

平定高速公路崆峒西出入口加油站建设 项目竣工环境保护验收监测报告表

平中环科字〔2017〕第62号

建设单位:中国石油甘肃平凉销售分公司

编制单位:平凉中兴环保科技有限公司

二〇一八年五月

建设单位法人代表:徐学敏

编制单位法人代表: 赵敏霞

项 目 负 责 人:曹家慧

填 表 人: 曹家慧

建设单位: 中国石油甘肃平凉销售分公司

联系电话: 13993384887

传 真: 0933-8601810

邮 编: 744000

地 址: 甘肃省平定高速公路崆峒西出入口

编制单位: 平凉中兴环保科技有限公司

联系电话: 0933-8592268

传 真: 0933-8592268

邮 编: 744000

地 址: 平凉市崆峒区柳湖西路 13 号

表一项目概况

建设项目名称	平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目				
建设单位名称	中国石油甘肃平凉销售分公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	平定高速公路崆峒西出入口（崆峒镇蒋家沟村）				
主要产品名称	95#汽油、92#汽油、98#汽油、0#柴油、10#柴油				
设计生产能力	根据平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目 2016 年，年销售量与销售天数核算，设计 2017 年销售量为 4490 吨/年（12.3 吨/天）。				
实际生产能力	验收期间实际销售量均约为 14.1 吨/天（项目单位提供）。				
建设项目环评时间	2016 年 12 月	开工建设时间	2008 年		
调试时间	2011 年 3 月	验收现场监测时间	2017 年 11 月		
环评报告表审批部门	平凉市环境保护局	环评报告表编制单位	平凉泾瑞环保科技有限公司		
投资总概算	953.21	环保投资总概算	314	比例	32.94%
实际总概算	953.21	环保投资	314	比例	32.94%

<p>验收监测依据</p>	<p>(1) 《国务院关于加强环境保护若干问题的决定》（国发〔1996〕31号）；</p> <p>(2) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》1997年3月1日；</p> <p>(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》2016年1月1日；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境保护法》2015年1月1日；</p> <p>(5) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令682号）2017年7月16日；</p> <p>(6) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，2017年10月1日。 国环规环评〔2017〕4号；</p> <p>(7) 甘肃省人民政府办公厅关于印发《甘肃省2017年大气污染防治工作方案》（甘政办发〔2017〕71号）；</p> <p>(8) 《平凉市2017年大气污染防治工作实施方案》，平政办发〔2017〕21号。</p> <p>(9) 《平凉市环境保护局关于印发平凉市建设单位自主开展建设项目环境保护验收工作指南(暂行)》（平环发〔2017〕294号）。</p>
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>(1) 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准限值；</p> <p>(2) 《地下水质量标准》（GB14848-93）中3类标准限值；</p> <p>(3) 《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中2类标准值；</p> <p>(4) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关要求；</p> <p>(5) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中无组织排放浓度限值；</p> <p>(6) 《汽油运输大气污染物排放标准》（GB20951-2007）排放标准；</p> <p>(7) 《储油库、加油站大气污染物治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2008）。</p>

表二项目建设情况

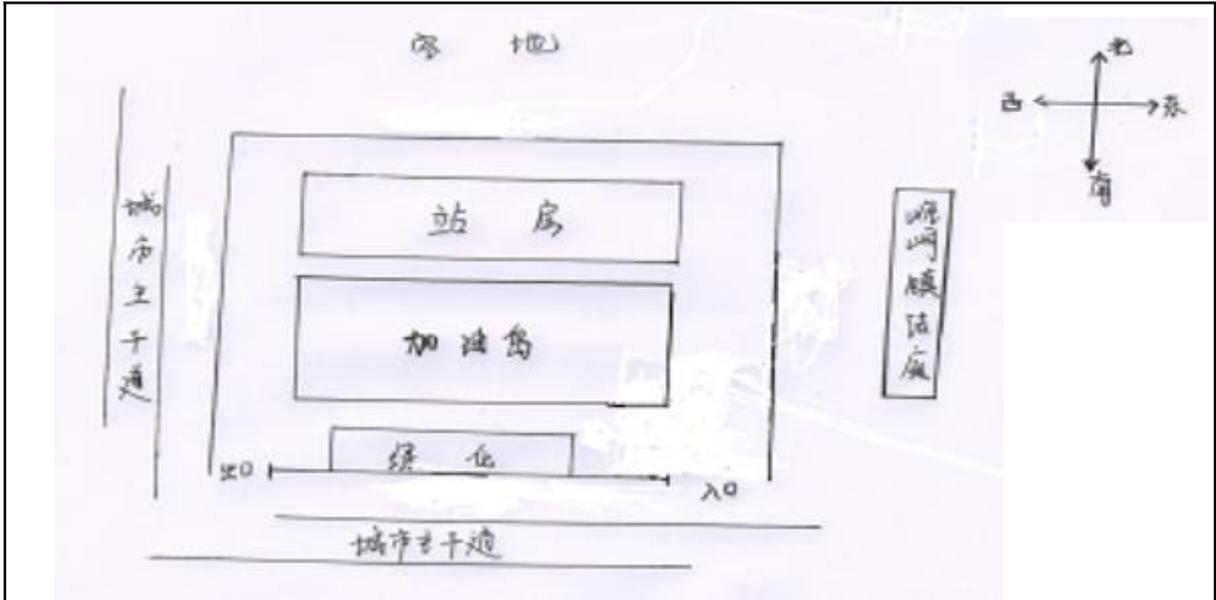
工程建设内容：

表 1-1 主要工程情况一览表

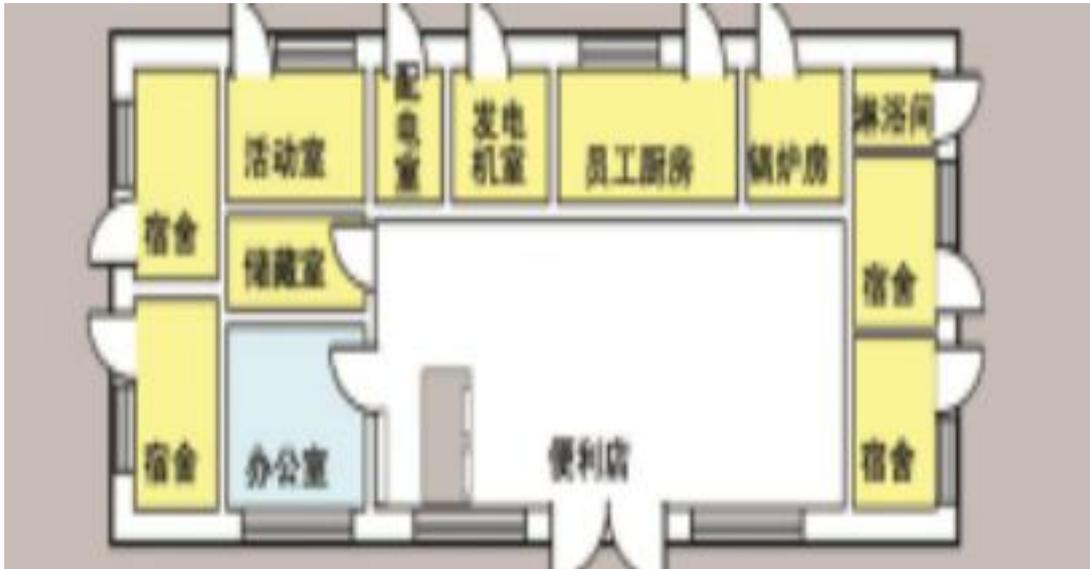
工程类别	单项工程名称		工程内容与规模	实际建设情况	变更情况及原因
主体工程	加油区	站房	建设营业用房 292m ² ，地上单层砖混结构，基础为钢筋混凝土条形结构，内设配电室、办公室、便利店、卫生间、储藏室、休息室等其它功能性站房。	项目实际建筑物包括单层砖混结构，基础为钢筋混凝土条形结构的营业站房 292m ² ；双枪双油加油机 6 台	/
		加油岛	加油机 6 座，混凝土结构，宽度不小于 1.2m，高度不小于 0.2m。		/
	储油区	油罐采用埋地卧式 SF 型双层油罐（内钢外玻璃纤维增强塑料），共 4 个 40m ³ 储油罐、1 个 30m ³ 储油罐，总容积 190m ³ （40m ³ 柴油储油罐 2 个，40m ³ 汽油罐 2 个，30m ³ 柴油储油罐 1 个）。油罐外围制作承重防渗罐池。	该项目为二级加油站，站内建有 40m ³ 储油罐 4 座、30m ³ 储油罐 1 座（柴油罐 2×40m ³ ，汽油罐 2×40m ³ +30m ³ ，）	/	
辅助工程	消防	储油区配备 35kg 推车式灭火器 2 只，加油区配备 4kg 手提式干粉灭火器 10 只，并配置灭火毯 5 块，消防沙 2m ³ ，配电室配备 3kgCO ₂ 灭火器 1 只，发电机室配备 3kgCO ₂ 灭火器 1 只，站内配备消防锹、消防斧、消防桶。	项目并配备 35kg 推车式灭火器 2 只，加油区配备 4kg 手提式干粉灭火器 10 只，并配置灭火毯 5 块，消防沙 2m ³ ，配电室配备 3kgCO ₂ 灭火器 1 只，发电机室配备 3kgCO ₂ 灭火器 1 只，站内配备消防锹、消防斧、消防桶。	/	
	围墙	符合相关建设规范要求。	项目建设半封闭式围墙。	/	
公用工程	给水工程	由崆峒镇自来水管网供给。	项目给水由崆峒镇自来水管网供给。	/	
	排水工程	站区设防渗旱厕，洗漱水泼洒抑尘；清洗油罐的污水由专业公司集中回收；自然降雨利用场地坡度以厂界围堰导向站外应急池溢流排入市政污水管网。	项目站区设水厕，初期雨水经站区围堰收集至事故应急池，排入市政污水管网。	/	

