

中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛  
北戴河新区戴河大街加油站新建项目  
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河北秦皇岛石油分公司

编制单位：中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛石油分公司

2021 年 12 月

建设单位法人代表：李海生

编制单位法人代表：李海生

项 目 负 责 人：

填 表 人：

建设单位：中国石化销售股份有限公司

河北秦皇岛石油分公司

电话: 13633358666

邮编: 066311

地址:秦皇岛北戴河新区，戴河大街北  
侧、宁海道西侧

建设单位：中国石化销售股份有限公司

河北秦皇岛石油分公司

电话:13633358666

邮编: 066311

地址: 秦皇岛北戴河新区，戴河大街北  
侧、宁海道西侧

表一

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛北戴河新区戴河大街加油站新建项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛石油分公司				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地点	秦皇岛北戴河新区，戴河大街北侧、宁海道西侧				
主要产品名称	汽油				
设计生产能力	年销售汽油 3250m <sup>3</sup> /a				
实际生产能力	年销售汽油 3250m <sup>3</sup> /a				
建设项目环评时间	2021 年 4 月	开工建设时间	2021 年 5 月		
调试时间	2021 年 11 月	验收现场监测时间	2021 年 11 月 17-18 日		
环评报告表审批部门	/	环评报告表编制单位	河北万众环保科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	140 万元	环保投资总概算	10 万元	比例	7.14%
实际总概算	140 万元	环保投资	10 万元	比例	7.14%
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）； 2、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日）； 3、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日）； 4、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日）； 5、《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 1 日）； 6、《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版）； 7、《河北省生态环境保护条例》（2020 年 7 月 1 日）； 8、《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引（试行）》（河北省环境保护厅 2017 年 11 月 24 日）； 9、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）； 10、《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》（2018 年 5 月 16 日） 11、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2008,2008 年 5 月 1 日）； 12、《中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛北戴河新区戴河大街加油站新建项目环境影响报告表》（河北万众环保科技有限公司，2021 年 4 月）； 13、《中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛北戴河新区戴河大街加油站新建项目竣工环境保护验收监测报告表》（中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛北戴河新区戴河大街加油站新建项目）。				

验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>1、加油站无组织排放油气执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表 3 油气浓度无组织排放限值（即非甲烷总烃<math>\leq 4.0\text{mg/m}^3</math>），同时符合《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 其他企业边界大气污染物浓度限值（即非甲烷总烃<math>\leq 2.0\text{mg/m}^3</math>）。</p> <p>油气回收装置密闭性、液阻和气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求。</p> <p>2、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、4 类标准。</p> <p>表 1-1 工业企业厂界环境噪声排放限值一览表</p> <table><tr><th colspan="2" rowspan="2">功能类别 \ 时间</th><th colspan="2">昼 间</th><th colspan="2">夜 间</th></tr><tr><th colspan="2"></th><th colspan="2"></th></tr><tr><td>东、西、北厂界</td><td>2 类</td><td colspan="2">60</td><td colspan="2">50</td></tr><tr><td>南厂界</td><td>4 类</td><td colspan="2">70</td><td colspan="2">55</td></tr></table> <p>3、废水：项目无生产废水外排，职工生活污水排放满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准及秦皇岛市北戴河新区污水处理厂进水水质标准（即化学需氧量<math>\leq 350\text{mg/L}</math>、五日生化需氧量<math>\leq 160\text{mg/L}</math>、悬浮物<math>\leq 120\text{mg/L}</math>、氨氮<math>\leq 47\text{mg/L}</math>）。</p>				功能类别 \ 时间		昼 间		夜 间						东、西、北厂界	2 类	60		50		南厂界	4 类	70		55	
	功能类别 \ 时间		昼 间				夜 间																			
	东、西、北厂界	2 类	60		50																					
	南厂界	4 类	70		55																					

