

中国石化销售股份有限公司山西朔州
平鲁井坪南加油站项目
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位： 中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司

编制单位： 中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司

二〇二二年四月

建设单位法人代表：安俊杰 （签字）

编制单位法人代表：安俊杰 （签字）

项 目 负 责 人：姜素敏

填 表 人：程翔宇

建设单位：中国石化销售股份有限公司 编制单位：中国石化销售股份有限公司

山西朔州石油分公司（盖章）

山西朔州石油分公司（盖章）

电 话：0349-2030972

电 话：0349-2030972

传 真：0349-2030972

传 真：0349-2030972

邮 编：036002

邮 编：036002

邮 箱：1043725278@qq.com

邮 箱：1043725278@qq.com

地 址：朔州市古北西街

地 址：朔州市古北西街



加油站全景



储罐区



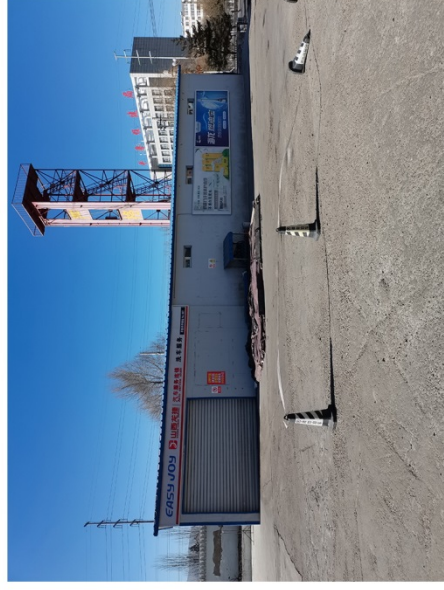
卸油口一次油气回收装置



加油机二次油气回收装置



危废暂存箱



洗车房

表一

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司				
建设项目性质	□新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 □技改 □迁建				
建设地点	平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km 处				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计建设规模	二级加油站，加油站油罐总容积 135m ³ ，汽油罐容积 4×30m ³ ，柴油罐容积 1×30m ³ ，				
实际建设规模	二级加油站，加油站油罐总容积 135m ³ ，汽油罐容积 4×30m ³ ，柴油罐容积 1×30m ³				
建设项目环评时间	2019 年 8 月	开工建设时间	2001 年 3 月		
调试时间	2020 年 8 月	验收现场监测时间	2021 年 1 月 25 日——2021 年 1 月 26 日		
环评报告表审批部门	朔州市生态环境局平鲁分局	环评报告表编制单位	山西清泽阳光环保科技有限公司		
环保设施设计单位	河北海川工程设计有限公司	环保设施施工单位	朔州市昌丰建筑安装有限公司		
投资总概算	200 万元	环保投资总概算	27.7 万元	比例	13.85%
实际总概算	200 万元	环保投资	33 万元	比例	16.50%
验收监测依据	1、法律、法规 (1) 《中华人民共和国环境保护法》(2015.1.1)； (2) 《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 682 号，2017.10.1)； (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018.10.26 实施)； (4) 《中华人民共和国水污染防治法》(2018.1.1 实施)； (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 4 月 29 日修订)； (6) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(2018.12.29)；				

	<p>(7) 《水污染防治行动计划》（国发[2015]17 号，2015 年 4 月 2 日）；</p> <p>(8) 《土壤污染防治行动计划》（国发[2016]31 号，2016 年 5 月 28 日）；</p> <p>(9) 《大气污染防治行动计划》（国发[2013]37 号，2013 年 9 月 10 日）；</p> <p>2、规章制度及技术规范</p> <p>(1) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）；</p> <p>(2) 《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》（环办〔2015〕113 号）；</p> <p>(3) 《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2008）；</p> <p>(4) 《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》，国发[2013]37 号；</p> <p>(5) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，生态环境部公告 2018 年第 9 号；</p> <p>(6) 《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2004）；</p> <p>(7) 《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》（GB50493-2009）；</p> <p>(8) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）；</p> <p>(9) 《石油化工企业职业安全卫生设计规范》（SH3047-1993）；</p> <p>(10) 《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) 2014 年修订；</p> <p>(11) 《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》环办水体函[2017]323 号；</p> <p>3、其他相关文件</p> <p>(1) 《中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项</p>
--	---

	<p>目环境影响评价报告表》，2019 年 8 月；</p> <p>（2）《关于中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目环境影响评价报告表的批复》，朔州市生态环境局平鲁分局，朔平环评函【2019】26 号，2019 年 9 月 27 日；</p> <p>（3）中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站排污许可证，2020 年 7 月 21 日；</p> <p>（4）中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站突发环境事件应急预案备案表，2020 年 9 月 21 日。</p> <p>（5）中国石化销售有限公司山西朔州石油分公司提供的其他文件。</p>										
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>1、验收标准选取原则</p> <p>（1）验收执行标准以进行环境影响评价时采用的各种标准和《环境影响评价报告表》的批复要求为依据；</p> <p>（2）在验收时执行标准更新或者新颁布相关标准，则本次验收评价标准参考更新或者新颁布的国家或地方标准。</p> <p>2、污染物排放标准</p> <p>（1）大气污染物排放标准</p> <p>本项目厂界废气排放标准环评阶段执行非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 标准限值，非甲烷总烃排放浓度≤4.0mg/m³(环评报告要求)，本次验收执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中排放限值（排放浓度≤4.0mg/m³）。</p> <p>运营期油气回收检测的三项指标液阻、密封性、气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）。</p> <p>（2）废水排放标准</p> <p>本项目污水排放标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 A 级标准，标准值如表 1-1 所示。</p> <p>表 1-1 污水排入城镇下水道水质标准 （单位：mg/L）</p> <table><tr><td>污染物</td><td>PH</td><td>COD_{Cr}</td><td>BOD₅</td><td>SS</td></tr><tr><td>排放浓度</td><td>6.5~9.5</td><td>500</td><td>350</td><td>400</td></tr></table>	污染物	PH	COD _{Cr}	BOD ₅	SS	排放浓度	6.5~9.5	500	350	400
污染物	PH	COD _{Cr}	BOD ₅	SS							
排放浓度	6.5~9.5	500	350	400							

污染物	氨氮	石油类	动植物油	阴离子表面活性剂
排放浓度	45	15	100	20

(3) 噪声排放标准

项目运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。标准值如表 1-2 所示。

表 1-2 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位：dB（A）

类 别	昼间	夜间
2 类	60	50

(4) 固体废弃物排放标准

项目一般固废排放执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）中有关规定。

危险废物执行《国家危险废物名录》（2021 年）、《危险废物鉴别标准》（GB 5085.3-2007）、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的规定。

(5) 其他标准：《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012) 及 2014 年修订。

表二

工程建设内容:

1、项目由来

中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司负责朔州各加油站的管理工作，中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目（以下简称井坪南加油站）为中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司在平鲁区建设的加油站之一，位于平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km 处，主要经营油销售、天然气销售等。

中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站原名为中国石化销售有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站，于 2019 年 4 月 29 日名称变更为中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站。

井坪南加油站始建于 2001 年 3 月，于 2001 年 6 月建成投产，2014 年建设了油气回收系统，2017 年 11 月 7 日开始将单层罐改造为双层罐，12 月底前改造完成。建成以来未办理过环保手续。2019 年 6 月 12 日，朔州市生态环境局以朔环发[2019]175 号文发布了“关于落实省生态环境厅《关于开展违法排污行为大整治的通告》有关事项的通知”，为响应此文件精神，于 2019 年 6 月委托山西清泽阳光环保科技有限公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目环境影响评价报告表》，2019 年 9 月 27 日，朔州市生态环境局平鲁分局以朔平环评函【2019】26 号文对其进行了批复；2020 年 7 月 21 日取得朔州市行政审批服务管理局颁发的排污许可证，证书编号为：91140603MA0H72N7XN001Q。2020 年 9 月 17 日，朔州市生态环境局平鲁分局对加油站的应急预案进行了备案，备案编号：140603-2020-016-L。

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）中“建设项目竣工后，建设单位应当按照国务院环境保护行政主管部门规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告”等有关规定，2020 年 12 月受中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司的委托，山西博枫检测技术有限公司承担了中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目的竣工环境保护验收监测工作，通过现场勘探，确定了验收范围，编制了监测方案，于 2021 年 1 月 25 日、26

日对该工程加油站环保设施进行了全面的验收监测。我公司组织技术人员进行了详细的现场检查工作，在此基础上编制了竣工环境保护验收监测报告表。

2、验收范围

根据现场踏勘，企业实际建设内容为：4 个 30m^3 的汽油储罐，1 个 30m^3 的柴油储罐，6 台四枪加油机。

本次验收范围为中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站油罐、加油机、罩棚、站房、油气回收装置以及环保设施等。

3、项目地理位置

本加油站位于平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km 处，地理坐标为： $\text{N}39^{\circ}30'48.31''$ ， $\text{E}112^{\circ}18'08.42''$ 。加油站东侧为中石油加油站，西侧为消防队大楼，南侧为空地，北侧紧邻道路，道路北侧为平鲁人民医院。项目地理位置图详见附图 1，四邻关系及敏感点分布详见附图 2。

