

中国石化销售股份有限公司
湖北孝感安陆宏达加油站
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

湖北孝感安陆宏达加油站

编制单位：湖北澜科检测技术工程有限公司

二〇二〇年十二月

建设单位法人代表： 杨用奎

编制单位法人代表： 乔银花

项目 负责人： 李博

填 表 人： 李博

建设单位：中国石化销售股份有限公司
湖北孝感安陆宏达加油站

电 话：

传 真：

邮政编码：

通讯地址：安陆市太白大道南路 29 号

编制单位：湖北澜科检测技术工程有限公司

电 话：0712-2656058

传 真：

邮政编码：432000

通讯地址：湖北省孝感市高新区福源路欧博
节能科技院内

表一

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站				
建设项目性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	安陆市太白大道南路 29 号				
主要产品名称	成品油销售				
设计储存能力	75m ³				
实际储存能力	30m ³ 92#汽油罐、30m ³ 95#汽油罐、30m ³ 0#柴油罐各 1 个，总储油能力 75m ³				
建设项目环评时间	2018 年 10 月	开工建设时间	2001 年 1 月		
调试时间	/	验收现场监测时间	2020 年 11 月 13-14 日		
环评报告表审批部门	安陆市环境保护局	环评报告表编制单位	湖北永业行评估咨询有限公司		
投资总概算	150 万	环保投资总概算	24	比例	16%
实际总概算	150 万	环保投资	24	比例	16%
验收监测依据	<p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日；</p> <p>(2) 《中华人民共和国大气污染防治法（2018 年修改）》，2018 年 10 月 26 日；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法（2018 年修改）》，2018 年 12 月 29 日；</p> <p>(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2016 年 11 月 7 日修订；</p> <p>(6) 《建设项目环境保护管理条例》，2017 年 7 月 16 日修订；</p> <p>(7) 《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>(8) 《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》，国家环保总局，2000 年 2 月 22 日；</p> <p>(9) 《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》，环发[2000]38 号；</p>				

	<p>(10) 《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>(11) 《市环保局关于中石化孝感市安陆市加油站油罐改造项目环境影响报告表的审批意见》安环建函[2018]69号。</p> <p>(12)《中石化孝感市安陆市加油站油罐改造项目环境影响报告表》，湖北永业行评估咨询有限公司，2018年9月。</p>																																																
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>(1) 环境质量标准</p> <p>表1-1 环境质量标准一览表</p> <table><tr><th>要素分类</th><th>标准号及标准名称</th><th>适用类别</th><th>污染物</th><th colspan="2">标准限值</th><th>评价对象</th></tr><tr><td rowspan="8">环境空气</td><td rowspan="6">GB3095-2012 《环境空气质量标准》</td><td rowspan="6">二级</td><td rowspan="3">SO₂</td><td>60μg/m³</td><td>年平均</td><td rowspan="8">区域环境空气</td></tr><tr><td>150μg/m³</td><td>24h 平均</td></tr><tr><td>500μg/m³</td><td>1h 平均</td></tr><tr><td rowspan="3">NO₂</td><td>40μg/m³</td><td>年平均</td></tr><tr><td>80μg/m³</td><td>24h 平均</td></tr><tr><td>200μg/m³</td><td>1h 平均</td></tr><tr><td rowspan="2">PM₁₀</td><td>70μg/m³</td><td>年平均</td></tr><tr><td>150μg/m³</td><td>24h 平均</td></tr><tr><td></td><td>《大气污染物综合排放标准详解》</td><td>--</td><td>非甲烷总烃</td><td>2.0mg/m³</td><td>小时值</td><td></td></tr><tr><td rowspan="2">声环境</td><td rowspan="2">GB3096-2008 《声环境质量标准》</td><td>2 类</td><td rowspan="2">Leq(A)</td><td colspan="2">昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)</td><td>东、南、北侧厂界；周边居民点</td></tr><tr><td>4a 类</td><td colspan="2">昼间 70dB(A) 夜间 55dB(A)</td><td>西侧厂界</td></tr></table> <p>(2) 污染物排放标准</p>	要素分类	标准号及标准名称	适用类别	污染物	标准限值		评价对象	环境空气	GB3095-2012 《环境空气质量标准》	二级	SO ₂	60μg/m ³	年平均	区域环境空气	150μg/m ³	24h 平均	500μg/m ³	1h 平均	NO ₂	40μg/m ³	年平均	80μg/m ³	24h 平均	200μg/m ³	1h 平均	PM ₁₀	70μg/m ³	年平均	150μg/m ³	24h 平均		《大气污染物综合排放标准详解》	--	非甲烷总烃	2.0mg/m ³	小时值		声环境	GB3096-2008 《声环境质量标准》	2 类	Leq(A)	昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)		东、南、北侧厂界；周边居民点	4a 类	昼间 70dB(A) 夜间 55dB(A)		西侧厂界
要素分类	标准号及标准名称	适用类别	污染物	标准限值		评价对象																																											
环境空气	GB3095-2012 《环境空气质量标准》	二级	SO ₂	60μg/m ³	年平均	区域环境空气																																											
				150μg/m ³	24h 平均																																												
				500μg/m ³	1h 平均																																												
			NO ₂	40μg/m ³	年平均																																												
				80μg/m ³	24h 平均																																												
				200μg/m ³	1h 平均																																												
	PM ₁₀	70μg/m ³	年平均																																														
		150μg/m ³	24h 平均																																														
	《大气污染物综合排放标准详解》	--	非甲烷总烃	2.0mg/m ³	小时值																																												
声环境	GB3096-2008 《声环境质量标准》	2 类	Leq(A)	昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)		东、南、北侧厂界；周边居民点																																											
		4a 类		昼间 70dB(A) 夜间 55dB(A)		西侧厂界																																											

表1-2 污染物排放标准一览表					
要素分类	标准号及标准名称	适用类别	标准限值		评价对象
			参数名称	限值	
废水	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)	表 4 中三级标准	PH*	6-9	生活污水
			COD	500mg/L	
			BOD ₅	300mg/L	
			SS	400mg/L	
			石油类	20mg/L	
	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T31962-2015)	表 1 中 B 等级标准	氨氮	45mg/L	
废气	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》	表 2 中二级标准	氮氧化物	周界外浓度最高点 0.12mg/m³	车辆尾气
			非甲烷总烃	周界外浓度最高点 4.0mg/m³	加油废气
噪声	GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》	2 类	等效连续声级 Leq	昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)	东、南、北侧厂界噪声
		4 类		昼间 70dB(A) 夜间 55dB(A)	西侧厂界噪声
注：PH 无量纲					

(3) 油气回收系统排放控制限值

油气排放控制和限值执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），具体标准见下表。

表1-3 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量L/min	最大压力Pa
18.0	40
28.0	90
38.0	155

表1-4 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

储罐油气空间 L	受影响的加油枪数				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	182	172	162	152	142
2082	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177

	2460	232	219	209	199	192
	2650	244	234	224	214	204
	2839	257	244	234	227	217
	3028	267	257	247	237	229
	3217	277	267	257	249	239
	3407	286	277	267	257	249
	3596	294	284	277	267	259
	3785	301	294	284	274	267
	4542	329	319	311	304	296
	5299	349	341	334	326	319
	6056	364	356	351	344	336
	6813	376	371	364	359	351
	7570	389	381	376	371	364
	8327	296	391	386	381	376
	9084	404	399	394	389	384
	9841	411	406	401	396	391
	10598	416	411	409	404	399
	11355	421	418	414	409	404
	13248	431	428	423	421	416
	15140	438	436	433	428	426
	17033	446	443	441	436	433
	18925	451	448	446	443	441
	22710	458	456	453	451	448
	26495	463	461	461	458	456
	30280	468	466	463	463	461
	34065	471	471	468	466	466
	37850	473	473	471	468	468
	56775	481	481	481	478	478
	75700	486	486	483	483	483
	94625	488	488	488	486	486
注：如果各储罐油气管线连通，则受影响的加油枪数等于汽油加油枪总数。否则，仅统计通过油气管线与被检测储罐相联的加油枪数。						
加油油气回收系统的气液比应在大于等于1.0和小于等于1.2的范围内。						

表二

2.1 工程建设内容

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站于 2001 年 1 月建成运行，未开展环境影响评价和竣工环境保护验收的相关工作。2018 年，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司拟对安陆市 9 个加油站进行改造升级，改造内容主要为将现有单层油罐升级为内钢外玻璃纤维增强塑料（FRP）双层罐，并配套其他设施。2018 年 8 月，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司委托湖北永业行评估咨询有限公司对孝感市 9 个加油站进行补办环评（含本项目），该项目于 2018 年 10 月 25 日通过了安陆市生态环境局的审批，批复文号为安环建函[2018]69 号。2020 年 7 月 29 日，本项目在全国排污许可证管理信息平台上进行了排污许可简化管理的填报并通过了审核，目前，该项目的排污许可证已核发。

