路危险货物运输许可证复印件各一份。

12.5.6 运输合同、驾驶员、押运员资格证、运输应急预案各一份。

12.6 其它约定：    /    。

甲方（盖章）：



法定代表人（负责人）

或委托代理人：

联系人：

电话/传真：

乙方（盖章）：



法定代表人（负责人）

或委托代理人：

联系人：

电话/传真：

年 月 日

2019年10月31日

# 建设项目竣工环境保护验收监测委托书

附件3

委托方	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司	
受托方	四川中衡检测技术有限公司	
项目概况	项目名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司 35 个加油站（见附表）
	建设内容	站房、加油岛、其他用房
委托内容	完成 35 个加油站的竣工环境保护验收监测报告编制工作	



委托单位盖章

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

2017年5月

附表：

序号	加油站名称
1	通川区马踏洞加油站
2	通川区徐家坝加油站
3	通川区北外加油站
4	达川区石桥加油站
5	经开区河市加油站
6	开江金山加油站
7	开江任市加油站
8	开江任市火车站加油站
9	开江三里桥加油站
10	开江新宁加油站
11	万源 23 公里加油站
12	万源竹峪加油站
13	万源罗文加油站
14	万源东风坝加油站
15	万源万达加油站
16	万源石岗加油站
17	万源官渡加油站
18	万源河口加油站
19	万源大竹河加油站
20	宣汉胡家加油站
21	宣汉双河加油站
22	宣汉土黄加油站
23	宣汉天生加油站
24	大竹庙坝加油站
25	大竹白塔加油站
26	大竹云台加油站
27	渠县渠西加油站
28	渠县大众加油站
29	渠县天星加油站
30	渠县有庆加油站
31	渠县涌兴加油站
32	渠县卷硐加油站
33	渠县南大街加油站
34	渠县望溪加油站
35	渠县汇西加油站



162312050064

附件4

单位登记号：510603000617

项目编号：SCZHJCJSYXGS1437

# 四川中衡检测技术有限公司

## 监测报告

ZHJC[环] 201803281 号

项目名称：大竹白塔加油站项目环境保护竣工验收监测

委托单位：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售  
分公司大竹白塔加油站

监测类别：验收监测

报告日期：2020年03月27日



# 监测报告说明

- 1、报告封面处无本公司检验检测专用章无效，报告无骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、报告检测结果只代表检测时污染物排放状况。
- 5、由委托方自行采集的样品，本公司仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准，不得复制或部分复制本报告。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告。

## 公司通讯资料：

名 称：四川中衡检测技术有限公司  
地 址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号 5、8 楼  
邮政编码：618000  
网 站：<http://www.sczhjc.com>  
咨询电话：0838-6185087  
投诉电话：0838-6185083



## 1、监测内容

受中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站委托，按其监测要求，四川中衡检测技术有限公司于 2019 年 12 月 24 日至 12 月 26 日对“大竹白塔加油站项目”无组织排放废气、噪声进行现场采样监测（采样地址达州市大竹县白塔街道白塔社区 7 组），并于 2019 年 12 月 27 日进行实验室分析。

## 2、监测项目

无组织排放废气监测项目：非甲烷总烃。

噪声监测项目：厂界环境噪声。

## 3、监测方法及方法来源

本次监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表 3-1~3-2。

**表 3-1 无组织排放废气监测方法、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	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>

**表 3-2 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	ZHJC-W235 HS6288B 噪声频谱分析仪

## 4、监测结果评价标准

无组织排放废气：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标准限值。

厂界环境噪声：2#点位标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值，其余点位标准执行《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。

## 5、监测结果及评价

无组织排放废气监测结果见表 5-1，噪声监测结果见表 5-2。

表 5-1 无组织排放废气监测结果表 单位: mg/m<sup>3</sup>

项目	点位	12月25日			12月26日			标准 限值	结果 评价		
		项目地 边界上 风向	项目地 边界下 风向 1#	项目地 边界下 风向 2#	项目地 边界下 风向 3#	项目地 边界上 风向	项目地 边界下 风向 1#			项目地 边界下 风向 2#	项目地 边界下 风向 3#
		非甲烷 总烃	第一次	1.12	1.28	1.28	1.43			1.16	1.35
第二次	1.19	1.39	1.52	1.35	1.26	1.47	1.40	1.39			
第三次	1.31	1.51	1.45	1.45	0.64	1.51	1.53	1.48			