4、项目建设内容

本项目占地 1980m^2 ，加油站工程已建设完成并投入运营。

目前加油站已建成油罐、加油机、罩棚等主体工程；辅助工程建设有站房；油气回收装置等环保设施已具备环保竣工验收条件。具体工程内容见表 2-1。

表 2-1 项目主要建设内容一览表

类别	名称	建设内容	实际建设内容	与环评一致性
主体工程	站房	位于加油站场地的中部，砖混结构，建筑面积 184.16m^2 ，设置营业厅、值班室等	位于加油站场地的中部，砖混结构，建筑面积 184.16m^2 ，设置营业厅、值班室等	一致
	附属用房	位于加油站站房东侧，砖混结构，建筑面积 95.06m^2 ，设置办公室、接待室、其它用房（内设液位仪器、配电箱、灭火器材等）	位于加油站站房东侧，砖混结构，建筑面积 95.06m^2 ，设置办公室、接待室、其它用房（内设液位仪器、配电箱、灭火器材等）	一致
	加油棚	为钢罩棚，面积为 663.78m^2	钢罩棚，面积为 663.78m^2	一致
	加油岛	共设 6 台 4 枪加油机（4 汽 2 混）	共设 6 台 4 枪加油机（4 汽 2 混）	一致
	储罐区	位于加油站场地的西侧，设 1 个柴油油罐，容积为 30m^3 ，4 个汽油油罐，容积为 30m^3 。采用埋地卧式覆土双层钢油	位于加油站场地西侧，设 1 个柴油油罐，容积为 30m^3 ，4 个汽油油罐，容积为 30m^3 。采用埋地卧式覆土双层钢油罐	一致
辅助工	柴油发电机房	位于加油站站房东南侧，砖混结构，建筑面积 10m^2 ，内设 1 台 STC-50-4 50KW 三相交流	1 座，砖混结构，占地面积 10m^2 ，未设置柴油发电机	不一致

程		柴油发电机		
	洗车房	/	建设 1 座 135m ² 的洗车房, 彩钢结构, 设置 3 个 4m ³ 沉淀池	不一致
公用工程	供电工程	站内设总配电箱 1 个, 采用 380/220V 低压交流电源, 由站区外埋地引入, 电力线路采用电缆穿钢管直埋敷设	站内设总配电箱 1 个, 采用 380/220V 低压交流电源, 由站区外埋地引入, 电力线路采用电缆穿钢管直埋敷设	一致
	供水工程	由城市自来水管网供给	由城市自来水管网供给	
	排水工程	站区实行雨污分流, 雨水排入市政雨水管网, 污水排入市政污水管网	站区实行雨污分流, 雨水排入市政雨水管网, 污水排入市政污水管网	一致
	采暖工程	由城市供热管网供给	由城市供热管网供给	
环保工程	油气回收系统	汽油加油枪自带二级油气回收系统; 埋地式汽油罐储油、卸油设置一套一级油气回收系统	汽油加油枪自带二级油气回收系统; 埋地式汽油罐储油、卸油设置一套一级油气回收系统	一致
	油品泄漏	设双层油罐, 出油管道设置为双层管道	设双层油罐, 出油管道设置为双层管道	一致
	噪声	加油机选用低噪声设备	加油机选用低噪声设备	一致
	生活污水	排入市政污水管网	排入市政污水管网	一致
	清洗油罐废水	/	加油站油罐清洗统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行清洗, 清洗废水由该单位收集后处理。	不一致
	洗车废水	/	洗车废水循环使用, 定期外排	不一致
	生活垃圾	站区内设置垃圾箱, 定期由环卫部门统一清运	站区内设置垃圾箱, 定期由环卫部门统一清运	一致
	废清洁剂瓶	/	外售给废品收购站	不一致
	洗车泥渣	/	混入生活垃圾共同处置	不一致
	废棉纱、废手套、含油废砂	在附属用房设 1 座危废暂存间, 定期由有资质单位回收处置	站内设置了一个危废暂存箱, 置于一个单独房间内, 危险废物收集后定期委托山西科洁环保技术有限公司处置	不一致
	废油渣	集中暂存于危废暂存间, 定期由有资质单位回收处置	储油罐 3-5 年清理一次, 油罐清理产生的油罐切水和清罐废油渣统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置, 不在厂区暂存	不一致
	油罐切水	/		不一致

5、总平面布置

井坪南加油站占地面积约 1980m², 站房占地 184.16m², 加油罩棚 663.78m², 站房位于南侧, 设营业厅、值班室等; 附属用房位于站房东侧; 加油区位于站区中部, 由 6 台加油机和钢罩棚组成; 储罐区位于西侧, 通气管布置在罐区, 管口高出地面 4m。洗车房位于站内西侧进口处。

本项目总平面布置见附图 3。

6、建设规模

本项目设计年销售油品 690t/a，其中汽油 600t/a，柴油 90t/a。

实际年销售油品 640t/a，汽油 550t/a，柴油 90t/a。

7、主要生产设备

工程主要设备详见表 2-2。

表 2-2 项目设备一览表

序号	设备名称	环评设计		实际安装		是否与环评一致
		参数及型号	数量	参数及型号	数量	
1	双层储油罐	30m ³	5 个	30m ³	5 个	一致
2	加油机	4 枪	6 台	4 枪	6 台	一致
3	加油油气回收系统	/	1 套	/	1 套	一致
4	卸油油气回收系统	/	1 套	/	1 套	一致
5	STC-50-4 30kW 柴油发电机	30kW	1 台	未建	未建	不一致
6	密封卸油口	操作井内	1 处	操作井内	1 处	一致
7	防静电接地报警仪	卸油口	1 个	卸油口	1 个	一致
8	安全警示标识	站内	7 处	站内	7 处	一致
9	防爆接线盒	加油机	6 个	加油机	6 个	一致
10	通气管	罐区	3 根	罐区	3 根	一致
11	8kg 干粉灭火器	手提式	12 具	手提式	12 具	一致
12	CO ₂ 灭火器	手提式	4 具	手提式	4 具	一致
13	35kg 干粉灭火器	推车式	2 台	推车式	2 台	一致
14	灭火毯	消防箱	6 块	消防箱	6 块	一致
15	消防沙	/	2m ³	/	2m ³	一致
16	消防锹	消防箱	5 把	消防箱	5 把	一致
17	消防桶	消防箱	2 个	消防箱	2 个	一致
18	消防斧	消防箱	2 个	消防箱	2 个	一致
19	应急照明	配电室、加油区、站房、罩棚	4 处	配电室、加油区、站房、罩棚	4 处	一致

8、工程投资

该项目该工程概算总投资：200 万元，环保概算投资：27.7 万元，占工程预算总投资的 13.85%；工程实际总投资 200 万元；环保实际投资：25 万元，占工程实际总投资的 12.50%，环保投资情况见表 2-3。

表 2-3 环保投资一览表 单位：万元

序号	治理项目	环评及要求		实际落实	
		治理措施	投资	治理措施	投资

1	废气	由汽油密闭储存系统回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m	5	由汽油密闭储存系统回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m	5
		设置油气回收加油枪，密闭回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m		设置油气回收加油枪，密闭回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m	
		设置一套一级油气回收系统，通过回收管路密闭回收进入油罐车油罐，无外排		设置一套一级油气回收系统，通过回收管路密闭回收进入油罐车油罐，无外排	
2	废水	排入市政污水管网	/	生活污水排入市政污水管网	/
				洗车废水设置 3 座 4m ³ 的沉淀池，洗车废水经沉淀后循环使用，定期排入市政污水管网	2
3	噪声	低噪声设备	2	低噪声设备	2
4	固废	在站内设置垃圾桶，职工生活垃圾、统一收集后送往环卫部门指定地点统一处理	5.5	职工生活垃圾统一收集后送往环卫部门指定地点统一处理	3.0
		废棉纱、废手套、含油废砂、废油渣于危废暂存间暂存，定期委托有资质单位处理		废棉纱、废手套、含油废砂、废油渣于危废暂存箱暂存，定期委托山西科洁环保技术有限公司处理	
5	环境风险	设双层油罐或采用防渗池，出油管道设置为双层管道；采取了防渗漏溢出检测设施；按有关规范设计设置了有效的消防系统，做到以防为主，安全可靠；在可能发生成品油挥发及泄漏积聚的场所，设置了可燃气体报警装置；在管沟敷设油品管道的始端、末端和分支处，设置了防静电和防感应雷的联合接地装置	15	设双层油罐或采用防渗池，出油管道设置为双层管道；采取了防渗漏溢出检测设施；按有关规范设计设置了有效的消防系统，做到以防为主，安全可靠；在可能发生成品油挥发及泄漏积聚的场所，设置了可燃气体报警装置；在管沟敷设油品管道的始端、末端和分支处，设置了防静电和防感应雷的联合接地装置	21
合计			27.7	合计	33

9、劳动定员及工作制度

本项目设计劳动定员 6 人，年运行时间 365 天，三班倒。

实际劳动定员 8 人，年运行天 365 天，三班制。

10、环境保护目标

本次验收对《中国石化销中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站

项目环境影响评价报告表》中的敏感点进一步核实，根据本次验收调查范围确定环境保护目标，并根据实地勘察，将原环评报告表中未提到且项目可能对其产生影响的环境保护目标（如新增的居民点等）作为本次验收新增的监测点位。环境保护目标核实情况见表 2-4 及附图 2。

表 2-4 环评提出的环境保护目标核实情况

序号	原环评中提出的环境保护目标		验收核实情况			保护级别
	环境保护目标	位置、方位	环境保护目标	最近距离、方位	人数	
1	消防队大楼	23m、W	消防队大楼	23m、W	100	二类区
2	人民医院	74m、N	人民医院	74m、N	1500	

11、项目变更情况统计

（1）清洗油罐废水

环评阶段：未提及油罐清洗产生的清洗油罐废水。

实际情况：加油站油罐清洗统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行清洗，清洗废水由该单位收集后处理。

（2）危废暂存间

环评阶段：站区建设 1 座危险废物暂存间，运营过程中产生的废棉纱、废手套、含油废砂、废油渣采用高密度聚乙烯或聚四氟乙烯桶收集，暂存于危废暂存间。定期由有资质单位统一回收处置。