本项目位于安陆市太白大道南路 29 号，地理坐标为：北纬 31°15'00.64"，东经 113°42'13.29"。加油站东侧 10m 为季家湾居民区；南侧 17m 为杨记轮胎服务中心；西侧 13m 为太白大道，隔太白大道 70m 为十一万小区；北侧 9m 为红时汽车美容服务中心。

项目总投资 150 万元，环保投资 24 万元，占总投资的 16%。项目占地面积为 850m²，主要建设地埋式双层内衬储油罐 3 个，总容积 90m³，总储油能力 75m³，配套建设主站房 1 座，加油罩棚 1 座（长 22m，宽 22m），加油岛 4 座，配置加油机 4 台。

项目主要工程组成见表 2-1。

表2-1 主要工程组成一览表

类别	名称	环评内容	实际建设内容
主体工程	储油罐	均为SF双层油罐 1个30m ³ 0#柴油罐 1个30m ³ 92#汽油罐 1个30m ³ 95#汽油罐	对现有单层油罐进行改造做双层内衬，将油罐内表面进行表面处理后喷涂内衬外层，铺3D材料形成间隙空间安装测真空管线后再制作内衬内层并安装泄漏检测器。 1个30m ³ 0#柴油罐 1个30m ³ 92#汽油罐 1个30m ³ 95#汽油罐 总储油能力75m ³
	加油岛	4座加油岛	4个
	加油机	2台2枪双油品加油机 2台单枪单油品加油机	4台2枪双油品加油机
	罩棚	1座	1座，长22m，宽22m

	站房	按照石化行业装修标准进行形象装饰、装修站房1栋	站房1栋
公用工程	供电	市政供电电网	市政供电电网
	给水	市政自来水管网	市政自来水管网
环保工程	废水治理	化粪池处理后进入城市污水管网	生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理后最终排入府河
		--	初期雨水经油水分离池处理后排入市政雨水管网
	废气处理	密闭卸油口设置静电接地报警仪，加油卸油均在密闭管道中进行，设置油气回收装置	密闭卸油口设置静电接地报警仪，加油卸油均在密闭管道中进行，设置油气回收装置
	噪声处理	设置减震带、禁鸣标识，发电机、机房安装复合隔声门	设置减震带、禁鸣标识，发电机、机房安装复合隔声门
	固体废物	生活垃圾由环卫部门清运，危险废物交由有资质处理单位统一处理	生活垃圾交由当地环卫部门统一清运；危险废物经集中收集后存放于密闭容器内，定期交湖北中油优艺环保科技有限公司处理。（受疫情影响，新签订的危废处理公司暂时未运输处理过相关废物，危废转移联单提供2019年危废处理单位：武汉北湖云峰环保科技有限公司的危废转移连单。）
	环境风险	双层油罐、新建4套加油机防渗底槽	设置埋地式双层内衬油罐，建设防渗卸油手孔、加油机防渗地槽、成品复合操作井

本项目劳动定员 2 人，全年生产天数为 365 天，营业时间为 6:00-22:00。

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料及能源消耗

本项目为成品油销售项目，项目原料及能源消耗一览表见表 2-2。

表2-2 主要原辅材料及能源消耗量

项目	名称	年耗量	来源	运输方式	备注
主(辅)料	汽油	980t	外购	罐车	92#、95#、0#，总储油量 75m ³
	柴油	320t	外购	罐车	
能源	电	18000kw·h	当地供电系统	/	--
	水	134m ³	当地供水系统	/	--

2.2.2 水平衡

(1) 用水

项目用水主要为员工生活用水，水源为市政自来水。

项目劳动定员 2 人，年工作 365 天，两班制，员工生活用水为 50L/人·d，则办公生活用水量为 0.1m³/d，36.5m³/a。

项目每日可接待车辆约 178 辆/天，司乘人员用水量按 1.5L/d·辆计，则司乘人员生活用水量为 97.5m³/a。

综上，项目总用水量为 134m³/a。

(2) 排水

项目采取雨污分流制。厂区雨水排入市政雨水管网。生活污水经化粪池预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准要求后最终排入府河。外排废水包括员工生活污水、司乘人员生活污水，污水产生量按用水量的 80%计，则外排废水量为 107.2m³/a。

项目水平衡表见表 2-3，水平衡图见图 2-1。

表2-3 项目水平衡表 单位：m³/a

序号	用水项目	用水量	损耗量	排水量	备注
1	员工办公生活用水	36.5	7.3	29.2	产污系数 0.8
2	司乘人员用水	97.5	19.5	78	产污系数 0.8
3	绿化用水	--	--	--	--
合计		134	26.8	107.2	--

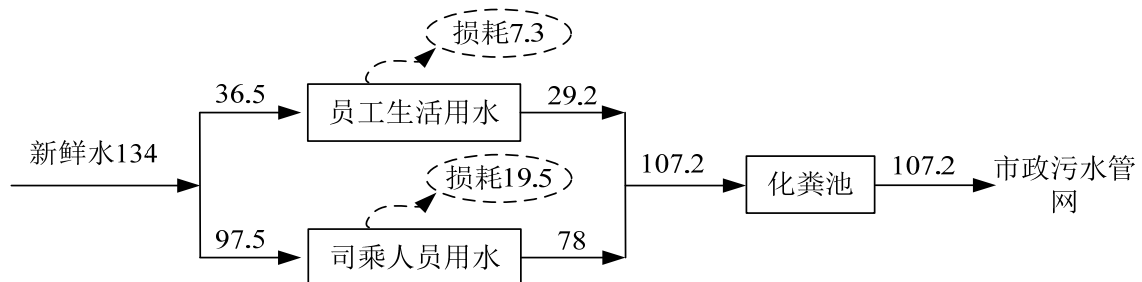


图2-1 项目水平衡图 单位：m³/a

2.3 主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

2.3.1 主要工艺流程

项目运营期卸油、加油工艺流程产排污节点见图 2-2。

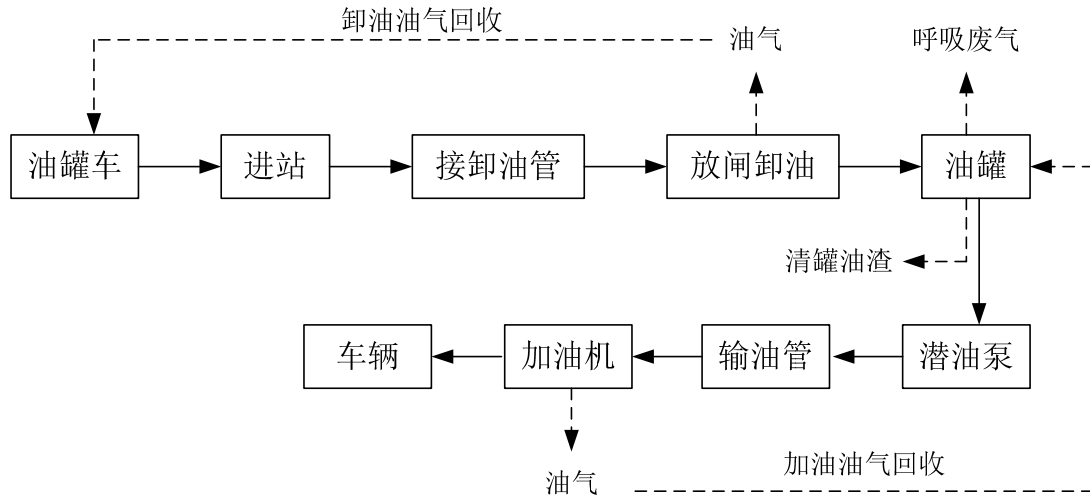


图2-2 运营期工艺流程及产排污节点图

工艺流程说明：

①卸油工艺流程

油罐车到达加油站罐区后，按照卸油人员指挥，在油罐指定的密闭卸油口处停稳熄火，放置好隔离设施和消防器材，核实地下罐空罐容能够盛放来油数量，接好静电接地装置，静止 15 分钟，卸油人员将油罐呼吸阀关闭，连通卸油软管、回气管，并确认接口连接完好，接卸油系统密闭完好，没有油品或油气渗漏情况，在 1 名卸油人员监督下另 1 名卸油人员开启阀门开始卸油，卸油期间，卸油人员进行盯守确保卸油期间不跑冒滴漏，卸完油后，拆除连通软管，人工封闭好油罐卸油口快速接头，拆除静电接地装置，打开油罐呼吸阀，等待约 5 分钟后，移除隔离装置，发动油罐车在卸油人员的引导下平稳离开罐区。