结论: 本次无组织排放废气监测结果均符合《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。

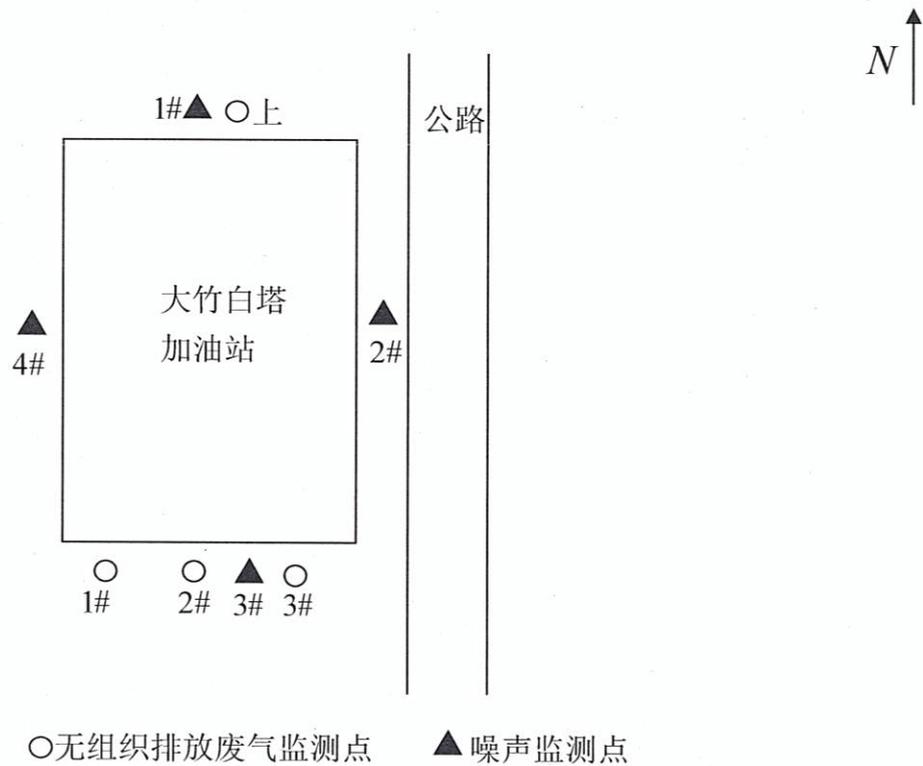
表 5-2 厂界环境噪声监测结果表 单位: dB(A)

点位	测量时间	Leq	标准 限值	结果 评价
1# 项目边界北侧外 1m 处	12月24日	昼间	56	昼间 60 夜间 50 达标
		夜间	47	
	12月25日	昼间	56	
		夜间	45	
2# 项目边界东侧外 1m 处	12月24日	昼间	56	昼间 70 夜间 55 达标
		夜间	48	
	12月25日	昼间	58	
		夜间	49	
3# 项目边界南侧外 1m 处	12月24日	昼间	54	昼间 60 夜间 50 达标
		夜间	46	
	12月25日	昼间	53	
		夜间	47	

4# 项目边界西侧外 1m 处	12月24日	昼间	54	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	46		
	12月25日	昼间	54		
		夜间	43		

结论：本次2#点位厂界环境噪声等效连续A声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中4类功能区标准限值，其余监测点位厂界环境噪声等效连续A声级监测结果均符合《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。

### 监测点示意图：



(以下空白)

