

天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建 项目竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 355 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 11 月

建设单位法人代表： 如莫他
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 孙 婷

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司
(盖章)

电话：0835-2620026

传真：0835-2620027

邮编：625000

地址：雅安市雨城区南二路 53 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

表一

建设项目名称	天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 （划√）				
建设地点	四川省雅安市天全县城厢镇沙坝村				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 2800t、柴油 1200t				
实际生产能力	年销售汽油 2800t、柴油 1200t				
建设项目环评时间	2018 年 5 月	开工建设时间	2018 年 5 月		
调试时间	2018 年 8 月	验收现场监测时间	2018 年 8 月 31 日~9 月 1 日		
环评报告表审批部门	天全县环境保护局	环评报告表编制单位	四川嘉盛裕环保工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	1700 万元	环保投资总概算	89 万元	比例	5.24%
实际总投资	1700 万元	实际环保投资	89 万元	比例	5.24%
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、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>10、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>11、四川省经济和信息化委员会，川经信运行函[2017]522号，《关于迁建中国石油四川雅安销售分公司天全白沙河加油站的确认函》，2017.8.3；</p> <p>12、四川嘉盛裕环保工程有限公司，《中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目环境影响报告表》，2018.5；</p> <p>13、天全县环境保护局，天环审批[2018]15号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目环境影响报告表的批复》，2018.6.21；</p> <p>14、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中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>地下水：执行《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）</p>

表 1 中Ⅲ类标准，石油类参考《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表 A.1 标准限值。

厂界环境噪声：项目北侧厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中的 4 类标准值，其余侧执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类区域标准。

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）及其修改单。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

2017 年 6 月，因雅康高速公路建设需要，白沙河加油站项目已由当地政府组织拆除，不再进行成品油零售等相关经营活动。为完善中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司在天全县地区的零售网络布局，提升公司竞争能力和经济效益，努力抢占重要区域优质口岸，紧紧抓住网络开发建设的有利形势。中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司在进行实地调研，全面的技术、经济论证和客观评价后，利用白沙河加油站的土地置换，投资 1700 万元在雅安市天全县城厢镇沙坝村实施“天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目”项目（即本项目）。

本项目设置 4 个地埋卧式 3DFF 双层承重油罐，其中 0#柴油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m³，92#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m³，95#、98#汽油罐各一个，单罐容积为 30m³，4 个油罐总容积 160 m³，总储存能力 135m³（柴油折半计），属于二级加油站。

四川省经济和信息化委员会于 2017 年 8 月 3 日以川经信运行函[2017]522 号对本项目进行了备案；2018 年 5 月委托四川嘉盛裕环保工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2018 年 6 月 21 日，天全县环境保护局以天环审批 [2018]15 号文

下达了本项目环评审查批复。

本项目于 2018 年 8 月建成并投入运营，年销售汽油 2800t 和柴油 1200t。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，运行负荷在 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雅安销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 8 月对中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁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 8 月 31 日~9 月 1 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本项目竣工环境保护验收监测报告表。

本项目位于雅安市天全县城厢镇沙坝村。项目东侧厂界紧邻雅康高速天全县城进出口引道；项目西南侧厂界紧邻山坡；项目西北面距离场界约 15m 处为沙坝村农户，共 2 户（本项目油罐距离农户约 85m、加油机距离农户约 85m，通气管管口距离农户约 175m）；项目所在区域供水均来自自来水管网，自来水厂取水口位于天全河上游（天全县响水溪取水口），距离本项目约 5.2km）；距离项目最近的地表水为天全河，距离约 400m。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 6 人，三班制度，每班 8 小时，每天 24 小时营业，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。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），辅助工程（油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（供电系统、给排水系统）、办公生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、固废收集点、防渗设施、绿化）。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) 固体废物处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