卸油过程为全封闭，成品油由油罐车运至加油站，装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，通过罐车与储油罐之间的管道依靠重力自流的方式卸入加油站地埋式储油罐中，根据 GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》，项目采用浸没式密闭卸油的方式，卸油管出油口距罐底高度小于 200mm。卸油时采取防满溢措施，设有卸油防溢阀和高液位报警装置。油料达到油罐容量 90%时，会自动触发高液位报警装置；油料达到油罐容量的 95%时，自动停止油料继续进罐。为防止在卸油过程中油料挥发产生的油气逸入大气造成污染，储油罐与油罐车之间设置油气回收管道以收集储

油罐内产生的油气。

项目地下储油罐设置有通气管，汽油罐与柴油罐的通气管分开设置，每个油罐设置有一个通气管管口。通气管管口的设置要求为：通气管管口高出地面的高度不应小于 4m；沿建（构）筑物的墙（柱）向上敷设的通气管，其管口应高出建筑物的顶面 1.5m 及以上；通气管管口设置阻火器；油罐通气管道应采用符合现行国家标准《输送流体用无缝钢管》（GB/T8163）的无缝钢管。

②加油工艺流程

油品卸入储油罐中后，由储油罐中油泵将罐内的油品输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车内。加油机采用国内最高级的电脑控制加油机。在加油机内，设置油气分离阀，实现油气分离，油品加入汽车中。经分离后的油气通过回气管道输入储油罐中，减少油品因挥发而逸入大气的量。

油气回收系统示意图：

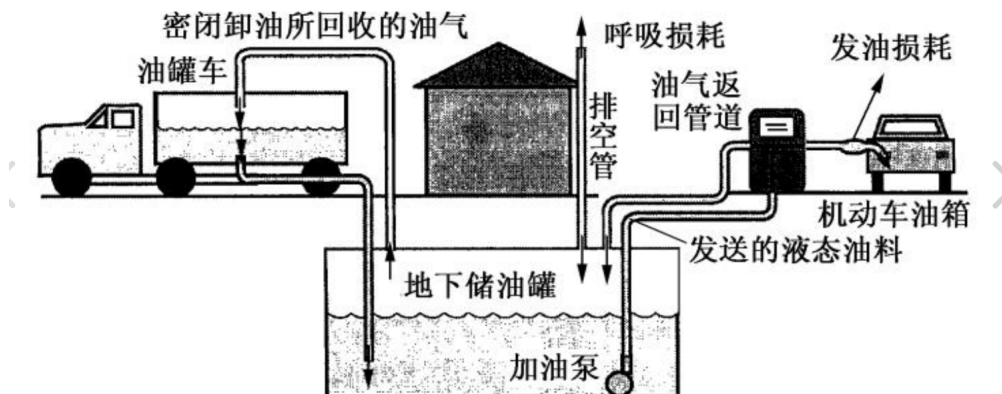


图2-3 油气回收系统示意图

2.3.2 产污环节

运营期工艺流程中污染物排放来源如下：

废气：加油站来往车辆产生的尾气；卸油、储油及加油机作业等过程中挥发的非甲烷总烃。

废水：主要为员工及司乘人员生活污水，及不定期清洗场地产生的少量清洗废水。

噪声：进出加油站车辆交通噪声及加油泵、压缩机等设备运行噪声。

固废：项目运营期固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油和污泥。

运营期产污情况见表 2-4。

表2-4 本项目运营期产污情况一览表

类别	排放源	主要污染因子
废气	卸油、储油及加油机作业	非甲烷总烃
	进出汽车尾气	颗粒物、CO、NO ₂ 、HC
废水	生活污水	COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、SS
	冲洗废水	SS、石油类
噪声	设备噪声	Leq
固体废物	工作人员及司乘人员	生活垃圾
	加油、卸油区	含油废抹布
	加油站区	设备维护含油废液
	储油罐区	废油渣
	油水分离池	废油及污泥

2.4 项目变动情况

本项目于 2020 年 9 月对储油罐进行了改造，对现有单层油罐进行改造做双层内衬，将油罐内表面进行表面处理后喷涂内衬外层，铺 3D 材料形成间隙空间安装测真空管线后再制作内衬内层并安装泄漏检测器；在实际建设过程中，根据该加油站的实际需要，加油机实际建设为：四台双枪加油机，均不属于重大变动。

2.5 加油站布置合理性

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版），加油站的等级划分表见表 2-5。

表2-5 加油站的等级划分表

级别	油罐容积（m ³ ）	
	总容积	单罐容积
一级	$150 < V \leq 210$	$V \leq 50$
二级	$90 < V \leq 150$	$V \leq 50$
三级	$V \leq 90$	汽油罐 $V \leq 30$ ，柴油罐 $V \leq 50$

注：柴油罐容积可折半计入油罐总容积。

本项目共建设储油罐 3 个，30m³92#汽油罐、30m³95#汽油罐、30m³0#柴油罐各 1 个，总储油能力 75m³（柴油罐折半）。对照表 2-5，本项目加油站等级为三级。

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版），汽油设备与站外建构筑物的安全距离见表2-6。

根据对本加油站建设情况现场踏勘可知，项目储油罐为埋地油罐，均配备有卸油和加油油气回收系统。

加油机与北侧居民区（红时汽车美容服务中心商住混用楼）的距离为14m，能够满足三级站有卸油和加油油气回收系统的加油机、通气管管口距离民用建筑三类保护物的安全距离为7米的要求。油罐与北侧居民区（红时汽车美容服务中心商住混用楼）的距离为9m，能够满足三级站有卸油和加油油气回收系统的埋地油罐距离民用建筑三类保护物的安全距离为7米。由于加油站加油机与储罐距离居民区的距离较近，本次评价要求建设单位增设防爆阻隔。

表2-6 汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距（m）

站外建（构）筑物		站内汽油设备											
		埋地油罐									加油机、通气管管口		
		一级站			二级站			三级站					
		无油气回收系统	有卸油油气回收系统	有卸油和加油油气回收系统	无油气回收系统	有卸油油气回收系统	有卸油和加油油气回收系统	无油气回收系统	有卸油油气回收系统	有卸油和加油油气回收系统	无油气回收系统	有卸油油气回收系统	有卸油和加油油气回收系统
重要公共建筑物		50	40	35	50	40	35	50	40	35	50	40	35
明火地点或散发火花地点		30	24	21	25	20	17.5	18	14.5	12.5	18	14.5	12.5
民用建筑 物保 护类别	一类保护物	25	20	17.5	20	16	14	16	13	11	16	13	11
	二类保护物	20	16	14	16	13	11	12	9.5	8.5	12	9.5	8.5
	三类保护物	16	13	11	12	9.5	8.5	10	8	7	10	8	7
甲、乙类物品生产厂房、库房和 甲、乙类液体储罐		25	20	17.5	22	17.5	15.5	18	14.5	12.5	18	14.5	12.5
丙、丁、戊类物品生产厂房、库 房和丙类液体储罐以及容积不大 于50m³的埋地甲、乙类液体储罐		18	14.5	12.5	16	13	11	15	12	10.5	15	12	10.5
室外变配电站		25	20	17.5	22	18	15.5	18	14.5	12.5	18	14.5	12.5
铁路		22	17.5	15.5	22	17.5	15.5	22	17.5	15.5	22	17.5	16.5
城市道 路	快速路、主干路	10	8	7	8	6.5	5.5	8	6.5	5.5	6	5	5
	次干路、支路	8	6.5	5.5	6	5	5	6	5	5	5	5	5
航空通信线		1倍杆高， 且不小应小于5m			5			5			5		
架空电 力线路	无绝缘层	1.5倍杆（塔）高， 且不应小于6.5m			1倍杆（塔）高， 且不应小于6.5m			6.5			6.5		
	有绝缘层	1倍杆（塔）高， 且不应小于5m			0.75倍杆（塔）高， 且不应小于5m			5			5		

表三

3.1 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）

3.1.1 废水

本项目运营期废水主要为员工及司乘人员生活污水，污水产生量为107.2m³/a，生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级A标准要求后排入府河。此外，还有雨季罩棚及加油区产生的地面径流和不定期清洗场地产生的少量清洗废水，经集水沟收集至油水分离池处理后排入市政雨水管网。

