

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司

平罗东环路加油站项目竣工环境保护

# 验收监测报告表

绿源（检）字（2020）第 290 号

编制单位：宁夏绿源实业有限公司

二〇二一年十月



承检单位：宁夏绿源实业有限公司

检测负责人：雷鸣霄

报告编写：马静

审 核：韩凤玲

签 发：冯伟

分析人员：毕雪 廖静 雷鸣霄

地 址：宁夏银川市金凤区银川高新区中小企业创业园 1 号厂房 3 层

邮 编：750001

电 话：0951-6085551

传 真：0951-6085551

E-mail:nxlyshiye@163.com



建设单位：中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司

法人代表：段万虎

编制单位：宁夏绿源实业有限公司

法人代表：赵家伟

项目负责人：任星宇

建设单位：中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司

电话：18095298899

传真：/

邮编：753000

地址：平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处

编制单位：宁夏绿源实业有限公司

电话：0951-6085551


传真：0951-6085551

邮编：750001

地址：宁夏银川市金凤区银川高新区中小企业创业园1号厂房3层



# 检测报告说明

- 1、报告无本公司检验检测专用章、骑缝章和  章无效。
- 2、报告需填写清楚，涂改无效。
- 3、由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法复现的样品，不受理申诉。
- 4、检测委托方如对检测报告有异议，须于收到本检测报告之日起十五日内向我公司提出，逾期视为同意检测报告所述内容。
- 5、本报告未经同意不得用于广告宣传。
- 6、本报告部分复制或完整复制后未加盖本公司检验检测专用章无效。





## 目录

表一	项目基本情况.....	1
表二	工程建设情况.....	3
表三	主要污染源、污染物处理和排放.....	15
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.....	23
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	30
表六	验收监测内容.....	33
表七	验收监测结果.....	35
表八	环境管理检查.....	37
表九	验收监测结论及建议.....	38
	建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	41



**其他依据：**

1.平罗县环境保护局，平环表[2012]1 号《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表的批复》（2012 年 2 月 21 日）；

2.中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站突发环境应急预案备案表；

3.中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目竣工环境保护验收监测方案；

4.中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目竣工环境保护验收意见；

5.验收组签到表；

6.网站公示（<https://adm.webportal.top/portal.jsp>）；



表一 项目基本情况

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改				
建设地点	平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处				
设计生产能力	汽油罐 3 个，柴油罐 3 个，汽油单罐储量为 30m <sup>3</sup> ，柴油单罐储量为 50m <sup>3</sup> ，加油机 4 台				
实际生产能力	汽油罐 2 个，柴油罐 3 个，汽油单罐储量为 30m <sup>3</sup> ，柴油单罐储量为 30m <sup>3</sup> ，加油机 6 台				
建设项目环评时间	2012 年 2 月	开工建设时间	2014 年 4 月		
投入运行时间	2015 年 12 月	验收现场监测时间	2020 年 7 月 12~13 日		
环评报告表审批部门	平罗县环境保护局	环评报告表编制单位	石嘴山市环境保护研究所		
环保设施设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司	环保设施施工单位	宁夏石油化工有限公司		
投资总概算（万元）	850	环保投资总概算（万元）	17	比例%	2
实际总概算（万元）	1000	环保投资（万元）	233	比例%	23.3
验收监测依据	1.《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日起施行）； 2.《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日起施行）； 3.环保部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环规环评〔2017〕4 号)； 4.《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 4 月 29 日修订版）； 5.《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日起施行）； 6.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》； 7.《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（环境保护部）； 8.《建设项目竣工环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》； 9.《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目环境影响报告表》； 10.《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）； 11.《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；				

验收监测评价标准、标号、级别、限值

1. 无组织废气

本项目无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 标准限值，其标准限值见表 1-1。

表 1-1 大气污染物综合排放标准(GB16297-1996)

项目	污染物	执行标准	标准限值 (mg/m³)
无组织废气	非甲烷总烃	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中表 2 标准限值	4.0

2.噪声

本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，其标准限值见表 1-2。

表 1-2 工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348-2008）

监测项目	时段	标准限值
厂界环境噪声	昼间	60dB（A）
	夜间	50dB（A）

## 表二 工程建设情况

### 2.1 项目由来:

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司为完善其在平罗地区的零售网络布局,提升公司竞争能力和经济效益,决定投资 850 万元建设平罗东环路加油站。为此,中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司向宁夏回族自治区商务厅提交《关于新建中石油宁夏石嘴山销售公司新建加油站的报告》,自治区商务厅根据商务部《成品油市场管理办法》、《宁夏成品油零售体系“十二五”发展规划》和《宁夏回族自治区成品油市场管理办法实施细则》,核准同意新建加油站。核准文件见附件 3(《关于新建石嘴山市中石油平罗东环等六座加油站项目预核准的通知》(宁商(商服)发(2011) 231 号))。

2012 年 2 月,中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司委托石嘴山市环境保护研究所编制完成《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目环境影响报告表》,于 2012 年 2 月 21 日取得平罗县环境保护局的批复(平环表[2012]1 号《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表的批复》)。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《国务院关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定》(国务院第 682 号令)、环保部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环规环评[2017]4 号)等有关规定,中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司委托宁夏绿源实业有限公司(以下简称“我公司”)承担该项

目竣工环境保护验收监测工作，我公司于 2020 年 7 月 9 日对该项目进行了现场勘查,查阅了有关资料，查看了污染物治理及排放、环保措施的落实情况编制监测方案,方案通过审核后,于 2020 年 7 月 12～13 日进行了环境空气中的非甲烷总烃和噪声的现场监测。我公司根据现场调查情况和《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》编制完成了本次竣工环境保护验收报告。

## 2.2 工程建设情况

### 2.2.1 地理位置及平面布置

本项目位于平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处，正东方向距老户村一队 30m。北侧为停车场，东侧为农路，南侧为老户村居委会，西侧为 109 国道。项目区域位置见图 2-1、项目平面布置图见图 2-2、具体地理位置见图 2-3。