因本项目所在地尚未铺设市政污水管网，本项目生活污水经预处理池处理后用于农灌，不外排。

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

本项目位于四川省雅安市天全县城厢镇沙坝村，占地面积 5212.79m²，主要建设内容为：新建 4 个地埋卧式 3DFF 双层承重油罐，其中 0#柴油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m³，92#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m³，95#、98#汽油罐各一个，单罐容积为 30m³，4 个油罐总容积 160 m³，总储存能力 135m³（柴油已折半计），属于二级加油站，同时建设了加油罩棚、站房及附属工程等。项目运营后具备年销售汽油 2800t、柴油 1200t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称		建设内容及规模		产生的环境影响
		环评	实际	
主体工程	加油区	加油机：6 台四枪潜油泵卡机加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪； 罩棚：钢网架结构（型钢组合钢柱、球型钢网架彩钢压型屋面板），投影面积 884m ² ，高 7.3m； 加油岛：共设置 6 座独立加油岛。	同环评一致	非甲烷总烃 含油废水 噪声 环境风险
	储油罐	卧式 3DFF 双层防渗承重油罐 4 个，其中 0#柴油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m ³ ，92#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50 m ³ ，95#、98#汽油罐各一个，单罐容积为 30m ³ ，4 个油罐总容积 160 m ³ ，总储存能力 135m ³ （柴油已折半计）。 储油罐内设带有液位报警功能的液位监测系统。	同环评一致	
	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置，钢筋混凝土结构。	同环评一致	
	加油车道	行车道宽度为 6m，最小弯半径 9m，方便加油车辆及应急消防车辆进出。	同环评一致	非甲烷总烃 含油废水 噪声 环境风险

天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目竣工环境保护验收监测报告表

辅助工程	油品储罐区通气管	项目0#柴油设置通气管1根（DN50无缝钢管），立管高出地平面4.5m，管口安装DN50阻火器；92#汽油、95#汽油、98#汽油分别设置通气管1根（DN50无缝钢管），立管高出地平面4.5m，管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	92#汽油、95#汽油、98#汽油分别设置通气管1根，共计3根。其余同环评一致	非甲烷总烃 含油废水 噪声 环境风险
	控制室	在站房内控制室设1套站控系统，站控系统采用PLC系统。	同环评一致	废水、噪声、垃圾
	消防设施	35kg推式干粉灭火器1台，灭火毯5张，设置2m ³ 消防沙池1个，手提式灭火器、报警器等消防器材。	同环评一致	/
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。雨水通过明沟外排市政雨水管网；生活污水经站内污水预处理池处理后用作农肥，不外排。	同环评一致	/
	供配电照明	电源由城市供电网供给，并设30kW柴油发电机1台，值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	同环评一致	/
办公生活设施	站房	2F，框架结构，建筑面积526.98m ² 。站房内设会议室、办公室、机柜区、储物间、便利店、发电室、活动室、卫生间、值班室、备餐间。	同环评一致	废水、噪声、垃圾
环保工程	油气回收系统	全站设置卸油油气回收系统1套；加油油气回收系统1套。其中4台汽油加油机（含14把带油气回收功能的加油枪），共用1套加油油气回收系统。	同环评一致	非甲烷总烃
	污水处理系统	本项目设置环保沟，沟深0.2m，地面冲洗水可沿场地坡度流入隔油池。	同环评一致	废油、废水、污泥
		设置隔油池1座，采用Φ1500×2440型成品玻璃钢制成品，有效容积4m ³ 。	同环评一致	
		设置污水预处理池1座，采用HJBGHFC-4型成品玻璃钢制预处理池（有效容积8m ³ ）生活污水经处理后用于农肥，不外排	同环评一致	废水、污泥
固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，每个容积0.2m ³ 。 设危险废物暂存点1处，面积约为3m ² ，地面采取粘土铺底+20cm混凝土+HDPE膜或不锈钢托盘等等效防渗材料”进行防渗处理，防渗系数<1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s	同环评一致 危险废物暂存点位于消防器材柜旁，面积约3m ² 。地面采取粘土铺底+混凝土+土工膜+瓷砖进行防渗处理。	固废	

防渗设施	加油站采取卧式 3DFF 双层防渗油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工；站内加油管道表面进行了试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	同环评一致	废液
绿化	项目绿化面积 600m ² 。	同环评一致	/