3.1.2 废气

本项目运营期废气主要为：加油站往来车辆产生的尾气；卸油、储油及加油机作业等过程中挥发的非甲烷总烃。

（1）加油站往来车辆产生的尾气

汽车在进出加油站过程中，会产生少量的汽车尾气，主要污染因子为颗粒物、CO、HC 和 NO_x 等。汽车尾气的排放量与车型、车况和车辆数等有关。车辆进出场地行驶时间较短，产生废气量较小，在露天空旷条件下很容易扩散，经大气稀释、扩散后不会对周围环境产生明显影响。

（2）卸油、储油及加油作业废气

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的废气，主要污染物为非甲烷总烃。卸油、加油过程中均设置有二次油气回收系统，可有效减少油气的排放。

卸油、加油油气回收系统简介：

加油站油气回收系统由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气储存系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成。具体内容如下：

A、卸油油气回收是指油罐车卸油时采用密封式卸油，减少油气向外界溢散。其基本原理是：油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补气，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气，此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程，卸油阶段油气回收流程见下图：

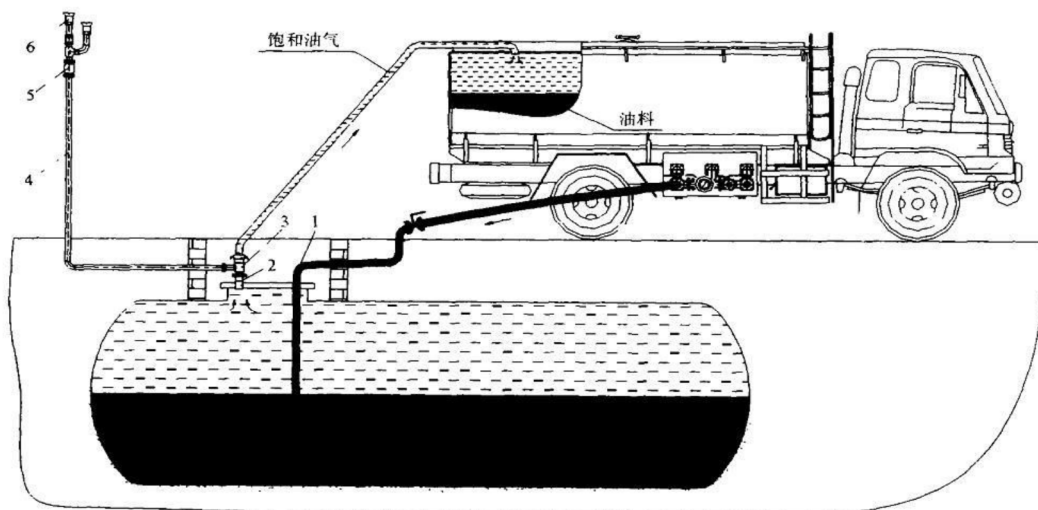


图 第一阶段油气回收系统示意图
1—卸油管;2—油气回收管;3—油气回收快速接头;4—排气管;5—阻火器;6—真空压力帽

图3-1 卸油油气回收系统示意图

回收油气去向：回收到油罐车内的油气，可由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附或燃烧等方式处理。

B、加油油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、抽气马达、回收入油罐内。目前广泛使用非燃烧系统运作方法，是将回收的油气储存在油罐内饱压，不排放。要达到这个效果，汽油与油气相互交换比例需接近于 1: 1。在理论上就是在加油时，每发 1L 油，油罐液位下降产生的空间，同时由油气回收枪回收相当于 1L 体积的油气，送回油罐内填补该空间而达到压力平衡。回收的饱和油气补入油罐也可以减少油罐内汽油的挥发。目前国内外普遍使用的回收设备为真空辅助式油气回收系统。真空辅助式油气回收系统的工作原理是利用外加的辅助动力(真空马达)在加油运转时产生约 35~40 英寸水柱或 65~75 英寸水柱(8.7~10. 0KPa 或 16.2~18.7KPa)的中央真空压力，通过回收管、回收油枪将油气回收。当油罐内压力过大时，油罐通气孔上的真空压力帽会自动打开，由排气口排出过压的气体。汽车加油阶段油气回收流程见下图。

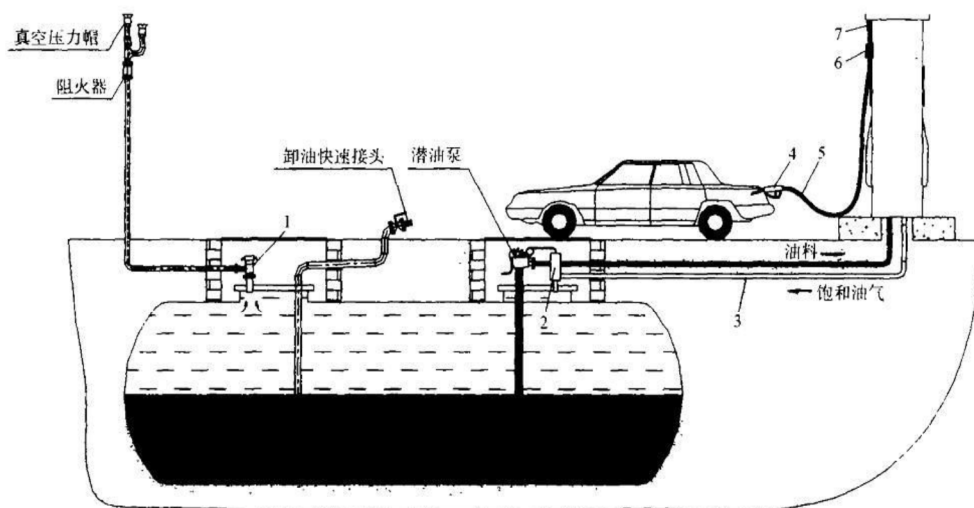


图 第二阶段油气回收系统示意图

1—油气回收快速接头;2—真空泵;3—油气回收管;4—油气回收油枪;5—同轴胶管;6—胶管脱离器;7—油气分离转换接头

图3-2 加油阶段油气回收示意图

回收油气的去向：将回收的油气储存在油罐内饱压，不排放。

本项目采用卧式地下储油罐，由于该罐密闭性较好，顶部有不小于 0.5m 的覆土，周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。

3.1.3 噪声

本项目营运期噪声主要来源于加油机、潜油泵、压缩机等设备噪声，以及进出站区的车辆产生的噪声等。项目通过选优低噪声、低能耗设备，设置基础减振、隔声等措施后，可有效降低设备噪声的排放。项目噪声源与控制措施汇总表见表 3-1。

表3-1 本项目噪声源与控制措施汇总表 单位：dB(A)

噪声源	源强	产生位置	治理措施	降噪效果
加油机	65-80	加油、加气区	选用低噪声、低能耗设备，设计基础减振措施	20~30
潜油泵				
压缩机				
待加油车辆	65-75	加油区	禁鸣、限速	20~30

3.1.4 固体废物

项目运营期固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油及污泥。

①生活垃圾

加油站劳动定员 2 人，均不在站内食宿，生活垃圾产生量为 0.5kg/人·d，项目年经营 365 天，则生活垃圾产生量为 0.365t/a。

项目加油站司乘人员生活垃圾产生量为 2t/a。

员工及司乘人员生活垃圾经分类收集后每天交当地环卫部门统一清运处理。

②含油废抹布

本项目加油站营运过程中会产生沾油废物（废含油抹布等），产量约 0.5t/a。

③设备维护含油废液

加油站区内设备维护检修，含油废水产生为 0.5t/a。

④清罐废油渣

项目加油站油罐每 3 年清洗一次，油罐清洗委托有资质的单位进行清洗，油罐底部会有油泥废渣，油泥废渣取出后采用密封桶收集，油泥废渣产生量约 0.25t。

⑤油水分离池废油及污泥

项目场地清洗废水经油水分离池处理后会产生含油污泥，产生量为 0.2t/a，属危险废物（代码 HW08 900-210-08），需委托有资质单位处理。

根据《国家危险废物名录》，含油废抹布属于 HW49 其他废物，废物代码为 900-041-49；设备维护含油废液、清罐废渣、油水分离池废油及污泥均属危险废物 HW08（废矿物油与含矿物油废物），设备维护含油废液废物代码为 900-214-08；清罐废渣废物代码 900-249-08；油水分离池废油废物代码为 900-210-08。

项目储油罐北侧设置有专用的危险废物暂存间，运营期产生的危险废物经收集暂存后交由湖北中油优艺环保科技有限公司处理，不外排。受疫情影响，新签订的危废处理公司暂时未运输处理过相关废物，故使用最近一次 2019 年与武汉北湖云峰环保科技有限公司的危废转移记录。