续表 1-1 主要工程情况一览表

工程类别	单项工程名称	工程内容与规模	实际建设情况	变更情况及原因
公用工程	供电工程	引崆峒镇基础供电设施。	项目供电引崆峒镇基础供电设施	/
	暖通工程	供暖采用电锅炉供热。	项目供暖采用电锅炉供热	/
环保工程	大气污染防治	油品储罐、加油枪、加油机整体设置油气回收装置。	项目实际建有油品储罐、加油枪、加油机整体设置油气回收装置。	/
	水污染防治	站内设置化粪池，生活污水经化粪池收集处理后排入市政污水管网。	项目化粪池做防渗处理，生活污水经化粪池的预处理后排入市政污水管网，最终进入平凉天雨污水处理厂处理	/
	噪声污染防治	注油采用封闭式操作，高噪声设备采用隔音、减振等措施，并在进出口设置禁鸣标志及减速带。	项目注油采用封闭式操作，并采用隔音、减振等措施，以及在进出口设置禁鸣标志及减速带。	/
	固体废物防治	设置垃圾箱分类收集生活垃圾，收集的垃圾由环卫部门统一处理。	项目站区设置垃圾箱分类收集生活垃圾，收集后的垃圾由环卫部门统一处理。	/
	地下水防护	油品储罐采用 SF 型（内钢外玻璃纤维增强塑料）双层油罐，油罐置于罐池中；油罐池采用 C30 混凝土现浇结构，并按照“三毡两油”进行表面处理。输油管线采用双层非金属输油管线，并安装液位仪、检漏仪等在线监测报警系统。	项目建有油品储罐采用 SF 型双层油罐，油罐池采用 C30 混凝土现浇结构，并按照“三毡两油”进行表面处理。输油管线采用双层非金属输油管线，并安装液位仪、检漏仪等在线监测报警系统。	/
	绿化工程	绿地面积约 200m ² 。	项目实际绿地面积约为 200m ²	/



项目地理位置图



项目厂区平面布置图



安全标示

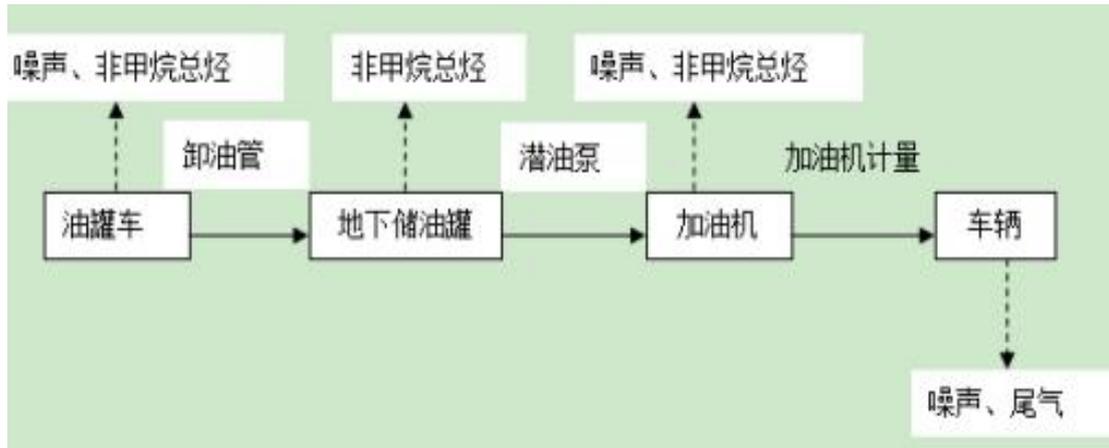


应急演练现场

原辅材料消耗：

油品由邻近中石油油库采用专用罐车运输。

主要工艺流程及产物环节：



生产工艺流程简述：

建设项目设计采用成熟的密闭式卸油、地埋罐贮存、计算机程控输出方式，技术可靠、工艺合理。首先油槽车将汽油（柴油）运至该加油站，贮存于埋设于地下的油罐中，槽车卸油通过软管快速接头与地下卧式油罐进油管连通，通过自流方式将油品装入油罐，汽、柴油在贮罐内为常压储存。罐内油品经工艺管道、加油机（内置潜油泵）加入各加油车辆油箱内。

油罐区防渗措施：

建设项目油罐区防渗方式采取储油罐及油罐埋放区双级防渗措施。

（1）储油罐防渗措施：建设项目储油罐采用 6mm 厚钢板无缝焊接，储油罐外层设防腐层，防腐层采用 4 层环氧煤沥青漆油+3 层涂布防腐设计。该防腐具有吸水率低，耐水性好，耐微生物侵蚀能力强，抗渗透能力高等特点，被广泛用于炼油厂埋地管道及石油管道防腐施工。

（2）油罐埋放区防渗措施：项目油罐埋放区底层采用 20cm 厚的混凝土垫层，油罐埋放区四周及中部框架采用钢筋混凝土结构，油罐及管道安装完成后，空隙处采用细砂料填充，顶部采用三合土（细砂、白灰、黄土）夯实后，表层贴地瓷砖防止雨水渗透。

表三主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放：

项目主要污染物包括水、气、声和固废四大类。根据国环规环评〔2017〕4号关于《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告中的建设项目需要配套建设水、噪声或者固体废物污染防治设施的，新修改的《中华人民共和国水污染防治法》生效实施前或者《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国环境噪声污染防治法》修改完成前，应依法由环境保护部门对建设项目水、噪声或者固体废物污染防治设施进行验收和验收现行有效的法律关于竣工环保验收的具体规定：《水污染防治法》（2008年版）第十七条中验收的相关条文。

本次验收只对水、气治理及相关环保设施进行验收。

一、废水

项目运营期废水主要为生活污水、初期雨水、油罐清洗废水和食堂泔水。

生活污水：化粪池做防渗处理，生活污水经化粪池的预处理后进入市政污水管网，最终排入平凉市天雨污水处理厂；

初期雨水：经站区围堰收集至事故应急池，排入市政行水管网；

油罐清洗废水：直至验收当日未清洗，清洗油罐的污水委托有资质单位进行处理；

食堂泔水：单独收集，由附近农户拉运喂养牲畜。

二、废气

项目运营期主要大气污染物有汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃、食堂油烟以及油气回收系统装置（密闭性、液阻、气液比）。厨房油烟项目用餐人数较少，约为3-5人，油烟废气经油烟净化器净化后外排放至外空气，对周围环境的影响较小；根据甘肃国信润达分析测试中心检测报中对油气回收装置的数据监测结果可知，该加油站油气回收装置符合《GB20952-2007加油站大气污染物排放标准》的要求（检测项目为密闭性、液阻、气液比），甘肃国信润达分析测试中心检测报告详见附件。

表四建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

一、建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

1、建设项目环评报告表的主要结论与建议

(1) 主要结论

项目建设符合国家产业发展政策和宏观调控政策，建设地点符合当地规划。项目按本报告表提出的环保对策措施认真实施后，排放的污染物可以得到有效削减和妥善处置，可以实现达标排放、节能减排和防止生态环境恶化。在严格执行本报告规定的对策和措施的前提下，从环境保护角度分析项目建设是可行的。

2、审批部门审批决定

一、该《报告表》编制较规范，现状调查资料详实，评价依据充分，提出的污染防治措施可行，评估结论可信。该项目位于平定高速公路崆峒西出入口(崆峒镇蒋家沟村)，也位于平凉城区养子寨水源地二级保护区内，距离一级保护区西边界的530m；该项目始建于2008年，2011年建成运行，建于水源地保护区划分之前，属平定高速公路配查工程；崆峒区环保局已对该项目环境违法行为进行了查处。该项目符合国家现行产业政策要求，同意市环境工程评估中心对该加油站现状环境影响评估报告的评审意见，该项目在严格落实埋地式储油罐双层罐改造、储油罐区设置防渗层和油气回收系统等措施后，同意该项目纳入环保备案管理。

二、该项目位于平定高速公路崆峒镇西出入口，即崆峒镇蒋家沟村，占地4575.1m²。该项目总投资953.1万元，其中环保投资314万元，占总投资32.94%。该项目为二级加油站，站内建有40m³储油罐4座、30m³储油罐1座(柴油罐2×40m³，汽油罐2×40m³+30m³，柴油罐容积折半计入总容积，经折算该加油站油罐总容积为150m³)，安装双枪双油加油机6台，站内建筑物包括营业站房292m²，加油站雨棚938m²。

项目始建于2008年，2011年建成投用，由于平定高速公路在平凉城区西部未建设服务区，因此在平定高速公路崆峒镇西出入口规划建设了该加油站项目；2016年，市、区环保部门按照省环保厅《转发环保部办公厅关于进一步做好环保造法违规建设项目清理工作的通知》要求，

将该项目清理为环保违法违规项目，主要存在“未批先建”的环境违法行为，随后市、区环保部门按照省环保厅关于环保违法违规项目“三个一批(淘汰关停一批、规范整治一批、受理备案一批)”的有关要求，对该项目完善环评手续纳入了备案。由于平定高速公路崆峒西出入口及该加油站项目均位于平凉城区养于寨水源地二级保护区范围内，且项目东西区域均属于水源地二级保护区。因此，无法实施该加油站搬迁工程。鉴于上述情况，2016年8月，中石油甘肃平凉分公司委托环评机构对该项目的现状环境影响进行了调查评估，提出了项目存在的环境问题及整改措施，对该项目现状环境影响评估报告我局委托市环境工程评估中心组织通过了技术评审，随后你公司落实了现状环境影响评估提出的整改措施，并按照省政府办公厅关于《甘肃省水污染防治工作方案》(甘政发〔2015〕103号)中地下水污染防治有关要求，于2016年11月底前完成了地下油罐双层有罐改造及罐区防渗措施的落实。

三、加油站运营期大气污染物主要为储油罐储油、油罐车装油、加油作业等过程造成燃油以气态形式逸出的非甲烷总烃大气污染物。项目储油罐区设地埋式双层储油罐，罐体密闭性较好，顶部有大于0.5m的覆土，周围回填的沙子和细土厚度大于0.3m，储油罐罐体内温度较稳定。加油站采用自封式加油枪，配套了油气回收系统，确保了废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)标准限值要求。站内食堂应设置油烟净化设施，油烟废气净化后由专用烟道排放，确保油烟废气达到《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)限值要求。

四、项目运营期废水主要为生活污水。生活污水经化粪池的预处理后排入市政污水管网，最终进入平凉天雨污水处理厂处理，化粪池应采取防渗措施。初期雨水经站区围堰收集至事故应急池，排入市政污水管网。清洗油罐的污水由专业公司集中回收。食量泔水单独收集，由附近农户拉运喂养牲畜。应在厂区修建围堰对厂区内事故状态下的废水进行集中收集，并进入事故应急池，防止消防废水排放。

五、项目运营期对地下水的污染主要来源于地埋式储油罐的泄露事故。项目储油罐区设计为混凝土现浇结构，表面采用“三毡两油”措施进行防渗。地埋式双层储油罐罐体虽然密闭性

较好，但要定期检验维护，防止项目运营期发生罐体泄露。要在除绿化带以外的加油区，采用混凝土进行硬化防渗，防止加油过程中“跑冒滴漏”造成地面污染。

六、项目运营期主要噪声源为加油车辆在行驶过程中产生的交通噪声和加油泵工作噪声。加油站区内应设减速带和禁鸣标志，加强入站车辆管理，确保厂界噪声排放要达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类标准限值要求。