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名	规格/ 备注	环评拟设置数量	实际设置数量
加油设备				
1	3DFF 双层承重油罐	50m ³ 、30m ³	4 座	4 座
2	加油机	四枪四油品潜油泵加油机（带油气回收）	4 台	4 台
3	加油机	单油品四枪潜油泵加油机	2 台	2 台
4	潜油泵	2.0HP 防爆等级：Exsd II BT4	2 台	2 台
5	潜油泵	1.5HP 防爆等级：Exsd II BT4	3 台	2 台
6	防雨阻火通气帽	PN10、DN50	3 个	3 个
7	阻火型机械呼吸阀	PN10、DN50	1 个	1 个
8	卸油防溢阀 DN100	DN100	4 个	4 个
9	液位计系统	带 4 个探棒	1 套	1 套
10	漏系统带	8 台测漏仪	1 套	1 套
11	油气回收系统	专用设备套	1 套	1 套
12	静电接地报警仪	Exd II B T4Gb	1 套	1 套
13	人体静电泄地装置	Exd II B T4Gb	1 套	1 套
14	视频监控系统	/	1 套	1 套
15	UPS 不间断电源	3kVA	2 台	2 台
16	柴油发电机	30kW	1 台	1 台
消防设备				
1	手提式干粉灭火器	MF/ABC5，位于站区	6 具	6 具

2	手提式干粉灭火器	MF/ABC5，位于站房	20 具	20 具
3	推车式干粉灭火器	MFT/ABC35，位于油罐区	1 台	1 台
4	灭火器箱	位于加油区	3 个	3 个
5	灭火器箱	位于站房	10 个	10 个
6	消防桶	位于消防沙池	5 个	5 个
7	消防锹	位于消防沙池	5 把	5 把
8	沙子	位于消防沙池	2m ³	2m ³
9	灭火毯	位于站区	5 块	5 块

2.1.3 项目变更情况

项目与原环评相比，项目实际通气管数量减少，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
辅助工程	项目 0#柴油设置通气管 1 根（DN50 无缝钢管），立管高出地平面 4.5m，管口安装 DN50 阻火器；92#汽油、95#汽油、98#汽油分别设置通气管 1 根（DN50 无缝钢管），立管高出地平面 4.5m，管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	通气管 3 根。 其余同环评一致	92#汽油、95#汽油、98#汽油分别设置通气管 1 根，共计 3 根。

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	1200t	1200t	中石油油库
	汽油	2800t	2800t	
能源	电	4.0 万 kw·h	4.0 万 kw·h	当地电网

	水	642.4m ³	642.4m ³	自来水市政管网
--	---	---------------------	---------------------	---------

2.2.2 项目水平衡

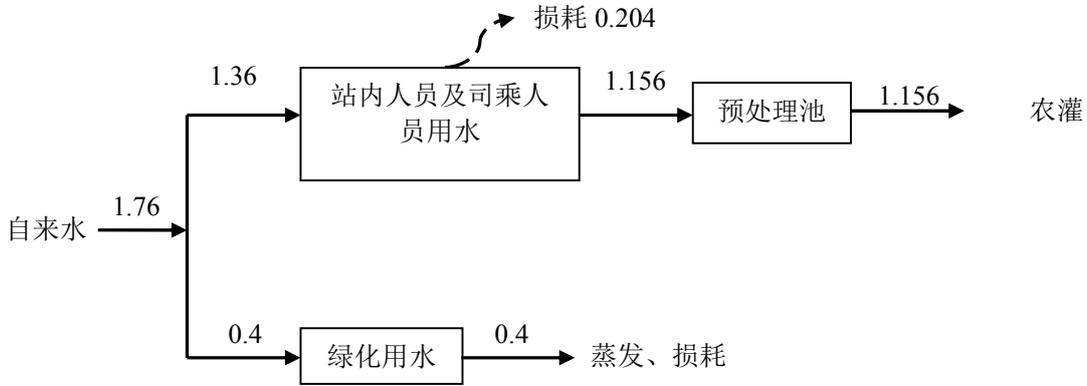


图 2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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）

加油站主要设备为储油罐和加油机，两者之间用埋地管道连接。该站采用的每台加油机按加油品种，单独设置进油管。

其工艺流程图如下：



图2-2 项目营运期工艺流程图

（1）卸油及加油油气回收

本项目按 0#柴油、92#汽油、95#汽油 3 个油品品种设置，3 个 50m³ 油罐(分别为 0#柴油罐、92#汽油罐和 95#汽油罐)，3 根卸油管线用无缝钢管，按 3‰坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，3 根卸油胶管配 3 个快速接头。

卸车管集中布置在卸油口箱内。汽油管道接口采用阳接头，柴油管道接口采用阴接头。汽油接管涂中油红，柴油接管涂中油绿。各个油品接管设置相应标识牌，标识牌颜色与相对应接管相同。