表3-2 本项目固体废物与控制措施汇总表

序号	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物识别	废物代码	现状处置方式
1	工作人员、司乘人员	生活垃圾	2.365	一般废物	--	市政环卫部门统一处理
2	维护保养	含油废抹布	0.5	HW49其他废物	900-041-49	交由湖北中油优艺环保科技有限公司集中处理
3	加油站区	设备维护含油废液	0.5	HW08废矿物油与含矿物油废物	900-214-08	
4	储罐清理	油泥废渣	0.25t (每3年)		900-249-08	
5	油水分离池	废油及污泥	0.2		900-210-08	

3.1.5 地下水

本项目渗入含水层的有机类污染物可能来自油品的跑冒滴漏、油罐可能发生的爆炸、泄漏和溢出等，这些含油、烃类的污染物以一种不溶于水的形态进入土壤，它们会逐渐被下渗水或地下水流所溶解，从而引起地下水的污染。

地下水环保措施及防治对策：

为防止项目废水跑冒滴漏对加油站区域地下水造成不利影响，该加油站采用双层内衬油罐，本项目储油罐、埋地管道均采用环氧树脂沥青加强级防腐处理；设置防漏罐池，把油罐放置在防漏罐池内，双层内衬油罐、防渗罐池采用在线监测报警系统。

加油站进行了分区防渗处理。

（1）重点防治区

①重点防治区防渗。生活污水化粪池、路面、油水分离池等区域。根据该工程地下水污染特点，采取相应的防渗措施。

②管道防渗漏。该项目营业过程中产生的生活污水通过污水管道收集，为防止污水收集、输送、外排过程发生渗漏，项目污水管道均采用 HDPE 防渗轻质管道；管道外设管沟防护，管沟采用人工防渗材料进行防渗，保证防渗材料渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。防渗罐池、油水分离池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，外侧做防渗层。

（2）一般防治区

站房内采用人工材料构筑防渗层。为确保防渗措施的防渗效果，工程施工过程中加强了施工期管理，严格按防渗涉及要求进行施工，加强防渗措施的日常维护，

使防渗措施达到应有的防渗效果。同时加强生产设施的环保设施的管理，避免废水跑冒滴漏。

（3）简单防渗区

除重点防渗区和一般防渗区、绿化区域以外的区域，该区域进行了地面硬化处理。

地下水污染监测措施：为了及时准确的掌握项目所在地周围地下水环境质量状况和地下水体重污染物的动态变化情况，应对该厂区所在区域地下水环境质量进行定期的监测，防止或最大限度减轻项目对地下水的污染。本次验收建议在该项目所在区域进行地下水日常监测。

3.2 验收监测布点

本次验收监测点位见下图。

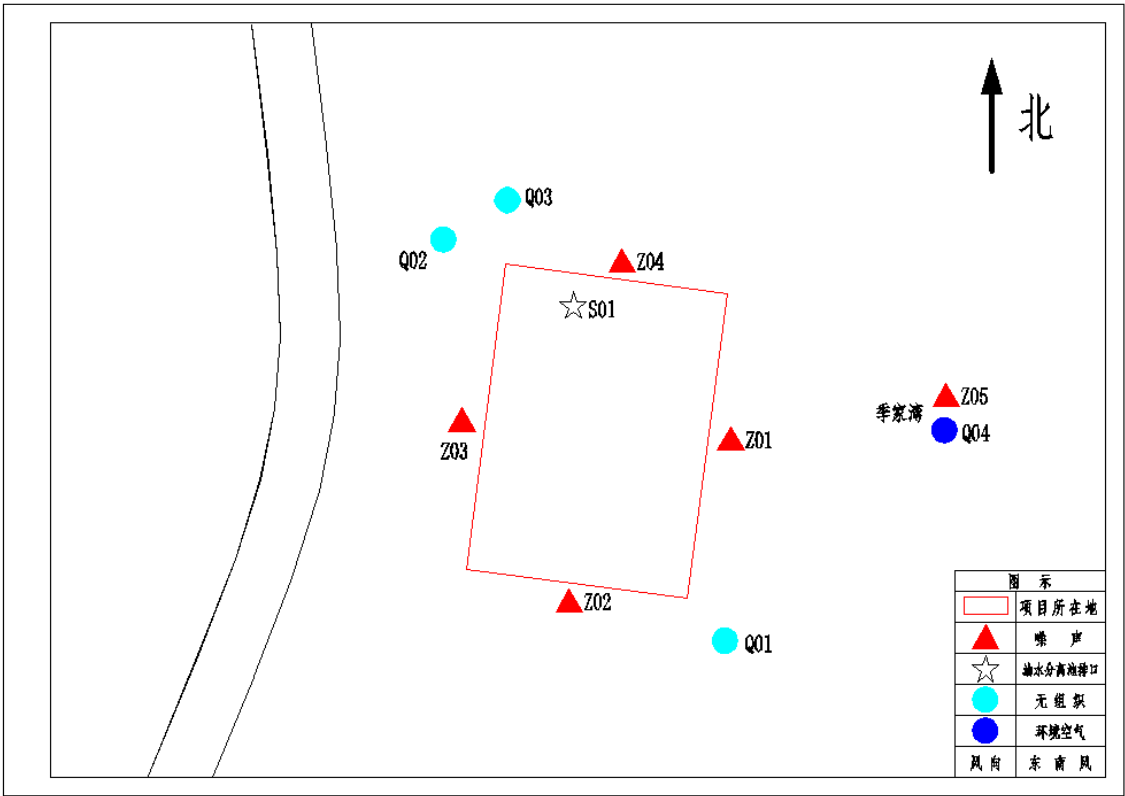


图 3-3 验收监测点位汇总图

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：

(1) 建设项目环境影响报告表主要结论

本项目建设会产生水、气、固体废物和噪声等环境问题，但在全面落实本报告表中提出的各项环境保护措施的情况下，各主要污染物的排放能控制在允许的范围内，对环境不会产生明显影响。本项目符合国家有关政策和城市规划的要求。只要切实落实环保方案，并满足污染物总量控制指标要求，认真落实环境保护“三同时”，从环境保护的角度来看，该工程可以在拟定位置实施。

(2) 审批部门审批决定

我司在现场勘查监测期间对环评批复提出的要求进行了核对，核对结果见下表。

表 4-1 项目环评批复落实情况一览表

序号	环评批复要求	本项目实际建设情况	落实情况
1	各加油站非甲烷总烃经油气回收装置处理后，无组织排放。	项目储油罐为地埋式浮顶罐，呼吸口已设置带压呼吸阀；卸油作业采取平衡淹没式密闭卸油，油罐及加油枪均设置了符合标准的油气回收装置。项目不设食堂，不产生食堂油烟。	已落实
2	废水雨污分流，雨水经过顶棚阻挡进入雨水管网排放；配套完善污水管网的加油站生活废水经化粪池收集处理后达(GB8978-1996)《污水综合排放标准》表 4 中“三级标准”后排入市政管网进入安陆市污水处理厂，没有进入污水处理条件的加油站生活污水经化粪池收集处理后外运肥田，不外排。	罐区、罩棚四周设置了环保沟，末端设置了油水分离池。站区主站房南侧设置了化粪池，生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理后最终排入府河。	已落实
3	各加油站地下油罐与管道每 3 年清洗一次，每年平均产生废油及锈渣均属危险废物，危废编号 HW08，项目产生的危废不需暂存，油罐与管道清洗后产生的危废均交由武汉北湖云峰环保科技有限公司带走处理；生活垃圾集中收集后交由环卫部门处理。	项目暂未设置危险废物暂存间，含油废抹布、油罐清洗产生的废油及废油渣、设备维护产生的含油废液、隔油沉淀池浮油经收集后分别放入密闭容器中储存，定期交湖北中油优艺环保科技有限公司处理。	基本落实
4	加油机设备和车辆噪声都是间歇性，噪声排放应符合(GB12348-2008)《工业企业厂界环境噪声排放标准》“2、4 类”标准。	项目通过选优低噪声、低能耗设备，设置基础减振、隔声等措施后，东、南、北侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求，西侧厂界噪声满足 4 类标准要求。	已落实

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、严格执行国家环保部颁布的环境监测相关技术规范与标准方法，实施监测全过程的质量控制。

2、所有监测分析仪器均经检定并在有效期内，且参照有关计量检定规程定期进行校验和维护。

3、严格按照相应的国家方法标准及技术规范进行采样及检测。

4、为确保监测数据的准确、可靠，样品的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照相关技术规范的要求进行。