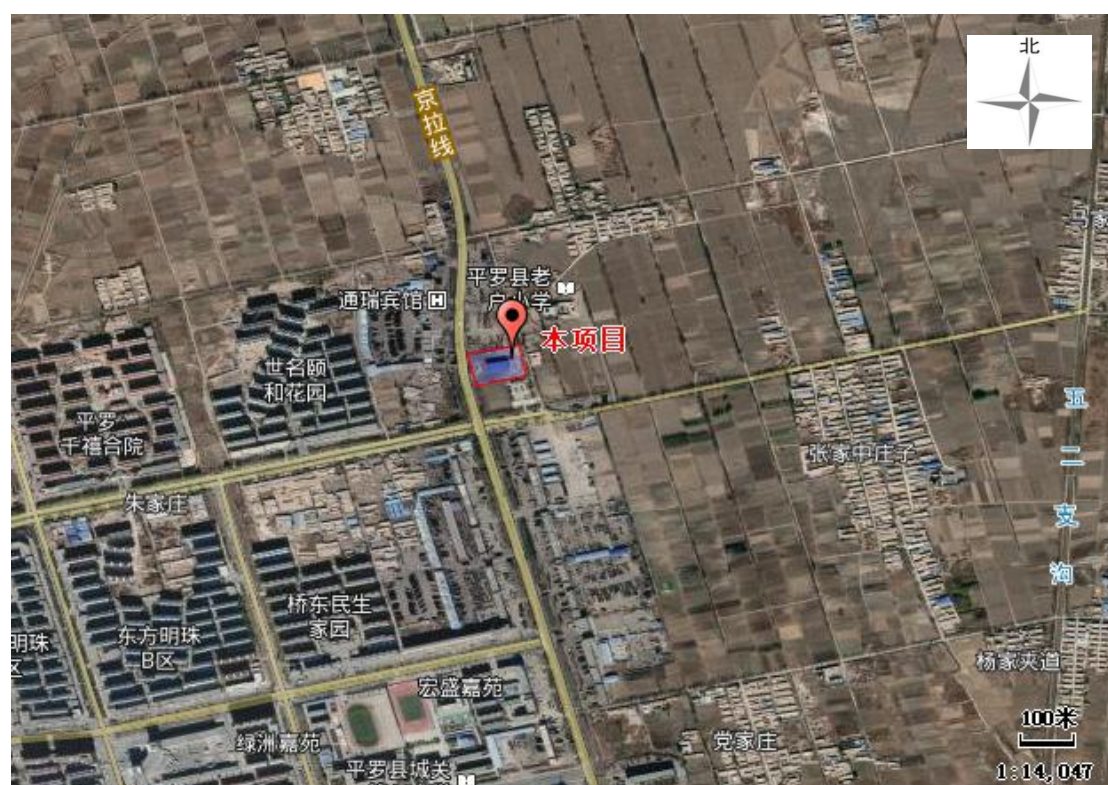


图 2-1 区域位置图



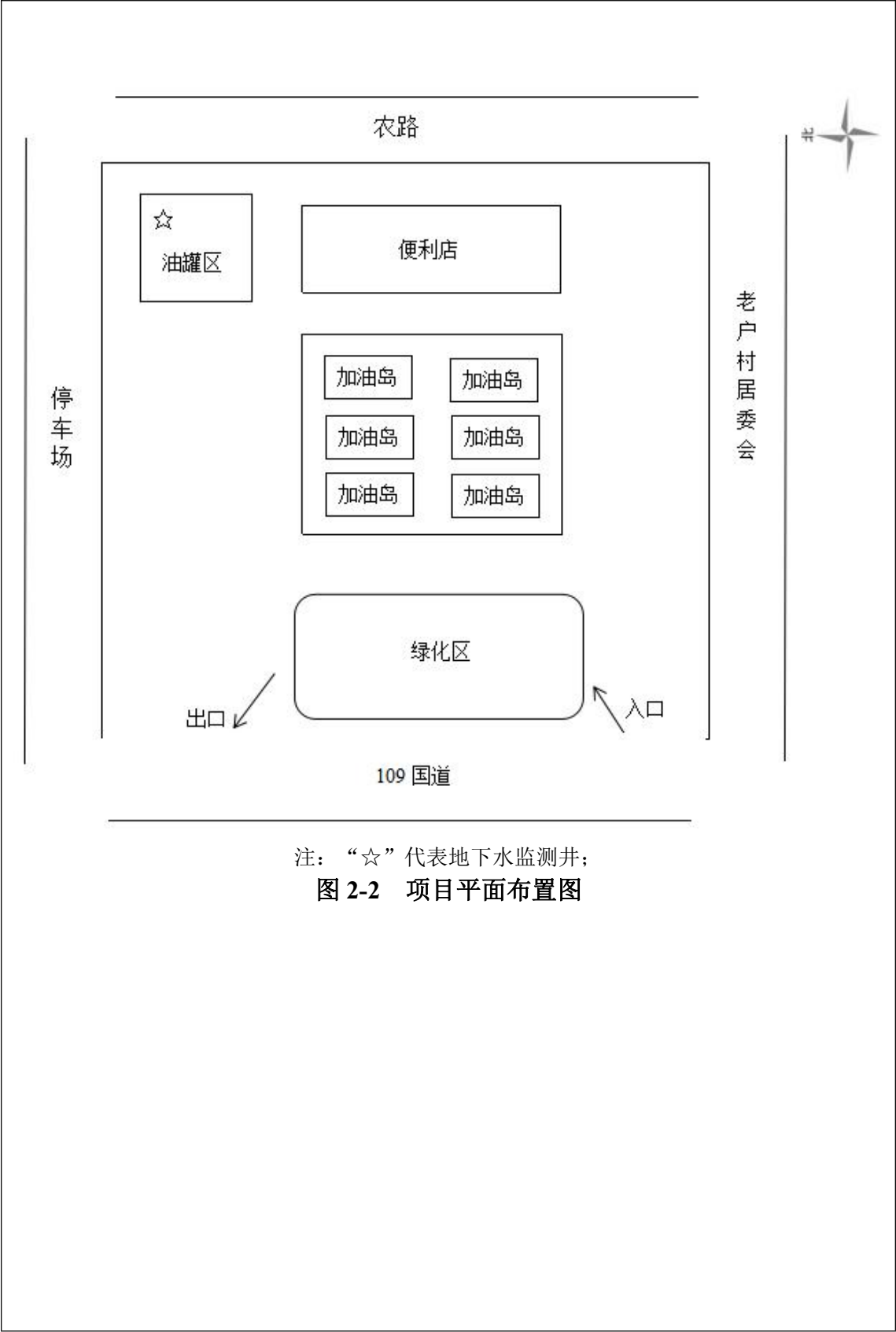




图 2-3 项目地理位置图

## 2.2.2 建设内容

### 项目规模及组成

本项目位于平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处，正东方向距老户村一队 30m。北侧为停车场，东侧为农路，南侧为老户村居委会，西侧为 109 国道。本次工程占地面积为 10000m<sup>2</sup>，设置站房、油罐区、罩棚、加油岛、绿化带等。项目由主体工段、公用工程、环保工程等构成。具体建设内容见表 2-1。

表 2-1 项目工程组成一览表

工程类别	项目内容	环评设计内容	实际建设内容	变更情况
主体工程	站房	便利店、宿舍、公测等，建筑面积 488.3m <sup>2</sup> ，二层结构	便利店、宿舍、公测等，建筑面积 488.3m <sup>2</sup> ，二层结构	否
	油罐区	占地面积 140.7m <sup>2</sup> ，储油罐 6 个，3 柴 3 汽，柴油单罐储量 50m <sup>3</sup> ，汽油单罐储量 30m <sup>3</sup>	占地面积 140.7m <sup>2</sup> ，储油罐 5 个，分别是 2 个柴油罐、3 个汽油罐，柴油单罐储量 30m <sup>3</sup> ，汽油单罐储量 30m <sup>3</sup>	是
	罩棚	螺栓球网架结构，投影面积 616m <sup>2</sup> ，高 6.5m	螺栓球网架结构，投影面积 616m <sup>2</sup> ，高 6.5m	否
	加油岛	柱连岛结构，共 4 个，设置 4 台 4 枪双油品潜油泵型自助式加油枪	柱连岛结构，共 3 个，6 台加油机。汽油机 2 台 4 枪双油品潜油泵型非自助式加油枪；柴油机 2 台单油品潜油泵型自助式加油枪，1 台双油品潜油泵型自助式加油枪，1 台双油品潜油泵型非自助式加油枪；	是
公用工程	供水	平罗县供水管网	平罗县供水管网	否
	排水	站区排水管线铺设	站区排水管线铺设	否
	供电	站区供电线路铺设，电源为平罗县供电管网	站区供电线路铺设，电源为平罗县供电管网	否
	供暖	电锅炉	电加热丝供暖	是
环保工程	站区绿化	绿化面积 1500m <sup>2</sup>	绿化面积 600m <sup>2</sup>	是
	污水处理、道路硬化	化粪池、站区地面硬化	化粪池、站区地面硬化	否
	噪声治理	噪声设备隔声、减震设施	噪声设备隔声、减震设施	否
	地下水	/	1 个地下水监测井	/
	双层储油罐	/	5 个钢体双层储油罐	/
	油气回收装置	/	储油罐、加油机和卸油车各安装一套油气回收装置收集挥发烃类气体	/

2.3 能源消耗

2.3.1 给排水

①给水

本项目用水引自平罗县供水管网，站内用水主要是职工及顾客生活用水。总用水量为 250m<sup>3</sup>/a。

②排水

排水主要是生活污水，生活污水经化粪池处理后由吸污车定期清运。

表 2-2 项目用水情况一览表

名称	用水类别	年用水量 (m <sup>3</sup> /a)	年损失量 (m <sup>3</sup> /a)	年排水量 (m <sup>3</sup> /a)	备注
生活用水	职工及顾客	250.0	20.0	230.0	经化粪池处理后 由吸污车定期清 运

2.3.2 供电

本项目供电电源为平罗县供电管网，年用电量约 58000kwh。

2.3.3 供暖

本项目站房供暖为电加热丝供暖。

2.3.4 消防、防雷、防静电

本项目站区内设置消防（灭火器）、防雷、防静电设施和器材，按消防、防雷主管部门要求及相应规范配备，并按规定定期检查和更换。

2.4 原辅材料

原辅材料用量见表 2-3。

表 2-3 原辅材料用量表

序号	原辅料		用量	来源
	名称	型号		
1	汽油	92 <sup>#</sup>	400t/a	宁夏石嘴山销售分公司 石嘴山油库供给
		95 <sup>#</sup>	36t/a	
2	柴油	0 <sup>#</sup>	3600t/a	
		-10 <sup>#</sup>	30t/a	
3	新鲜水	/	250.0m <sup>3</sup> /a	平罗县供水管网
4	电	/	58000kwh/a	平罗县供电管网
备注	以上资料由企业提供；			

## 2.5 主要仪器设备一览表

该项目主要设备详见下表 2-4。

表 2-4 生产设备一览表

序号	设备名称	单位	环评设计		实际建设	
			规格/结构	数量	规格/结构	数量
一	工艺					
1	汽油储罐	个	30m²	3	30m²	2
2	柴油储罐	个	50m²	3	30m²	3
3	加油机	台	/	4	/	6
二	自控及信息管理					
1	液位仪	套	奥科	1	奥科	1
2	电视监控	套	/	1	/	1
3	水封井	座	/	1	/	0
4	供配电	台	配电柜	3	配电柜	3
备注	以上资料由企业提供；					

## 2.6 项目投资情况

本项目规划总投资 850 万元，环保投资 17 万元，环保投资占工程总投资的 2%。实际总投资 1000 万元，环保投资 238.7 万元，环保

投资占实际总投资的 23.9%。具体环保投资见表 2-5。

表 2-5 环保投资一览表

序号	类别	设计内容		实际建设内容		实际建设投资占环保总投资比例%
		污染防治措施	投资(万元)	污染防治措施	投资(万元)	
1	废水治理	废水治理经化粪池处理后,用于厂区绿化	4	经化粪池处理后由吸污车定期清运	20	8.4
2	废气治理	/	/	储油罐、加油机和卸油车各安装一套油气回收装置收集挥发烃类气体	25	10.5
3	站区绿化	绿化面积 1500m <sup>2</sup>	3	绿化面积 600m <sup>2</sup>	1.2	0.5
4	道路硬化	站区地面硬化	5	站区地面硬化	100	41.9
5	噪声治理	设置隔声减震设施、设置禁鸣标志	2	设置隔声减震设施、设置禁鸣标志	2	0.8
6	风险	消防设施等	3	消防设施等	3	1.2
7	其它	/	/	5 个钢体双层储油罐	80	33.5
8		/	/	地下水井	7.5	3.1
合计	/	/	17	/	238.7	100
备注	以上资料由企业提供;					