七、项目运营期固体废物主要为站区生活垃圾和油罐底泥，油罐要每3年清洗一次，油罐底泥属于危险废物，应交有资质的机构进行处置。生活垃圾要设置分类垃圾箱收集后交由环卫部门处理，必须做到日产日清。

八、项目在运营中可能存在罐体破损造成油品泄露，造成局部地下水污染和爆炸引起二次污染的环境风险，因此，要严格落实评估报告表提出的各项环境风险防控措施。特别是项目采用的地理式储油罐，储罐区要严格设置防渗层，罐体必须为钢材双层密闭型结构，防止油品泄漏后不会直接渗进入地下土壤层，项目配套容积不小于单个储罐容积的应急备用储罐一个，在罐体发生破裂情况下要在最短时间内抽出罐体内油品，有效防止油品泄露造成地下水污染，要尽快制定环境应急预案，并建立储油罐定期巡检制度，并在加油站下游设置地下水水质监测井一处，委托第三方检测机构，每年定期开展地下水水质监测工作，有效防治环境风险，确保环境安全。

表五验收监测质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

一、质量保证及质量控制

1、监测分析及监测仪器

表1-1 废水监测分析方法

序号	监测项目	监测方法	方法依据	仪器设备及编号	检出限
1	pH	玻璃电极法	GB6920-86	pHS-3C 型酸度计	/
2	色度	稀释倍数法	GB11903-1989	/	/
3	化学需氧量	重铬酸盐法	HJ828-2017	/	4mg/L
4	五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	SHP-80A 生化培养箱	0.5mg/L
5	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	UV754N 紫外可见分光光度计 2015-002	0.025mg/L
6	氰化物	异烟酸-吡啶啉酮分光光度法	HJ484-2009		0.004mg/L
7	总磷	钼酸铵分光光度法	GB11893-89		0.01mg/L
8	挥发酚	4-氨基安替比林分光光度法	HJ503-2009		0.01mg/L
9	六价铬	二苯碳酰二肼分光光度法	GB7467-87		0.004mg/L
10	阴离子表面活性剂	亚甲蓝分光光度法	GB7494-87		0.05mg/L
11	硫化物	亚甲基蓝分光光度法	GB/T16489-1996		0.005mg/L
12	动植物油	红外分光光度法	HJ637-2012	JLBG-126 红外分光测油仪 2015-013	0.01mg/L
13	石油类				
14	氟化物	离子选择电极法	GB7484-87	PXSJ-216F 型离子计	0.05mg/L
15	悬浮物	重量法	GB11901-89	ME204E 电子天平 2015-003	/
16	总铅	原子吸收分光光度法	GB7475-1987	TAS-990SuperA FG 原子吸收分光光度计 2015-001	0.010mg/L
17	总镉				0.001mg/L
18	总铬		HJ757-2015		0.03mg/L
19	总砷	原子荧光法	HJ694-2014	PF32 原子荧光光度计 2015-029	0.0003mg/L
20	总汞				0.00004mg/L
21	粪大肠菌群数	多管发酵法	HJ/T347-2007	PH-070(A) 干燥/培养二用箱 2015-028	/

表 1-2 地下水监测分析方法

序号	监测项目	监测方法	方法依据	仪器设备及编号	检出限
1	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	UV754N 紫外可见分光光度计 2015-002	0.025mg/L
2	石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	JL BG-126 红外分光测油仪 2015-013	0.01mg/L
3	化学需氧量	重铬酸盐法	HJ828-2017	/	4mg/L
4	总大肠菌群	多管发酵法	GB/T5750.12-2006	PH-070 (A) 干燥/培养二用箱 2015-028	/

表 1-3 废气监测分析方法

监测项目	监测方法	方法依据	仪器设备及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2011	北京普析 G5 气相色谱分析仪 2015-030	0.04mg/m ³

二、人员资质、监测方法的选择及监测仪器检定

为了保证监测数据的代表性、准确性和可比性，必须要求：

- (1) 各监测人员严格执行环境监测技术规范。
- (2) 本次监测所用仪器、量器经计量部门检定合格或分析人员校准合格。
- (3) 监测分析方法优先采用国标分析方法。

三、监测数据实行三级审核制度

- (1) 按方法规定的计算公式进行计算。
- (2) 检测所有原始数据经分析人员、项目负责人、分析室主任三级审核后使用。
- (3) 在上报数据的同时严格认真填报质控数据报表。

四、水质监测分析过程中的质量控制和质量保证

水样采样、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照要求进行。采样过程中采集不少于 10% 的平行样，实验室分析过程加不少于 10% 的平行样，对有标准样品或质量控制样品的项目，在分析样品时同时进行质控样品分析。

质控样品的分析结果统计如下：

表 4-1 水质质控结果表

单位：mg/L

监测项目	测定值	置信范围	结果评价
pH 值(无量纲)	7.31	7.34±0.08	合格
化学需氧量	62.3	59.5±4.6	合格
生化需氧量	135	129±10	合格
总铬	1.34	1.32±0.06	合格
氨氮	1.65	1.71±0.07	合格
总磷	0.511	0.498±0.015	合格
六价铬 (ug/L)	36.2	35.0±2.9	合格
总镉 (ug/L)	5.48	5.37±0.34	合格
总汞 (ug/L)	4.82	4.69±0.49	合格
总砷 (ug/L)	56.7	55.0±3.3	合格
总铅 (ug/L)	57.1	53.8±3.4	合格
挥发酚 (ug/L)	64.3	61.1±4.3	合格

五、气体监测过程中的质量控制和质量保证

分析仪器的选用原则：尽量避免被测排放物中共存污染因子对仪器分析的干扰；被测排放物的浓度应在仪器测试量程的有效范围即仪器量程的 30%~70%之间。

在采样前对所用大气采样器流量必须进行校准。恒流气体采样器除用皂膜流量计校准流量外，在使用过程中还要及时更换干燥剂、连接检测仪器对整个采样系统气路进行检漏实验、采样吸附管在使用前做好吸附实验、实验合格后方可使用。非甲烷总烃采样筒在采样前应先用 0.3mol/L 的磷酸浸泡，采样时，采样袋需抽至真空为宜。采样时应先用样品冲洗采样袋 3-4 次方可采集样品。采集、运输及储存过程中应避免日光直射，运送时要防止进样阀未完全关闭而导致样品泄露。

表六验收监测内容

验收监测内容:

一、水质

(1) 废水: 监测点位及频次见表 1-1。

表 1-1 废水监测点位及频次

监测项目	监测位置	监测频次
pH、色度、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、氰化物、总磷、挥发酚、六价铬、阴离子表面活性剂、硫化物、动植物油、石油类、氟化物、悬浮物、总铅、总镉、总铬、总砷、总汞、粪大肠菌群数	化粪池出口	连续两天 每天四次

(2) 地下水: 因本项目位于养子寨水源地保护区二级保护区内, 所以对建设项目周围地下水进行监测。地下水监测点位及频次见表 1-2。

表 1-2 地下水监测点位及频次

监测项目	监测位置	监测频次
氨氮、总大肠菌群、化学需氧量、石油类	1#蒋家沟村、2#项目厂区外水井、 3#养子寨水源地 5#取水井	连续两天 每天一次

二、废气

项目主要大气污染物有汽车尾气、油罐大小呼吸及加油机作业等排放的非甲烷总烃。根据甘肃国信润达分析测试中心检测报中对油气回收装置的数据监测结果可知, 该加油站油气回收装置符合《GB20952-2007 加油站大气污染物排放标准》的要求(检测项目为密闭性、液阻、气液比), 甘肃国信润达分析测试中心检测报告详见附件。

废气监测点位及频次见表 2-1。

表 2-1 废气监测点位及频次

监测项目	监测位置	监测频次
非甲烷总烃	1#厂区上风向、2#厂区下风向、 3#厂区下风向、4#厂区下风向	连续两天, 每天四次

表七

验收监测期间生产工况记录：

一、生产工况

验收监测期间，项目运行正常，所属的环保设施运行正常、稳定。监测期间项目生产工况详见下表：

表1-1 监测期间项目销售量统计表

监测时间	设计销售量		实际销售量	负荷率
11月23日	4490吨/年	12.3吨/天	13.436吨/天	109%
11月24日		12.3吨/天	14.853吨/天	120%

监测期间项目运行负荷超过75%，符合环保验收工况监测条件。项目加油量根据平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目2016年，年销售量与销售天数核算，设计2017年销售量为4490吨（12.3吨/天），年加油天数为365天。

验收监测结果：

二、监测结果

1、水质

(1) 生活污水

生活污水主要污染物为pH、色度、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、氰化物、总磷、挥发酚、六价铬、阴离子表面活性剂、硫化物、动植物油、石油类、氟化物、悬浮物、总铅、总镉、总铬、总砷、总汞、粪大肠菌群数，通过对项目所在地化粪池出口废水进行连续两天监测，监测结果表明生活污水主要污染物pH排放浓度约值为7.13（无量纲）、色度排放浓度值约32（倍）、化学需氧量排放浓度值约为128mg/L、五日生化需氧量排放浓度值约为49.3mg/L、氨氮排放浓度值约为1.62mg/L、氰化物排放浓度未检出、总磷排放浓度值约为1.06mg/L、挥发酚排放浓度值约为0.0227mg/L、六价铬排放浓度值约为0.029mg/L、阴离子表面活性剂排放浓度值约为1.300mg/L、硫化物排放浓度值约为0.031mg/L、动植物油排放浓度值约为0.52mg/L、石油类排放浓度值约为0.15mg/L、氟化物排放浓度值约为0.34mg/L、悬浮物排放浓度值约为94mg/L、总铅排放浓度未检出、总镉排放浓度未检出、总铬排放浓度未检出、总砷排放浓度值约为0.0027mg/L、总汞排放浓度值约为0.00017mg/L、粪大肠菌群数排放浓度值约为 ≥ 24000 个/L，排放浓度均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表1和表4三级标准限值。具体监测结果见表2-1。