报告编制： 张世林； 审核： 蒋国栋； 签发： 张世林

日期： 2020.3.27； 日期： 2020.03.27； 日期： 2020.3.27

ZLJL/39-02

## 建设项目竣工环境保护验收期间工况情况记录表

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项目名称： 大竹白塔加油站

日期	生产产品	设计生产量 (吨/天)	实际生产量 (吨/天)	运行负荷 (%)
2019.12.24	销售汽油	3.84	3.46	90
2019.12.24	销售柴油	3.84	3.65	95
2019.12.25	销售汽油	3.84	3.46	90
2019.12.25	销售柴油	3.84	3.65	95
2019.12.26	销售汽油	3.84	3.46	90
2019.12.26	销售柴油	3.84	3.65	95


 销售  
 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

签字: 袁伟

2019年12月26日

ZLJL/40-01

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司  
大竹白塔加油站竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	陈明东	性别	男	年龄	41
文化程度	初中	职业	工人	电话	13558527177
单位名称或住址	大竹县沙桥路沙场				
1.您对本项目建设的态度？					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响？					
有影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响？					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的�主要环境影响有那些？					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input checked="" type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗？					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展？					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价？					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议：					

ZLJL/40-01

## 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

### 大竹白塔加油站竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	余开	性别	男	年龄	53
文化程度	初中	职业	无	电话	13668395089
单位名称或住址	大竹县白塔加油站印刷T155号				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的主要环境影响有那些?					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input checked="" type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价?					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议:					

ZLJL/40-01

## 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

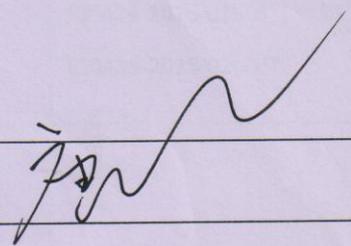
### 大竹白塔加油站竣工环境保护验收公众意见调查表

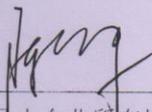
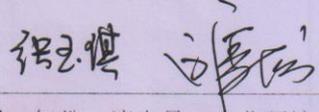
为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	余文	性 别	男	年 龄	38
文化程度	高中	职 业	工人	电 话	13882832165
单位名称或住址	达州市竹园乡沙桥路6号				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的主要环境影响有那些?					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input checked="" type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价?					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议:					

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

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	机构代码	91511700210150250C
法定代表人	唐飞	联系电话	13700920178
联系人	兰景平	联系电话	13989161898
传真	0818-2125742	电子信箱	630109113@qq.com
地址	四川省大竹县竹北乡白塔村 中心经度 107°12'31" 中心纬度 30°44'57"		
预案名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司白塔加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般环境风险 (L)		
<p>本单位于 <u>2017</u> 年 <u>8</u> 月 <u>4</u> 日签署发布了突发环境事件应急预案, 备案条件具备, 备案文件齐全, 现报送备案。</p> <p>本单位承诺, 本单位在办理备案中所提供的相关文件及信息均经本单位确认真实, 无虚假, 且未隐瞒事实。</p> <p style="text-align: center;">预案制定单位 (公章)</p> 			
预案签署人		报送时间	

<p>突发环境事件 应急预案备案 文件目录</p>	<p>1、突发环境事件应急预案备案表（一式两份）； 2、环境应急预案及编制说明：环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；编制说明（编制过程概述、重点内容说明。征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）； 3、环境风险评估报告； 4、环境应急资源调查报告； 5、环境应急预案评审意见。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>你单位上报的《中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司白塔加油站突发环境事件应急预案》经形式核查，准予上报备案。 请你单位按照该预案组织演练，检验其可操作性和有效性。</p> <div style="text-align: right;">  <p>备案受理部门（公章） 2017年8月7日</p> </div>		
<p>备案编号</p>	<p>511724-2017-010-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司</p>		
<p>受理部门 负责人</p>		<p>经办人</p>	
<p>备注</p>	<p>备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般L、较大M、重大H）及跨区域（T）表征字母组成。 例如，河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案2015年备案，是永年县环境保护局当年受理的第26个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为130429-2015-026-HT。</p>		



182317240320

正本

# 检测报告

## TECST REPORT

报告编号: SD-2019020

项目名称: 白塔加油站油气回收系统检测

委托单位: 中国石油天然气股份有限公司  
四川达州销售分公司白塔加油站

检验类别: 委托检测

报告日期: 2019年7月2日



四川森达检测技术服务有限公司

1、检测信息：

受中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司白塔加油站委托，我公司于 2019 年 7 月 1 日对该加油站油气回收系统的密闭性、液阻和气液比进行了检测分析，具体检测对象如下：