## 2.7 劳动定员

本项目职工 10 人,其中工作制度为两班两倒制,每班 12 小时工作制,年工作天数 365 天,全年生产时间为 8760h。

## 2.8 加油站工艺流程简述

1、卸油: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。本项目设油气回收系统，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，对油气（VOC）进行回收。

2、存储:汽油、柴油在储存罐中常压储存。

3、加油: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，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油机安装加油油气回收管道，通过加油机内部的真空泵将汽车油箱逸散于空气中的油气回收收到油罐内。加油机通过安装加油机卸油油气回收系统，使站内产生的油气大大减少。

本项目加油站主要工艺流程及产物节点。项目工艺流程及产污环节图见图 2-5。

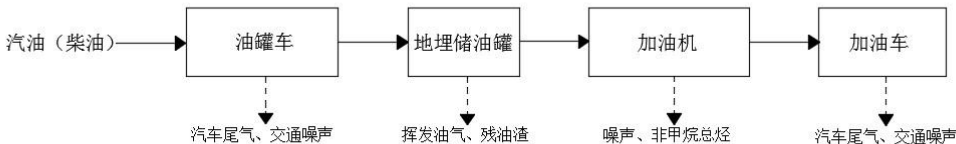


图 2-4 加油站工艺流程及产污环节

油气回收系统工艺流程简述:

加油站油气回收系统分为两个阶段:卸油油气回收及分散式加油油气回收，该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽

回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

卸油油气回收:卸油油气回收是指在卸油过程中,通过油气回收管把埋地油罐内的油气回收至油气罐车,由汽油罐车把油气拉到油库进行后处理的流程。卸油时同时连接卸油口与油气回收口,这样埋地油罐与汽车油罐车就形成了一个统一的油气空间,汽油罐车通过连通作用靠重力卸进埋地油罐,而埋地油罐里的油气则被反压回汽油罐车,整个过程为密闭过程,不存在油气的泄露。卸油油气回收比例为 1:1,一般只对汽油罐进行油气回收。在此过程中,油罐车必须采用密闭卸油方式,卸油管道不应小于 DN80,油气回收管道与之相配,卸油口及油气回收口须采用密闭式快速接头。卸油油气回收工艺流程图如下:

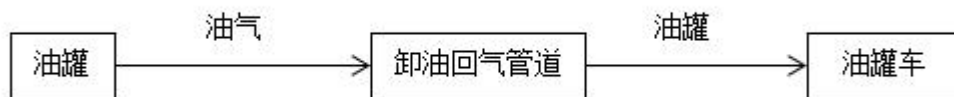


图 2-5 卸油油气回收工艺流程图

加油油气回收:本站采用带油气回收的加油机,其加油枪为内外双管设计,在加油过程中,按 1:1.1~1.2 的比例吸回油气。加油油气回收时使用油气回收型加油枪,并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接,当加油枪加油时,获得脉冲信号,真空系启动,通过加油枪回收油气。所以加油机的油气回收管线进口并联,汇集到加油油气回收总管,加油油气回收总管直接进入最低标号油罐,起到回收加油油气的作用。汽油加油机与油罐之间设油气回收管道,多台汽油加油机可共用 1 根油气回收总管,油气回



收总管直径不宜小于 DN50, 油气回收管道埋地部分的管道公称直径不小于 DN100, 与加油机和油罐接口采用大小头连接, 在立管上连接的采用同心大小头, 在水平管上连接的采用管底取齐在偏心大小头。钢制管道壁厚不小于 5mm 。

加油油气回收工艺如下图:

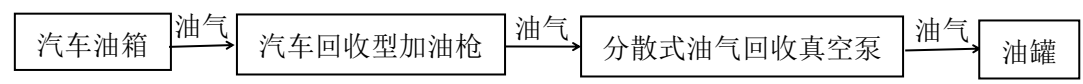


图 2-6 加油油气回收工艺流程图

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时, 将汽油储罐通过通气管连通。如启动油气回收系统, 不会产生过多油气, 用两根 DN50 的通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油, 在汽油储罐卸油管线上安装卸油防溢阀。

同时为了保证整个系统的密闭性, 连通的汽油通气管设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器, 并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态, 当储罐内气压过高时, 机械呼吸阀打开, 集中排出油气, 当储罐内气压过低时, 机械呼吸阀打开, 空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态, 当阻火型机械呼吸阀失去作用时, 可打开防雨型阻火器下的球阀, 防止储罐内气压过高或过低, 对储罐造成破坏。

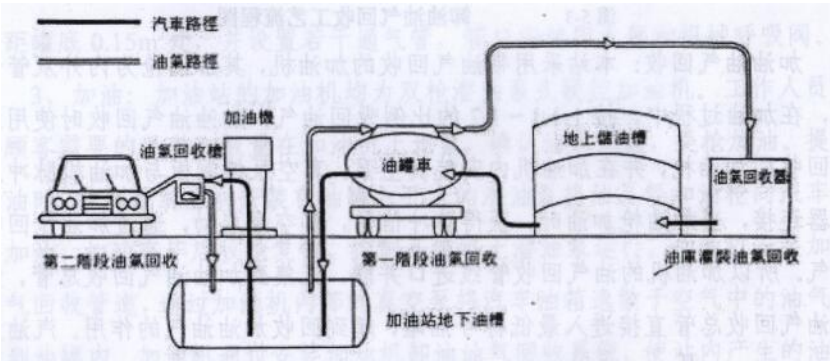


图 2-7 油气回收流程示意图

表三 主要污染源、污染物处理和排放

### 3.1 废水

本项目废水主要是生活污水，生活污水经化粪池处理后由吸污车定期清运。

表 3-1 废水处理及排放情况				
废水种类	排放规律	环评要求污染防治措施	实际处理措施	备注
生活污水	间断	化粪池处理后，作为厂区绿化用水	经化粪池处理后由吸污车定期清运	/

### 3.2 废气

本项目的废气主要为加油站挥发的油气，属烃类气体，主要是储罐呼吸逸散和进、出油作业逸散等造成油品以气态形式逸出进入大气环境引起对大气环境的污染。

该加油站项目工艺采用密闭输送流程和密封性能良好的设备，在加油过程中油气泄漏量极小，且很快稀释扩散，并且储罐区、加油机、卸油车各设置一套油气回收装置，减小油品以气态形式逸出造成大气环境污染。冷凝下来的油气水回收至集液罐定期抽运至宁夏石嘴山销售分公司费油池。

表 3-2 废气环保设施建设情况					
废气来源	工段	污染物	排放规律	处理措施	去向
无组织废气	储油罐、卸油、加油机	非甲烷总烃	间断	储罐区、加油机、卸油车各设置一套油气回收装置	厂区
	储存工序	非甲烷总烃	持续	冷凝下来的油气水回收至集液罐	定期抽运至宁夏石嘴山销售分公司费油池



图 3-1 加油站厂区



图 3-2 加油站储罐区



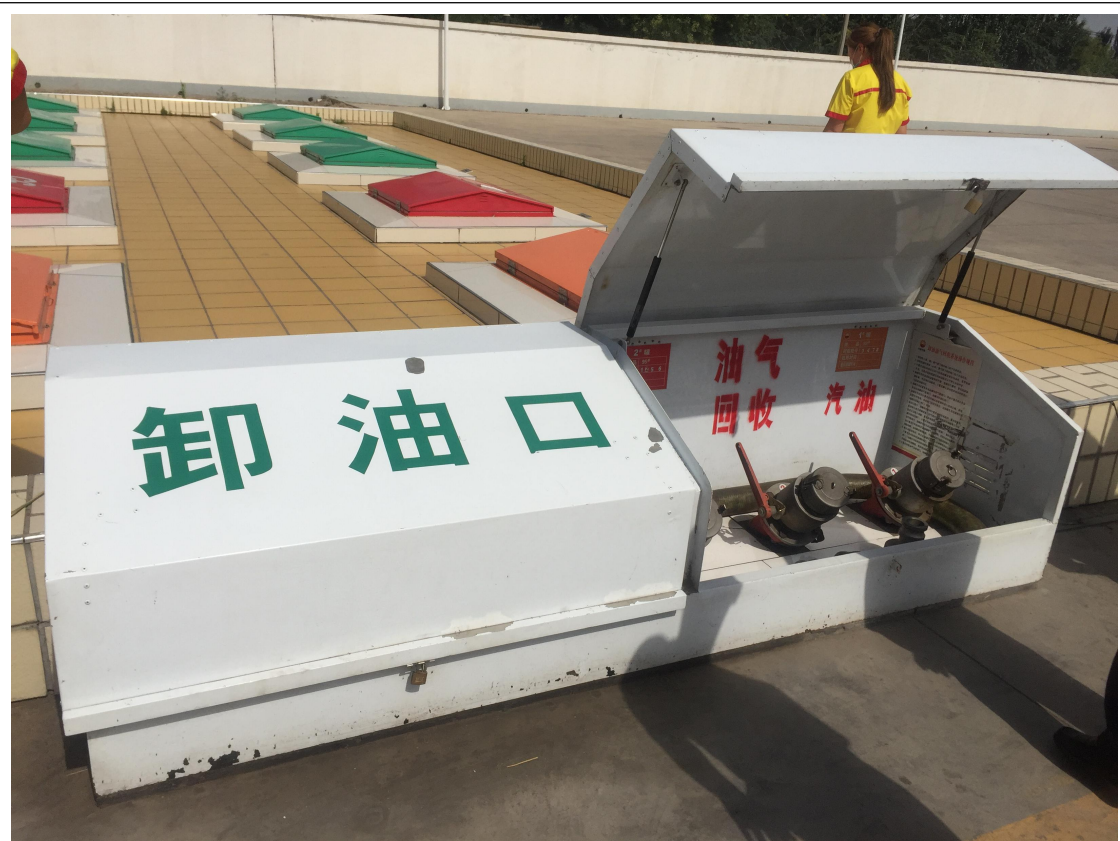


图 3-3 加油站油气回收装置



图 3-4 加油站集液罐

### 3.3 噪声

本项目选用低噪声设备，并对出入区域内来往的机动车严格管理，车辆进站时禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。