本项目采用密闭式卸油方式。油罐车卸油时采用密封式卸油，可以减少油气向外界溢散。汽油卸油安装卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，对油蒸汽进行回收。

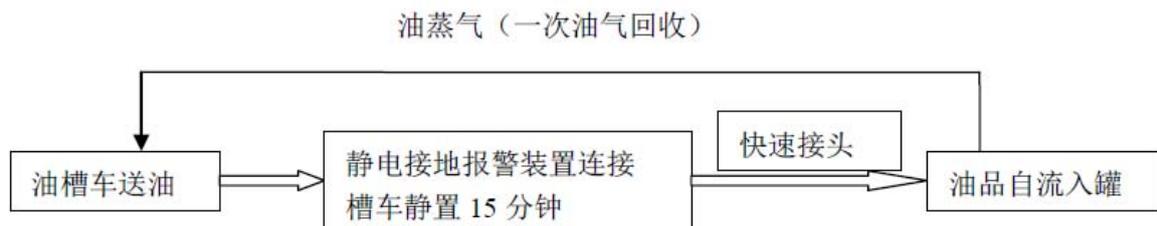


图2-3 卸油油气回收系统

(2) 加油及加油油气回收

直埋卧式双层油罐中的油料，由加油机抽取、计量，通过加油枪给汽车加油。加油机采用符合国家计量标准的电脑税控加油机。

加油站的加油机为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。

汽油加油机安装加油油气回收管道，通过加油机内的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内。其加油工艺流程如下图：

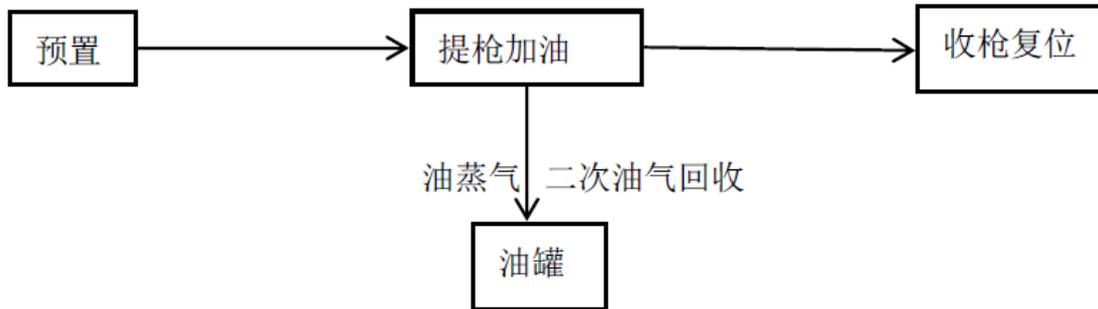


图2-4 加油机加油工艺流程图

加油油气回收系统：汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（真空泵）经油气回收管线输送至储罐，实现加油与油气等体 积置换。

(3) 加油站站区营运期工艺流程及产污位置图：

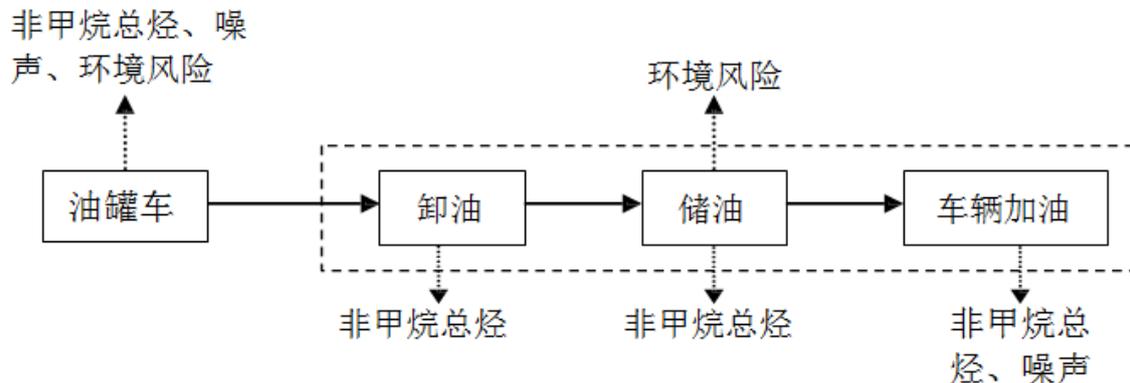


图2-5 营运期工艺及产污环节图

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、外来司乘人员产生的生活污水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。