表 1-1：检测项目及检测对象

检测项目	检测对象
密闭性	加油站油气回收系统
液阻	1#加油机油气回收管线
气液比	2 支加油枪

2、检测方法、方法来源及主要设备：

表 2-1 检测方法、方法来源及主要设备

检测项目	检测方法及方法来源	主要设备、型号及编号
密闭性、液阻、气液比	加油站大气污染排放标准 GB20952-2007	油气回收多参数检测仪 崂应 7003 型 2C01022346

3、检测结果：

表 3-1 密闭性检测结果

油气空间 (L)	加油枪数 (支)	最小剩余压力限值 (Pa)	初始压力 (Pa)	剩余压力 (Pa) /min					结果评定
				1	2	3	4	5	
21302	2	494	505	502	500	500	498	494	合格

表 3-2 液阻检测结果

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			结果评定
		18.0L/min	28.0 L/min	38.0 L/min	
液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#	4	23	79	合格

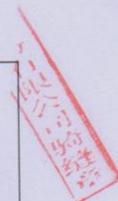


表 3-3 气液比检测结果

检测前泄漏检查			初始/最终压力 (Pa) :1245/1245				技术评估报告给出的气液比限值范围		1.0-1.2
检测后泄漏检查			初始/最终压力 (Pa) :1245/1245						
加油枪编号	加油枪品牌型号	汽油标号	加油体积 (L)	加油时间 (s)	实际加油流量 (L/min)	回收油气体积 (L)	气液比 (A/L)	平均值	结论
4	GRVP	95	17.91	25.11	48	20.17	1.02	1.02	符合要求
			17.81	24.91	47	20.15	1.02		
			17.56	24.71	47	20.11	1.01		
1	GRVP	92	18.21	24.91	48	20.19	1.03	1.02	符合要求
			18.11	24.87	48	20.15	1.02		
			18.36	24.17	48	20.17	1.01		

4. 结论： 达标

-----以下空白-----

报告编制： 唐中平  
日期：2019.7.2

审核： 邓运明  
日期：2019.7.2

批准： 余妍熹  
日期：2019.7.2

## 大竹白塔加油站 竣工环境保护验收意见

2020年7月21日，中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司在大竹白塔加油站主持召开了大竹白塔加油站竣工环境保护验收会。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、验收监测单位四川中衡检测技术有限公司、特邀专家参加会议，会议成立了验收组（名单附后）。验收组人员现场查看了项目配套环保设施运行情况和环境保护措施落实情况，听取了建设单位对该项目环保“三同时”执行情况的汇报、验收监测单位关于该项目竣工环境保护验收监测的情况汇报，经讨论，形成如下验收意见：

### 一、工程建设基本情况

#### （一）建设地点、规模、主要建设内容

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站位于四川省大竹县竹北乡白塔村三社，建设规模为年销售汽油1400t，年销售柴油1400t。本项目建设主要内容为主体工程，辅助工程、公用工程、环保工程、办公生活设施、仓储及其他。

#### （二）建设过程及环保审批情况

2017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；2017年8月1日，大竹县环境保护局，以竹环函[2017]164号文下达了审查批复。大竹白塔加油站于2002年11月建成投运，2014年11月大竹白塔加油站进行了油气回收改造，2019年10月大竹白塔加油站完成了双层储油罐改造工作。加油站建成后形成了年销售汽油1400t、柴油1400t的能力。经向当地环境主管部门了解，项目开始建设至今，未收到环境扰民投诉。

#### （三）投资情况

项目总投资180万元，其中环保投资21.5万元，环保投资占总投资比例为12%。

#### （四）验收范围

本次验收范围主体工程（加油区、储油罐、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、防渗措施、绿化工程)、办公及生活设施(站房)。