### 3.4 固体废物

本项目固体废物主要为生活垃圾，集中收集后交由环卫部门处置。

### 3.5 建设项目变更情况

与环评对比经现场核实后，该项目建设内容存在变更情况，具体变更情况见表 3-3。

表 3-3 环评内容与实际建设内容一览表

工程类别	项目内容	环评设计内容	实际建设内容	是否变更	变更原因
主体工程	油罐区	占地面积 140.7m <sup>2</sup> ，储油罐 6 个，3 柴 3 汽，柴油单罐储量 50m <sup>3</sup> ，汽油单罐储量 30m <sup>3</sup>	占地面积 140.7m <sup>2</sup> ，储油罐 5 个，分别是 2 个柴油罐、3 个汽油罐，柴油单罐储量 30m <sup>3</sup> ，汽油单罐储量 30m <sup>3</sup>	是	实际建设需求
	加油岛	柱连岛结构，共 4 个，设置 4 台 4 枪双油品潜油泵型自助式加油枪	柱连岛结构，共 3 个，6 台加油机。汽油机 2 台 4 枪双油品潜油泵型非自助式加油枪；柴油机 2 台单油品潜油泵型自助式加油枪，1 台双油品潜油泵型自助式加油枪，1 台双油品潜油泵型非自助式加油枪	是	实际建设需求
环保工程	地下水	/	1 个地下水监测井	/	/
	双层储油罐	/	5 个钢体双层储油罐	/	/
	油气回收装置	/	储油罐、加油机和卸油车各安装一套油气回收装置收集挥发烃类气体	/	/
备注		以上资料由企业提供			

### 3.6 其它环保设施(环境风险防范措施)

根据《危险化学品安全管理条例》中的相关要求，制定有关安全制度。

#### (1)选址、总图布置、建筑安全防范措施

要求及内容:选址、设计、建设过程中应符合防洪要求。厂址及周围居民区、环境保护目标设置卫生防护距离，厂区周围工矿企业、车站、交通干道等设置安全防护距离和防火间距。厂区总平面布置符合防范事故要求，有应急救援设施及救援通道、应急疏散及避难所。

拟选厂址位于 109 国道侧，距 109 国道 40m,根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156 2002) (2006 年版)的规定，一级加油站埋地油罐、通气管管口、加油机与次干路的防火距离分别为 8m、6m、5m, 故该加油站在选址、总图布置方面符合规范要求。

#### (2)运输、罐装

要求及内容:保持容器密封，配备相应的品种和数量的消防器材。储罐时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。

#### (3)储存

要求及内容:汽车加油站的储油罐应采用地埋式油罐。油罐的设计和建造，应满足油罐在所承受外压作用下的强度要求，并应有良好的防腐蚀性能和导静电性能。埋地罐之间的距离不应小于 2m,罐与罐之间应采用防渗混凝土隔开。钢制油罐所采用钢板标准规格的厚度不

应小于 5mm。加油站的汽油罐和柴油罐应埋地设置，严禁设在室内或地下室内。油罐的顶部覆土厚度不应小于 0.5m。油罐的周围，应回填干净的沙子或细土，其厚度不应小于 0.3m。油罐的人孔，应设操作井。油罐的各接合管，应设在油罐的顶部，其中出油接合管宜设在人孔盖上。油罐的进油管，应向下伸至罐内距罐底 0.2m 处。油罐的量油孔应设带锁的量油帽，量油帽下部的接合管宜向下伸至罐内距罐底 0.20 处。加油站的油罐宜设带有高液位报警功能的液位计。在储罐上方设置围堰。

#### (4)加油机

要求及内容:加油机不得设在室内，加油枪宜采用自封式，汽油加油枪的流速应不大于 60L/min，加油枪软管应加绕螺旋形金属丝作静电接地。电源及照明灯的开关应安装在营业室内。设置在地面上的泵和压缩机应设置防晒罩棚。

#### (5)工艺设计安全防范措施

要求及内容:自动监测、报警、紧急切断及紧急停车系统:防火、防爆、防中毒等事故处理系统;应急救援设施及救援通道:应急疏散通道即避难所。

#### (6)自动控制设计安全防范措施

要求及内容:有可燃气体、有毒气体检测报警系统。

#### (7)电气、电讯安全防范措施

要求及内容:加油站的电力线路宜采用电缆并直埋敷设。电缆不



得与油品管道敷设在同一沟内。加油站内爆炸危险区域以外的站房、罩棚等建筑物内的照明灯具，可选用非防爆型，但罩棚下的灯具应选用防护等级不低于 IP44 级的节能型照明灯具。油罐必须进行防雷接地，接地点不应少于两处。地埋式储油罐外表面的防腐设计应符合国家现行标准《钢质管道及储罐腐蚀控制工程设计规范》SY0007 的有关规定，并应采用最高级别防腐绝缘保护层。此外，还应采取阴极保护措施。在液化石油气罐引出管的阀门后，应安装绝缘法兰。当站内的配电电缆教多时，采用电缆沟敷设便于检修。为了防止电缆沟进入爆炸性气体混合物，引起爆炸火灾事故，电缆沟有必要充沙填实。电缆不得与油品、液化石油气和天然气管道、热力管道敷设在同沟内，是为了避免电缆与管道相互影响。

#### (8)消防及火灾报警系统

要求及内容:每 2 台加油机设不少于 2 只 4kg 手提干粉灭火器或 1 只 4kg 手提式干粉灭火器和 1 只泡沫灭火器。地下储罐应设 35kg 推车式干粉灭火器 1 个；一级加油站应备灭火毯 5 块，沙子 2m<sup>3</sup>。

#### (9)紧急救援站或有毒气体防护站设计

要求及内容:设置事故紧急救援站或有毒气体防护站。

#### (10)人员培训

要求及内容：加油站内从事管理、储存、运输及使用汽油的工作人员，必须严格遵守有关法律、法规和各种规章制度，定期参加安全知识、专业技术职业卫生防护和应急救援全培训。员工必须时刻监督

自己和司机遵守加助的面，越驾试分格。为可街正上的，从业人员年必须参加不少于 18 个小时的安全培训。员工必须时刻监督自己和司机遵守安全条例。保持关键岗位工作人员的稳定性。

### 3.7 应急预案备案情况

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站于 2021 年 8 月 30 日编制完成《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站突发环境事件应急预案》，并于 2021 年 10 月 22 日在石嘴山市生态环境局平罗分局备案，备案编号为“640221-2021-066-L”（见附件 3）。

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

4.1 环评主要结论

1、产业政策符合性分析结论

该项目属于服务业项目，根据(产业结构调整指导目录(2011 年本》和《石嘴山市 2009 年度产业发展指导目录)，不属于鼓励类和限制类，为允许类项目。项目于 2011 年 7 月 26 日通过宁夏回族自治区商务厅文件关于新建石嘴山市中石油平罗东环等六座加油站项目预核准的通知(宁商(商服)发[011]231 号)，符合国家和地方产业政策规定和要求，

2、选址合理性分析结论

本项目位于 109 国道一侧，交通便利，地质条件良好、构造简单。项目选址符合《石嘴山市城市总体规划),符合所在地区土地利用规划。

项目属于一级加油站，109 国道距埋地油罐、通气管管口、加油机分别为 60m、65.5m、65.5m,均符合(汽车加油加气站设计与施工规划(2006 版)》的要求。因此，其选址合理可行。

3、清洁生产分析结论

该项目加油机使用封闭直发式税控加油机，储油罐采用地埋式储油，加油站的固定工艺管道均采用无缝钢管，均符合汽车加油加气站设计与施工规范。加油站将环境保护纳入加油站正常生产与经营管理之中，设置专职管理人员，承担加油站的环境保护工作、组织协调解决加油站有关环境保护事宜。所以该加油站具有定的清洁生产水平。

#### 4、污染防治措施分析结论

储罐采用地埋式储罐，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度不小于 0.3m,使储油罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐呼吸蒸发损耗，使用自封式加油机、加油枪，可减少非甲烷总烃的无组织排放，从而减少对区域大气环境的影响。

生活污水经化粪池处理达到绿化用水标准后，用于站区绿化。地面冲洗废水经隔油池处理后，用于站区绿化。加油站发生火灾时，产生废汽油、废柴油，这部分废汽油、废柴油通过隔油池进行处理，处理后由江苏省江阴市百强清洗服务有限公司回收处理。因此，本项目水环境影响较小。

加油泵选用低噪声设备，并设置减振垫，出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，可使区域内的交通噪声降到最低值，声环境影响较小。