表 2-1 废水监测结果表

监测项目	监测结果 (单位: mg/L)								均值	标准限值	结果评价
	2017 年 11 月 23 日				2017 年 11 月 24 日						
pH(无量纲)	7.22	7.34	7.28	7.12	7.49	7.24	7.36	7.45	/	6~9	达标
色度	32	32	32	32	32	32	32	32	32	/	/
化学需氧量	121	128	136	118	145	126	110	139	128	500	达标
五日生化需氧量	48.4	49.9	51.3	45.0	54.9	49.3	43.7	51.6	49.3	300	达标
氨氮	1.55	1.64	1.42	1.51	1.78	1.54	1.83	1.71	1.62	/	/
氰化物	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	1.0	达标
总磷	1.03	1.08	1.03	1.10	1.04	1.06	1.12	1.00	1.06	/	/
挥发酚	0.0219	0.0225	0.0215	0.0232	0.0239	0.0234	0.0223	0.0230	0.0227	2.0	达标
六价铬	0.027	0.031	0.025	0.028	0.029	0.030	0.032	0.028	0.029	0.5	达标
阴离子表面活性剂	1.292	1.304	1.287	1.294	1.306	1.298	1.305	1.312	1.300	20	达标
硫化物	0.030	0.032	0.031	0.029	0.031	0.028	0.030	0.032	0.031	1.0	达标
动植物油	0.53	0.52	0.53	0.51	0.50	0.53	0.52	0.53	0.52	100	达标
石油类	0.14	0.19	0.15	0.12	0.17	0.14	0.11	0.15	0.15	20	达标
氟化物	0.34	0.36	0.33	0.31	0.32	0.37	0.35	0.33	0.34	20	达标
悬浮物	82	96	74	88	101	99	104	109	94	400	达标
总铅	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	0.010L	1.0	达标
总镉	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.001L	0.1	达标
总铬	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	1.5	达标
总砷	0.0031	0.0029	0.0030	0.0028	0.0024	0.0023	0.0025	0.0024	0.0027	0.5	达标
总汞	0.00015	0.00016	0.00014	0.00016	0.00019	0.00020	0.00018	0.00019	0.00017	0.05	达标
粪大肠菌群数(个/L)	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	≥2400	/	/

(2) 地下水

地下水主要污染物为氨氮、总大肠菌群、化学需氧量、石油类，通过对项目所周边地下水进行连续两天监测，监测结果表明地下水主要污染物氨氮、总大肠菌群、化学需氧量、石油类排放浓度均满足《地下水质量标准》(GB14848-93)中3类标准限值和《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中2类标准值。具体监测结果见表2-2。

表 2-2 地下水监测结果表

监测项目	监测结果 (单位: mg/L)		最大浓度值	标准限值	结果评价
	11 月 23 日	11 月 24 日			
监测点位: 1#蒋家沟村					
氨氮	0.121	0.128	0.128	0.2	达标
石油类	0.01	0.01	0.01	0.05	达标
化学需氧量	4.7	5.1	5.1	15	达标
总大肠菌群	未检出	未检出	/	3.0	达标
监测点位: 2#项目厂区外水井					
氨氮	0.099	0.086	0.099	0.2	达标
石油类	0.03	0.02	0.03	0.05	达标
化学需氧量	5.1	5.7	5.7	15	达标
总大肠菌群	未检出	未检出	/	3.0	达标
监测点位: 3#养子寨水源地 5#取水井					
氨氮	0.025L	0.025L	/	0.2	达标
石油类	0.01L	0.01L	/	0.05	达标
化学需氧量	4L	4L	/	15	达标
总大肠菌群	未检出	未检出	/	3.0	达标
备注	1. “L” 表示未检出, 未检出结果以方法检出限加 “L” 形式填报、总大肠菌群除外; 2. 氨氮、总大肠菌群评价执行《地下水质量标准》(GB14848-93) 中3类标准限值; 化学需氧量、石油类评价执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中2类标准值。				

2、废气

厂界无组织排放废气主要为非甲烷总烃，通过对项目所在地厂界非甲总烃排放浓度进行连续两天监测，统计监测结果，其最大排放浓度值为 $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，无组织非甲烷总烃的排放浓度满足《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要求。

具体监测结果见表2-3。

表 2-3 厂界无组织废气监测结果表

单位： mg/m^3

监测项目	监测点位	监测时间	监测结果				标准限值	结果评价		
			1	2	3	4				
非甲烷总烃	1#厂区 上风向	2017.11.23	0.842	0.967	0.928	0.934	4.0	达标		
		2017.11.24	0.719	0.897	0.921	0.908				
	2#厂区 下风向	2017.11.23	0.604	0.592	0.681	0.549				
		2017.11.24	0.557	0.638	0.546	0.517				
	3#厂区 下风向	2017.11.23	0.711	0.727	0.765	0.698				
		2017.11.24	0.687	0.722	0.731	0.756				
	4#厂区 下风向	2017.11.23	1.11	1.46	1.02	1.33				
		2017.11.24	1.28	1.31	1.09	1.11				
	最大浓度值		1.46							

表八环评批复落实情况

环评批复落实情况	
环评报告表主要批复条款要求	落实情况
<p>项目位于平定高速公路崆峒镇西出入口,即崆峒镇蒋家沟村,占地4575.1m²。该项目总投资953.1万元,其中环保投资314万元,占总投资32.94%。该项目为二级加油站,站内建有40m³储油罐4座、30m³储油罐1座(柴油灌2×40m³,汽油罐2×40m³+30m³,柴油灌容积折半记入总容积,经折算该加油站油罐总容积为150m³),安装双枪双油加油机6台,站内建筑物包括营业站房292m²,加油站雨棚938m²。</p>	<p>项目建设地点与环评及批复相符。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 项目位于平定高速公路崆峒镇西出入口,即崆峒镇蒋家沟村,占地4575.1m²; 2. 项目总投资953.1万元,其中环保投资314万元,占总投资32.94%; 3. 该项目为二级加油站,站内建有40m³储油罐4座、30m³储油罐1座(柴油灌2×40m³,汽油罐2×40m³+30m³),安装双枪双油加油机6台,站内建筑物包括营业站房292m²,加油站雨棚938m²。
<p>加油站采用自封式加油枪,配套了油气回收系统,确保了废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》(C820952-2007)标准限值要求。站内食堂应设置油烟净化设施,油烟废气净化后由专用烟道排放,确保油烟废气达到《饮食业油烟排放标准(试行)》(G818483-2001)限值要求。</p>	<p>加油站采用自封式加油枪,并配套了油气回收系统。本项目储油罐呼吸、加油作业的损失等过程中逸散的废气主要为非甲烷总烃。经监测,排放浓度满足《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要求。</p>
<p>项目运营期废水主要为生活污水。生活污水经化粪池的预处理后排入市政污水管网,最终进入平凉天雨污水处理厂处理,化粪池应采取防渗措施。初期雨水经站区围堰收集至事故应急池,排入市政行水管网。清洗油罐的污水由专业公司集中回收。食堂泔水单独收集,由附近农户拉运喂养牲畜。应在厂区修建围堰对厂区内事故状态下的废水进行集中收集,并进入事故应急池,防止消防废水排放。</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. 项目运营期废水主要为生活污水。化粪池做防渗处理,生活污水经化粪池的预处理后排入市政污水管网,最终进入平凉天雨污水处理厂处理。经监测,生活污水主要污染物排放浓度均满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准限值; 2. 初期雨水经站区围堰收集至事故应急池,排入市政行水管网; 3. 直至验收当日未清洗,清洗油罐的污水由专业公司集中回; 4. 食堂泔水单独收集,由附近农户拉运喂养牲畜; 5. 项目建设有事故应急池。

表九验收监测结论

验收监测结论:

1、水质

(1) 废水: 生活污水主要污染物为pH、色度、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、氰化物、总磷、挥发酚、六价铬、阴离子表面活性剂、硫化物、动植物油、石油类、氟化物、悬浮物、总铅、总镉、总铬、总砷、总汞、粪大肠菌群数, 通过对项目所在地化粪池出口废水进行连续两天监测, 污染物排放浓度均满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表1和表4三级标准限值。

(2) 地下水: 地下水主要污染物为氨氮、总大肠菌群、化学需氧量、石油类, 通过对项目所周边地下水进行连续两天监测, 监测结果表明地下水主要污染物氨氮、总大肠菌群、化学需氧量、石油类排放浓度均满足《地下水质量标准》(GB14848-93)中3类标准限值和《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中2类标准值。

2、废气

经监测, 厂界无组织排放废气主要为非甲烷总烃, 统计监测结果, 其最大排放浓度值为 $1.46\text{mg}/\text{m}^3$, 无组织非甲烷总烃的排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放浓度限值要求($\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$), 厂界周围环境质量较好。

根据甘肃国信润达分析测试中心检测报中对油气回收装置的数据监测结果可知, 该加油站油气回收装置符合《GB20952-2007 加油站大气污染物排放标准》的要求(检测项目为密闭性、液阻、气液比), 甘肃国信润达分析测试中心检测报告详见附件。

建议:

(1) 建立健全各项环境管理制度, 加强环保设施监管, 保证环保设施正常运行, 确保污染物达标排放;

(2) 建设单位应严格按照环评及备案文件要求落实环境风险防范措施, 建立储油罐定期巡检制度, 每年定期开展地下水水质及废气污染物监测工作, 有效防止油品泄露造成地下水及环境空气污染, 严防环境风险。

总结论:

通过现场勘查和验收监测数据可知: 平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目中, 各环保设施及治理措施基本落实到位, 减轻了项目对环境、生态的影响。各污染物均达标排放。

本报告认为, 平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目环保设施等运行正常、良好, 现总体上达到了建设项目竣工环境验收的基本要求, 建议予以通过竣工环境保护验收。

附件：

1. 委托书；
2. 平凉市环境保护局关于《平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目纳入备案管理的通知》（平环评发〔2017〕115号）平凉市环境保护局；
3. 加油站验收基本情况表；
4. 环保设施部分费用明细表；
5. 中国石油甘肃平凉销售分公司崆峒西出入口加油站突发环境事件应急预案备案登记表及
明细；
6. 中国石油甘肃平凉销售分公司平定高速公路崆峒西出入口加油站工艺流程图；
7. 中国石油甘肃平凉销售分公司平定高速公路崆峒西出入口加油站危险区域划分图；
8. 中国石油甘肃平凉销售分公司平定高速公路崆峒西出入口加油站平面布置图；
9. 中国石油甘肃平凉销售分公司平定高速公路崆峒西出入口加油站灭火作战示意图；
10. 中国石油甘肃平凉销售分公司化粪池建设说明情况；
11. 甘肃国信润达分析测试中心检测报告（油气回收检验报告）；
12. 油罐出厂检测报告；
13. 油罐压力测试检测报告；
14. SF 双层储油罐自检报告书（40KL）。

委托书

平凉中兴环保科技有限公司:

遵照《中华人民共和国环境保护法》及《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求(试行)》和有关法律、法规要求,我方委托贵公司对我单位平定高速公路崆峒区出入口加油站项目,开展建设项目环境保护设施竣工验收监测工作。

监测类别:环境影响“三同时”验收监测

委托方(盖章):

____年__月__日



平凉市环境保护局文件

平环评发〔2017〕115号

平凉市环境保护局 关于同意平定高速公路崆峒西出入口加油站 项目纳入备案管理的通知

中国石油甘肃平凉销售分公司：

你公司上报的《平定高速公路崆峒西出入口加油站项目现状环境影响评估报告表》和《平定高速公路崆峒西出入口加油站项目现状环境影响评估报告表技术评估报告》收悉。按照项目管理程序，经市环保局局务会审查，依据评估意见，现将有关事项通知如下：