## 二、工程变动情况

(1) 环评中拟设置3台双枪单油品加油机,实际建设设置2台三油品四枪加油机。

(2) 环评中拟设置卸车点位于油罐区东侧、密闭卸油点东侧,实际建设设置卸车点位于油罐区南侧、密闭卸油点南侧。

(3) 环评中拟设置一座 $3\text{m}^3$ 化粪池,实际建设未设置化粪池,本项目所在地已连通市政污水管网,项目加油站生活污水直接排入市政污水管网。

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。”本项目变动情况仅为化粪池设置、卸车点位置、加油机及加油枪数量变化,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,本项目不属于重大变动。

## 三、环境保护设施建设情况

环保设施及措施已按环评要求建成和落实。建设的环保设施及采取的环保措施有:

### 1. 废水

项目运营期废水主要为站内员工生活污水。本项目加油站场地不进行冲洗,加油区和卸油区滴落地面的废油采用河砂吸附处理,无冲洗水产生。

治理措施:生活污水直接排入市政污水管网,最终进入当地污水处理厂处理。

站内初期雨水经环保沟进入隔油池(容积约 $2.5\text{m}^3$ )处理,经隔油处理后,排入附近雨水管网。

### 2. 废气

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体、机动车尾气和柴油发电机燃烧废气。

治理措施：

①汽油挥发烃类气体：采用埋地储油罐，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。

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。

②机动车尾气：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

③柴油发电机燃烧废气：柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。燃烧废气通过管道引至室外排放。

### 3.噪声

项目噪声主要为备用发电机、加油机、潜油泵等设备噪声以及进出车辆噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；备用发电机设置在专用发电机房内，房间隔音；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。

### 4.固体废物

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、隔油池废油、含有废砂、沾油废物（废抹布等）及油罐清洗废油渣。

生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门处理。隔油池废油及含油废砂经桶装分类收集至危废暂存间暂存，委托什邡开源环保科技有限公司转运处置。沾油废物（废抹布、废手套等）同生活垃圾处理。

## 四、环保设施调试效果

根据四川中衡检测技术有限公司编制的《建设项目竣工环境保护验收监测表》（中衡检测验字[2020]第 23 号），2019 年 9 月 24 日~26 日验收监测结果如下：

### 1. 废水处置情况

本项目所在地已连通市政污水管网，项目加油站生活污水直接排入市政污水管网，最终进入污水处理厂处理。本项目加油站场地不进行冲洗，加油区和卸油区滴落地面的废油采用河砂吸附处理，无冲洗水产生。初期含油雨水经加油站环保沟进入隔油池处理，雨水经隔油后排入雨水管网。

### 2. 废气监测结果

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. 噪声监测结果

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 类标准，临近道路侧昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准。

### 4. 固废检查结果

生活垃圾由环卫统一清运。隔油池废油和含油废河砂收集至危险废物暂存箱，交付邗开源环保科技有限公司处理。油罐每 3~5 年清洗一次，目前暂未对双储油罐进行清洗，待后期清洗油罐产生的油罐清洗废渣交有资质单位处理。其他沾油废物（沾油抹布、手套等）同生活垃圾处理。

### 5. 总量控制

根据环评报告表及批复，本项目废气非甲烷总烃总量控制指标为 2.0t/a。本次验收非甲烷总烃为无组织排放，因此未对非甲烷总进行总量核算。

## 五、环境管理检查

公司设置了环境保护机构，并安排加油站站长负责环境保护工作，建立了环境管理制度和环保档案，制定了《大竹白塔加油站突发环境事件应急预案》，并于 2017 年 8 月 7 日报大竹县环境保护局备案（备案号：511724-2017-010-L）。明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及恢复流程等。公众意见调查结果表明：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和基本满意。

## 六、工程建设对环境的影响

根据本次验收监测结果，本项目营运期间废气、噪声能够实现达标排放，废水、固体废物得到了有效处置，本项目工程建设对周边环境影响较小。

## 七、验收结论

综上所述，中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站环保审查、审批手续完备，配套的环保设施及措施已按环评要求建成和落实，所测废气、噪声污染物达标排放，具备验收条件，同意通过项目竣工环境保护验收。