治理措施：项目生活污水产生量为 1.156m³/d。生活污水经过预处理池（容积约 8m³）处理后，用于农灌，不外排。

站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油池处理后，排入站前的雨水沟。

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汽油的挥发烃类气体、机动车尾气、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，燃烧废气通过管道引至站房后排放，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。

③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。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；柴油发电机设置在专用房间内，基础减震，墙体隔音；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，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目运营期固体废弃物主要为员工产生的生活垃圾、污水处理污泥、隔油池废油、油罐清洗废液及沾油废物（沾油抹布和手套）。

该项目固体废弃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	处理措施及去向
1	员工及司乘人员	生活垃圾	5.0	一般固废	交由当地环卫部门统一处置
2	污水处理	污泥	0.2		
3	隔油池	隔油池废油	0.05	危险废物 HW08	交由什邡开源环保科技有限公司处置。
4	储罐区	油罐清洗废液	0.03t/次	危险废物 HW09	新建加油站，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置。
5	加油区、储罐区	沾油废物（沾油抹布和手套）	0.01	危险废物 HW49	根据《国家危废名录》（2016 版），沾油抹布和手套属于豁免类，同生活垃圾一起由环卫部门统一处置。

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。危险废物暂存点地面采取粘土铺底+混凝土+土工膜+瓷砖进行防渗处理。

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

内容	项目	污染物名称	环评拟建治理措施	拟投资	实际治理措施	实际投资
施工期	废气治理	扬尘、废气	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	2.0	项目施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题。	2.0
	废水治理	施工废水	临时修建1个施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用	0.5	项目施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题。	0.5
		生活污水	依托项目周边农户已有的卫生设施进行处理	0.5	项目施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题。	0.5
	噪声治理	施工噪声	合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	/	项目施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题。	/
	固体废物处置	土方石、建筑弃渣	本项目开挖土石方为1500m ³ ，回填或绿化土方石方600m ³ ，弃方900m ³ ，弃方不临时堆放，直接运至政府指定弃渣场堆放；站场建设产生的废弃材料尽量回收利用	8.0	项目施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题。	8.0
运营期	废气治理	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置；储油罐通气管4根，管口设置呼吸阀，管高4.5m	10.0	加油站安装了一次和二次油气回收装置，储油罐通气管3根，管口设置呼吸阀，管高4.5m	10.0
		发电机废气	发电机废气设置排烟筒引至建筑楼顶排放	1.0	发电机废气设置排烟筒引至站房后排放，站房后为山坡。	1.0
	废水治理	站区废水	设置污水预处理池1座，采用HJBGHFC-4型成品玻璃钢制预处理池（有效容积8m ³ ）	2.0	设置污水预处理池1座（有效容积8m ³ ）	2.0
			设置1个地理式隔油池，有效容积4m ³	2.0	设置1个地理式隔油池，有效容积4m ³	2.0
	噪声治理	备用发电机噪声	选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	1.0	选用低噪声设备，设置减震垫，柴油发电机设置在专业设备房内，墙体隔声。	1.0
		潜油泵噪声	选用低噪声设备，基础减振	5.0	选用低噪声设备，基础减振	5.0
		加油机噪声	选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	2.0	选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	2.0
		车辆噪声	在加油站进出口设置减速带，并设置减速、禁止鸣笛标识标牌	1.0	在加油站进出口设置减速带，并设置减速、禁止鸣笛标识标牌	1.0
	固体废物处置	生活垃圾	设有垃圾桶4个，每天进行清运	0.5	设有垃圾桶4个，每天进行清运	0.5
		含油固废	属于危废，分类收集，交由有处理资质的危废处理单位处理	2.5	隔油池废油交由什邡开源环保科技有限公司处置。新建加油站，暂未产生油罐清洗废液，待产生	2.5