一、该《报告表》编制较规范，现状调查资料详实，评价依据充分，提出的污染防治措施可行，评估结论可信。该项目位于

平定高速公路崆峒西出入口（崆峒镇蒋家沟村），也位于平凉城区养子寨水源地二级保护区内，距离一级保护区西边界约 530M；该项目始建于 2008 年，2011 年建成运行，建于水源地保护区划分之前，属平定高速公路配套工程；崆峒区环保局已对该项目环境违法行为进行了查处。该项目符合国家现行产业政策要求，同意市环境工程评估中心对该加油站现状环境影响评估报告的评审意见，该项目在严格落实埋地式储油罐双层罐改造、储油区设置防渗层和油气回收系统等措施后，同意该项目的入环保备案管理。

二、该项目位于平定高速公路崆峒镇西出入口，即崆峒镇蒋家沟村，占地 4575.1m²。该项目总投资 953.21 万元，其中环保投资 314 万元，占总投资 32.94%。该项目为二级加油站，站内建有 40m³储油罐 4 座、30m³储油罐 1 座（柴油罐 2×40m³，汽油罐 2×40m³+30m³，柴油罐容积折半计入总容积，经折算该加油站油罐总容积为 150m³），安装双枪双油加油机 6 台，站内构筑物包括营业站房 292m²，加油站雨棚 938m²。

项目始建于 2008 年，2011 年建成投用，由于平定高速公路在平凉城区西部未建设服务区，因此在平定高速公路崆峒镇西出入口规划建设了该加油站项目；2016 年，市、区环保部门按照省环保厅《转发环保部办公厅关于进一步做好环保违法违规建设项目清理工作的通知》要求，将该项目清理为环保违法违规项目，主要存在“未批先建”的环境违法行为，随后市、区环保部门按照省环保厅关于环保违法违规项目“三个一批（淘汰关停一批、

→

规范整治一批、受理备案一批”的有关要求，对该项目完善环评手续纳入了备案；由于平定高速公路崆峒西出入口及该加油站项目均位于平凉城区养子寨水源地二级保护区范围内，且项目东西区域均属于水源地二级保护区，因此，无法实施该加油站搬迁工程。鉴于上述情况，2016年8月，中石油甘肃平凉分公司委托环评机构对该项目的现状环境影响进行了调查评估，提出了项目存在的环境问题及整改措施，对该项目现状环境影响评估报告我局委托市环境工程评估中心组织通过了技术评审；随后你公司落实了现状环境影响评估提出的整改措施，并按照省政府办公厅关于《甘肃省水污染防治工作方案》（甘政发〔2015〕103号）中地下水污染防治有关要求，于2016年11月底前完成了地下油罐双层罐改造及罐区防渗措施的落实。

三、加油站运营期大气污染物主要为储油罐储油、油罐车卸油、加油作业等过程造成燃料油以气态形式逸出的非甲烷总烃大气污染物。项目储油罐区设地埋式双层储油罐，罐体密闭性较好，顶部有大于0.5m的覆土，周围回填的沙子和细土厚度大于0.3m，储油罐罐体内温度较稳定。加油站采用自封式加油枪，配套了油气回收系统，确保了废气排放达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）标准限值要求。站内食堂应设置油烟净化设施，油烟废气净化后由专用烟道排放，确保油烟废气达到《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）限值要求。

四、项目运营期废水主要为生活污水。生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网，最终进入平凉天雨污水处理厂处理，

化粪池应采取防渗措施。初期雨水经站区围堰收集至事故应急池，排入市政污水管网。清洗油罐的污水由专业公司集中回收。食堂泔水单独收集，由附近农户拉运喂养牲畜。应在厂区修建围堰对厂区内事故状态下的废水进行集中收集，并进入事故应急池，防止消防废水排放。

五、项目运营期对地下水的污染主要来源于地埋式储油罐的泄漏事故。项目储油罐区设计为混凝土现浇结构，表面采用“三毡两油”措施进行防渗。地埋式双层储油罐罐体虽然密闭性较好，但要定期检验维护，防止项目运营期发生罐体泄漏。要在除绿化带以外的加油区，采用混凝土进行硬化防渗，防止加油过程中“跑冒滴漏”造成地面污染。

六、项目运营期主要噪声源为加油车辆在行驶过程中产生的交通噪声和加油泵工作噪声。加油站区内应设减速带和禁鸣标志，加强入站车辆管理，确保厂界噪声排放要达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类标准限值要求。

七、项目运营期固体废物主要为站区生活垃圾和油罐底泥。油罐要每3年清洗一次，油罐底泥属于危险废物，应交由有资质的机构进行处置。生活垃圾要设置分类垃圾箱收集后交由环卫部门处理，必须做到日产日清。

八、项目在运营中可能存在罐体破损造成油品泄漏造成局部地下水污染和爆炸引起二次污染的环境风险。因此，要严格落实评估报告表提出的各项环境风险防控措施。特别是项目采用的地埋式储油罐，储罐区要严格设置防渗层，罐体必须为钢材双层密

+

闭型结构，防止油品泄漏后不会直接下渗进入地下土壤层，项目配套容积不小于单个储罐容积的应急备用储罐一个，在罐体发生破裂情况下要在最短时间内抽出罐体内油品，有效防止油品泄漏造成地下水污染；要尽快制定环境应急预案，并建立储油罐定期巡检制度，并在加油站下游设置地下水水质监测井一处，委托第三方监测机构，每年定期开展地下水水质监测工作，有效防控环境风险，确保环境安全。

九、崆峒区环保局要负责做好项目建设的监督管理工作，督促建设单位要严格落实环保“三同时”管理制度，确保各项环保设施建设落实到位。

十、你公司对项目现有环境问题整改措施落实后，要按照国家环保法律法规要求，及时向我局申请竣工环境保护验收，你公司要按照规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。



抄送：市环境监察支队，崆峒区环保局。

兰州市环境保护局办公室

2017年7月12日印发

4

加油站验收基本情况表

加油站名称	中国石油天然气股份有限公司甘肃平凉销售分公司平定高速公路西出入口加油站				
加油站地址	平凉市崆峒区崆峒镇蒋家沟村				
加油站负责人	李明	电话	0933-8518886		
加油站上级	中油甘肃平凉销售分公司				
加油站上级地址	平凉市崆峒区西大街 117 号				
上级负责人	何志峰	电话	8601896		
汽油加油机型号、数量	托肯恒山 HSC2818B 3 台		汽油加油枪型号、数量	油气回收油枪 6 把	
上年度汽油销售量	2527 (吨)		汽油标号	92#, 95#, 98#	
汽油地上、地下 储存罐编号	101#油罐 95#汽油	102#油罐 92#汽油	103#油罐 98#汽油		
储罐容积 (L)	30000L	40000L	40000L		
储罐投入使用日期	2016 年 9 月 10 日	2016 年 9 月 10 日	2016 年 9 月 10 日		
上年度柴油销售量	961 (吨)		柴油标号	0#, -10#	
柴油地上、地下 储存罐编号	301#油罐 0#柴油	302#油罐 -10#柴油			
储罐容积 (L)	40000L	40000L			
储罐投入使用日期	2016 年 9 月 10 日	2016 年 9 月 10 日			
序号	资料名称			备注	

盖章



中国石油甘肃平凉销售分公司
崆峒西出入口加油站环保设备设施明细表

环保设备设施名称	单位/规格	投资金额额	备注
油气回收系统	1套	62万元	
双层罐	5具	75万元	
承重罐池	1座	158.9万元	
应急池	1座	11万元	
油烟净化器	1台	0.8万元	
垃圾桶	3个	0.3万元	
化粪池	1座	6万	

中国石油甘肃平凉销售分公司

2017年12月13日

生产经营单位生产安全事故 应急预案备案登记表

备案编号：WH62270020170315001

单位名称	中油甘肃平凉销售分公司		
单位地址	平凉市西大街 117 号	邮政编码	744000
法定代表人	徐学敏	经办人	许强
联系电话	0933—8601861	传 真	0933—8601800

你单位上报的：

中油甘肃平凉销售分公司生产安全事故应急预案及 48 座加油站生产安全事故应急预案（包括高速公路 6 座加油站）。

经形式审查符合要求，准予备案。

（盖 章）

2017 年 3 月 15 日

注：应急预案备案编号由县及县以上行政区划代码、年份和流水序号组成。

附件：

中油甘肃平凉销售分公司加油站现场处置方案备案登记明细表

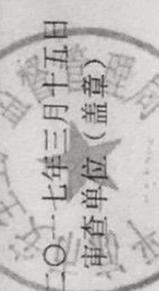
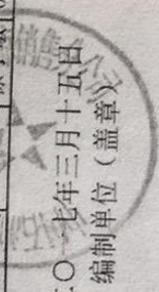
序号	备案加油名称	企业地址	加油站现场处置方案备案登记机关	备案日期	法人代表	联系方式(电话/传真)	备注
1	崆峒安国加油站	平凉市安国镇上桥村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8519218	
2	崆峒西部加油站	平凉市崆峒区柳湖乡赵堡村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8757193	
3	崆峒西郊加油站	平定高速平凉西出入口	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8518886	
4	崆峒电脑加油站	平凉市崆峒区天门开发区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8712623	
5	崆峒盘西加油站	312线北1809KM+100米	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8218847	
6	崆峒七里店加油站	312线北1805KM+500米	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8612428	
7	崆峒城东加油站	平凉工业园区演武村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8440039	
8	崆峒保亚加油站	平凉市崆峒区四十铺镇上甲村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8440502	
9	崆峒马峪口加油站	平凉市崆峒区四十铺镇马峪口村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8410014	
10	崆峒草峰加油站	平凉市崆峒区公路街15号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8712360	
11	崆峒泾河北路加油站	平凉市崆峒区四十铺庙底下村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8410039	
12	崆峒泾河北路西加油站	平凉市崆峒区泾河北路188号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	13919535500	
13	泾川西出入口加油站	平凉市华亭县神峪乡	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7754226	
14	泾川城东加油站	平凉市泾川县高平乡	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3381212	
15	泾川高平加油站	平凉市泾川县窑店镇公主村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3371187	
16	泾川陇东加油站	平凉市泾川县甘家沟村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3321603	
17	泾川中信加油站	平凉市华亭县西大街36号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7723439	
18	泾川长实加油站	平凉市泾川县温泉开发区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3323140	
19	灵台朝那加油站	平凉市灵台县中台镇西街146号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3621924	
20	灵台城关加油站	平凉市灵台县独店乡	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3651114	
21	灵台什字加油站	平凉市灵台县什字镇	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3661025	
22	灵台独店加油站	平凉市庄浪县南湖镇陈家村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6641071	
23	灵台邵寨加油站	平凉市灵台县邵寨镇三坡村巨邵公路公里处	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3711031	
24	崇信新窑加油站	平凉市灵台县朝那乡国道灵迁公路45公里处	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3681009	
25	崇信城东加油站	平凉市崇信县城	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6121081	
26	崇信城西加油站	平凉市崇信县新西街32号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6103818	
27	华亭城西加油站	平凉市华亭县南环路2号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7721200	
28	华亭安口加油站	平凉市华亭县安口镇	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7762423	