生活垃圾收集后，运至指定地点集中处理，可避免次污染。隔油池里的油泥，由江苏省江阴市百强清洗服务有限公司定期集中处理。清洗油罐时产生油渣，油清由江苏省江阴市百强清洗服务有限公司定期集中处理。油泥、油渣属于危险废物，转移危险废物必须按照国家相关规定填写危险废物转移联单，并向危险废物移出地 和接受地的县级以上地方人民政府环境保护行政主管部门报告。

#### 5、达标排放分析结果

通过采用地埋式储罐、自封式加油机、加油枪，加油区油气(非甲烷总烃)排放可满足符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996 非甲烷总烃无组织排放监控浓度限制  $4.0\text{mg}/\text{m}^3$  的要求;

项目运营过程中无工业废水排放，生活污水经化粪池处理，处理后的水质符合《污水综合排放标准》(GB8978 1996) 二级要求，做为站区绿化用水。

噪声主要为加油泵及进站加油车辆产生的噪声，项目选用低噪声设备，设置减震垫，严格管理出入区域内的各种车辆，噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348- -2008) 2 类标准要求。

## 6、环境风险评价结论

该加油站主要经营汽油、柴油，参照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169 -2004)，对其进行风险识别、源项分析和对事故影响进行定量预测，说明影响的范围和程度，提出防范、减缓和应急措施。

在事故发生后，根据分级响应条件，启动相应的《安全生产事故应急预案》，以最大程度地减少事故可能造成的危害，最终使项目事故风险的事故风险降低到可接受的水平。

## 7、环境影响评价结论

项目在认真落实了本环评报告提出的相应污染防治措施后，可有效控制非甲烷总烃的排放，对区域大气环境影响较小;生活污水经化

粪池处理后做为站区绿化用水。切实落实降噪措施后，厂界噪声可达标，声环境影响较小；固体废物均得到妥善处置，对周围环境影响较小。

## 8、项目可行性结论

本工程符合国家和石嘴山市产业政策，符合石嘴山市功能区划的要求，具有一定的清洁生产水平，环境风险在可接受的范围内，各项污染防治措施切实可行，正常生产时污染的促进作用，在采取有效的环保措施后，不会对所在区域内的项目的建设具有较好的经济效益和环境效益，而且对当地的经济环境产生明显齐和社会发展也有良好不利影响，能够使本工程的建设做到经济效益、环境效益与社会效益的统一。综上所述，中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司新建平罗东环路加油站项目在社会、经济方面效益较为和谐统一，环境影响较小，因此项目建设从环保角度而言是可行的。

### 建议:

1、按照公安部第 61 号令《机关团体企事业单位消防安全管理规定》要求，定期对罐区及加油区进行安全检查和日常防火巡查。

2、进一步落实各项安全管理制度，并加强事故应急救援的演练及定期消防、安全知识培训。

3、在储罐、加油机等显要位置设置危险警示牌，设置自动报警装置。

## 4.2 环评批复

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司:

你公司委托石嘴山市环境保护研究所编制的《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表》经有关专家评审,形成了技术审查意见。依据专家意见,“报告表”批复如下:

一、“报告表”编制较为规范、内容较为全面、评价重点较为突出,符合环评技术导则要求,可作为该项目建设 and 环境保护管理的依据。

二、项目在施工建设过程中要做到以下几点:

1、严格执行环保配套设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行的“三同时”制度;

2、严格按照“报告表”中提出的评价结论和建议进行日常生产管理,确保各类污染物达标排放;

3、加强对厂区内的产品的贮存严格管理;

4、对厂区内的防火、消防措施要规范,避免发生环境安全事故;

5、对员工定期进行安全培训并对设施及产品贮存场所进行检查;

6、制订因突发事故造成不可抗拒因素造成污染事故的应急预案,切实落实安全评估和措施保障,在厂区发生事故能及时采取相应的应急措施;

7、加强企业日常监督管理,建立健全有专人负责的环境管理机构 and 规章制度,达到环境保护要求;

8、加强对厂区内外的绿化带建设,提高绿化覆盖率,改善和美

化厂容厂貌、保护和改善区域生态环境。

三、本批复仅限于“报告表”确定的建设内容。项目的性质、规模、地点或采用的生产工艺发生重大变化的应当重新报批项目的环境影响评价文件。

四、项目竣工试生产必须报我局批准。试生产(不超过三个月)达到验收要求后,向我局环境监测站申请进行竣工验收监测,并填报《建设项目竣工环境保护验收申请报告》申办项目竣工环保验收手续,验收合格后,该项目方可投入正式运行。

五、该项目的环境保护监督检查工作由平罗县环境监察大队负责。

**表 4-1 环评批复与实际建设情况对照表**

序号	环评审批意见	与环评对照情况
1	严格执行环保配套设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行的“三同时”制度	严格执行环保配套设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行的“三同时”制度
2	严格按照“报告表”中提出的评价结论和建议进行日常生产管理,确保各类污染物达标排放	严格按照“报告表”中提出的评价结论和建议进行日常生产管理,确保各类污染物达标排放
3	加强对厂区内的产品的贮存严格管理	加强对厂区内的产品的贮存严格管理
4	对厂区内的防火、消防措施要规范,避免发生环境安全事故	对厂区内的防火、消防措施要规范,避免发生环境安全事故
5	对员工定期进行安全培训并对设施及产品贮存场所进行检查	对员工定期进行安全培训并对设施及产品贮存场所进行检查
6	制订因突发事传成不可抗拒因素造成污染事故的应急预案,切实落实安全评估和措施保障,在厂区发生事故能及时采取相应的应急措施	制订因突发事传成不可抗拒因素造成污染事故的应急预案,切实落实安全评估和措施保障,在厂区发生事故能及时采取相应的应急措施
7	加强企业日常监督管理,建立健全有专人负责的环境管理机构和规章制度,达到环境保护要求	加强企业日常监督管理,建立健全有专人负责的环境管理机构和规章制度,达到环境保护要求
8	加强对厂区内外的绿化带建设,提高绿化覆盖率,改善和美化厂容厂貌、保护和改善区域生态环境	加强对厂区内外的绿化带建设,提高绿化覆盖率,改善和美化厂容厂貌、保护和改善区域生态环境



9	/	建设 1 个地下水监测井
10	/	建设 5 个钢体双层储油罐
11	/	储油罐、加油机和卸油车各安装一套油气回收装置收集挥发烃类气体

## 表五 验收监测质量保证及质量控制

### 5.1 监测方法及仪器

#### 5.1.1 无组织废气

无组织废气的分析方法及监测采样仪器见表 5-1。

表 5-1 分析方法及监测采样仪器

项 目	监测方法		使用仪器		检定有效日期
	分析方法	方法来源	仪器名称	仪器型号	
非甲烷总烃	直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	气相色谱仪	GC-4000A	2019.9.25~2020.9.24

#### 5.1.2 噪声

按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）规定进行监测。监测仪器采用嘉兴恒生电子有限责任公司生产 HS5671+型噪声频谱分析仪，仪器校准使用嘉兴恒生电子有限责任公司生产的 HS6050 型声级校准器。噪声监测分析方法及仪器见表 5-2。

表 5-2 噪声监测分析方法及仪器

监测项目	测量方法	方法来源	仪器型号	生产厂家	检定有效日期
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	HS5671+型	嘉兴恒生电子有限责任公司	2019.9.25-2020.9.24

### 5.2 质量保证

#### 5.2.1 公司资质及验收监测人员情况

宁夏绿源实业有限公司于 2017 年 10 月 11 日获得由宁夏质量技术监督局颁发的《检验检测机构资质认定证书》(证书编号: 173012050423), 检验检测能力范围覆盖本项目要求检测因子; 参加验收监测采样、分析、报告编制人员均经培训持证上岗。

#### 5.2.2 无组织废气

监测仪器按照国家有关标准或技术要求，仪器经过计量部门鉴定合格并在有效期内；监测人员监测前对使用的仪器均进行漏气检验和流量校正；监测过程中的质量保证措施按国家环保总局颁发的《环境监测质量保证管理规定》（暂行）的要求进行，实施全过程质量保证。监测期间做到了：

无组织采样和分析过程严格按《空气和废气监测分析方法》（第四版增补版）、《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）和《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）进行。加采平行样，通过平行样的合格率来保证监测和分析结果的准确性。无组织废气监测质量质控措施见表 5-3。

表 5-3 无组织废气监测质量质控措施

序号	项目名称	不少于 10%平行样		
		采集数量	明码平行样	合格率
1	非甲烷总烃	32	8	100%
本批次样品监测分析结果质量合格				

### 5.2.3 噪声

噪声测量仪器符合《声级计电声性能及测量方法》（GB3875-2010）规定，测量前、后均用 HS6050 型声级校准器对所使用的噪声统计分析仪进行校准，灵敏度相差均小于 0.5dB（A），噪声仪校准记录见表 5-4。

表 5-4 噪声仪校准记录 单位：dB（A）

校准日期	校准测量前 值（dB）	校准测量后 值（dB）	校准前后偏差	偏差允许范围	评价
7 月 12 日	93.8	93.7	-0.1	±0.5	合格
	93.7	93.8	0.1	±0.5	合格
7 月 13 日	93.8	93.7	-0.1	±0.5	合格
	93.7	93.8	0.1	±0.5	合格