表二

### 工程建设内容:

中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛石油分公司站内设有站房、储罐区、加油岛、罩棚等主要建（构）筑物。项目占地面积 892.66 平方米，新建站房建筑面积 105.81 平方米，罩棚建筑面积 200 平方米，购置六枪加油机 2 台，30 立方米双层油罐 1 座、20 立方米双层油罐 2 座，以及配套建设其他相关工艺管线及地面硬化工程等。

项目构筑物建设指标见表 2-1，本项目主要生产设备名称见表 2-2。

表 2-1 项目建设内容一览表

工程分类	名称	建设内容	备注
主体工程	加油站罩棚	200m <sup>2</sup> ，1 层	设 2 台加油机
	罐区	1 处，地下	30 立方米双层油罐 1 座、20 立方米双层油罐 2 座
辅助工程	站房	105.81m <sup>2</sup>	
公用工程	供水	水由自来水提供	
	排水	无生产废水外排，经化粪池处理后排入管网最终由秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理。	
	供电	由附近电网供电	
环保工程	油气回收系统	油气回收系统 2 套	罐区、加油区各 1 套
	防渗措施	罐区防渗	

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	规格	单位	数量	备注
1	汽油储罐	20m <sup>3</sup>	个	2	地埋式双层储罐
2	汽油储罐	30m <sup>3</sup>	个	1	地埋式双层储罐
3	六枪三油品潜油泵式加油机	税控燃油加油机加油机（ 加油枪流量不得大于 50L/min 加油软管上带拉断阀）	座	2	
4	带高液位报警功能液位计	M-系列、USTD II 型 防爆等级 Gbd II AT3	套	1	
5	在线渗漏监测系统	CLS100-A	套	1	
6	双层管道	双层热塑性塑料管	-	-	
7	呼吸阀	DN50	套	1	

8	阻火器	DN50	套	1	
9	卸油防溢阀	OPW61SO-DN80（卸油管道上）	套	3	
10	紧急切断按钮	——	套	3	
11	拉断阀	加油机自带	个	12	
12	剪切阀	加油管道上	个	12	

### 1、产品方案

本项目主要经营汽油，年销售汽油 3250m<sup>3</sup>。

### 2、劳动定员及工作制度

劳动定员 6 人，年工作日 365 天，每天 3 班。

### 3、公用配套工程

#### （1）给、排水

本项目不设洗车房，用水主要为来往加油站驾乘人员、加油站员工的生活用水，用水由自来水提供，水质及水量能满足项目需求。

供水：本项目员工定员 6 人，则本项目职工生活用水量为 0.3m<sup>3</sup>/d（109.5m<sup>3</sup>/a）；项目加油车辆驾乘人员人数约 5000 人/年，经加油车辆人员用水量为 0.07m<sup>3</sup>/d（25m<sup>3</sup>/a）。

排水：本项目无生产废水外排。站内设有水冲厕所，生活污水排放量为 0.296m<sup>3</sup>/d（107.6m<sup>3</sup>/a），经化粪池处理后排入管网最终由秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理。

本项目水平衡见图 2-1。

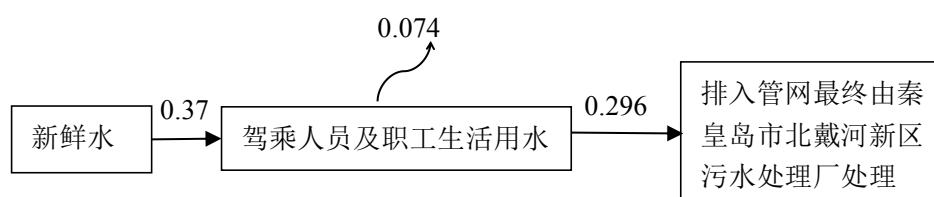


图 2-1 项目水平衡图单位：m<sup>3</sup>/d

（2）供电：项目供电由当地供电管网提供，年用电量 10.38 万 kWh/a。

（3）供热：项目生产不用热，冬季办公采用空调取暖。

#### （4）防腐防渗

重点防渗区：罐区、卸油口、围堰区及输油管线。储油罐为双层罐。油罐的周围应回填中性沙或细土，其厚度不应小于 0.3m，罐顶的覆土厚度不应小于 0.5m。卸油口设置防油堤，油