中油甘肃平凉销售分公司加油站现场处置方案备案登记明细表

序号	备案加油名称	企业地址	加油站现场处置方案 备案登记机关	备案日期	法人代表	联系方式(电 话/传真)	备注
29	华亭策底加油站	平凉市崆峒区草峰镇徐家村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-8414019	
30	华亭西华加油站	平凉市华亭县西华镇	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7790689	
31	华亭神峪加油站	平凉市崇信县新窑镇赤城乡周寨村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6131036	
32	华亭平安路加油站	平凉市静宁县界石铺镇西川村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2780310	
33	庄浪南湖加油站	平凉市庄浪县水洛镇桥北侧	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6621082	
34	庄浪南河桥加油站	平凉市庄浪县水洛镇	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6931339	
35	庄浪万里加油站	平凉市庄浪县朱店镇孔沟村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-6631315	
36	庄浪孔沟加油站	平凉市泾川县二里半	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-3321619	
37	静宁威关加油站	平凉市华亭县策底镇平华路	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-7820096	
38	静宁城西加油站	平凉市静宁县东环路182号	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521374	
39	静宁界石铺加油站	平凉市静宁县威戎镇北关村	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2581701	
40	静宁威戎加油站	平凉市静宁县雷大乡	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2480275	
41	静宁雷大加油站	平凉市静宁县八里工业开发区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2522521	
42	静宁五台山加油站	平凉市静宁县五台山	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521155	
43	平定高速公路静宁服务区子母加油站	平定高速公路静宁服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521156	
44	平定高速公路静宁服务区子母加油站	平定高速公路静宁服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521157	
45	平定高速公路泾川服务区北加油站	平定高速公路泾川服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521158	
46	平定高速公路泾川服务区南加油站	平定高速公路泾川服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521159	
47	平定高速公路平凉服务区加油站	高速公路平凉服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521160	
48	平定高速公路平凉服务区加油站	高速公路平凉服务区	平凉市安全生产监督管理局	2017年1月	徐学敏	0933-2521161	

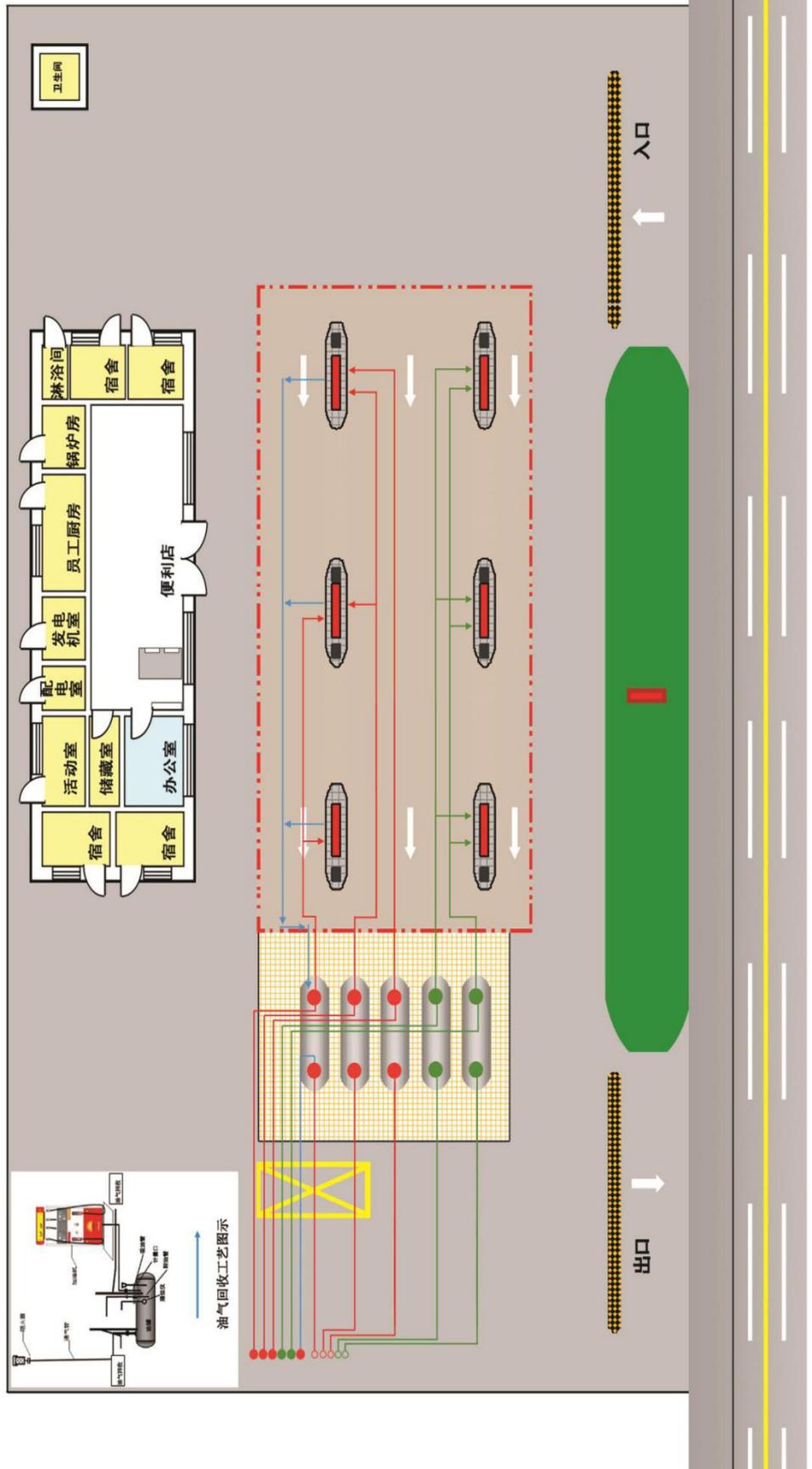
二〇一七年三月十五日
编制单位(盖章)

二〇一七年三月十五日
审查单位(盖章)