实际建设：站区设置了 1 个危废暂存箱，能有效的防风、防雨、防晒和防渗，符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单的规定。加油站运营期产生的废棉纱、废手套和含油废砂于危废暂存箱暂存，定期委托山西科洁环保技术有限公司清运处置。

（3）罐底废油渣和油罐切水

环评阶段：清罐产生的废油渣收集暂存于高密度聚乙烯或聚四氟乙烯的有盖容器内，并存放至危废暂存间。定期由有资质单位统一回收处置。未提及油罐切水。

实际情况：储油罐 3-5 年清理一次，油罐清理产生的油罐切水和清罐废油渣统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置，加油站不暂存

(4) 柴油发电机

环评阶段：位于加油站站房东南侧，砖混结构，建筑面积 10m²，内设 1 台 STC-50-4 50KW 三相交流柴油发电机。

实际建设：未建，本加油站位于平鲁区建成区，断电时由医院备用发电机供电，可保障加油站信息系统不间断供电。

(5) 洗车房

环评阶段：未提及

实际建设：本项目建设了 1 座 135m² 的洗车房，并设置 3 个沉淀罐，洗车废水沉淀后循环使用，定期排入市政污水管网；产生的废清洗剂瓶和沉淀泥混入生活垃圾共同由环卫部门收集处理。

(5) 加油站职工

环评阶段：项目劳动定员 6 人，年工作 365 天。

实际情况：根据实际生产需求，项目劳动定员 8 人，年工作 365 天。

对照《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》，通过现场踏勘和查阅项目建设过程中的技术记录资料可知，本项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施均未发生变动，部分建设内容与环评及批复要求的有变化，但不属于重大变动。

因此，验收调查认为加油站变动情况不属于重点变动。

原辅材料消耗及水平衡：

1、原辅材料消耗情况

本项目原料主要为汽油和柴油，销售量约为 640t/a。本项目原辅材料消耗情况见表 2-5。

表 2-5 项目原辅材料消耗情况一览表

序号	名称	单位	用量	来源
1	汽油	t/a	550	中国石化朔州油库
2	柴油	t/a	90	
3	水	t/a	350	国家电网
4	电	kwh/a	6000	城市自来水管网

2、项目水平衡

(1) 给水

本项目用水主要是职工生活用水、地面洒水，站内供水由自来水管网提供，可以满足本项目供水需求。

①生活用水

本项目站区设置有员工休息室，生活用水主要为员工日常生活用水，员工日常生活用水量为 $0.24\text{m}^3/\text{d}$ 。

加油站外来人员用水主要为冲厕用水，日用水量平均为 $0.5\text{m}^3/\text{d}$ 。

综上，生活用水量为 $0.74\text{m}^3/\text{d}$ 。

②站区地面洒水

本项目站区为水泥路面，非采暖季（215 天）每天洒水一次，采暖季（150 天）2 天洒水一次，地面洒水面积约 1000m^2 ，则年用水量为 $145\text{m}^3/\text{a}$ 。

③洗车废水

根据现场踏勘，洗车房设置 3 个地埋式沉淀罐（ 4m^3 ），废水经沉淀后循环使用，定期排放。采暖期平均洗车辆为 30 辆/天，补水量为 $0.3\text{m}^3/\text{d}$ ，每个月排放一次；非采暖期平均洗车辆为 70 辆/天，补水量为 $0.6\text{m}^3/\text{d}$ ，每半个月排放一次。

(2) 排水

本项目实行雨污分流制，雨水由站区场地沿地势外排。生活污水排入市政污水管网。油罐清理完后清洗水由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行处理。洗车废水循环使用，定期外排。

本项目运营期水平衡见表 2-6、图 2-1。

表 2-6 项目给排水平衡表 单位: m^3/d

用水单元		用水量 (m^3/d)	排水量 (m^3/d)	备注
生活用水	站内人员	0.24	0.192	排水量为用水量的 80%
	外来人员	0.5	0.40	
站场地面洒水		0.25	0	1 次/2 日, 采暖期
		0.5	0	1 次/1 日, 非采暖期
洗车废水		0.45	0.4 (平均)	采暖期, 30 辆/天
		1.05	0.8 (平均)	非采暖期, 70 辆/天
合计 (非采暖期)		1.44	0.992	采暖期
合计 (采暖期)		2.29	1.392	非采暖期