				后委托有资质单位处置。根据《国家危废名录》（2016版），沾油抹布和手套属于豁免类，同生活垃圾一起由环卫部门统一处置。	
地下水防渗措施		进行分区防渗，危险废物暂存点地面采用“粘土铺底+20cm 混凝土+HDPE 膜或不锈钢托盘等等效防渗材料”进行防渗处理；隔油池及管道等采用“粘土铺底+20cm 混凝土”进行防渗处理；采用双层油罐。 加油区、站房采取粘土铺底，再在上层铺 15~20cm 厚的水泥混凝土进行硬化。	20.0	危险废物暂存点位于消防器材柜旁，面积约 3 m ² 。地面采取粘土铺底+混凝土+土工膜+瓷砖进行防渗处理。隔油池及管道等采用粘土铺底+防渗混凝土进行防渗处理。项目储油罐均为双层油罐。加油区及站房地面采取粘土铺底+水泥硬化处理。	20.0
绿化		场地四周绿化面积 600m ²	5.0	场地四周绿化面积 600m ²	5.0
风险防范		消防：设置 1 个消防沙池 2m ³ ，设置 5kg 手提式干粉灭火器 26 只，油罐区设置 35kg 推车式干粉灭火器 1 台；油罐区附近设置灭火毯 5 块；消防桶 5 个；消防锹 5 把；报警：在油罐区设置静电接地报警器 1 套；应急预案：制定风险应急预案。	26.0	加油站设置了消防沙池、灭火器、灭火毯、消防桶等消防器材。设置了静电接地报警器 1 套。加油站制定有风险应急预案。	26.0
合计			89.0		89.0

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际防治措施	排放去向
废气	营运期	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	设置了一、二次油气回收系统	外环境
		机动车尾气	加强管理	加强管理，禁止车辆频繁启动	外环境
废水	营运期	地面冲洗废水	本项目地面冲洗废水经隔油池处理后用于绿化浇灌，不外排	本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水	/
		生活污水	本项目生活污水经污水预处理池处理后用作农肥，不外排	生活污水经过预处理池（容积约 8m ³ ）处理后用于农灌，不外排。	/
固体废物	营运期	生活垃圾	交由当地环卫部门统一处置	交由当地环卫部门统一处置	合理处置
		污泥			
		沾油废物	交由有相应危废处理资质的单位统一处理	根据《国家危废名录》（2016版），沾油抹布和手套属于豁免类，同生活垃圾一起由环卫部门	合理处置

				统一处置。	
		隔油池废油		交由什邡开源环保科技有限公司处置。	合理处置
		油罐清洗废液	油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废液全部由相应危废处理资质的单位回收处置	新建加油站，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置。	合理处置
噪声	运营期	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行	严禁鸣笛，并减速慢行	外环境
		潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔声	选用低噪声设备，液体和地面隔声	外环境
		加油机	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	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，项目在四川省雅安市天全县城厢镇沙坝村建设营运是可行的。

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

中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司：

你公司报送的《中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目环境影响报告表》已收悉，依据《中华人民共和国环境影响评价法》的相关规定和你单位对报审资料真实性承诺，经研究，现批复如下：

一、该项目位于四川省雅安市天全县城厢镇沙坝村，属于新建项目。项目用地

面积 4600m²，建设内容为：新建 4 个地理卧式 3DFE 双层承重油罐，其中 0#柴油罐 1 个，单个油罐容积为 50m³，92#汽油罐 1 个，单个油罐容积为 50m³，95#、98#汽油罐各一个，单罐容积为 30m³，4 个油罐总容积 160m³，总储存能力 135m³（柴油已折半计）。其他设施包括加油罩棚、站房及附属工程等，属于二级加油站。本项目建设总投资 1700 万元，环投资为 89 万元，占工程总投资的 5.24%，资金来源为：企业自筹。

二、我局要求你公司按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护对策措施及下述要求严格执行，该项目建设 and 运行中应注意以下问题：

（一）加强施工期环境管理。施工机械冲洗废水经沉淀池收集处理后回用或用于施工期间的洒水抑尘，禁止未经处理直接排放；生活污水依托于周围农家化粪池进行处理。施工场地产生的扬尘应采取地面定期洒水、地面硬化等措施，确保达标排放；建筑垃圾送至政府指定的建筑垃圾堆放点妥善处置；生活垃圾由市政环卫部门统一清运处理，禁止就地填埋。施工过程中应选用低噪声设备和运输车辆，合理设计施工总平面图，做到文明施工，施工期间应合理安排施工时间，减少噪声对周围环境的影响。