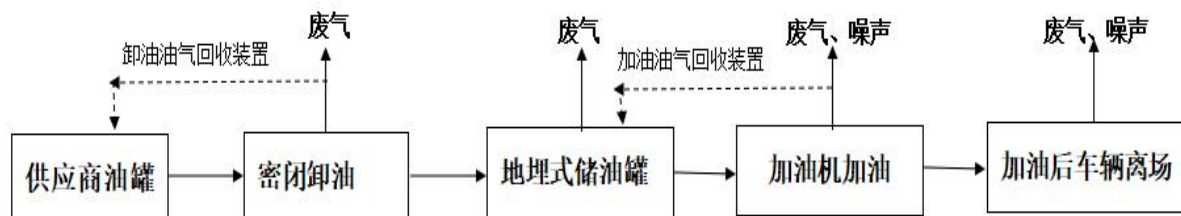
罐区地面、卸油口及输油管线全部做防腐防渗处理，埋地加油管道采用双层管道。具体防渗措施按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)（2014 年版）、《石油化工工程防渗技术规范》(GB/T50934-2013)、《地下工程防水技术规范》(GB50108)和《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函〔2017〕323 号)中的要求进行。

一般防渗区：加油罩棚区。防渗性能不应低于 1.5m 厚渗透系数为  $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$  的黏土层的防渗性能。

简单防渗区：站房、站区道路及其他公用设施。防渗措施要求：一般地面硬化。

### 主要工艺流程及产物环节：

加油站工艺流程及排污节点见下图：



图例：N：噪声 G：废气 S：固体废物

图 2-2 生产工艺流程及排污节点图

### 工艺流程简述：

本项目加油过程采用的工艺是常规的自吸流程：成品汽油罐车来油先卸到地下储油罐中，此过程中采用的是密闭式卸油工艺，此过程会产生废气，主要污染因子为非甲烷总烃，同时设置有卸油密闭油气回收装置，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。地下油罐应设高液位报警功能的液位计。

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，此过程会产生废气、噪声，废气主要污染因子为非甲烷总烃。本加油站加油枪都具有一定的自封功能，且设油气回收装置，使加油过程中挥发的油蒸汽经过收集重新回到储油罐中。加油后车辆离场时会产生机动车尾气、噪声，废气主要污染因子为  $\text{NO}_2$ 、CO、THV、TSP。

### 加油站油气回收系统介绍：

加油站油气回收系统分为一次油气回收系统、二次油气回收系统，具体介绍如下：

一次油气回收：汽车配送罐车卸油时，将产生的油气通过密闭方式收集到罐车内的系统。

二次油气回收：给车辆油箱加注汽油时，将产生的油气通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。本加油站设置一次油气回收系统和二次油气回收系统。

### 项目变更情况说明：

经现场踏勘，对照环评及批复，项目无变动情况。



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）废水

项目无生产废水，生活废水经化粪池处理后经管网最终排入秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理。

（2）废气

项目运营期废气主要为卸油、贮存、加油作业期间无组织逸散的少量油气。治理措施为：本站设置卸油油气回收、加油油气回收（分散式）系统各一套。

（3）噪声

本项目噪声主要为加油机等设备，其噪声值在 75~90dB(A)之间，通过优先选用低噪声设备，采取基础减振、距离衰减等措施降低噪声，降噪效果能够达到 30dB(A)，再经距离衰减后厂界噪声达标。