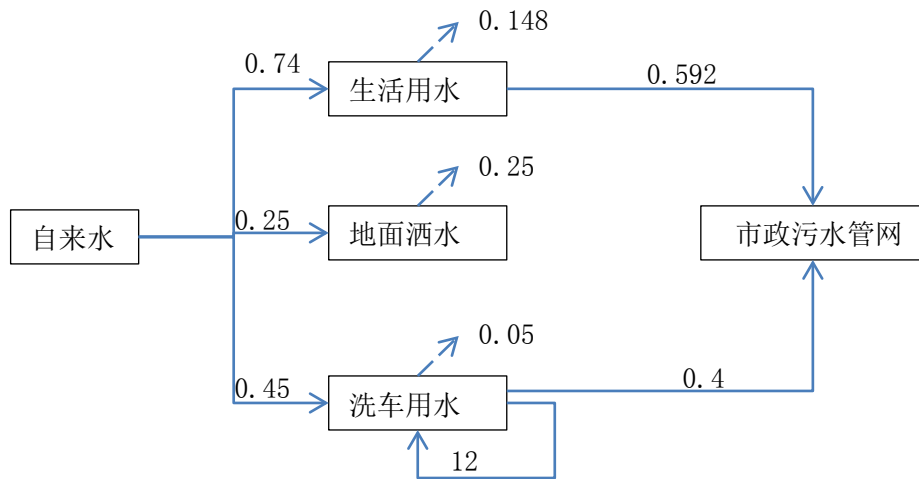


图2-1 项目采暖期水平衡图 单位: m^3/d

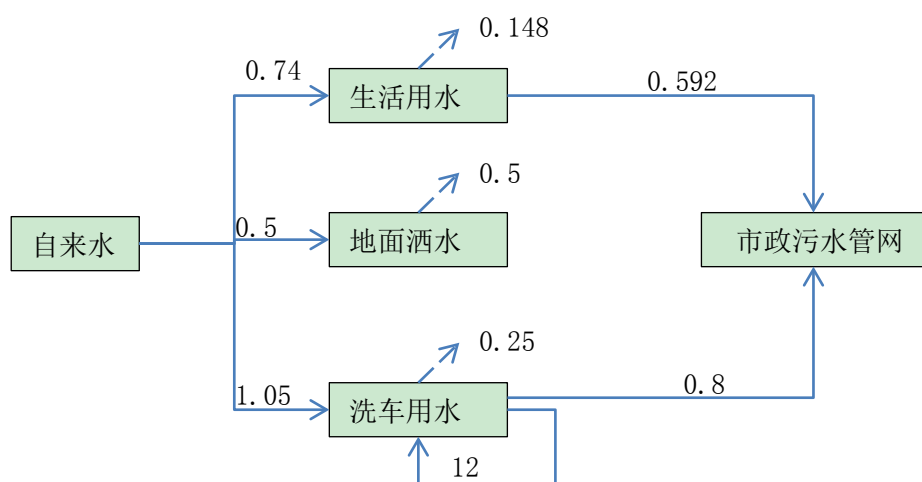


图2-1 项目非采暖期水平衡图 单位: m³/d

主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

1、工艺流程简述

1) 卸油工艺过程

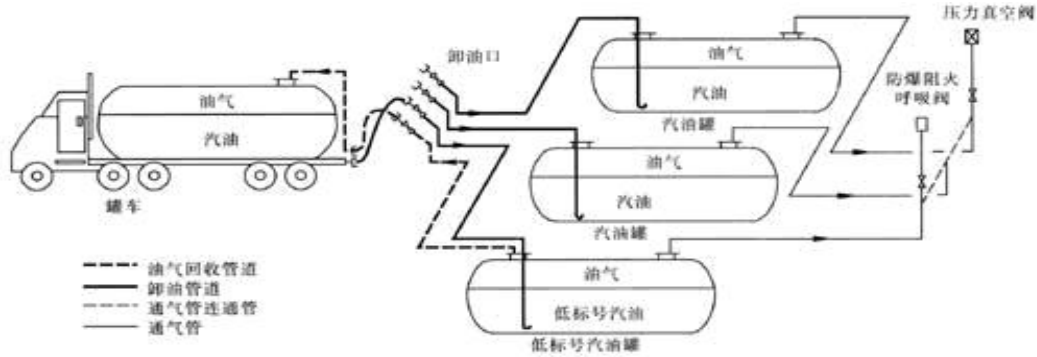


图 2-2 本项目卸油工艺流程图

2) 柴油、汽油加油工艺过程

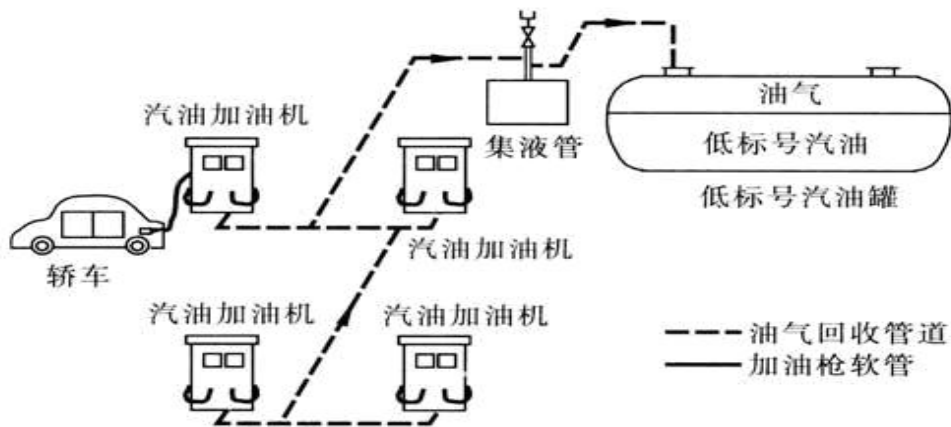


图 2-3 本项目柴油、汽油加油工艺流程图

3) 产污环节

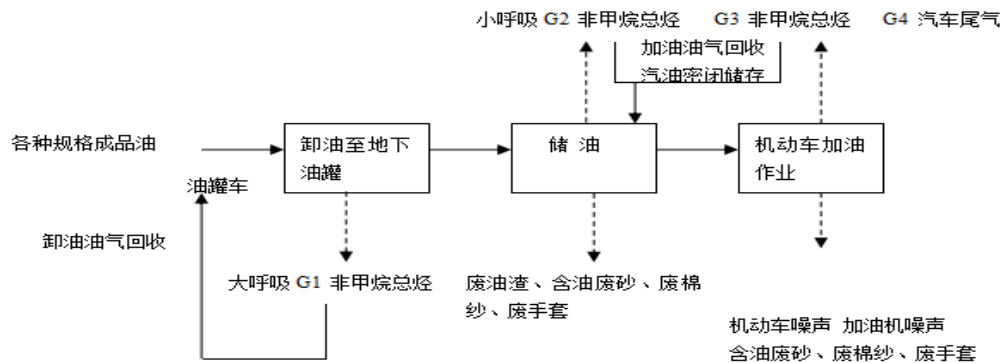


图 2-4 加油站工艺流程及产污环节图

本加油站采用潜油泵式加油工艺：装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入加油站地埋式贮油罐内，加油机本身自带的油泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油，每个加油枪设单独管线吸油。具体卸油、加油工序简述如下：

1、卸油工序

汽车槽车进站后至计量场地，检查安全设施是否安全有效后连接静电接地线，按规定备好消防器材，经计量后准备接卸。通过液位仪确认储油罐的空容量（以防止跑、冒油事故发生）后，连接卸油管，做到接头结合紧密，卸油管自然弯曲，检查确认油罐计量孔密闭良好后开启罐车卸油阀。

此过程中采用的是密闭式卸油工艺，同时设有卸油密闭油气回收装置，即一级油气回收装置，使卸油过程中挥发的油蒸汽经过收集重新回到槽车内，油蒸汽基本不外排。地下油罐有高液位报警功能的液位计。卸油完毕，经确认油品卸净后关好阀门，接卸卸油管，盖严罐口处的卸油帽，收回静电导线，并引导汽车槽车离站。

2、加油工序

加油机本身自带的泵将油品由储油罐中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。当车辆驶入油站时，加油员引导车辆驶入加油位置，车辆发动机熄火后，将油箱盖板、油箱盖打开，将加油机泵码归零。

①定量加油(微机加油)

根据客户要求的油品型号将对应的加油枪插入车辆油箱中，根据客户要求输入加油数量，打开加油枪进行加油。加油完毕，对照加油机显示屏的显示值确认无误后，收回油枪，拧紧油箱盖，关闭油箱盖板。

②非定量加油

根据客户要求的油品品种将对应的加油枪插入车辆油箱中进行加油，确认所加品种、数量及加油机显示屏的显示值无误后，收回油枪，拧紧油箱盖，关闭油箱盖板。

加油过程中，由于储油罐油量的减少所引起的大呼吸作用，会有部分油蒸汽产生；同时，气温变化等原因引起的小呼吸作用，也会有部分油蒸汽产生，但由于温度变化小，故呼吸量很小。

3、油气回收系统

本项目油气回收系统由一级油气回收系统、汽油密闭储存、二级油气回收系统和油气排放处理装置组成。加油站采用浸没式卸油方式并且在卸油及加油过程采用油气回收系统。

（1）一级油气回收系统

即卸油油气回收系统，卸油油气回收也叫平衡式一次油气回收。卸油时，卸油软管连接罐车出油口和罐区卸油口，油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。当罐车内汽油流入汽油罐时，汽油罐内油气通过油气回收管道流入到罐车内，即用相同体积的汽油将汽油罐内相同体积的油气置换到罐车内，整个过程中无油气排放。卸油时由于通气管上安装有压力真空阀，在设定工作压力内不会开启，不会造成油气通过通气管的排放。

（2）二级油气回收系统

加油油气回收也叫二次油气回收。加油油气回收是指汽车在加油时，利用加油枪上的特殊装置，将汽车油箱中的油气经加油枪、真空泵、油气回收管道回收至油罐内。本项目采用分散式加油油气回收系统。即在每台汽油加油机内部安装油气回收泵及相应的管道（每台加油机的所有汽油枪共用一套油气回收泵），加油机加油时回收的油气，经过管道进入汽油罐内，回收率可达 98%。

（3）通气管口设置

储油罐区汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，共设 3 根通气管。

4、储油罐的清洗

储油罐 3-5 年清理一次。储油罐的清洗分为两个步骤：第一步：清理油罐罐体油泥和油罐切水，首先通过泵将油罐切水吸出，再用铲刀将罐底油泥铲出；第二步：油罐清理完成后，再用水对油罐进行清洗。

油罐清理工作由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行。

第一步，交城县盛金设备防腐清洗有限公司将清理出的罐体油泥和油罐切水，装入由山西科洁环保技术有限公司提供的专用危险废物铁桶，罐体油泥和油罐切水由山西科洁环保技术有限公司进行收集、运输、处置，加油站区内不暂存。

中国石化朔州分公司已与山西科洁环保技术有限公司签定了《朔州石油分公司

危险废物委托处置合同》，有效期为 2022.1.19-2022.12.30。

第二步，油罐清理罐体油泥和油罐切水后，交城县盛金设备防腐清洗有限公司使用油罐专用清洗水对油罐进行清洗，清洗后废水由其统一回收处理，加油站区内不暂存。

中国石化朔州分公司根据所属各加油站油罐运营周期，有计划安排油罐的清洗工作。中国石化朔州分公司按照计划于 2019 年 4 月 10 号与交城县盛金设备防腐清洗有限公司签定了《朔州分公司所属加油站油罐清洗框架合同》，对所属所有加油站的油罐进行了清洗工作，清洗工作于 4 月 11 号开始，5 月 30 号完成。朔州分公司所属加油站的油罐需要再次清洗时，按照各加油站清洗内容重新签订新的清洗合同。

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

1、废气

项目产生的废气主要为储油罐卸油、油罐静储、加油作业等燃料油挥发的非甲烷总烃，无组织排放。

为降低加油过程对环境的影响，本项目在卸油口安装一次油气回收管，油罐车卸油时对储罐内的油气进行回收；在加油机上安装二次油气回收装置，将加油时泄漏的油气及时回收。

2、废水

项目运营期间，产生的废水主要是清洗油罐废水、职工生活污水。清洗油罐废水3~5年产生一次，由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司清洗，清洗产生的废气由清洗单位全部收集处理；生活污水排入市政污水管网；洗车废水循环使用，定期排入市政污水管网。

3、噪声

本项目在运行过程中产生噪声的主要有过往车辆、加油机、各类泵体及洗车噪声，噪声声级为50~75dB（A）。为降低对声环境的影响，项目采取以下措施：

- （1）加油机选用低噪声设备，基础减振，定期检查、维护，保证设备正常运转；
- （2）加强对进站车辆的管理，设置专人对进站车辆进行疏导，禁止鸣笛。
- （3）送油汽车避免夜间操作。

4、固体废物

本项目运营期产生的固体废物主要为职工生活垃圾、清洗罐体的油泥、废棉纱、废手套和含油废砂等、废清洗剂瓶和泥渣。

（1）职工生活垃圾

经现场调查，本项目生活垃圾年产生量为1.46t/a，站内设垃圾桶，生活垃圾收集后交由环卫部门统一由环卫部门清理。

（2）含油废棉纱、废手套和含油废砂

运营过程中产生的含油废棉纱、废手套和含油废砂均属于危险废物。处理储油

罐、加油机跑冒滴漏油污产生含油废砂量为 0.1t/a；处理储油罐、加油机跑冒滴漏油污产生的废棉纱和废手套，使用后的含油废棉纱、废手套等产生量为 0.005t/a。

收集后于危废暂存箱暂存，定期委托山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置。

（3）清罐油渣和油罐切水

储油罐每 3-5 年清理一次，清理产生的废油渣和油罐切水均属于危险废物。

储油罐清理固体废物主要是清罐时产生的罐底淤积物，属于危险废物。储油罐清理为 3 年一个周期，1 个 30m³ 的油罐约有沉积物 0.4t/次，本项目设置 5 个储罐，则油罐清理废油渣产生量为 2.0t/次（三年），年均产生量为 0.67t/a。

柴油罐切水产生量约为 0.1t/罐，项目设置 1 个柴油罐，油罐切水产生量为 0.1t/次（三年），年均产生量为 0.03t/a。

油罐清理产生的油罐切水和清罐废油渣统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置，加油站不暂存

（4）洗车废物

洗车清洗剂年产生量为 0.05t/a，泥渣的产生量为 0.1t/a。

清洗剂瓶收集后定期外售给废品收购站，泥渣混入生活垃圾，由环卫部门统一收集处理。

5、地下水环境保护措施

1) 储油罐

根据调查，加油站为埋地双层罐，可有效防止油品的泄漏，双层储罐夹层间设有泄漏检测仪，一旦发生油品泄漏，检测仪发出警报，泄漏油品将积聚在储罐夹层中，不会对地下水产生影响。工艺管线的外表面防腐设计：采用加强级防腐绝缘保护层，即采用热沥青的加强防腐层。