5、样品具体质控措施包括声级计测量前后进行校准、实验室空白测定、平行双样测定、质控样分析和曲线中间浓度校核点复测等方式，并且质控结果均在受控范围内，符合要求。

6、监测人员经培训考核合格，持证上岗。

表六

验收监测内容：

此次竣工验收是对中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站的环保设施的建设、运行和管理情况进行全面考核，对项目环保设施的处置效果和排污状况进行现场监测，检查各类污染防治措施是否达到设计能力和预期效果，评价其污染物排放是否符合设计要求和国家标准。

本次验收监测主要包括：

(1) 调查分析项目油气回收系统检验报告。

(2) 污染物排放监测和环境空气质量监测

1) 废气

主要监测加油站无组织排放废气，主要污染物为氮氧化物、非甲烷总烃，项目废气无组织排放监测具体内容见表 6-1。

表 6-1 项目废气监测内容一览表

类别	监测点位	监测因子	监测频次
无组织废气	厂界上风向 1#	非甲烷总烃、氮氧化物	3 次/天，连续 2 天
	厂界下风向 2#	非甲烷总烃、氮氧化物	
	厂界下风向 3#		

2) 噪声

项目噪声主要为加油机设备噪声及进站加油车辆行驶噪声，厂界噪声监测内容见表 6-2。

表 6-2 噪声监测内容一览表

类别	监测点位	监测因子	监测频次及监测周期
厂界噪声	厂界东侧外1m处	等效连续 A 声级	昼夜各一次，连续监测 2 天
	厂界南侧外1m处		
	厂界西侧外1m处		
	厂界北侧外1m处		

3) 废水

项目隔油池废水主要为雨水和场地冲洗废水，项目废水监测内容见表 6-3。

表 6-3 废水监测内容一览表

类别	监测点位	监测因子	监测频次及监测周期
废水	隔油池废水总排口	悬浮物、石油类；	每天每点位监测 1 次瞬时值，监测 2 个有效日

4) 固体废物

主要核查项目运营过程中固体废物的收集、储存、处理措施的落实情况，重点检查危险废物暂存间的建设情况，危险废物收集管理制度的落实情况，危险废物处理情况等。

(3) 环境质量监测

项目所在区域环境质量现状监测主要包括环境空气质量现状监测及声环境质量现状监测，监测内容如下表所示。

表 6-4 项目所在区域环境质量现状监测一览表

类别	监测点位	监测因子	监测频次
环境空气	E10m季家湾	非甲烷总烃	1 次，取小时值，连续监测 2 天
环境噪声	E10m季家湾	等效连续 A 声级	昼夜各一次，连续监测 2 天

表七

验收监测期间生产工况记录：

项目验收监测期间生产工况记录情况见表 7-1。

表 7-1 污染源监测现场采样工况信息表

监测时间	企业情况现场调查内容		
2020.11.13	主要产品名称	汽油销售	柴油销售
	监测期间生产工况	3100L	700L
2020.11.14	主要产品名称	汽油销售	柴油销售
	监测期间生产工况	3900L	1100L
年生产天数(天)		365	

验收监测结果：

(1) 油气回收系统检验结果

根据建设单位提供的《中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站油气回收系统检验报告》（湖北省产品质量监督检验研究院，2019.9.29），项目加油站油气回收系统检测采用抽样检测，液阻、密闭性、气液比检测结果如下。

表 7-2 油气回收系统液阻、密闭性、气液比检测结果一览表

序号	检测项目	技术标准要求	实测结果	结论
1	液阻	应符合GB20952-2007 4.3.1的要求 检测值应小于规定的最大压力限值 1、通入氮气流量为18L/min时，管线液阻最大压力限值为40Pa 2、通入氮气流量为28L/min时，管线液阻最大压力限值为90Pa 3、通入氮气流量为38L/min时，管线液阻最大压力限值为155Pa	3#加油机 1、通入氮气流量为18L/min时液阻压力为8Pa； 2、通入氮气流量为28L/min时液阻压力为13Pa； 3、通入氮气流量为38L/min时液阻压力为17Pa； 4#加油机 1、通入氮气流量为18L/min时液阻压力为14Pa； 2、通入氮气流量为28L/min时液阻压力为15Pa； 3、通入氮气流量为38L/min时液阻压力为20Pa；	符合要求
2	密闭性	应符合GB20952-2001 4.3.2的要求，检测值应大于等于规定的最小剩余压力限值。	压力值为494Pa	符合要求
3	气液比	应符合GB20952-2001 4.3.3的要求 $1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$	5#油枪（高速档/低速档）：1.1/1.1 6#油枪（高速档/低速档）：1.0/1.0 7#油枪（高速档/低速档）：1.1/1.2 8#油枪（高速档/低速档）：1.0/1.1	符合要求

经检测，项目油气回收系统液阻、密闭性、气液比均满足 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》限值要求。

(2) 污染物达标排放监测结果

1) 废气

表 7-3 无组织废气监测结果一览表

监测点位	监测时间	监测频次	监测项目	监测结果 /(mg/m ³)	标准限值 /(mg/m ³)	达标情况
厂界上风向 1#	2020年11月 13 日	第 1 次	氮氧化物	0.028	0.12	达标
		第 2 次		0.031		达标
		第 3 次		0.028		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	0.76	4.0	达标
		第 2 次		0.75		达标
		第 3 次		0.67		达标
厂界下风向 2#	2020年11月 13 日	第 1 次	氮氧化物	0.068	0.12	达标
		第 2 次		0.071		达标
		第 3 次		0.063		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	1.48	4.0	达标
		第 2 次		1.44		达标
		第 3 次		1.27		达标
厂界下风向 3#	2020年11月 13 日	第 1 次	氮氧化物	0.063	0.12	达标
		第 2 次		0.065		达标
		第 3 次		0.053		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	1.23	4.0	达标
		第 2 次		1.28		达标
		第 3 次		1.45		达标
厂界上风向 1#	2020年11月 14 日	第 1 次	氮氧化物	0.024	0.12	达标
		第 2 次		0.031		达标
		第 3 次		0.022		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	0.78	4.0	达标
		第 2 次		0.62		达标
		第 3 次		0.70		达标
厂界下风向 2#	2020年11月 14 日	第 1 次	氮氧化物	0.063	0.12	达标
		第 2 次		0.071		达标
		第 3 次		0.078		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	1.26	4.0	达标
		第 2 次		1.41		达标
		第 3 次		1.52		达标
厂界下风向 3#	2020年11月 14 日	第 1 次	氮氧化物	0.056	0.12	达标
		第 2 次		0.074		达标
		第 3 次		0.074		达标
		第 1 次	非甲烷总烃	1.42	4.0	达标

		第 2 次		1.41		达标
		第 3 次		1.29		达标

根据上表可知，项目厂界外上风向、下风向各监测点各污染物排放浓度均能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 4 中无组织排放浓度限值要求。

2) 噪声

项目噪声监测结果见表 7-5。

表 7-5 噪声监测结果一览表

监测时间	监测点位	监测结果(dB(A))		标准限值(dB(A))		达标情况
		昼间	夜间	昼间	夜间	
2020 年 11 月 13 日	厂界东侧外 1m 处	56.5	46.2	60	50	达标
	厂界南侧外 1m 处	57.3	45.4	60	50	达标
	厂界西侧外 1m 处	63.2	51.7	70	55	达标
	厂界北侧外 1m 处	58.7	42.7	60	50	达标
2020 年 11 月 14 日	厂界东侧外 1m 处	55.7	45.3	60	50	达标
	厂界南侧外 1m 处	56.3	44.5	60	50	达标
	厂界西侧外 1m 处	65.1	52.4	70	55	达标
	厂界北侧外 1m 处	57.8	41.6	60	50	达标

由上表可知，项目东、南、北侧厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求，西侧临太白大道，西侧厂界噪声能够满足4类标准要求。

3) 隔油池废水

项目隔油池废水监测结果见表7-6。

表 7-6 隔油池废水监测结果一览表

监测点位	监测频次	监测项目	监测结果/(mg/L)		标准限值/(mg/m ³)	达标情况
			2020.11.13	2020.11.14		
隔油池总排口	2 次	悬浮物	7	4L	400	达标
		石油类	1.42	1.42	20	达标

由上表可知，雨水和场地清洗废水经隔油池处理后能够达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准要求。

4) 项目运营过程中固体废物处理、处置情况

项目运营期固体废物包括生活垃圾、含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油和污泥。根据调查，生活垃圾经垃圾桶收集后交由当

地环卫部门清运处理，不外排；含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油和污泥等经收集后分别存放于密闭容器内，定期交湖北中油优艺环保科技有限公司处理，处理协议见附件 4。