（4）固体废物

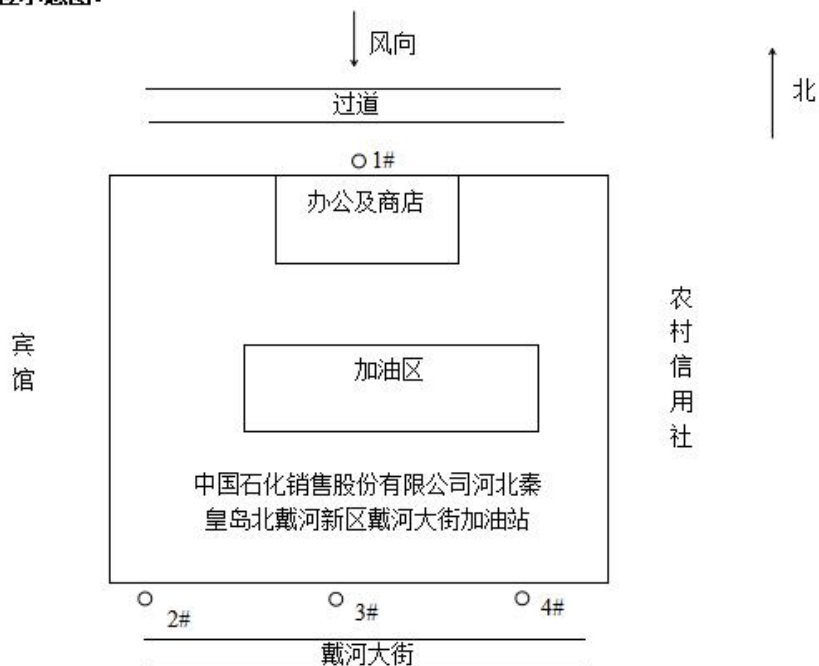
本项目固废主要为职工及驾乘人员产生的生活垃圾、油罐清理产生的油泥。生活垃圾统一收集后由环卫部门集中清运；油罐清理产生的油泥交具备相关资质的单位清运及处置。项目固废及危废均得到合理处置，对环境影响小。

表 3-1 主要污染物产生情况一览表

污染种类	污染源	污染因子	处理、处置措施及排放去向
废气	卸油、加油过程	油气（非甲烷总烃）	卸油、加油工序配套油气回收系统，严格操作规程，防止加油过程中跑、冒、滴、漏
废水	生活废水	COD、氨氮、SS	经化粪池处理后排入秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理
噪声	设备运转	等效 A 声级	选用低噪声设备，采取基础减振、距离衰减等措施降低噪声
固废	办公、生活	生活垃圾	统一收集后由环卫部门集中清运
	油罐储存	油泥	交具备相关资质的单位清运及处置
环境风险	储油罐	泄漏、火灾、爆炸事故	加强风险管理及风险防范措施，制定风险应急预案

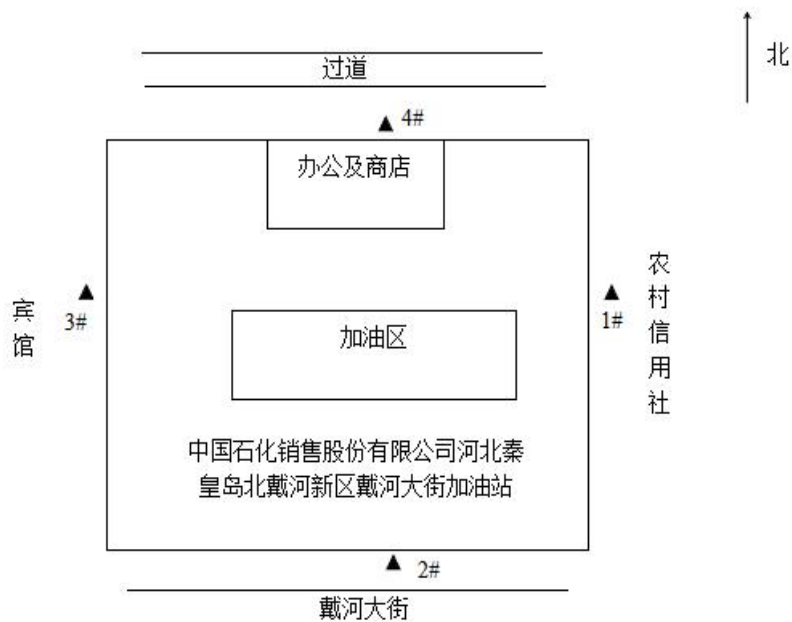
主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图、标出废水、废气、厂界噪声监测点位）：