2) 管线

本加油站输油管线采用复合输油管线，内层管有 EVOH 树脂内衬，可有效防止油品的泄漏；场地地面、站内道路以及集水沟采用水泥混凝土防渗。

本加油站在营运期间未发生油罐泄露事件，且油罐及输油管线均采取了严格的防渗措施，通过包气带垂直渗透进入地下水的非常小，对地下水影响很小。

经采取上述措施处理后，项目固废均能得到妥善处置，不会产生二次污染。

本项目主要污染源、污染物及防治措施详见表 3-1。

表 3-1 主要污染源、污染物处理和排放流程

污 染 物	排污节点	主要污染物	治理措施	
			环评要求	实际建设
废 气	储油罐 小呼吸	非甲烷总烃	由汽油密闭储存系统回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m	与环评一致
	加油作 业损失	非甲烷总烃	设置油气回收加油枪，密闭回收后进入汽油油罐，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m	与环评一致
	储油罐卸 油大呼吸	非甲烷总烃	设置一套一级油气回收系统，通过回收管路密闭回收进入油罐车油罐，无外排	与环评一致
废 水	生活污水	BOD ₅ 、 COD _{cr} 、氨 氮	排入市政污水管网	与环评一致
	清洗罐体废 水	含油废水	/	由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司清洗，清洗废水由清洗单位收集处理
	洗车废水	SS、阴离子 表面活性剂	/	循环使用，定期排入市政污水管网
固 废	职工生活	生活垃圾	在站内设置垃圾桶，垃圾统一收集后送往环卫部门指定地点统一处理	与环评一致
	含油废棉纱、 废手套、含油 废砂	危险固废	集中暂存于危废暂存间，定期由有资质单位回收处置	集中暂存于危废暂存箱，定期由委托山西科洁环保技术有限公司清运处置
	废油渣、		油渣在危废箱暂存，定期委托有资质单位处理	储油罐 3-5 年清理一次，油罐清理产生的油罐切水和清罐废油渣统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置，加油站不暂存
	油罐切水		/	
	废清洗剂瓶	一般工业固 废	/	外售废废品收购站
	泥渣		/	混入生活垃圾共同处置
声 环	设备、过往车 辆	噪声	优选低噪声设备、基础减振；车辆减速慢行	与环评一致

境					
---	--	--	--	--	--

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：

一、环境影响报告表主要结论

1、项目概况

中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站位于平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km 处，项目北侧为平阳街，东侧为中石油加油站，南侧为空地，西侧为消防队大楼。站区中心地理坐标为：北纬 39°30'48.31"，东经 112°18'08.42"。年销售成品油 690t，平均为汽油 600t，柴油 90t。项目劳动定员 6 人，年工作 365 天。

2、环境质量现状

1) 环境空气

根据平鲁区 2018 年全年大气例行监测数据，PM_{2.5} 浓度 50ug/m³；PM₁₀ 浓度均值 113ug/m³；SO₂ 均值浓度为 58ug/m³；NO₂ 浓度均值 32ug/m³；CO 百分位值浓度为 1.9mg/m³，O₃_{8h} 百分位数 157ug/m³。其中监测污染物浓度中 PM₁₀、PM_{2.5} 超过了《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级年均浓度标准值。本项目区域属于环境空气质量超标区域。

2) 地表水环境

本站周边无水体，最近的地表水系为七里河，位于本站东侧 0.1km，属于季节性河流，本次评价未收集到相关地表水体的例行监测资料。

3) 声环境

根据现场勘查，周围声环境现状良好。

4) 生态环境

本评价所在站址属于农村，未见野生动物栖息地，未见有珍稀保护动物，国家级及省级重点保护动物。站区周边以荒地和农业生态系统为主。

3、污染物排放情况及环境保护措施

(1) 大气污染源

本项目运营期大气污染治理情况、保护措施如下：

①收卸油过程“大呼吸”挥发的非甲烷总烃类

项目建成后，年销售成品油 690t，平均为汽油 600t（821.91m³/a），柴油 90t

(108.43m³/a)。则储油罐每年汽油大呼吸排放约 723.27kg/a 非甲烷总烃。

项目卸油设置一套一级油气回收系统。卸油时使用软管将油罐车卸油管路同油罐密闭连接，同时将油罐平衡收集油气的软管与油罐车油气管路密闭连接。卸油过程中产生的油气通过密闭软管经油罐车油气管路回收直接进入卸油车的储存罐，由油罐车运回油库处理。此过程中油气回收管路完全密闭，不会产生废油气。

②油品储存“小呼吸”挥发的非甲烷总烃类

本项目储油罐为隐蔽罐，油品贮存损失率为 0.01%，项目年均贮存总量为 690t，则汽油小呼吸损失量为 82.19kg/a，柴油小呼吸损失量为 10.84kg/a。

储油罐小呼吸排放的废气，由油气回收系统的汽油密闭储罐进行回收，回收效率 98%，剩余 2%废气经汽油通气管口排放。通气管口位于罐区上方，离地高度 4m。

③加油作业损失挥发的非甲烷总烃类

项目建成后，年销售成品油 690t，平均为汽油 600t (821.91m³/a)，柴油 90t (108.43m³/a)。则汽车油箱汽油损失排放 90.41kg/a 非甲烷总烃。

二级油气回收系统（油气回收加油枪）主要由枪体、进油通道、主阀、控制阀、回流阀、出油管 and 手柄组件组成。回收的饱和油气补入油罐可以减少油罐内汽油的挥发。二级油气回收系统回收效率 98%，剩余 2%废气经汽油通气管口排放。通气管口位于罐区上方，离地高度 4m。

④加油机动车尾气

项目运营过程中，汽车运输及过往加油车辆会排放一定量的尾气，汽车废气包括排气管尾气、曲轴箱漏气、油箱和化油箱到燃料系统之间的泄漏等，汽车废气的主要污染因子有 CO、CnHm、NOx，属于无组织排放。

(2) 水污染源

项目运营期废水主要来自于职工及站外人员冲厕产生的生活污水。

生活污水产生量为 227.76m³/a。污水中主要污染物 COD、SS、BOD₅、氨氮等，其产生浓度和产生量分别为：COD：250mg/L，0.056t/a；BOD₅：100mg/L，0.02t/a；SS：100mg/L，0.02t/a；NH₃-N：25mg/L，0.006t/a。

本项目生活污水排入市政污水管网，不会对地表水环境产生影响。

(3) 固体废物

本项目产生的固体废弃物主要为油罐定期清洁废油渣、处理跑冒滴漏产生的含

油废砂、废棉纱、废手套及生活垃圾。

①储油罐定期清洁废油渣

本项目共设置 5 个储油罐，油罐每三年清理一次，则本项目油罐清理废油渣产生量为 2.0t/次（三年），年均产生量为 0.67t/a。环评要求清罐产生的废油渣收集暂存于高密度聚乙烯或聚四氟乙烯的有盖容器内，并存放至危废暂存间。定期由有资质单位统一回收处置。

②含油废砂、含油废棉纱、废手套

参考有关资料，处理储油罐、加油机跑冒滴漏油污产生含油废砂量为 0.1t/a；处理储油罐、加油机跑冒滴漏油污产生的废棉纱和废手套，参考有关资料，使用后的含油废棉纱、废手套等产生量为 0.005t/a。含油废砂、含油废棉纱、废手套属于危险废物，应该严格按照危险废物储存处置要求进行管理。环评要求含油废砂需采用高密度聚乙烯或聚四氟乙烯桶收集，暂存于危废暂存间。定期由有资质单位统一回收处置。

③生活垃圾

本项目劳动定员 6 人，年生活垃圾产生量约 1.10t/a。生活垃圾经站内垃圾箱集中收集后运往环卫部门指定收集点。

（4）噪声

本项目运营后，主要噪声源为机动车和加油机噪声。机动车进入加油站的车速较低，本项目机动车及加油机噪声强度在 55~75 dB(A)之间，声压级较低，且属于间歇噪声源。

建设单位采取如下防治措施：

①加油机选用低噪声设备，基础减振，定期检查、维护，保证设备正常运转；

②加强对进站车辆的管理，设置专人对进站车辆进行疏导，禁止鸣笛。

（5）生态

厂区加强绿化，裸露地面全部经过硬化。

4、主要环境影响

本项目按照环评要求采取各项有效的治理措施，卸油、储油、加油作业排放的烃类有害物质排放量小，经大气扩散后，对周围环境影响较小；项目废水主要为职工生活污水，进入市政污水管网；站区周边声环境质量良好；固体废物均得到

合理处置。因此，建设项目的环境影响是可接受的。

5、环境管理与监测计划

运营期要站长负责全站运营期的环境管理工作。并针对全站的污染环节制定环境监测计划，委托有资质的单位定期进行环境监测。

6、建设项目环境可行性结论

综上，本项目的建设符合国家及地方产业政策、符合清洁生产要求、污染物可以达标排放、厂址选择可行。项目建设可以较好地做到了社会、环境、经济效益的统一，建设单位要切实遵守本评价所提出的各项环保要求，在此前提下，从环境保护角度考虑，工程的建设是可行的。

二、审批部门审批决定

根据朔州市生态环境局平鲁分局 2019 年 9 月 27 日下发的《关于中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目环境影响评价报告表的批复》（朔平环评函【2019】26 号）（环评批复见附件），文件对工程提出了严格的环境保护要求，主要内容摘录如下：

一、该项目位于朔州市平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km 处，2001 年建成并投入运营，项目占地 1980m²。本项目设 1 个 30m³的柴油罐、4 个 30m³的汽油罐，为二级加油站，年销售汽油 600t、柴油 90t，有 6 台加油机及其它配套设施，改扩建主要有单层罐改造为双层罐，输油管道改造为双层，建设危废暂存间等。项目总投资 200 万元，其中环保投资 27.7 万元。根据《报告表》结论、专家技术审查意见，该项目符合国家产业政策，在严格落实《报告表》及本批复前提下，同意项目尽快完成整改。