## 八、后续事项

- (1) 继续做好固体废物的分类管理和处置。尤其是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) 后期油罐清洗产生油罐清洗废渣需交有资质单位处置。
- (4) 加强站内员工环保意识，落实环境保护管理制度。

## 九、验收人员信息

见附件

验收组



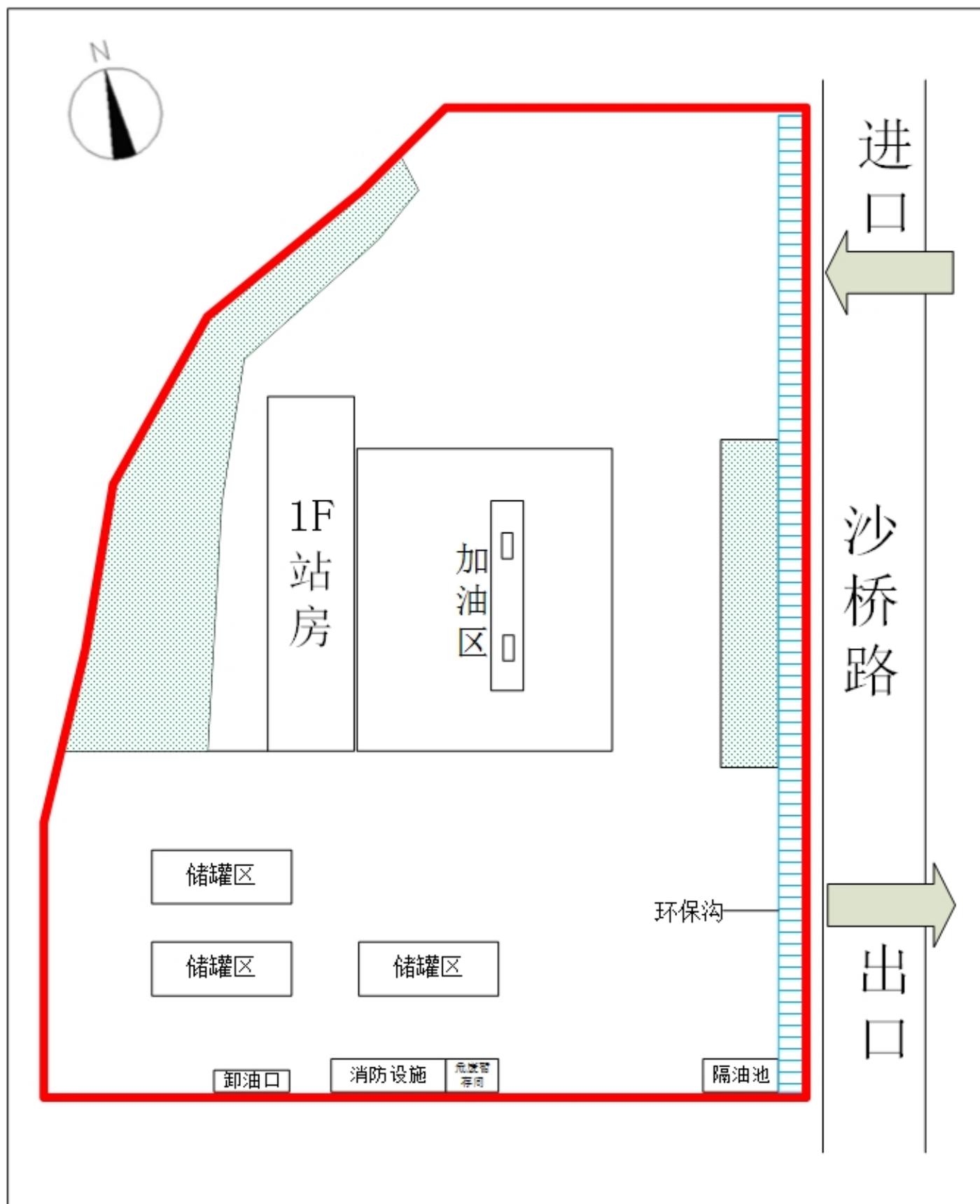
2020年7月28日

# 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司大竹白塔加油站

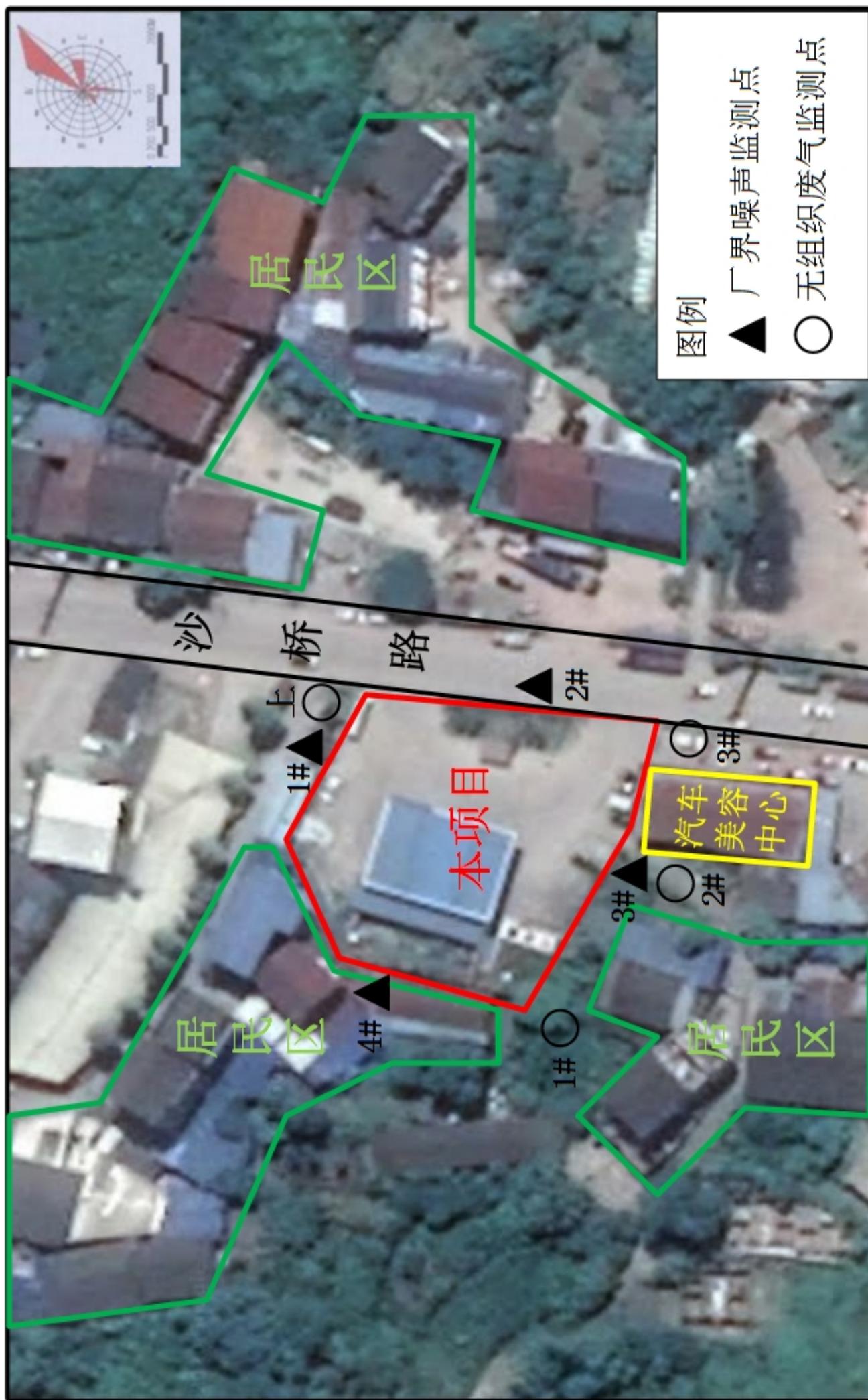
## 建设项目竣工环境保护验收小组人员信息表

序号	姓名	工作单位	职务/职称	电话	签字	备注
1	秦锐	中石油四川达州销售分公司		1378322221	秦锐	
2	邱强	四川翰林检测技术有限公司	经理	15881758501	邱强	
3	叶建桥	达州市环境监测站	高工	13568199350	叶建桥	
4	陈万兴	达州市环境监测站	高工	15883729611	陈万兴	
5	曾志	达州环境检测中心	高工	13550789112	曾志	
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						