### 5.2.4 验收监测数据处理的质量保证

(1)数据的完整性：要求各种原始数据齐全，包括校正仪器数据，实验室平行样测定结果及数量。

(2)处理时间的及时性：及时处理数据，发现问题应及时复测，避免数据的代表性差、可靠性低。

(3)处理方法的规范性：按照统一的方法处理数据。

(4)计算的准确性：仔细计算、严格复审。

表六 验收监测内容

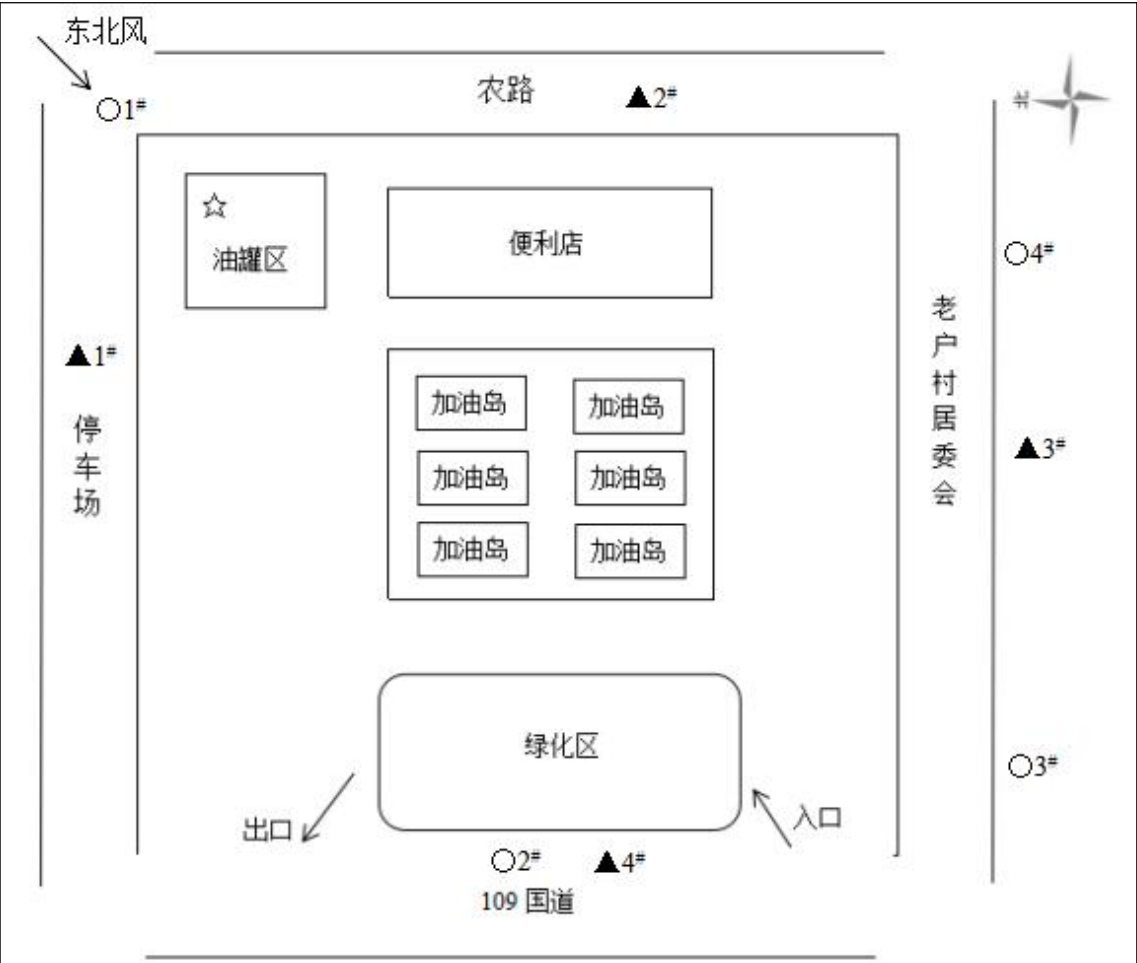
6.1 废气

本项目无组织废气主要来源于加油站挥发的油气，属烃类气体，主要是储罐呼吸逸散和进、出油作业逸散等造成油品以气态形式逸出进入大气环境引起对大气环境的污染。

按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）中规定的技术要求，在该公司厂区周界外上风向2 -50米范围设1个无组织排放参照点（○1#），厂区周界外下风向2 -50米范围设3个无组织排放监测点（○2#、○3#、○4#），监测其周界外无组织非甲烷总烃，监测时能够及时根据风向调整监测点位。无组织废气的分析方法及监测项目、点位及频次见表6-1。无组织废气监测点位图见图6-1。

表 6-1 无组织废气监测项目、点位及频次

监测类别	监测点位	监测项目	监测频次
无组织废气	○1#（参照点）	非甲烷总烃	4 次/天，连续 2 天
	○2#（监控点）	非甲烷总烃	4 次/天，连续 2 天
	○3#（监控点）	非甲烷总烃	4 次/天，连续 2 天
	○4#（监控点）	非甲烷总烃	4 次/天，连续 2 天



注：图中“▲”代表噪声监测点位；“○”表示无组织废气监测点位；“☆”代表地下水监测井。

图 6-1 厂界环境噪声及无组织废气监测点位图

6.2 噪声

噪声监测项目、点位及频次见表 6-2。厂界环境噪声监测点位示意图见图 6-1。

表 6-2 噪声监测项目、点位及频次

监测项目	监测点位	监测频次
厂界环境噪声	厂界四周共布设 4 个监测点位 (▲1#、▲2#、▲3#、▲4#)	昼、夜各 1 次；连续监测 2 天

## 表七 验收监测结果

### 7.1 验收监测期间工况

本次验收监测期间（7月12~13日）加油站正常运行，当天车辆加油情况正常，柴油 8.0m<sup>3</sup>/d、汽油 1.5m<sup>3</sup>/d。

### 7.2 无组织废气监测结果

监测期间同步观测记录风向、风速、压力、温度等气象参数，监测期间气象条件见表 7-1，监测结果见表 7-2。

表 7-1 监测期间气象条件

监测时间	监测时间	气压 (kPa)	气温 (℃)	风向	风速 (m/s)
2020 年 7 月 12 日	10:40~10:50	88.52	28.6	东北风	1.2
	11:00~11:10	88.49	29.2	东北风	1.2
	11:20~11:30	88.46	30.0	东北风	1.3
	11:40~11:50	88.43	30.2	东北风	1.3
2020 年 7 月 13 日	10:20~10:30	88.56	27.8	东北风	1.2
	10:40~10:50	88.52	28.6	东北风	1.3
	11:00~11:10	88.46	30.2	东北风	1.3
	11:20~11:30	88.43	30.3	东北风	1.2

表 7-2 厂界无组织废气排放监测结果

监测时间	监测项目	监测点位	监测结果（mg/m³）				标准限值（mg/m³）
			第一频次	第二频次	第三频次	第四频次	
2020年7月12日	非甲烷总烃	○1#	0.29	0.28	0.23	0.26	4.0
		○2#	0.43	0.54	0.56	0.61	
		○3#	0.46	0.47	0.50	0.40	
		○4#	0.46	0.49	0.48	0.41	
			0.48	0.48	0.49	0.43	
2020年7月13日		○1#	0.25	0.28	0.27	0.20	
		○2#	0.36	0.39	0.34	0.42	
		○3#	0.44	0.42	0.52	0.48	
		○4#	0.63	0.65	0.67	0.59	
			0.65	0.64	0.65	0.61	
备注	此监测数据仅代表监测时工况						

由表 7-2 监测结果表明：厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度为  $0.61\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中的无组织排放监控浓度限值。

### 7.3 噪声

厂界环境噪声监测结果见表7-3。

表7-3 厂界环境噪声监测结果

测点编号	昼 间 dB(A)		夜 间 dB(A)	
	7 月 12 日	7 月 13 日	7 月 12 日	7 月 13 日
▲1#	55	54	45	45
▲2#	56	56	47	46
▲3#	56	55	46	46
▲4#	59	58	48	49
标准限值	60		50	

由表 7-3 监测结果表明：4 个厂界环境噪声监测点昼间测定范围值为  $54\sim 59\text{dB(A)}$ ，夜间测定范围值为  $45\sim 49\text{dB(A)}$ ，昼、夜间监测点均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。



表八 环境管理检查

8.1 执行国家建设项目环境管理制度的情况

该项目根据《中华人民共和国环境保护法》和国务院令 25 号《建设项目环境保护管理条例》的要求进行了环境影响评价，履行了环境影响审批手续，有关档案齐全。

8.2 环保设施实施及运行情况

本项目验收期间环保设备正常运行。

8.3 环保机构设置及环境管理检查

项目成立了以总经理为组长，站点负责人为成员的环保领导小组，保障环保专项资金的有效落实，制定环保管理制度、岗位责任制，定期进行环境保护教育和环保常识培训，教育员工严格执行各规范和环境保护管理制度，提高全体员工的环保意识。

**表九 验收监测结论及建议**

**9.1 废水**

本项目废水主要是生活污水，生活污水经化粪池处理后由吸污车定期清运。

**9.2 无组织废气**

本项目的废气主要为加油站挥发的油气，属烃类气体，主要是储罐呼吸逸散和进、出油作业逸散等造成油品以气态形式逸出进入大气环境引起对大气环境的污染。

该加油站项目工艺采用密闭输送流程和密封性能良好的设备，在加油过程中油气泄漏量极小，且很快稀释扩散，并且储罐区、加油机、卸油车各设置一套油气回收装置，减小油品以气态形式逸出造成大气环境污染。冷凝下来的油气水回收至集液罐定期抽运至宁夏石嘴山销售分公司费油池。