二、项目建设和运营管理中应重点做好以下工作：

1、落实大气污染防治及管理措施：施工期，采取边界围挡、物料遮盖、场地洒水、运输车辆加盖篷布等措施减少施工扬尘。运营期，由城市供热管网进行供热；利用原油气回收系统，定期检查阀门、管道、及时更换密封垫、阀心等，确保管道、阀门及储罐不泄露，油气排放需满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20592-2007）要求，无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）要求，站区裸露地面全部硬化，做好站区绿化。

2、落实水环境保护措施。施工期，废水收集于沉淀池经处理后，回用于施工物

料混合或地面洒水抑尘，不外排。运营期，双层罐及双层管道采取防渗设施，发现问题及时修复；职工生活污水，经处理后排入城市污水管网；油罐清洗后废水不得外排。

3、落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备，基础减振，厂房隔声等降噪措施，加强进站车辆管理，厂界噪声达到《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008)要求的标准。

4、做好固体废物的妥善处置。生活垃圾设置垃圾收集箱，收集后送当地垃圾填埋场填埋；危险废物要严格按危险废物规范化管理要求落实。

5、有效防范环境风险。制定突发事故风险防范和应急预案，定时组织演练，建立与地方政府的应急预案联动机制。

三、项目建设必须严格按照《山西省环境保护厅关于做好建设项目环境保护管理相关工作的通知》(晋环许可函(2018) 39 号) 要求，落实建设项目"三同时"管理要求，按规定对建设项目进行竣工环境保护验收工作。

四、本项目施工期和运营期的环境保护日常监督管理工作，由朔州市平鲁区生态环境保护综合行政执法队负责。

三、环保措施落实情况

工程在环评报告及批复文件中均提出了相关的环保措施和建议，本次调查通过查阅施工单位及建设单位提供的资料、咨询施工单位及建设单位项目相关情况及现场调查，核实了工程环保措施的实际落实情况并列表分析，工程环保措施落实情况详见表 4-1、4-2。

表 4-1 环评文件中环保措施落实情况一览表

污染因子	环评中提出的环保措施	竣工验收实际完成情况	执行情况及效果
废气	由汽油密闭储存系统回收后进入汽油油罐，密闭回收后进入汽油油罐，设置油气回收加油枪，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m；设置一套一级油气回收系统，通过回收管路密闭回收进入油罐车油罐，无外排	已落实：由汽油密闭储存系统回收后进入汽油油罐，密闭回收后进入汽油油罐，设置油气回收加油枪，回收效率 98%；汽油通气管口位于油罐区上方，离地高度 4m；设置一套一级油气回收系统，通过回收管路密闭回收进入油罐车油罐，无外排	验收监测报告表明，排放的非甲烷总烃能达到《加油站大气污染物排放标准》（GB420952-2020）表 3 中排放限值（排放浓度≤4.0mg/m ³ ）
废水	/	清洗罐体废水由中国石化朔州	--

		分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司清洗，清洗废水由清洗单位收集处理	验收检测结果表明，生活污水排口污染物浓度可达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表1中A级标准
	排入市政污水管网	已落实：排入市政污水管网	
	/	洗车废水循环使用，定期排入市政污水管网	
噪声	优选低噪声设备、基础减振；车辆减速慢行	已落实：优选低噪声设备、基础减振；车辆减速慢行	验收检测结果表明，噪声检测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)限值要求。
固废	(1) 职工生活垃圾统一收集后由环卫部门统一清理处理 (2) 废棉纱、废手套、含油废砂、清洗罐体废油渣在危废暂存间暂存，委托有资质单位回收处置。	已落实： (1) 职工生活垃圾统一收集后由环卫部门统一清理处理 (2) 含油废砂、废棉纱、废手套在站内设置一个危废暂存间暂存，定期由山西科洁环保技术有限公司收集处理； (3) 油罐切水和清洗罐体废油渣属于危废，3-5年清理一次，由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行清理，清理的废油渣和油罐切水统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置，加油站不暂存	经过现场勘查，本项目运营期固废均妥善处理，危险废物环保措施有效。

表 4-2 环评批复执行情况

序号	审批文件中要求的环保措施	执行情况	实际效果
1	落实大气污染防治及管理措施：施工期，采取边界围挡、物料遮盖、场地洒水、运输车辆加盖篷布等措施减少施工扬尘。运营期，运营期，由城市供热管网进行供热；利用原油气回收系统，定期检查阀门、管道、及时更换密封垫、阀心等，确保管道、阀门及储罐不泄露，油气排放需满足《加油站大气污染物排放标准》	已落实： (1) 施工期边界设置了围挡，散装物料全部采用遮盖等措施，场地进行洒水，运输车辆全部采用篷布遮盖等措施以减少施工期的扬尘。 (2) 运营期供热由市政供热管网提供；安装二级油气回收系	各项环保措施均落实，各环保设施均按照要求已建成，本项目运营期产生的“三

	<p>(GB20592-2007) 要求, 无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》</p> <p>(GB16297-1996) 要求, 站区裸露地面全部硬化, 做好站区绿化。</p>	<p>统, 定制管理制度, 对站内阀门、管道等定期巡检和维护。根据监测, 加油站厂界非甲烷总烃无组织排放满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 3 中排放限值(排放浓度$\leq 4.0\text{mg/m}^3$)。站区裸露地面已全部硬化</p>	<p>废”均妥善处理, 符合环保要求。</p>
2	<p>落实水环境保护措施。施工期, 废水收集于沉淀池经处理后, 回用于施工物料混合或地面洒水抑尘, 不外排。运营期, 双层罐及双层管道采取防渗设施, 发现问题及时修复; 职工生活污水, 经处理后排入城市污水管网; 油罐清洗后废水不得外排。</p>	<p>已落实: 施工期严格按照要求施工, 施工期设置 1 座 2m^3 的沉淀池, 废水沉淀后用于物料混合和场地洒水。</p> <p>运营期, 双层罐及管道均采取了防渗措施, 定期维护; 生活污水排入市政污水管网; 清洗罐废水由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行清理, 清洗废水由其收集处理; 洗车废水经沉淀后循环使用, 定期排入市政污水管网。</p>	
3	<p>落实噪声污染防治措施。选用低噪声设备, 基础减振, 厂房隔声等降噪措施, 加强进站车辆管理, 厂界噪声达到《工业企业厂界噪声排放标准》(GB12348-2008) 要求的标准。</p>	<p>已落实: 按环评批复要求完成, 场界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类限值要求。</p>	
4	<p>做好固体废物的妥善处置。生活垃圾设置垃圾收集箱, 收集后送当地垃圾填埋场填埋; 危险废物要严格按危险废物规范化管理要求落实。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 职工生活垃圾统一收集后由环卫部门统一清理处理</p> <p>(2) 含油废砂、废棉纱、废手套在站内设置一个危废暂存间暂存, 定期由山西科洁环保技术有限公司收集处理;</p> <p>(3) 油罐切水和清洗罐体废油渣属于危废, 3-5 年清理一次, 由中国石化朔州分公司统一委托交城县盛金设备防腐清洗有限公司进行清理, 清理的废油渣和油罐切水统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置, 加油站不暂存;</p> <p>(4) 废清洗剂瓶定期外售给废品收购站, 洗车泥渣混入生活垃圾</p>	

		圾由环卫部门统一处理。	
5	有效防范环境风险。制定突发事故风险防范和应急预案，定时组织演练，建立与地方政府的应急预案联动机制。	已落实：已按环评要求编制了应急预案，并在环保局进行了备案。并按要求进行了储罐池体防渗和输油管路防渗等措施	
6	应将以上意见和《报告表》规定的各项环保措施落实到设计与施工中，必须严格执行环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行的环境保护“三同时”制度。	已落实：严格按照“三同时”制度实施，即防治污染设施一定要与主体工程同时设计、同时施工、同时投产。	
7	施工期和运营期的环境保护日常监督管理工作，由朔州市平鲁区生态环境保护综合行政执法队负责	已落实：按环评批复要求完成。	

由表可见，项目认真落实了环评报告表以及环保部门审批意见中提出的各项污染防治措施，各类环保措施处理能力和处理效果均能够满足环境影响评价和审批意见中提出的要求。

表五

一、检测点位、项目及频次：				
表 5-1 监测点位、项目、频次一览表				
污染源类型	监测点位	监测项目	监测频次	
无组织废气	上风向 1 个监测点，下风向 4 个监测点	非甲烷总烃排放浓度，同时记录风速、风向、气温、气压	连续 2 天，每天	
废水	生活污水排口	pH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮、总磷、总氮、阴离子表面活性剂	监测 2 天，每天	
噪声	厂界四周：共布设 4 个噪声监测点	Leq、L ₉₀ 、L ₅₀ 、L ₁₀	连续监测 2 天，每天各测 1 次	
二、检测项目及检测方法：				
表 5-2 检测方法一览表				
类别	项目	监测分析方法	检出限	方法来源
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法	0.07mg/m ³ （以碳计）	HJ 604-2017
废水	pH	水质 pH 值的测定 玻璃电极法	---	GB 6920-86
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法	4mg/L	HJ 828-2017
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释与接种法	0.5mg/L	HJ 505-2009
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	4mg/L	GB 11901-89
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	0.025mg/L	HJ 535-2009
	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	0.01mg/L	GB11893-89
	总氮	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法	0.05mg/L	HJ636-2012
	阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法	0.05mg/L	GB7494-87
噪声	Leq、L ₉₀ 、L ₅₀ 、L ₁₀	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	35 dB(A)	GB 12348-2008
		《声环境质量标准》		GB 3096-2008
三、检测质量控制情况：				
为确保本次检测数据准确、可靠、代表性强，依据《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）等有关规定，我公司对监测全过程进行了质量控制：				
(1) 监测人员持证上岗，见表 5-3；				
(2) 监测所用仪器全部经计量部门检定合格且在有效期内，见表 5-4；				