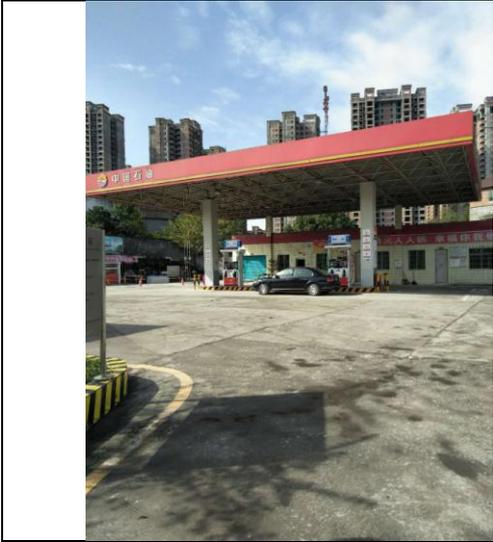




附图2 总平面布局图



附图3 项目外环境关系及监测布点图



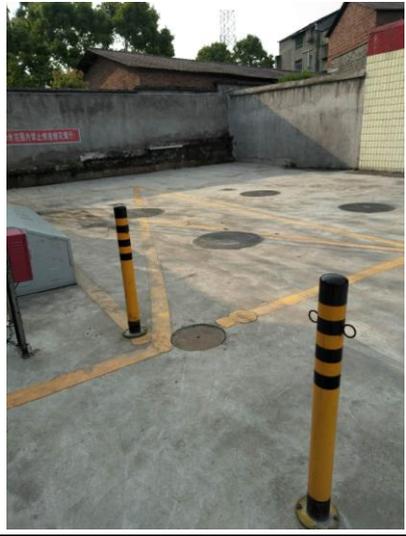
加油站全景



站房



加油区



储油区



卸油口



柴油发电机

附图 4-1 项目现状



环保沟



隔油池



危废暂存间

附图 4-2 项目现状

### 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

项目名称	大竹白塔加油站		项目代码	H5265 机动车燃料销售		建设地点	四川省大竹县竹北乡白塔村三社				
行业类别（分类管理名录）	124 加油、加气站		建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂址中心经纬度/纬度	经度 107° 12' 47.62" 纬度 30° 44' 48.18"				
设计生产能力	年销售汽油 1400t, 年销售柴油 1400t		实际生产能力	年销售汽油 1400t, 年销售柴油 1400t		环评单位	四川省地质工程勘察院				
环评文件审批机关	大竹县环境保护局		审批文号	竹环函[2017]164号		环评文件类型	建设项目环境影响报告表				
开工日期	2002 年		竣工日期	2002 年 11 月		排污许可证申领时间					
环保设施设计单位			环保设施施工单位			本工程排污许可证编号					
验收单位	四川中衡检测技术有限公司		环保设施监测单位			验收监测时工况	75%以上				
投资总概算（万元）	180		环保投资总概算（万元）	21.5		所占比例（%）	12				
实际总投资	180		实际环保投资（万元）	21.5		所占比例（%）	12				
废气治理（万元）	1	废气治理（万元）	1	噪声治理（万元）	5	固体废物治理（万元）	1	其他（万元）	10.5		
新增废水处理设施能力			新增废气处理设施能力			年平均工作时					
运营单位	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司		运营单位统一社会信用代码（或组织机构代码）	91511700210150250C		验收时间	2020.8				
污染物排放达标总量控制（工业建设项目详填）	原有排放量（1）	本期工程实际排放量（2）	本期工程允许排放浓度（3）	本期工程产排量（4）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放量总量（9）	全厂核定排放量总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废气排放量——万吨/年；废水排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升