监测结果表明：本项目厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度为  $0.61\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中的无组织排放监控浓度限值。

**9.3 噪声**

4 个厂界环境噪声监测点昼间测定范围值为  $54\sim 59\text{dB}(\text{A})$ ，夜间测定范围值为  $45\sim 49\text{dB}(\text{A})$ ，昼、夜间监测点均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。

**9.4 固体废物**

本项目固体废物主要为生活垃圾，集中收集后交由环卫部门处置。

### 9.5 结论

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目在建设过程中基本落实了建设项目“三同时”制度，做到环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行，落实了环评报告及其批复的要求，验收监测期间各项污染物达标排放。建议通过竣工环境保护验收。

### 9.6 建议

- 1、定期对环保设施维护，检修，确保其正常使用；
- 2、定期对生产人员进行环境保护教育。

### 10 建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

报告编制：\_\_\_\_\_审 核：\_\_\_\_\_签 发：\_\_\_\_\_

日 期：\_\_\_\_\_日 期：\_\_\_\_\_日 期：\_\_\_\_\_

宁夏绿源实业有限公司

（检验检测专用章）



建设项目工程竣工环境保护“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	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目					项目代码	-		建设地点	平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处						
	行业类别	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										
	设计生产能力	汽油罐 3 个，柴油罐 3 个，汽油单罐储量为 30m³，柴油单罐储量为 50m³，加油机 4 台			实际生产能力		汽油罐 2 个，柴油罐 3 个，汽油单罐储量为 30m³，柴油单罐储量为 30m³，加油机 6 台		环评单位		宁夏智诚安环科技发展有限公司						
	环评文件审批机关	平罗县环境保护局			审批文号		平环表【2012】1 号		环评文件类型		环境影响报告表						
	开工日期	2014 年 4 月			竣工日期		2015 年 10 月		排污许可证申领时间		-						
	环保设施设计单位	哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司			环保设施施工单位		宁夏石油化工有限公司		本工程排污许可证编号		-						
	验收单位	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司			环保设施监测单位		宁夏绿源实业有限公司		验收监测时工况		柴油 8.0m³/d；汽油 1.5m³/d						
	投资总概算（万元）	850			环保投资总概算（万元）		17		所占比例（%）		2						
	实际总投资（万元）	1000			实际环保投资（万元）		238.7		所占比例（%）		23.9						
	废水治理（万元）	20		废气治理（万元）	25		噪声治理（万元）	2		固废废物治理（万元）	-		绿化及生态（万元）	1.2		其他（万元）	190.5
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		8760h						
运营单位		中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91640221MA75WP12X0		验收时间		2020.7.12-13					
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）	本期工程自身消减量（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”消减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代消减量（11）	排放增减量（12）				
	非甲烷总烃		0.61	4.0													

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——吨/年；粪大肠菌群数——个/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升。



## 平罗县环境保护局

平环表[2012]1号

### 关于中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司：

你公司委托石嘴山市环境保护研究所编制的《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表》经有关专家评审，形成了技术审查意见。依据专家意见，“报告表”批复如下：

一、“报告表”编制较为规范、内容较为全面、评价重点较为突出，符合环评技术导则要求，可作为该项目建设 and 环境保护管理的依据。

二、项目在施工建设过程中要做到以下几点：

- 1、严格执行环保配套设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行的“三同时”制度；
- 2、严格按照“报告表”中提出的评价结论和建议进行日常生产管理，确保各类污染物达标排放；
- 3、加强对厂区内的产品的贮存严格管理；
- 4、对厂区内的防火、消防措施要规范，避免发生环境安全事故；
- 5、对员工定期进行安全培训并对设施及产品贮存场所进行检查；

6、制订因突发事件或不可抗拒因素造成污染事故的应急预案，切实落实安全评估和措施保障，在厂区发生事故时能及时采取相应的应急措施；

7、加强企业日常监督管理，建立健全有专人负责的环境管理机构和规章制度，达到环境保护要求；

8、加强对厂区内外的绿化带建设，提高绿化覆盖率，改善和美化厂容厂貌、保护和改善区域生态环境。

三、本批复仅限于“报告表”确定的建设内容。项目的性质、规模、地点或采用的生产工艺发生重大变化的应当重新报批项目的环境影响评价文件。

四、项目竣工试生产必须报我局批准。试生产（不超过三个月）达到验收要求后，向我局环境监测站申请进行竣工验收监测，并填报《建设项目竣工环境保护验收申请报告》申办项目竣工环保验收手续，验收合格后，该项目方可投入正式运行。

五、该项目的环境保护监督检查工作由平罗县环境监察大队负责。

平罗县环境保护局  
二〇一二年二月二十一日





# 宁夏回族自治区 商务厅文件

宁商（商服）发〔2011〕231号

## 关于新建石嘴山市中石油平罗东环等六座 加油站项目预核准的通知

石嘴山市商务局：

你局报来《关于新建中石油宁夏石嘴山销售公司新建加油站的报告》（石商发〔2011〕92号）、《关于中西北石油贸易公司新建加油站的报告》（石商发〔2011〕94号）、《关于石嘴山市大武口区新建星亚西北石油加油站的报告》（石商发〔2011〕75号）、《关于石嘴山市源隆顺石油有限公司新建加油站的报告》（石商发〔2011〕102号）和《关于新建平罗崇岗西北石油加油站的报告》（石商发〔2011〕107号）收悉。根据《成品油市场管理办法》、《宁夏成品油零售体系“十二五”发展规划》和《宁夏回族自治区成品油市场管理办法实施细则》有关规定，经研究，通知如下：

一、同意石嘴山市新建下列六座加油站

(一) 中石油平罗东环路加油站。地址：平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处；建设规模：总投资 850 万元，占地面积 10000 平方米，税控加油机 4 台，储油罐 6 个，总储油量 180 立方米。

(二) 中石油惠农快速通道尾闸加油站。地址：惠农区京藏高速红果子出口与滨河大道快速通道转盘处（惠农尾闸五队附近）；建设规模：总投资 850 万元，占地面积 10000 平方米，税控加油机 4 台，储油罐 6 个，总储油量 180 立方米。

(三) 宁夏中西北石油贸易公司加油站。地址：大武口区西环路飞跃桥北 3 公里；建设规模：总投资 650 万元，占地面积 4500 平方米，税控加油机 6 台，储油罐 6 个，总储油量 150 立方米。

(四) 石嘴山市星亚西北石油加油站。地址：大武口区 5 号路与 4 号路交叉口；建设规模：总投资 1000 万元，占地面积 6000 平方米，税控加油机 8 台，储油罐 6 个，总储油量 180 立方米。

(五) 石嘴山源隆顺石油有限公司加油站。地址：大武口区石炭井 301 省道 36 公里处；建设规模：总投资 880 万元，占地面积 4000 平方米，税控加油机 6 台，储油罐 6 个，总储油量 180 立方米。

(六) 平罗县崇岗西北石油加油站。地址：崇岗长胜村至长青村 110 国道改线段与 207 县道交汇处东南侧；建设规模：总投资 600 万元，占地面积 6000 平方米，税控加油机 8

台，储油罐6个，总储油量180立方米。

二、加油站建设必须符合加油站行业发展规划设置的基本指标标准，并与周边加油站保持规定距离。

三、加油站建设必须符合国家《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2002)和《成品油零售企业管理技术规范》(SB/T10390-2004)的标准，并具备水冲式卫生间和使用节水、节电等节能设施设备，其设计方案要经由你局组织的有关专家咨询论证。

请你局督促企业凭预核准文件办好土地、规划、建设、环保、质监、安监、公安消防等相关手续，加油站建设竣工，我厅将组织有关部门进行审查验收，验收合格，核发《成品油零售经营批准证书》后方可开业经营。

四、此文自下发之日起，一年内有效。



抄送：自治区国土资源厅、交通厅、建设厅、环保厅、安监局、公安消防总队，本厅有关厅领导。

自治区商务厅办公室

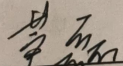
2011年7月26日印发


共印20份 存档2份



## 附件 3

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宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站		机构代码	91640221MA75WP12X0
法定代表人	王占军		联系电话	--
联系人	王芳		联系电话	18995255661
传 真	--		电子邮箱	--
地 址	平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处 N: 38°55'25.85", E: 106°34'29.42"			
预案名称	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站突发环境事件应急预案			
风险级别	一般 [一般-大气 (Q0) +一般-水 (Q0) ]			
<p>本单位于 2021 年 8 月 30 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其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	2021.8.30

突发环境 事件应急 预案备案 文件目录	1. 突发环境事件应急预案备案表； 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。		
备 案 意 见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2021 年 11 月 22 日收讫，文件齐全，予以备案。  <div style="text-align: right;">             备案受理部门（公章）            2021 年 11 月 22 日         </div>		
备案编号	640221-2021-066-L		
报送单位	中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司 平罗东环路加油站		
受理部门 负责人	邵红力	经办人	马 弘 明