(3) 在监测前对现场采样仪器进行了校准，见表 5-5；

(4) 监测质量控制一览表见表 5-6；

(5) 监测数据经“三校、三审”后报出。

(一) 人员

所有检测分析人员必须熟练掌握专业知识，并经培训考核后持证上岗。

表 5-3 检测人员一览表

监测人员	邓帅	张一杰	员晓霞	刘玉鑫	邱园梦
上岗证编号	SXBFJC18	SXBFJC 12	SXBFJC02	SXBFJC03	SXBFJC09
监测人员	蔡拜芳	王瑞芳	王冰鑫	程晓庆	郝亚跃
上岗证编号	SXBFJC26	SXBFJC05	SXBFJC24	SXBFJC06	SXBFJC27

(二) 仪器设备

所有检测仪器设备均应计量部门鉴定合格，并在有效期内使用。检定结果见表 5-4，在检测之前对使用仪器进行了校准见表 5-5。

表 5-4 检测使用仪器检定一览表

仪器名称及型号	仪器编号	监测因子	仪器技术指标	检定/校准	检定/校准部门
S6288E 型多功能噪声分析仪	BFYQ-59	L10、L50、L90、Leq	30dB -130dB	2020.10	山西省计量科学研究院
C9790Ⅱ气相色谱仪	BFYQ-29	非甲烷总烃	≤5×10-12g/s[n-C16]	2020.9	
HS-3E 型 pH 计	BFYQ-1	pH	0.00-14.00pH±0.01	2020.9	
11 型可见分光光度计	BFYQ-18	氨氮	340-900nm		
TY224 型万分之一天平	BFYQ-20	悬浮物	0.1mg～220g; 准确度等级 1		
HP-150 型生化培养箱	BFYQ-25	五日生化需氧量	5~50℃		
11 型可见分光光度计	BFYQ-18	总磷	340-900nm		
12 型紫外可见分光光度计	BFYQ-17	总氮	200-1000nm		
11 型可见分光光度计	BFYQ-18	阴离子表面活性剂	340-900nm	2020.5	
10mL 酸式滴定管	---	化学需氧量	0.1-50ml±0.1 ml		

表 5-5 多功能声级计校准结果一览表

仪器型号及名称	仪器编号	测试前校准值 (dB)	测试后校准值 (dB)	标准声源数值 (dB)	允差 (dB)	校准结果
HS6288E 多功能噪声分析仪	BFYQ-83	93.8	94.0	94.0	± 0.5	合格

表 5-6 监测质量控制数据一览表

品别	监测项目	样品编号	平行双样			标准样品检查(mg/L)		结果
			测定值 (mg/L)	相对偏差 (%)	允许偏差 (%)	测定值	保证值	
水	pH	202191	---	---	---	4.10	4.11±0.06	合格
	化学需氧量	SW-20-W017-8	212	0.2	≤ 10	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	211			---	---	合格
		2001146	---	---	---	42	41.8±3.0	合格
	五日生化需氧量	SW-20-W017-8	97.8	0.8	≤ 20	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	98.8			---	---	合格
		200258	---	---	---	93.0	98.8±7.1	合格
	氨氮	SW-20-W017-8	31.4	1.0	≤ 10	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	30.8			---	---	合格
		2005133	---	---	---	31.8	33±1.5	合格
	总磷	SW-20-W017-8	5.47	0.7	≤ 5	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	5.37			---	---	合格
	总氮	SW-20-W017-8	59.8	0.7	≤ 5	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	59.3			---	---	合格
	阴离子表面活性剂	SW-20-W017-8	0.83	0.0	≤ 20	---	---	合格
		SW-20-W017-8P	0.83			---	---	合格

注 SW-20-W017-8P 表示 SW-20-W017-8 的平行样编号

四、检测评价标准

(一)厂界无组织执行标准:《加油站大气污染物排放标准》(GB20952- 2020)表 3 中排放限值 (排放浓度≤4.0mg/m³) , 详见表 5-7。

表 5-7 厂界无组织排放标准

序号	污染物项目	排放限值	监控位置
1	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	周界外浓度最高点

(二)噪声执行标准:《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB3096-2008)中 2 类区标准限值详见表 5-8。

表 5-8 工业企业厂界环境噪声排放标准

序号	污染物项目	排放限值		监控位置
1	噪声	昼：60dB(A)	夜：50dB(A)	厂界

（三）废水执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 A 级标准。

表 5-9 污水评价标准 单位：mg/L

检测类别	PH	COD _{Cr}	BOD ₅	SS	氨氮	总磷	动植物油	阴离子表面活性剂
废水	6.5~9.5	500	350	400	45	15	100	20

表六

验收监测内容:

表 6-1 监测内容、频次一览表

检测类别	点位布置	检测项目	检测频次
废气	上风向 1 个点位, 下风向 4 个点位	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
废水	生活污水排口	PH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮、总磷、总氮、阴离子表面活性剂	监测 2 天, 每天 3 次
噪声	厂界四周各布设 1 个点位	Leq、L ₉₀ 、L ₅₀ 、L ₁₀	监测 2 天, 昼夜各 1 次

图6-1 无组织废气监测布点图

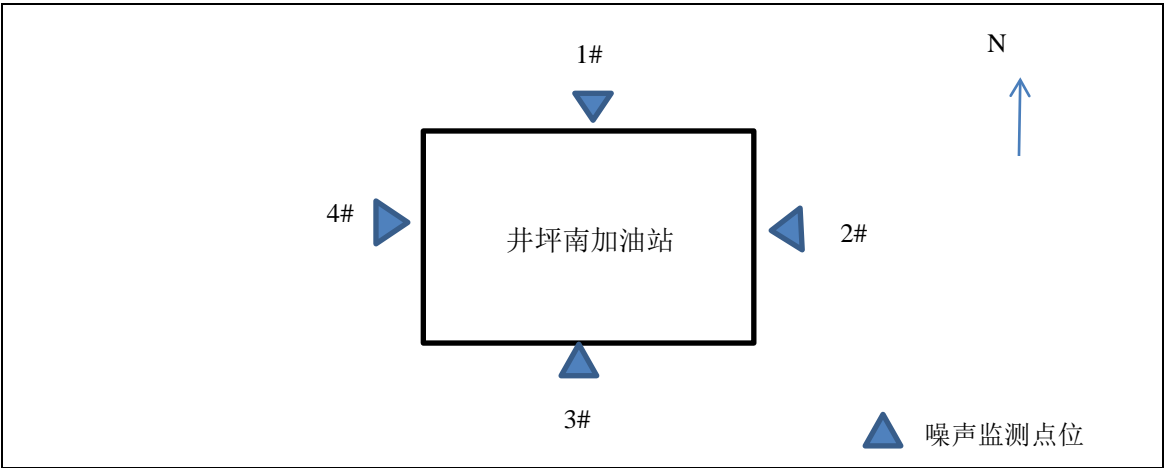


图6-2 噪声监测布点图

--

表七

验收监测期间生产工况记录:

本项目年工作 365 天, 设计年销售 690t 油品, 其中汽油 600t/a, 柴油 90t/a。实际年销售油 640t/a, 汽油 550t/a, 柴油 90t/a。监测期间生产负荷见表 7-1。

表 7-1 验收监测期间生产负荷

日期	产品	设计日销售量 (t/d)	实际日销售量 (t/d)	运行负荷
2021.1.25	汽油	1.89	1.81	95.7%
2021.1.26	汽油	1.89	1.80	95.2%

由以上数据得出, 验收监测期间, 加油站生产负荷均不小于设计运行能力的 75%, 满足环境保护验收监测要求。

验收监测结果:

一、厂界无组织非甲烷总烃检测结果

厂界无组织非甲烷总烃检测结果见表 7-2。

表 7-2 加油站厂界无组织非甲烷总烃检测结果及达标情况 单位: mg/m^3

监测 时间	监测项目	非甲烷总烃（mg/m ³ ）			气象参数
	监测点位及频次	1 次	2 次	3 次	
1 月 25 日	参照点 1	0.53	0.47	0.56	第 1 次： 气压：87.0kPa、气温：1.7℃ 风速：3.0m/s、 风向：275° 第 2 次： 气压：87.0kPa、气温：2.6℃ 风速：2.9m/s、 风向：270° 第 3 次： 气压：87.0kPa、气温：2.1℃ 风速：2.9m/s、 风向：270°
	监控点 2	0.87	0.94	0.91	
	监控点 3	0.90	0.86	0.91	
	监控点 4	0.93	0.79	0.75	
	监控点 5	0.80	0.87	0.81	
	监控点最大浓度	0.94			
1 月 26 日	参照点 1	0.43	0.57	0.58	第 1 次： 气压：87.0kPa、气温：0.4℃ 风速：3.0m/s、 风向：270° 第 2 次： 气压：87.0kPa、气温：1.8℃ 风速：2.8m/s、 风向：270° 第 3 次： 气压：87.0kPa、气温：1.4℃ 风速：2.9m/s、 风向：275°
	监控点 2	0.91	0.79	0.83	
	监控点 3	0.75	0.85	0.80	
	监控点 4	0.81	0.83	0.88	
	监控点 5	0.91	0.87	0.84	
	监控点最大浓度	0.91			

由表 7-2 可知, 加油站厂界非甲烷总烃排放浓度在 $0.47\sim 0.94\text{mg}/\text{m}^3$ 之间, 满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 3 中排放限值 (排放浓度 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$)。