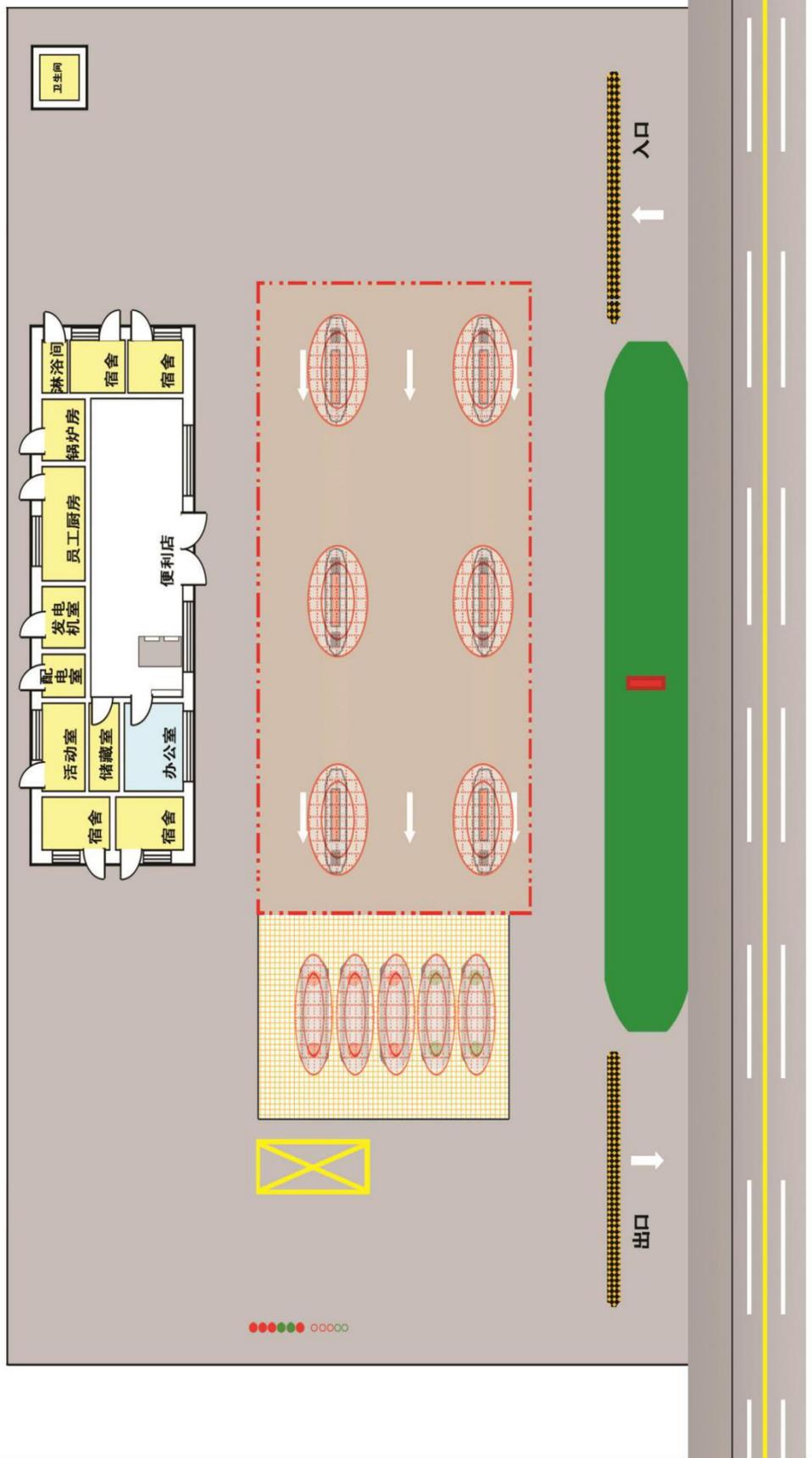


中国石油甘肃平凉销售分公司平凉西出入口加油站工艺流程图



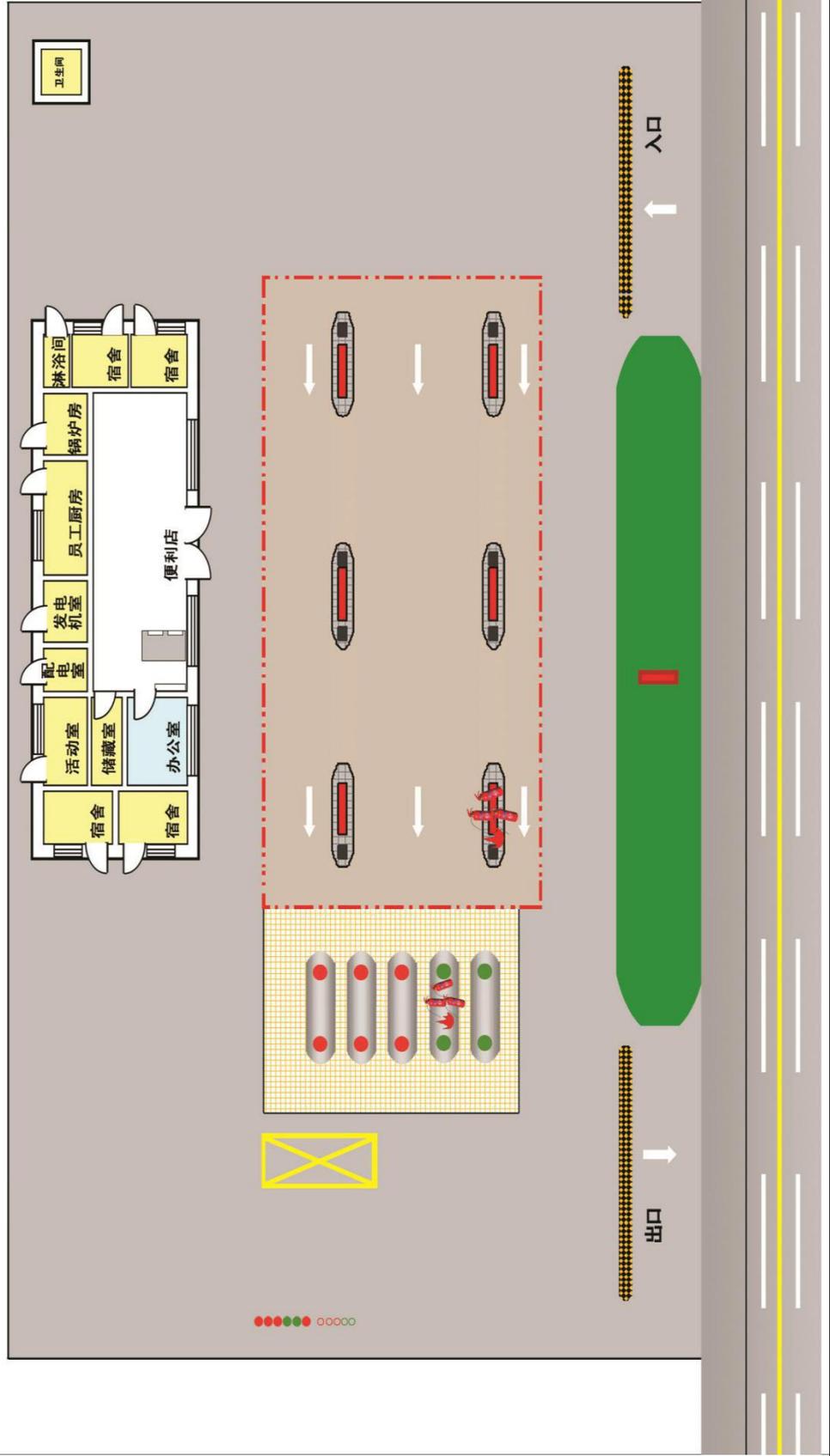


中国石油甘肃平凉销售分公司平凉西出入口加油站危险区域划分图





中国石油甘肃平凉销售分公司平凉西出入口加油站灭火作战示意图



中国石油甘肃平凉销售分公司
崆峒西出入口加油站化粪池建设情况说明

中国石油甘肃平凉销售分公司崆峒西出入口加油站化粪池采用钢筋混凝土现浇结构，内外侧均粉刷防水砂浆，且外侧用防水卷材粘铺做防渗处理，容积为6立方米。

中国石油甘肃平凉销售分公司

2017年12月13日





015280486K

报告编号: YQ1700138

检 验 报 告

INSPECTION REPORT

样品名称: 油气回收
Name of Sample

受检单位: 中国石油天然气股份有限公司甘肃平凉销售分公司平定高速公路西出入口加油站
Inspected

委托单位: 中国石油天然气股份有限公司甘肃平凉销售分公司
Client

检验类别: 委托检验
Inspection Sort

甘肃国信润达分析测试中心

Gansu Guoxinrunda Analytical Testing Center

甘肃国信润达分析测试中心 检 验 报 告

YQ1700138

第 1 页, 共 4 页

委托单位	中国石油天然气股份有限公司甘肃平凉销售分公司		
受检单位	中国石油天然气股份有限公司甘肃平凉销售分公司平定高速公路西出入口加油站		
受检地址	甘肃省平凉市崆峒区崆峒镇		
检验日期	2017-08-07	检验目的	年检
天气状况	中雨	环境温度(℃)	24
加油机厂家	托肯恒山科技(广州)有限公司	回收系统配置	分散式真空辅助平衡式
加油机数(台)	3	汽油枪数(把)	6
主检设备	检验设备名称	检验设备型号	制造商
	油气回收多参数检测仪	7003 型	青岛崂应环境科技有限公司
检验项目	密闭性、气液比、液阻		
评价依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》		
检验依据	GB 20952-2007		
检验结论:	<p>该样品所检项目: 密闭性、气液比、液阻符合 GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》中的相应项要求。</p> <p style="text-align: right;">(检测专用章) 签发日期: 2017年08月25日</p>		

准: 黄新 审核: 范民布 编制: 鲜婷婷

甘肃国信润达分析测试中心
检 验 报 告

YQ1700138

第 2 页，共 4 页

液阻检验数据

加油机编号	汽油标号	加油机 品牌/型号	氮气流量 (L/min)	液阻压降 (Pa)	标准要求值 (Pa)
4 [#]	92 [#] 、98 [#]	托肯恒山 HSC2818B	18.0	21	≤40
			28.0	43	≤90
			38.0	79	≤155
5 [#]	92 [#] 、95 [#]	托肯恒山 HSC2818B	18.0	24	≤40
			28.0	47	≤90
			38.0	86	≤155
6 [#]	92 [#] 、95 [#]	托肯恒山 HSC2818B	18.0	19	≤40
			28.0	42	≤90
			38.0	78	≤155
备注	液阻检测结果符合《GB 20952-2007 加油站大气污染物排放标准》的要求。				

下空白

甘肃国信润达分析测试中心 检 验 报 告

YQ1700138

第 3 页, 共 4 页

气液比检验数据

油机 编号	加油枪 编号	汽油 标号	加油枪 品牌/型号	档位	加油体 积 (L)	回收油 气 体积(L)	气液比	标准 要求值
4 [#]	7 [#]	92 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	16.17	1.08	1.00-1.20
				低档	15.00	16.04	1.07	
4 [#]	8 [#]	98 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	15.27	1.02	
				低档	15.00	15.13	1.01	
5 [#]	9 [#]	95 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	15.77	1.05	
				低档	15.00	15.61	1.04	
5 [#]	10 [#]	92 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	15.74	1.05	
				低档	15.00	15.59	1.04	
6 [#]	11 [#]	92 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	16.21	1.08	
				低档	15.00	16.04	1.07	
6 [#]	12 [#]	95 [#]	VEEDER-ROOT 600-02G	高档	15.00	15.17	1.01	
				低档	15.00	15.01	1.00	

备注 气液比检测结果符合《GB 20952-2007 加油站大气污染物排放标准》的要求。

下空白

甘肃国信润达分析测试中心 检 验 报 告

号: YQ1700138

第 4 页, 共 4 页

密闭性检测数据

检验项目	5 分钟后压力 检验值(Pa)	总油气体积 (L)	加油枪数量 (条)
密闭性检测	490	63275	6
初始压力		500	
1min 之后的压力 (Pa)		498	
2min 之后的压力 (Pa)		496	
3min 之后的压力 (Pa)		494	
4min 之后的压力 (Pa)		492	
5min 之后的压力 (Pa)		490	
5 分钟后压力标准要求值(Pa)		≥483	
是否达标		是	
备注	密闭性检测结果符合《GB 20952-2007 加油站大气污染物排放标准》的要求。		

以下空白

————— 以下空白 —————

出厂检验报告

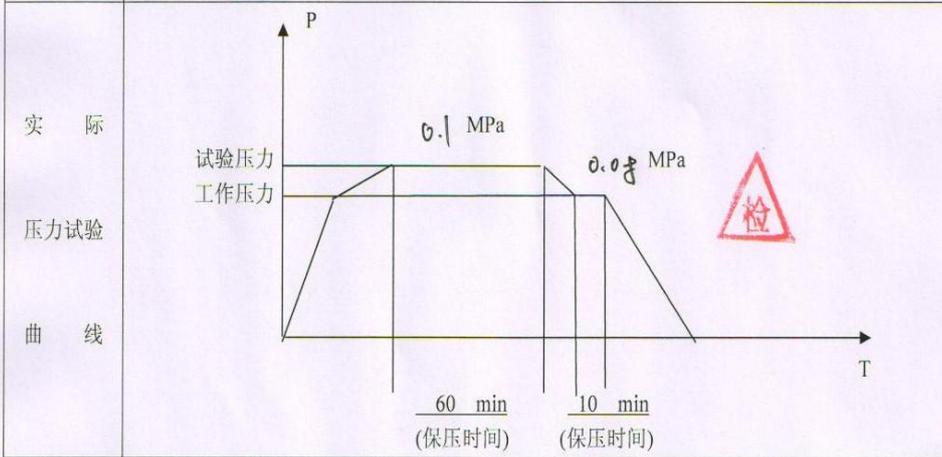
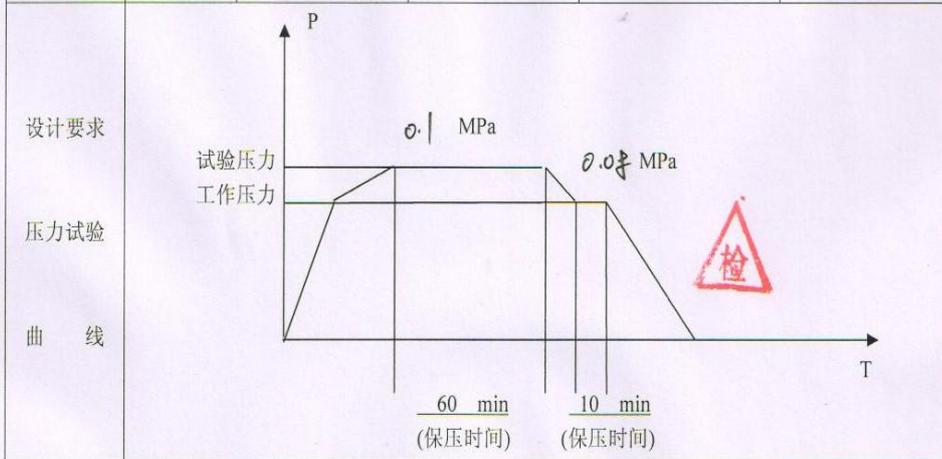
产品名称	SF 双层储油罐	型号规格	SF-40 KL
订单号	YX-06-16230	编号	SF-40KL-5-2016-0176
验证项目	标准要求	验证结果	合格判定
焊缝检查	焊接高度必须控制在焊接幅度的 20% 以下, 咬边在母材厚度的 5% 以下, 表面不能出现针孔, 破裂, 焊瘤, 熔渣。	焊缝表面良好, 无咬边等缺陷, 焊缝高宽比= 6.8 %	合格 8.18
水压测试	测试压力达到 0.1MPa, 并保压 60 分钟。	无泄漏	合格 8.18
内罐尺寸测试	储油罐全长偏差控制在 ±8mm 以内, 检测管极限偏差为 ±3mm, 封头内径极限偏差为 ±3mm。 L= 7490mm H= 2980mm Φ= 2800mm	L= 7491 mm H= 2981 mm Φ= 2800 mm	合格 8.18
内罐表面目测	油漆均匀, 无露底, 无流挂	表面良好	合格 8.19
外壳厚度检测	最薄处不小于 4mm	≥ 4mm	合格 8.19
外壳针孔检测	针孔检测仪无放电现象	无放电现象	合格 8.19
外壳气密性检测	测试压力达到 35kPa 以上, 保压 30 分钟后, 气压自动记录仪记录 60 分钟的压力曲线良好。	压力曲线良好	合格 8.20
外观检测	外层无明显大气泡, 龟裂, 变形, 膨胀, 异物。	外层表面良好	合格 8.20
标志完整性	标牌上注明供方名称, 容积, 使用寿命, 执行标准, 出厂编号, 出厂日期。	标志完整	合格 8.20
随罐文件完整性	质量证明书包括: 合格证, 互检报告书, 自检报告书, 气密性检测记录, 容积表, 钢材质保书。	文件完整	合格 8.21
验证结论:	合格		
不合格品处置:	检验员:  日期: 2016.8.21 批准: _____ 日期: _____ 		