注：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。

附件 4

中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司  
平罗东环路加油站项目竣工环境保护验收监测方案

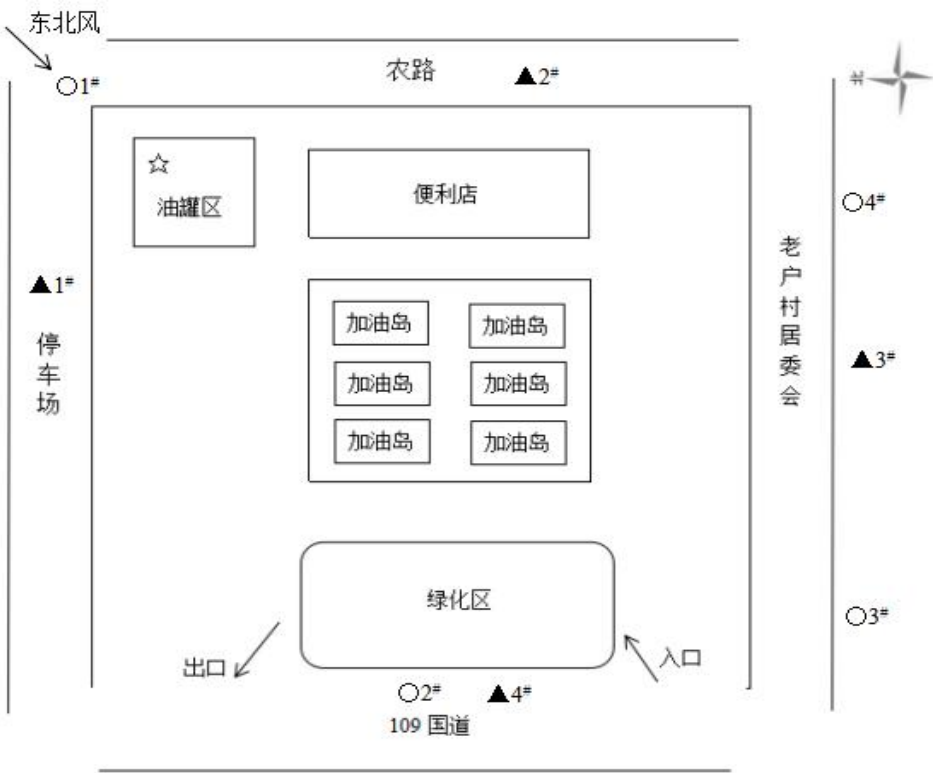
1 废气监测

1.1 监测点位布设

在评价范围内布设 4 个监测点位，布置原则见表 1，厂界无组织废气监测点位见图 1。

表 1 无组织废气监测项目、点位及频次

监测点位	监测项目	监测频次	执行标准	标准限值
厂界四周共布设 4 个点（○1 <sup>#</sup> 、○2 <sup>#</sup> 、○3 <sup>#</sup> 、○4 <sup>#</sup> ）	非甲烷总烃	4 频次/点，监测 1 天	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放浓度限值	4.0mg/m <sup>3</sup>



注：图中“▲”代表噪声监测点位；“○”表示无组织废气监测点；“☆”代表地下水监测井。

图 1 监测点位示意图



1.2 监测因子

(1)常规污染因子：非甲烷总烃。

1.3 监测频率、内容及要求

监测频率、内容及要求见表 1。

1.4 监测分析方法

分析及监测采样仪器见表 2。

表 2 分析及监测采样仪器

监测项目	监测方法		使用仪器	
	分析方法	方法来源	仪器名称	仪器型号
非甲烷总烃	直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	气相色谱仪	GC-4000A

2 声环境质量现状监测

2.1 监测点的布设

根据本项目主要噪声源的分布情况，在本项目厂界四周布设 4 个监测点，昼、夜各监测 1 次，连续监测 2 天，监测内容见表 3、点位布设见图 1。

表 3 噪声监测内容

监测点位	监测项目	监测频次	执行标准	标准限值	
厂界四周共布设 4 个监测点（▲1#、▲2#、▲3#、▲4#）	厂界环境噪声	昼、夜各 1 次； 监测 2 天	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 （GB12348-2008）3 类	昼间	夜间
				65	55

2.2 监测时间及频率

连续监测 2 天，每天昼间、夜间各测 1 次。

2.3 监测分析方法

噪声监测方法及监测仪器见表 4。



表 4 噪声监测方法及监测仪器

监测项目	测量方法	方法来源	仪器型号	生产厂家	检定有效日期
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	HS5671+型	嘉兴恒生电子有限责任公司	2019.9.25-2020.9.24



## 附件 5

### 中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司 平罗东环路加油站项目竣工环境保护验收意见

2020 年 7 月 27 日，中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司按照《建设项目环境保护管理条例》的要求，组织召开“中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目”竣工环保验收会，验收组由建设单位（中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司）、监测机构宁夏绿源实业有限公司及专家组成，验收组成员听取了建设单位对该项目建设及运行情况介绍、监测机构对验收监测报告相关内容的汇报，与环评对比经现场核实后，形成验收意见如下：

#### 一、工程建设基本情况

##### 1、建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于平罗县东环路以东与玉龚路以北交界处，正东方向距老户村一队 30m。北侧为停车场，东侧为农路，南侧为老户村居委会，西侧为 109 国道。本次工程占地面积为 10000m<sup>2</sup>，设置站房、油罐区、罩棚、加油岛、绿化带等。项目由主体工段、公用工程、环保工程等构成。

##### 2、建设过程及环保审批情况

2012 年 2 月，中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司委托石嘴山市环境保护研究所编制完成《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目环境影响报告表》，于 2012 年 2 月 21 日取得平罗县环境保护局的批复（平环表

[2012]1号《中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗县东环路加油站建设项目环境影响报告表的批复》。本项目于2014年4月开工建设，2015年10月竣工，2015年12月投入运营。

### 3、投资情况

本项目规划总投资850万元，环保投资17万元，环保投资占工程总投资的2%。实际总投资1000万元，环保投资238.7万元，环保投资占实际总投资的23.9%。

### 4、验收范围及性质

本次验收仅针对“中国石油天然气股份有限公司宁夏石嘴山销售分公司平罗东环路加油站项目”进行竣工环保验收。

## 二、环境保护设施建设情况

### 1、废水

本项目废水主要是生活污水，生活污水经化粪池处理后由吸污车定期清运。废水处理及排放情况详见表2-1。

表2-1 废水环保设施建设情况

废水种类	排放方式	环评要求污染防治措施	实际处理措施	备注
生活污水	间断	化粪池处理后，作为厂区绿化用水	经化粪池处理后由吸污车定期清运	/

### 2、废气

本项目的废气主要为加油站挥发的油气，属烃类气体，主要是储罐呼吸逸散和进、出油作业逸散等造成油品以气态形式逸出进入大气环境引起对大气环境的污染。

该加油站项目工艺采用密闭输送流程和密封性能良好的设备，在加油过程中油气泄漏量极小，且很快稀释扩散，并且储罐区、加油机、

卸油车各设置一套油气回收装置，减小油品以气态形式逸出造成大气环境污染。冷凝下来的油气水回收至集液罐定期抽运至宁夏石嘴山销售分公司费油池。

表 2-2 废气环保设施建设情况

废气来源	工段	污染物	排放规律	处理措施	去向
无组织废气	储油罐、加油机、卸油车	非甲烷总烃	间断	储罐区、加油机、卸油车各设置一套油气回收装置	厂区
	储存工序	非甲烷总烃	持续	冷凝下来的油气水回收至集液罐	定期抽运至宁夏石嘴山销售分公司费油池

### 3、噪声

本项目选用低噪声设备，并对出入区域内来往的机动车严格管理，车辆进站时禁止鸣笛、加油加气时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。

### 4、固体废物

本项目固体废物主要为生活垃圾，集中收集后交由环卫部门处置。

## 三、污染物达标排放情况

### 1、废水

本项目废水主要是生活污水，生活污水经化粪池处理后由吸污车定期清运。

### 2、废气

厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度为  $0.61\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中的无组织排放监控浓度限值。

### 3、噪声

4个厂界环境噪声监测点昼间测定范围值为54~59dB(A)，夜间测定范围值为45~49dB(A)，昼、夜间监测点均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值要求。

### 4、固体废物

本项目固体废物主要为生活垃圾，集中收集后交由环卫部门处置。

## 四、验收结论

根据《建设项目环境保护管理条例(修订)》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等要求，本项目基本落实了环境影响评价要求的有关污染治理设施及措施，执行了环保“三同时”制度，各项污染物达标排放。验收资料齐全，经验收组现场核查并审议，一致认为待验收监测报告修改完善及污染防治措施整改落实后，同意该项目竣工环境保护通过验收。

## 五、后续工作及要求

- 1、定期对环保设施维护，检修，确保其正常使用；
- 2、定期对生产人员进行环境保护教育；

## 六、验收人员信息(见附表)

## 七、验收组签字：

组长： 王芳

专家组成员：

张健 陈厚玉 邵明

# 验收组名单

项目名称: 中国石油天然气股份有限公司宁夏回族自治区销售分公司平罗东环路加油站项目

	姓名	单位	职称/职务	电话	身份证号	签名	备注
组长	王芳	中国石油平罗东环路加油站	站经理	181		王芳	
成员	李厚生	宁夏回族自治区住房和城乡建设厅	高级工程师	131		李厚生	
	刘永	宁夏回族自治区住房和城乡建设厅	高级工程师	132		刘永	
	张健	宁夏回族自治区住房和城乡建设厅	高级工程师	13		张健	
	马静	宁夏回族自治区住房和城乡建设厅	技术员	11		马静	