二、厂界噪声及敏感点检测结果

表 7-3 厂界噪声及敏感点检测结果表

单位: dB(A)

监测时段	监测日期	2021 年 1 月 25 日				2021 年 1 月 26 日			
	监测点位	1#	2#	3#	4#	1#	2#	3#	4#
	监测项目	厂界北	厂界东	厂界南	厂界西	厂界北	厂界东	厂界南	厂界西
昼间	L _{eq}	57.5	53.2	53.4	54.1	59.4	55.3	55.5	55.3
	L ₉₀	55.6	50.9	50.6	52.0	56.7	52.6	52.5	52.6
	L ₅₀	57.2	52.2	52.1	53.2	58.2	53.7	53.7	53.9
	L ₁₀	58.8	54.6	55.1	55.9	59.9	55.8	56.1	56.1
夜间	L _{eq}	48.4	48.4	46.0	45.8	48.2	43.2	46.6	44.9
	L ₉₀	45.9	44.7	44.2	44.2	44.8	42.1	45.4	43.3
	L ₅₀	47.0	45.9	45.1	45.0	48.1	43.1	46.1	44.0
	L ₁₀	49.5	51.1	46.3	46.1	49.5	44.2	47.6	45.2

由表 7-3 可知, 加油站厂界噪声监测值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类排放标准限值。

三、废水监测结果

表 7-4 废水监测结果一览表

单位:mg/L

样品类别	废水	采样日期	2021 年 1 月 25~26 日		分析日期	2021 年 1 月 26~31 日		
监测点位		生活污水排口						
样品编号 监测 项目	pH （无量纲）	悬浮物	化学需氧量	五日生化需氧量	氨氮	总磷	总氮	阴离子表面活性剂
SW-20-W081-1	7.17	80	206	98.0	31.6	4.53	52.3	0.39
SW-20-W081-2	7.23	100	208	90.0	33.5	5.27	54.8	0.36
SW-20-W081-3	7.46	90	220	98.1	32.0	5.10	50.3	0.51
SW-20-W081-4	7.59	80	214	98.1	30.8	4.93	51.8	0.36
平均值	7.17~7.59	88	212	96.0	32.0	4.96	52.3	0.38
SW-20-W081-5	7.66	100	212	98.3	32.6	4.73	51.0	0.34
SW-20-W081-6	8.06	90	210	99.2	31.9	4.57	49.8	0.31
SW-20-W081-7	8.13	100	220	96.5	33.0	5.47	50.0	0.38

SW-20-W081-8	8.24	100	212	98.3	31.1	5.04	53.6	0.37
平均值	7.66-8.24	98	214	98.1	32.2	4.95	51.1	0.35

由表 7-4 可知，加油站排放的污水水质可达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 A 级标准。

四、油气回收系统监测

本项目选用双层罐，并安装一级油气回收装置、二级油气回收装置，地埋油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，加油产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，对加油机至埋地油罐的地下油气回收管线液阻检测，并对每台加油机至埋地油罐地下油气回收管线进行液阻检测。

根据山西则一天诚节能环保科技有限公司检验报告（详见附件）监测结果表明：

1) 油罐密闭性达标分析

本项目油罐初始压力 500Pa，1min 之后的压力 498Pa，2min 之后的压力 494Pa，3min 之后的压力 492Pa，4min 之后的压力 489Pa，5min 之后的压力 485Pa，最小剩余压力限值判定标准为 485Pa，本加油站油罐密闭性达标。

2) 加油机液阻压力比达标分析

表 7-5 液阻检测数据

检测项目	加油机编号	标准限值			是否达标
		18L/min	28L/min	38L/min	
		<40pa	<90pa	<155pa	
液阻	1	21	29	33	达标
	2	18	24	29	达标
	3	20	27	31	达标
	4	16	20	24	达标
	5	23	29	37	达标
	6	25	31	39	达标

表 7-5 表明，1-6 号加油机通入氮气流量 18.0L/min、28.0L/min、38.0L/min 时液阻压力均达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中液阻比限值要求。

3) 加油枪气液比达标分析

表 7-6 加油枪液阻比一览表

检测项目	加油机/枪编号	加油枪品牌/型号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	是否达标	标准限值
气液比	2	OPW	15.12	15.98	1.0	达标	1.00-1.20

	4	OPW	15.19	16.36	1.1	达标	
	5	OPW	15.08	15.56	1.0	达标	
	7	OPW	15.21	15.73	1.0	达标	
	9	OPW	15.11	15.63	1.0	达标	
	10	OPW	15.27	16.39	1.1	达标	
	11	OPW	15.06	16.98	1.1	达标	
	12	OPW	15.23	17.36	1.1	达标	
	13	OPW	15.26	16.02	1.0	达标	
	14	OPW	15.17	15.88	1.0	达标	
	15	OPW	15.19	15.74	1.0	达标	
	16	OPW	15.29	15.41	1.0	达标	
	17	OPW	15.34	15.83	1.0	达标	
	18	OPW	15.30	15.90	1.0		
	19	ZVA	15.14	15.74	1.0		
	20	OPW	15.18	15.62	1.0		
	21	OPW	15.07	16.82	1.1		
	22	OPW	15.20	17.02	1.1		
	23	OPW	15.29	16.53	1.1		
	24	OPW	15.41	17.63	1.1		

表 7-6 表明，加油枪气液比为 1.0-1.1，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中气液比限制范围为 1.00-1.20 要求，加油枪气液比均达标。

综上所述，加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比均满足 GB20952-2020《加油站大气污染物排放标准》、《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中标准要求。

表八

验收监测结论:

一、结论:

1、“三同时”执行情况

该项目建设前根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理办法》的要求进行了环境影响评价。工程环保设施的建设实现了与主体工程的同时设计、同时施工、同时投产使用，目前环保设施运转状况良好。

2、厂界噪声监测结论

监测结果表明：加油站厂界噪声监测值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类排放标准限值。

3、废气监测结论

加油站厂界非甲烷总烃排放浓度在 0.47~0.94g/m³ 之间，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中排放限值（排放浓度≤4.0mg/m³）。

4、固体废物

职工生活垃圾统一收集后由环卫部门统一清理；含油废砂、含油废棉纱、废手套于站区危废暂存箱暂存，危废暂存箱置于单独房间内，定期委托 20952 山西科洁环保技术有限公司清运处置。清洗剂瓶收集后定期外售给废品收购站，泥渣混入生活垃圾，由环卫部门统一收集处理。清理的废油渣和油罐切水统一由山西科洁环保技术有限公司收集、运输和处置，加油站不暂存。

经采取上述措施处理后，项目固废均能得到妥善处置，不会产生二次污染。

5、总量控制

本项目主要污染物为非甲烷总烃，排放方式为无组织排放，故不再进行总量控制。

6、验收结论

中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目于 2001 年建成并运营，于 2019 年 8 月完成环境影响评价工作，于 2019 年 9 月 27 日取得朔州市生态环境局平鲁分局《关于中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目环境影响评价报告表的批复》。经现场勘查，该项目在建设过程中执行

了“三同时”制度，基本落实了环评报告表及批复中要求的各项污染治理措施。监测结果表明，该项目各项监测指标均满足相应标准要求。

二、建议：

- 1、建立完善的环境保护管理制度，定期对环保设施进行维护管理，确保各项污染物稳定达标排放；
- 2、加强对进站加油、运输车辆的引导，限制鸣笛，提高公众环保公德意识。
- 3、加大对员工的环保业务培训，提高人员素质，强化环保制度。

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）：

建设项目	项目名称	中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站项目					项目代码	/		建设地点	平鲁区井坪镇平阳街七里沟西侧 0.08km			
	行业类别（分类管理名录）	119 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		项目厂区中心 经度/纬度	E112° 18' 08.42" N39° 30' 48.31"			
	设计生产能力	年销售汽油约 600 吨，柴油 90 吨					实际生产能力	年销售汽油约 550 吨， 柴油 90 吨		环评单位	山西清泽阳光环保科技有限公司			
	环评文件审批机关	朔州市生态环境局平鲁分局					审批文号	朔平环评函【2019】26 号		环评文件类型	环境影响报告表			
	开工日期	2001 年 3 月					竣工日期	2001 年 6 月		排污许可证申领时 间	2019 年 9 月 27 日			
	环保设施设计单位	河北海川工程设计有限公司					环保设施施工单位	朔州市昌丰建筑安装 有限公司		本工程排污许可证 编号	91140603MA0H72N7XN001Q			
	验收单位	中国石化销售股份有限公司山西朔州石油分公司					环保设施监测单位	山西博枫检测技术有 限公司		验收监测时工况	95.7%和 95.2%			
	投资总概算（万元）	200					环保投资总概算（万元）	27.7		所占比例（%）	13.85			
	实际总投资	200					实际环保投资（万元）	33.0		所占比例（%）	16.50			
	废水治理（万元）	2	废气治理（万元）	5	噪声治理（万元）	2	固体废物治理（万元）	3		绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	15	
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		中国石化销售股份有限公司山西朔州平鲁井坪南加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91140603MA0H72N7XN		验收时间		2021 年 1 月 25 日	
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放 浓度(2)	本期工程允许 排放浓度(3)	本期工程产 生量(4)	本期工程自身 削减量(5)	本期工程实际 排放量(6)	本期工程核定排 放总量(7)	本期工程“以新带老” 削减量(8)	全厂实际排放 总量(9)	全厂核定排放总 量(10)	区域平衡替代 削减量(11)	排放增减 量(12)	
	废水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	化学需氧量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	氨氮	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	石油类	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	废气	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	二氧化硫	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	烟尘	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	工业粉尘	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	氮氧化物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工业固体废物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	与项目有关的其他特征污染物												

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：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