（二）加强营运期环境管理。营运期产生的生活废水须进入预处理池处理后用作农肥，严禁外排。确保卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统正常运行，挥发性有机废气得到有效回收。生活垃圾集中收集后交由环卫部门处理；隔油池中产生的含油污泥以及其他危险废物收集后统一交由具有危废处理资质的单位处理，做好危废暂存点三防措施，危险废物须按照《危险废物贮存污染控制标准》的要求进行收集和管理，建立完善的转运台账。污泥统一收集由环卫部门定期运往垃圾处理集中处理；营运期应严格按照项目北侧厂界环境噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）4 类标准，南侧、西侧和东侧厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）2 类标准的相关要求落实噪声防治措施，减小对周围环境的影响。

（三）建立健全环保管理制度，必须根据项目的特点制定具有针对性和可操作性的环境风险应急预案，严格落实风险防范设施和措施。

三、项目建设必须依法严格执行环境保护“三同时”制度和排污许可制度及相关法律法规政策要求，通过环保“三同时”验收后方可正式投入运行。违反要求的，承担相应法律责任。

四、我局将委托天全县环境监察大队负责项目施工期间的环境保护监督检查工作。

请建设单位在收到本批复十五日内向行业主管部门和建设项目所在地乡镇报备，接受行业主管部门和项目所在地乡镇的日常监督管理。

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；地下水执行《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准，石油类参考《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表A.1标准限值；北侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中的4类标准值，其余侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类区域标准。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）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	油品泄漏	标准	地下水执行《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准，石油类参考《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表A.1标准限值		标准	地下水执行《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准，石油类参考《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表A.1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	项目	排放浓度 mg/L
		pH	6.5~8.5（无量纲）	氨氮	≤0.50	pH	6.5~8.5（无量纲）	氨氮	≤0.50
		耗氧量	≤3.0	石油类	≤0.3	耗氧量	≤3.0	石油类	≤0.3
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4类、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）表1中4类、2类区标准			
		项目	标准限值 dB（A）		项目	标准限值 dB（A）			
		昼间	4类：70，2类：60		昼间	4类：70，2类：60			
		夜间	4类：55，2类：50		夜间	4类：55，2类：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、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

因本项目所在地尚未铺设市政污水管网，本项目生活污水经预处理池处理后用于农灌，不外排。因此，此次验收监测未对生活污水进行监测。

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	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#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		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	0.07mg/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 6-3。

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 2#厂界东侧外 1m 处 3#厂界南侧外 1m 处 4#厂界西侧外 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-W441 HS6288B 型噪声频谱分析仪

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、项目及频率

序号	点位	监测项目	监测时间、频率
1	站内地下水井	pH 值、氨氮、石油类、耗氧量	监测 2 天，每天 1 次

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
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-W380 SX-620 笔式 pH 计	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	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
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

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8月31日~9月1日，中国石油天然气股份有限公司四川雅安销售分公司龙湾加油站正常运营，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 (%)
2018年8月31日	柴油销售	3.3	2.8	85
	汽油销售	7.7	6.3	82
2018年9月1日	柴油销售	3.3	2.9	88
	汽油销售	7.7	6.5	84

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	08月31日				09月01日				标准限值
		厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	
非甲烷 总烃	第一次	1.13	1.44	1.41	1.37	0.51	0.71	0.56	0.68	4.0
	第二次	0.79	0.85	1.84	1.13	0.49	0.83	1.03	0.88	
	第三次	1.20	1.50	1.53	1.48	0.67	0.77	1.00	1.15	

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
1#厂界北侧外 1m 处	08月31日	昼间	58.0	昼间 70 夜间 55
		夜间	46.2	
	09月01日	昼间	57.4	
		夜间	47.6	
2#厂界东侧外 1m 处	08月31日	昼间	57.5	昼间 60 夜间 50
		夜间	44.5	
	09月01日	昼间	56.3	
		夜间	47.2	
3#厂界南侧外 1m 处	08月31日	昼间	55.4	
		夜间	46.1	

4#厂界西侧外 1m 处	09 月 01 日	昼间	55.4
		夜间	44.8
	08 月 31 日	昼间	56.1
		夜间	45.2
	09 月 01 日	昼间	52.2
		夜间	45.9

监测结果表明，验收监测期间，加油站北侧厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准，加油站东、南、西侧厂界环境噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准