注: 所有检验项目全部合格, 方可判定为合格。

压力试验检验报告

■水压 □气压 □气密性

试压部位	整体	试验日期	2016.8.18	产品名称	SF-40KL-5-2016-0176
压力表精度等级	1.6	压力表量程	0-0.25MPa	压力表检定日期	2016/4/19
压力表编号	1	压力表表盘直径 mm	100	试验介质	水
氯离子含量	16.5mg/L	环境温度℃	34	介质温度℃	30



结论:

- 本产品经 0.1 MPa 试验
- 1、在受压元件金属壁和焊缝上没有水珠和水雾;
 - 2、当降到工作压力后胀口处不滴水珠;
 - 3、水压试验后, 没有发现残余变形;

试验结论 合格 不合格

检验员:



SF 双层储油罐自检报告书 (40KL)

生产编号: YX-06-16230		储油罐编号: SF-40KL-5-2016-0176	
内壳储油罐	形状	横置圆筒	容量 40 千升
	内径: $\Phi 2800 \pm 3\text{mm}$	内径 2801 mm	材质
	筒长: $6000 \pm 8\text{mm}$	筒长 6002 mm	
	封头: $\Phi 2800 \pm 3\text{mm}$	封头 2801 mm	板厚
	筒体: Q235B		封头: Q235B
			筒体: 8 mm
			封头: 10 mm
制造厂家	富仁高科		检测机关 自检
内壳目测	钢板鼓胀	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	焊缝龟裂	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	焊缝气孔	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
内壳水压检测	试验时间	2016年 8月18日 试验地点: 双层油罐车间	
	水压检测号	第 0176 号	
	试验条件	试验压力: 0.1MPa 稳定时间: 30 分钟以上 测定时间: 60 分钟 检测方法: 目测焊缝是否渗水 检测结果: 合格 (<input checked="" type="checkbox"/>) 不合格 ()	
外壳目测	鼓胀	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	龟裂	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	气孔、气泡	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	异物夹杂	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
	硬化不良	<input checked="" type="checkbox"/> 无	<input type="checkbox"/> 有
外壳气密性检测	试验时间	2016年 月 日 试验地点: 双层油罐车间	
	试验条件	试验压力: 35kPa 稳定时间: 30 分钟以上 测定时间: 60 分钟 检测方法: 自计压力计 (压力是否稳定) 检测结果: 合格 (<input checked="" type="checkbox"/>) 不合格 ()	
储油罐合格判定		合格 (<input checked="" type="checkbox"/>) 不合格 ()	

审核人: 马静勇

日期: 2016.8.21

富仁高科股份有限公司
双层油罐部
质检专用章

平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目

竣工环境保护的验收意见

根据《建设项目环境保护管理条例》（国令第682号）和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，按照《平凉市环境保护局关于印发平凉市建设单位自主开展建设项目环境保护验收工作指南（暂行）》（平环发〔2017〕294号），2018年5月26日，中国石油甘肃平凉销售分公司组织召开了平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目竣工环境保护验收现场检查会议。验收小组由中国石油甘肃平凉销售分公司（工程建设单位、施工单位）、平凉中兴环保科技有限公司（验收监测报告表编制单位）及3名特邀专家（名单附后）组成。

验收小组依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告表和批复文件等要求，对本项目的建设与运行情况进行了现场检查，核实了相关资料和数据，会议听取了公司及环境监测单位的介绍汇报，经认真讨论形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

建设项目位于平定高速公路崆峒镇西出入口，即崆峒镇蒋家沟村。

该项目为二级加油站，占地面积为4575.1m²。实际建设内容主要包括40m³储油罐4座、30m³储油罐1座（柴油罐2×40m³，汽油罐2×40m³+30m³，），安装双枪双油加油机6台，站内建筑物主要

为营业站房,加油站雨棚。

项目总投资953.1万元,其中环保投资314万元,占总投资32.94%。

(二) 建设过程及环保审批情况

崆峒西出入口加油站建设项目于2008年开工建设,2011年3月建成并投入生产。该项目由平凉泾瑞环保科技有限公司于2016年12月编制完成了《平定高速公路崆峒西出入口加油站项目环境影响报告表》。2017年7月12日,平凉市环境保护局以平环评发〔2017〕115号文“《平凉市环境保护局关于同意平定高速公路崆峒西出入口加油站项目纳入备案管理的通知》”对该项目环境影响报告表进行了备案,同意该项目纳入环保备案管理。2017年11月,我公司委托平凉中兴环保科技有限公司承担平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目竣工环境保护验收监测工作。

二、工程变更情况

项目建设过程中未发生变更。

三、环境保护设施建设情况

(一) 废水

该项目废水污染物主要为生活污水及厂区餐饮废水。生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网,最终进入平凉市天雨污水处理厂处理;餐饮废水集中收集后由附件农户运走用于喂养牲畜。

(二) 废气

该项目废气污染物主要为无组织排放非甲烷总烃及餐饮油

烟。加油站配套油气回收系统确保无组织污染物达标排放，餐饮油烟经油烟净化器处理后排空。

四、验收范围及验收标准

本次验收范围为环保工程，主要包括废气和废水两部分内容。

验收标准：

(一) 《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表2中无组织排放限值要求(非甲烷总烃： $4.0\text{mg}/\text{m}^3$)；

(二) 《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表1和表4中三级标准限值要求。

五、污染物达标排放情况

(一) 废气：

验收监测结果表明：该项目无组织排放非甲总烃排放浓度最大排放浓度值为 $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放浓度限值要求。

(三) 废水：

根据验收监测结果，废水污染物中 pH 排放浓度约值为 7.13 (无量纲)、色度排放浓度值约 32 (倍)、化学需氧量排放浓度值约为 $128\text{mg}/\text{L}$ 、五日生化需氧量排放浓度值约为 $49.3\text{mg}/\text{L}$ 、氨氮排放浓度值约为 $1.62\text{mg}/\text{L}$ 、氟化物排放浓度未检出、总磷排放浓度值约为 $1.06\text{mg}/\text{L}$ 、挥发酚排放浓度值约为 $0.0227\text{mg}/\text{L}$ 、六价铬排放浓度值约为 $0.029\text{mg}/\text{L}$ 、阴离子表面活性剂排放浓度值约为 $1.300\text{mg}/\text{L}$ 、硫化物排放浓度值约为 $0.031\text{mg}/\text{L}$ 、动植物油排放浓度值约为 $0.52\text{mg}/\text{L}$ 、石油类排放浓度值约为 $0.15\text{mg}/\text{L}$ 、氟化物排

放浓度值约为 0.34mg/L、悬浮物排放浓度值约为 94mg/L、总铅排放浓度未检出、总镉排放浓度未检出、总铬排放浓度未检出、总砷排放浓度值约为 0.0027mg/L、总汞排放浓度值约为 0.00017mg/L、粪大肠菌群数排放浓度值约为 ≥ 24000 个/L。废水污染物排放浓度均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 1 和表 4 中三级标准限值要求。

六、验收结论

根据《建设项目环境保护管理条例》（国令第 682 号）和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的有关规定，验收小组认为本工程落实了环评报告表及通知的要求，验收组原则同意该项目通过竣工环境保护验收。

七、要求及建议

（1）建立健全各项环境管理制度，加强环保设施监管，保证环保设施正常运行，确保污染物达标排放；

（2）建设单位应严格按照环评及备案文件要求落实环境风险防范措施，建立储油罐定期巡检制度，每年定期开展地下水水质及废气污染物监测工作，有效防止油品泄露造成地下水及环境空气污染，严防环境风险。

八、验收人员信息

验收人员信息见附表 1。


中国石油甘肃平凉销售分公司

2018 年 5 月 26 日

附表 1

中国石油甘肃平凉销售分公司

平定高速公路崆峒西出入口加油站建设项目环境保护验收人员信息表

序号	姓名	工作单位	职务/职称	联系电话	签字	备注
1	张廷翠	中国石油甘肃平凉销售分公司	科长	13993308911	张廷翠	验收组组长
2	张淑琴	平凉市五环检测有限公司	高级工程师	15309330163	张淑琴	专家组组长
3	张彦涛	平凉市环境检测站	工程师	1752054144	张彦涛	专家
4	陈斌	华亭博创环保科技有限公司	环评工程师	13993327007	陈斌	专家
5	曹家慧	平凉中兴环保科技有限公司	—	18298972364	曹家慧	监测单位