项目运营期间固体废物采取了妥善的处理、处置措施，不外排，能够满足环境保护要求。

(2) 环境质量现状监测结果

①环境空气质量现状监测结果

表 7-6 环境空气质量现状监测结果一览表

监测时间	监测点位	监测项目	监测结果 /(mg/m ³)	参考限值 /(mg/m ³)	达标情况
2020 年 11 月 13 日	E10m 季家湾	非甲烷总烃	0.15	2.0	达标
2020 年 11 月 14 日	E10m 季家湾		0.19		达标

根据上表可知，项目东侧季家湾非甲烷总烃浓度能够满足相关标准限值要求。

②声环境现状监测结果

表 7-7 声环境现状监测结果一览表

监测时间	监测点位	监测结果(dB(A))		标准限值(dB(A))		达标情况
		昼间	夜间	昼间	夜间	
2020 年 11 月 13 日	E10m 季家湾	54.3	41.3	60	50	达标
2020 年 11 月 14 日	E10m 季家湾	53.4	41.2	60	50	达标

根据上表可知，项目东侧季家湾能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求。

表八

<p>验收监测结论:</p> <p>(1) 结论</p> <p>1) 项目在建设过程中,严格执行了环保“三同时”的要求,项目运营期间认真开展环境管理工作,对环境产生的污染均采取对应措施处理,项目达到了竣工环境保护验收要求。</p> <p>2) 项目运营期间,初期雨水经油水分离池处理后排入市政雨水管网,生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网,经安陆市污水处理厂处理后最终排入府河。</p> <p>项目运营期间,氮氧化物、非甲烷总烃无组织排放能够满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中厂界外最高浓度监控点浓度限值要求。</p> <p>项目运营期间,东、南、北侧噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准,西侧太白大道,西侧厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准。</p> <p>项目运营期间,各类固体废物采取了妥善的处理、处置措施,不外排,能够满足环境保护要求。</p> <p>3) 通过对加油站油气回收系统油气回收管线液阻最大压力限值、系统密闭性、气液比等检测结果可知,项目油气回收系统能够满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)4.3.1、4.3.2、4.3.3要求。</p> <p>4) 通过对项目所在区域环境空气、声环境现状监测结果可知,项目所在区域环境空气质量状况良好,区域声环境能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准要求。</p> <p>5) 总量控制指标:项目生活污水经市政污水管网排入安陆市污水处理厂处理,污染物总量已纳入安陆市污水处理厂内,不需申请COD、NH₃-N总量控制指标。项目主要废气为油品溢散产生的非甲烷总烃废气,依据《大气挥发性有机物源排放清单编制技术指南(试行)》中附录B‘附表5各类挥发性有机物排放源排放系数’,无油气回收装置的加油站汽油和柴油的挥发性有机物排放系数为3.243g/kg油品,依据建设单位提供资料,宏达加油站上年度汽油销售量为980t,柴油销售量为320t,本项目加油和卸油口均设置有油气回收装置,油气回收效率为95%,以上计算可知本项目挥发性有机物排放量为0.2108t/a,因此本次验收提出本项目非甲烷总烃总量控</p>

制指标为 0.2108t/a。

(2) 建议

根据调查，项目厂区内未设置地下水观测井，不能有效对项目厂区周边地下水水质变化情况进行监控，故本次验收建议建设单位在厂区范围内设置地下水常观井，并定期对区域地下水水质进行监测，及时了解地下水水质变化情况，如发现异常，要积极排查异常原因，避免造成地下水污染事故的发生。

项目距离北侧居民区距离较近，储油罐需要增加防爆阻隔。

建设单位应尽快依据《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 及其修改单的要求建设危险废物暂存间，并应加强危险废物的收集和管理，避免发生不必要的环境风险。具体要求如下：

(1) 加强对废物的收集管理，采取有害废物分类集中堆放、专人负责等措施。

(2) 管理、控制要求

①危险废物暂存间应按照 GB15562.2 的要求设置警示标志。

②危险废物应与其他固体废物严格隔离，禁止一般工业固废和生活垃圾混入；同时也禁止危险废物混入一般工业固废和生活垃圾中。

③定期检查场地的防渗性能。发现有损坏可能或异常，应及时采取必要措施，以保障正常运行。

④强化配套设施的配备。定期检查场区内的通讯设备、照明设施、安全防护服装及工具，检查应急防护设施。

⑤完善登记制度，详细记录入场固体废物的种类和数量以及其他相关资料并长期保存，供随时查阅。

⑥项目产生的固体废物产生量、拟采取的处置措施及去向应按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的规定向环境保护局申报，填报危险废物转移五联单，按要求对项目产生的固体废物特别是危险废物进行全过程严格管理和安全处置。

附图、附件、附表

附图：

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 项目平面布置图
- 附图 3 分区防渗图
- 附图 4 项目现场图
- 附图 5 项目周边环境关系图

附件：

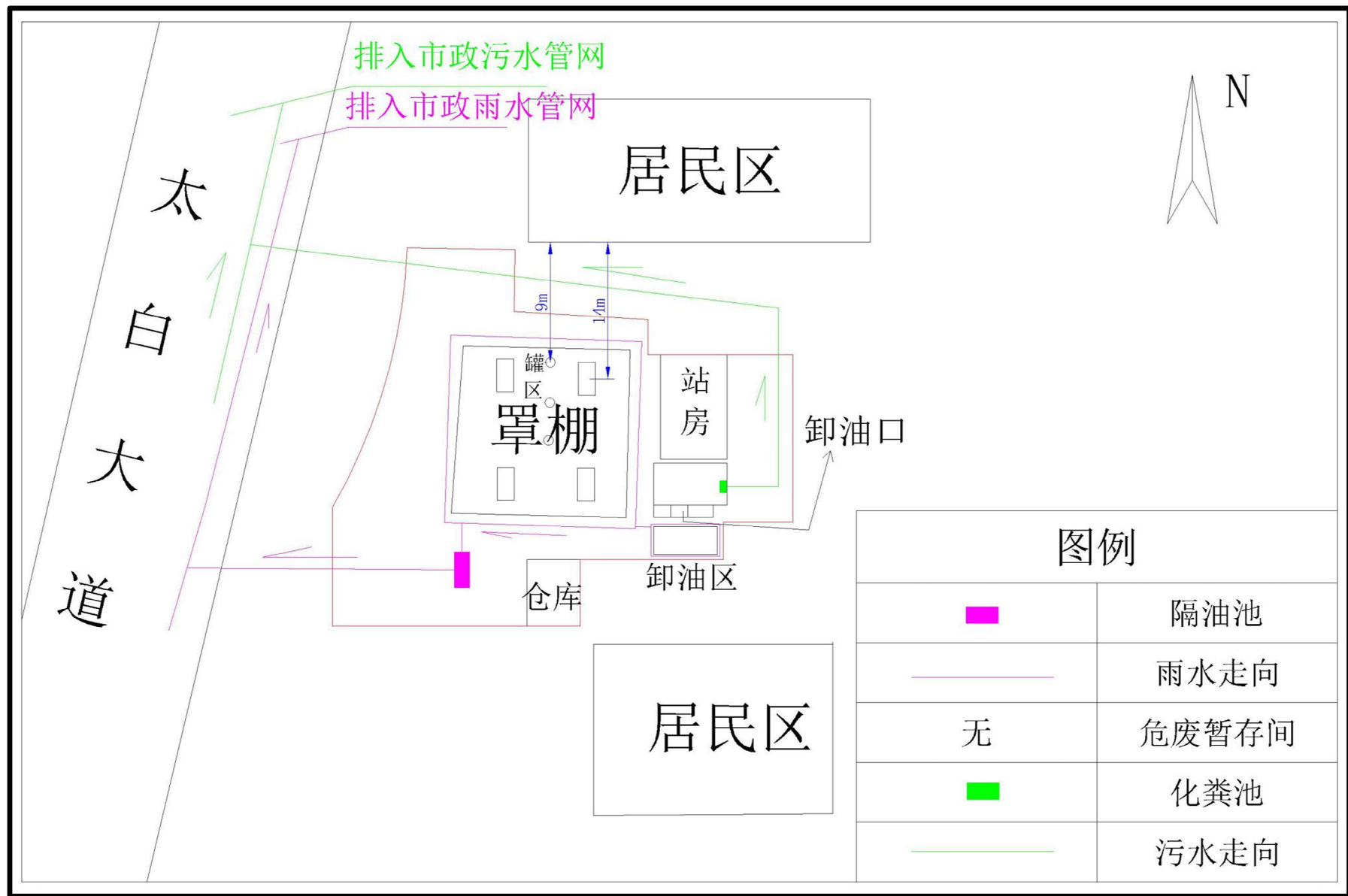
- 附件 1 项目委托书
- 附件 2 项目环评批复
- 附件 3 项目突发环境事件应急预案备案表
- 附件 4 项目危废处置合同
- 附件 5 项目危废转移联单
- 附件 6 项目危废处置单位营业执照、经营许可证
- 附件 7 危险废物运输单位营业执照、运输许可
- 附件 8 项目油气回收系统检测报告
- 附件 9 项目监测报告
- 附件 10 油罐合格证
- 附件 11 建设单位关于加油站设置地下水监测井情况的说明
- 附件 12 加油站防渗改造工程施工合同
- 附件 13 加油站油罐衬里改造工程施工合同
- 附件 14 加油站防渗改造工程监理资料
- 附件 15 加油站基本情况表
- 附件 16 加油站环保设施现场检查一览表
- 附件 17 建设单位关于排污许可证的证明材料
- 附件 18 其他说明事项
- 附件 19 验收意见
- 附件 20 验收意见修改说明