无组织废气检测点位示意图：



注：2021年11月17日检测期间天气晴，北风，风速1.8~2.2m/s；  
2021年11月18日检测期间天气晴，北风，风速1.8~2.0m/s。

噪声检测点位示意图：



注：2021年11月17日~2021年11月18日检测期间天气晴，北风，最大风速2.2m/s；  
2021年11月18日~2021年11月19日检测期间天气晴，北风，最大风速2.0m/s。

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：

(1) 废气

项目主要大气污染物是储油罐装料、油罐车卸料、储油罐呼吸及加油作业等排放的非甲烷总烃、机动车尾气。

①储罐大呼吸损失是指油罐进发油时所呼出的油蒸汽而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸汽开始从呼吸法呼出，直到油罐停止收油。参考《环评工程师职业资格等级培训教材-社会区域类》资料，油罐大呼吸烃类有机物品骏排放率为  $0.88\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。采用油气回收装置后，大呼吸的损失率减少 96%，则大呼吸排放的油气为  $0.0352\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。

②油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸汽和吸入空气的过程造成的油气损失，叫小呼吸损失。项目油罐排气口通过机械呼吸阀来控制罐内的气压平衡，项目采用埋地油罐，油罐承压能力较高，储存时油气基本不会通过呼吸阀排出，因此基本上不会产生小呼吸废气。

③油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成的一定扰动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发。参考《环评工程师职业资格等级培训教材-社会区域类》资料，油罐车卸油时烃类有机物平均排放率为  $0.6\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。采用油气回收装置后，可以使油罐车在卸油时损失率减少 96%，则油罐车在卸油时排放的油气为  $0.024\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。

④加油作业损失主要指车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。参考《环评工程师职业资格等级培训教材-社会区域类》资料，车辆加油时造成的烃类气体排放率分别为：置换损失未加控制时是  $1.08\text{kg}/\text{m}^3$  通过量、置换损失控制时  $0.11\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。采用油气回收装置后，可使加油机在加油过程中造成的损失率减少 98%，则加油作业排放的油气为  $0.0022\text{kg}/\text{m}^3$  通过量。

项目生产废气经油气回收装置治理后能够达标排放。

项目经营过程中，由于车流量的来往和停泊，将产生一定量的无组织排放废气，其主要

污染因子主要有 NO<sub>2</sub>、CO、THC、TSP。因进入该区的车流量小、行驶距离很短、速度慢，故排放量很小，对周围环境产生的污染极小。只需加强管理，控制行车路线，尽量减少机动车辆启动次数及怠速行驶，以减少机动车尾气排放，保护该区内的环境空气质量。

## （2）废水

项目废水主要为驾乘人员及职工生活污水，生活污水产生量按用量的 80% 计算，产生量为 0.296m<sup>3</sup>/d（107.6m<sup>3</sup>/a），生活污水经化粪池处理后排入管网最终由秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理。

## （3）噪声

本项目噪声主要为加油机等设备，其噪声值在 75~90dB(A)之间，通过优先选用低噪声设备，采取基础减振、距离衰减等措施降低噪声，降噪效果能够达到 30dB(A)。

## （4）固废

项目固废主要为职工及驾乘人员产生的生活垃圾、油罐清理产生的油泥。

根据《国家危险废物名录》，油泥属“HW08 废矿物油与含矿物油废物”，危险特性表现为“毒性、易燃性”。

①生活垃圾：主要为加油站职工和驾乘人员生活产生，本加油站职工 6 人，按 0.5kg/d·人计算，产生量为 1.095t/a；驾乘人员约 5000 人，按 0.01kg/人计算，产生量 0.05t/a。生活垃圾产生量约 1.145t/a，统一收集后由环卫部门集中清运。

②危险废物：本项目产生的危险废物主要为油罐清理产生的油泥。油泥若不加以处理直接排放，会对周围土壤、水体、空气造成污染，并伴有恶臭气体产生，污泥含有大量的重金属元素及有毒有害物质，任意填埋，会导致地下水严重污染，因此油泥需委托有资质单位进行处理。