7.2.3 地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果 单位：mg/L

项目	点位	站内地下水监测井		标准限值
		08 月 31 日	09 月 01 日	
pH 值（无量纲）		8.32	8.27	6.5~8.5
氨氮		0.132	0.110	≤0.50
石油类		未检出	未检出	≤0.3
耗氧量		2.86	2.34	≤3.0

监测结果表明，验收监测期间，加油站地下水井所测 pH 值、氨氮、耗氧量的浓度满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017)表 1 中 III 类标准，石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表 A.1 标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

本项目未设总量控制指标。本项目不涉及总量控制指标检查。

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	营运期产生的生活废水须进入预处理池处理后用作农肥，严禁外排。	已落实。 生活污水经过预处理池处理后用于农灌，不外排。
2	确保卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统正常运行，挥发性有机废气得到有效回收	已落实。 加油站安装了一次和二次油气回收装置。
3	生活垃圾集中收集后交由环卫部门处理；隔油池中产生的含油污泥以及其他危险废物收集后统一交由具有危废处理资质的单位处理，做好危废暂存点三防措施，危险废物须按照《危险废物贮存污染控制标准》的要求进行收集和管理，建立完善的转运台账。污泥统一收集由环卫部门定期运往垃圾处理集中处理。	已落实。 生活垃圾、污水处理污泥交由环卫部门处理；隔油池中产生的废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；本项目是新建加油站，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置；沾油废物（废抹布、手套）属于豁免类，同生活垃圾一起集中收集后交由环卫部门处理。危险废物暂存于危废暂存间，暂存间采取了防雨、防漏、防渗措施，并上锁。 危险废物的产生、转运均建立台账进行登记。
4	营运期应严格按照项目北侧厂界环境噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）4类标准，南侧、西侧和东侧厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）2类标准的相关要求落实噪声防治措施，减小对周围环境的影响。	已落实。 此次验收监测结果表明，验收监测期间，项目北侧厂界环境噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）表 1 中 4 类标准，南侧、西侧和东侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12318-2008）表 1 中 2 类标准。
5	建立健全环保管理制度，必须根据项目的特点制定具有针对性和可操作性的环境风险应急预案，严格落实风险防范设施和措施。	已落实。 加油站制定了环境风险应急预案，并配备了消防沙池、灭火器等消防器材。

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%的被调查者表示支持项目建设。100%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响。100%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响。100%的被调查者认为本项目对环境没有影响。100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意。96.7%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响；3.3%被调查者不知道本项目对本地区的经济发展有无影响。100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意。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	占比%
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
		基本满意	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	0	0
		有负影响	0	0
		无影响	29	96.7
		不知道	1	3.3

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 2018 年 8 月 31 日~2018 年 9 月 1 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天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：因本项目所在地尚未铺设市政污水管网，本项目生活污水经预处理池处理后用于农灌，不外排。因此，此次验收监测未对生活污水进行监测。站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油池处理后，雨水排入站前的雨水沟。

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、地下水：站内地下水监测井所测 pH 值、氨氮、耗氧量的浓度满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准，石油类浓度满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）表 A.1 标准限值。

4、噪声：项目北侧厂界昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准，项目东、南、西侧厂界昼夜噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

5、固体废弃物排放情况：生活垃圾、污水处理污泥交由环卫部门处理；隔油池中产生的废油交由什邡开源环保科技有限公司处置；本项目是新建加油站，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质单位处置；沾油废物（废抹布、手套）属

于豁免类，同生活垃圾一起集中收集后交由环卫部门处理。

6、总量控制指标：

本项目不涉及总量控制指标检查。

9.1.2 公众意见调查

调查结果表明，100%的被调查者表示支持项目建设。100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意。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雅安销售分公司天全白沙河加油站（龙湾加油站）迁建项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 1700 万元，其中环保投资 89 万元，环保投资占总投资比例为 5.24%。项目废气、噪声均能达标排放，废水、固体废物采取了相应处置措施。项目公众意见调查结果为满意，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。待后期产生油罐清洗废液，须交有资质单位处置。

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、生活污水经预处理池处理后用于农灌，禁止私自外排。

附件：

附件 1 立项文件

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 环境监测报告

附件 8 验收监测期间工况调查表

附件 9 公众意见调查表

附件 10 应急预案备案回执

附件 11 项目竣工环境保护验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面图

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