根据类比分析，加油站大概每 3-5 年需进行一次油罐清洗作业，清罐时将产生清罐废物，主要由清罐油渣和清罐废水组成（统称为清罐废物）废物类别：HW08 废矿物油。清罐废物产生量估计约 0.5t/次·罐（合计 1.5t/次）。清罐废物交由有资质单位进行回收处理；不在加油站内贮存。

资质单位运送油泥过程中，工作人员需按照行业规范进行操作，储运使用的高密度聚乙烯桶与所装废物的性能相适应，并具有足够的强度，在运输车辆外部设置有可靠的防护设施，保证所装油泥不发生“跑、冒、滴、漏”，符合《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（征求意见稿）要求。

综上所述，本项目产生的固体废物均得到妥善处理，不会对周围环境产生不良影响。

#### (5) 地下水、土壤

项目生活污水都能经厂内污水管道排入场区化粪池进行处理，且化粪池按要求采取了防渗措施。

项目场区按照规范和要求对罐区采取有效的防雨、防渗漏、防溢流措施，并加强对原料运输的管理，在正常运行工况下，不会对地下水、土壤环境质量造成显著的不利影响。但在非正常工况下或者事故状态下，如原料储存罐破损发生泄漏，污染物和废水会渗入地下，对地下水造成污染。

针对本项目运营期可能会发生的地下水/土壤污染，采取源头控制和“分区防治”措施。  
源头控制措施：采用 FF 双层油罐进行储油，FF 双层储油罐采用钢制内壳和强化玻璃纤维外壳双层结构，内外壳之间留有空隙，一旦油品泄露，即流入内外壳之间的空隙层，不会渗透到地下。

根据该项目环评报告表要求，中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛石油分公司，项目投产后产生的废水、废气、噪声及固体废物进行了全面的治理。环评报告中的环境保护验收内容及项目污染防治设施建设情况见表 4-1。

表 4-1 项目竣工环境保护措施“三同时”验收一览表落实情况

项目	内容	验收标准	备注
固废	生活垃圾收集后由环卫部门处理	固体废物妥善处置	已落实
	清罐油泥	交有资质单位清运、处置	已落实
噪声	对噪声源采取适当隔音、降噪措施，设置禁鸣标识和减速带	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） 2 类、4 类	已落实
废气	油气回收装置	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 油气浓度无组织排放限值（即非甲烷总烃 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ），同时符合《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 其他企业边界大气污染物浓度限值（即非甲烷总烃 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）	已落实

环境风险	<p><b>1 储区安全防范措施</b></p> <p>(1) 站内在各处安装摄像头，监控站点内日常活动。</p> <p>(2) 站点内安装各种监控设施；罐区附近安装燃气体报警器、火焰报警器温度传感器、罐区监控摄像头等各种监控设施。</p> <p>(3) 操作室内安装各类监控设备的显示器及报警器，操作人员在操作室内监控站内总体情况及罐区、作业区运作情况。</p> <p>(4) 操作人员每天定时到罐区及作业区查看情况，检查各种设备是否正常运行，罐区有无泄漏。</p> <p>(5) 油罐车在卸油过程中的泄漏措施：发生泄漏时，相关装油点及邻近位置的一切装卸工作应立即停止。所有阀门都应关闭。只留主要人员在装卸台上。泄漏油品清除前，不得操作车辆启动器。负责人宣布安全以前，不得恢复作业。</p> <p><b>2 水环境风险防范措施</b></p> <p>项目罐区底层采用混凝土防渗，表面才用了混凝土硬化，加油站一旦发生溢出与泄漏事故，油品将由于防渗层的保护作用，积聚在储油区的防渗罐池内，对周围水环境的影响较小。</p> <p><b>3 大气环境风险防范措施</b></p> <p>(1) 定期对废气处理设施进行检测和维修，以降低因设备故障造成的事故排放。</p> <p>(2) 建立各废气处理设施操作规范及安全操作指引，并由应急指挥部定期组织培训及操作考核。</p> <p>(3) 在发生泄漏事故时，应及时组织人群转移，以减少对人群的伤害。</p> <p><b>4 事故预防管理措施</b></p> <p>编制突发环境应急预案，并按照预案内容配备相关应急物质并做好相关的演练工作。</p>	已落实
------	--	-----

表五

**验收监测质量保证及质量控制：**

（1）严格按照《环境监测技术规范》、《加油站大气污染物排放标准》和有关环境检测质量保证的要求进行样品采集、保存、分析等，全程进行质量控制。

（2）参加本项目检测人员均持证上岗，检测仪器均经计量部门检定合格并在有效期内。

（3）声级计测量前后均经标准声源校准且合格，测试时无雨雪，无雷电，风速小于 5.0m/s。

表六

验收监测内容:

无组织废气监测: 厂界上风向 1 个点、厂界下风向 3 个点, 检测 2 天, 每天检测 4 次, 检测因子: 非甲烷总烃;

废水监测: 加油站污水总排口, 检测 2 天, 每天检测 4 次, 检测因子: 悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮。

噪声监测: 在厂界四周各布设 1 个检测点, 检测 2 天, 每天昼、夜间各检测 1 次, 检测连续等效 A 声级;



表七

## 验收监测结果:

## 无组织废气监测结果

表 7-1 无组织废气监测结果

检测项目	检测时间	检测点位	检测频次及结果					执行标准及限值	达标情况
			1	2	3	4	最大值		
非甲烷总烃 (以碳计)(mg/m <sup>3</sup> )	2021.11.17	上风向 1#	0.49	0.55	0.78	0.64	0.78	GB20952-2020 ≤4.0 及 DB13/2322-2016 ≤2.0	达标
		下风向 2#	0.80	0.78	0.87	0.90	0.90		
		下风向 3#	0.82	0.86	0.94	0.89	0.94		
		下风向 4#	0.97	0.85	0.93	0.94	0.97		
	2021.11.18	上风向 1#	0.76	0.66	0.69	0.57	0.76	GB20952-2020 ≤4.0 及 DB13/2322-2016 ≤2.0	达标
		下风向 2#	0.78	0.95	0.77	0.83	0.95		
		下风向 3#	0.82	0.84	0.88	0.92	0.92		
		下风向 4#	0.87	0.94	0.83	0.92	0.94		

## 噪声监测结果:

表 7-2 厂界噪声检测结果 单位: dB (A)

检测点位	检测时间	检测频次及结果		执行标准及限值 GB12348-2008	达标情况
		昼间 dB(A)	夜间 dB(A)		
1#东厂界	2021.11.17 ~ 2021.11.18	57.2	45.9	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)	达标
2#南厂界		58.9	48.6	昼间≤70dB(A) 夜间≤55dB(A)	达标
3#西厂界		57.0	46.5	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)	达标
4#北厂界		57.4	46.3		
1#东厂界	2021.11.18 ~ 2021.11.19	56.7	45.7	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)	达标
2#南厂界		58.8	47.9	昼间≤70dB(A) 夜间≤55dB(A)	达标
3#西厂界		56.5	46.3	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)	达标
4#北厂界		56.3	45.5		

废水监测结果：

表 7-3 废水检测结果

检测点位	检测项目	单位	检测结果					执行标准及限值 (GB8978-1996)表 4 三级标准及秦皇岛 市北戴河新区污水 处理厂进水水质标 准	达标 情况
			第1次	第2次	第3次	第4次	平均值		
污水总排口 2021.11.17	化学需氧量	mg/L	254	231	240	219	236	350	达标
	五日生化需 氧量	mg/L	80.0	71.0	73.0	69.0	73.2	160	达标
	悬浮物	mg/L	88	95	76	82	85	120	达标
	氨氮	mg/L	13.6	12.5	14.1	15.7	14.0	47	达标
污水总排口 2021.11.18	化学需氧量	mg/L	246	226	244	207	231	350	达标
	五日生化需 氧量	mg/L	76.0	69.0	75.0	65.0	71.2	16	达标
								0	
	悬浮物	mg/L	84	89	75	79	82	120	达标
	氨氮	mg/L	16.2	14.8	15.3	16.4	15.7	47	达标

表八

验收监测结论:

验收检测期间,项目正常运营,设备运行稳定,满足验收检测技术规范要求。

1、废气

经检测,该公司厂界无组织废气中的非甲烷总烃符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3 油气浓度无组织排放限值(即非甲烷总烃 $\leq 4.0\text{mg/m}^3$ ),同时符合《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2 其他企业边界大气污染物浓度限值(即非甲烷总烃 $\leq 2.0\text{mg/m}^3$ )。

2、噪声

经检测,该公司东、西、北厂界昼、夜间噪声值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类区标准限值要求(即昼间 $\leq 60\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 50\text{dB(A)}$ );南厂界昼、夜间噪声值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中4类区标准限值要求(即昼间 $\leq 70\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 55\text{dB(A)}$ )。

3、固废

本项目固废主要为职工及驾乘人员产生的生活垃圾、油罐清理产生的油泥。生活垃圾统一收集后由环卫部门集中清运;油罐清理产生的油泥交具备相关资质的单位清运及处置。项目固废及危废均得到合理处置。

4、废水

项目无生产废水,生活废水经化粪池处理后经管网最终排入秦皇岛市北戴河新区污水处理厂处理。经检测,该公司污水总排口废水中的化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮均符合《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4 三级标准及秦皇岛市北戴河新区污水处理厂进水水质标准(即化学需氧量 $\leq 350\text{mg/L}$ 、五日生化需氧量 $\leq 160\text{mg/L}$ 、悬浮物 $\leq 120\text{mg/L}$ 、氨氮 $\leq 47\text{mg/L}$ )。

项目已严格按照《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》对加油站油罐进行改造,对加油区和油罐区地表全部进行混凝土硬化防渗处理,防止了漏油对地表土壤和地下水的污染,措施可行。

5、总量

项目生活污水已纳入污水处理厂总量指标,项目不使用燃料无 $\text{SO}_2$ 和 $\text{NO}_x$ 排放,建议本项目污染物排放总量控制指标 COD: 0t/a、氨氮: 0t/a、 $\text{SO}_2$ : 0t/a、 $\text{NO}_x$ : 0t/a、VOCs: 0t/a。

## 6、结论

综上所述，项目已按环评及批复要求进行了环境保护设施建设，跟据检测结果可满足相关环境排放标准要求。

# 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司河北秦皇岛石油分公司      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河北秦皇岛北戴河新区戴河大街加油站新建项目					项目代码			建设地点		秦皇岛北戴河新区，戴河大街北侧、宁海道西侧				
	行业类别（分类管理名录）		机动车燃油零售（F5265）					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		东经 119°24'49.80"，北纬 39° 47'32.66"			
	设计生产能力		年销售汽油 3250m³					实际生产能力		年销售汽油 3250m³		环评单位		河北万众环保科技有限公司			
	环评文件审批机关		/					审批文号		/		环评文件类型		环评报告表			
	开工日期		/					竣工日期		/		排污许可证申领时间		/			
	环保设施设计单位		/					环保设施施工单位		/		本工程排污许可证编号		/			
	验收单位		/					环保设施监测单位		/		验收监测时工况		/			
	投资总概算（万元）		140					环保投资总概算（万元）		10		所占比例（%）		7.14			
	实际总投资		140					实际环保投资（万元）		10		所占比例（%）		7.14			
	废气治理（万元）		1	废气治理（万元）		6	噪声治理（万元）		1	固体废物治理（万元）		/	绿化及生态（万元）		/	其他（万元）	
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河北秦皇岛石油分公司					运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			911303006011215962		验收时间		2021.12			
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			236	350	0.025		0.025			0.025						
	氨氮			15.7	47	0.0017		0.0017			0.0017						
	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	非甲烷总烃															

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