附表：

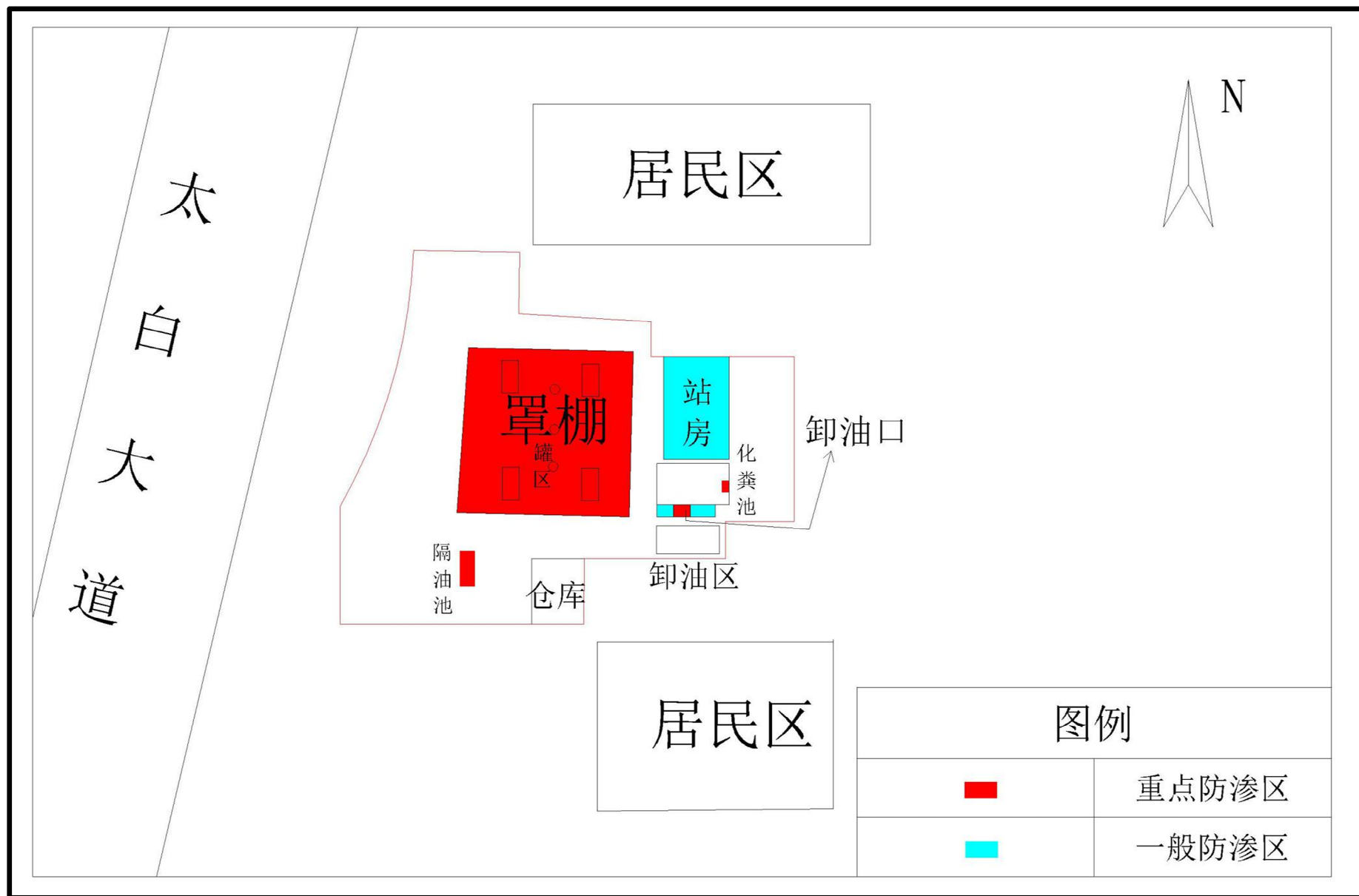
- 附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表



附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目平面布置图



附图 3 分区防渗图



加油区



液位仪



泄漏报警仪



消防沙箱（无危废暂存间）



油水分离池



化粪池

附图 4 项目现场图



附图 5 项目周边环境关系图

附件 1 项目委托书

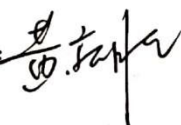
委托书

湖北澜科检测技术工程有限公司：

我公司中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站项目运行正常。根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收管理办法》等有关法律、法规的规定，特委托贵公司对该工程项目进行建设项目竣工环境保护验收监测工作。

委托单位： 中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

联系人：



2020年10月16日



安陆市环境保护局

安环建函〔2018〕69号

市环保局关于中石化孝感市安陆市加油站 油罐改造项目环境影响报告表的审批意见

中石化孝感市安陆市加油站：

你公司报送的《中石化孝感市安陆市加油站油罐改造项目环境影响报告表》已收悉，并审查完毕，现依据国家有关法律法规，对该项目做出如下审批意见：

一、项目基本情况

该项目主要内容为 9 个加油站油罐改造项目，总投资 1350 万元，其中环保投资 216 万元，占总投资比为 16%。具体建设内容如下：

1、安达加油站。位于安陆市洑水镇发展大道 89 号。项目内容为拟将现有 1 个单层 30m³ 柴油罐和 2 个单层 30m³ 汽油罐全部改造为同体积的 SF 双层油罐，分别为 1 个 30m³0#柴油罐、1 个 30m³92#汽油罐、1 个 30m³95#汽油罐，改造后油罐计算容积为 75m³，仍为三级站，更换 4 套 2 枪双油品加油

机，更新工艺管线，新建4套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

2、安花加油站。位于解放大道东路17号。项目内容为拟将现有1个单层30m³柴油罐和4个单层30 m³汽油罐全部改造为同体积的SF双层油罐，分别为1个30 m³0#柴油罐、2个30 m³92#汽油罐、1个30 m³95#汽油罐和1个30m³98#汽油罐，改造后油罐总容积为135m³仍为二级站，更换2套4枪4油品加油机，更新工艺管线，新建4套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

3、北城加油站。位于北城元通村八组。项目内容为拟将现有1个单层30 m³柴油罐和3个单层30 m³汽油罐全部改造为同体积的SF双层油罐，分别为1个30 m³0#柴油罐、1个30 m³92#汽油罐、1个30 m³95#汽油罐和1个30 m³98#汽油罐，改造后油罐总容积为105 m³仍为二级站，更换4套2枪双油品加油机，更新工艺管线，新建4套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

4、东大加油站。位于太白大道65号。项目内容为拟将现有1个单层30 m³柴油罐和4个单层30 m³汽油罐全部改造为同体积的SF双层油罐，分别为1个30 m³0#柴油罐和2个30 m³92#汽油罐和1个30 m³95#汽油罐和1个30 m³98#汽油罐，改造后油罐总容积为135m³仍为二级站，更换2套2枪双油品加油机、2套4枪4油品加油机、更新工艺管线，新

建 4 套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

5、蒿桥加油站。位于解放大道 251 号。项目内容为拟将现有 2 个单层 30m^3 柴油罐和 2 个单层 30m^3 汽油罐全部改造为同体积的 SF 双层油罐，分别为 2 个 30m^3 0#柴油罐、1 个 30m^3 92#汽油罐和 1 个 30m^3 95#汽油罐，改造后油罐计算容积为 105m^3 仍为二级站，利旧加油机，更新工艺管线，新建 4 套加油机防渗地槽，新建两座加油岛。

6、宏达加油站。位于太白大道南路 29 号。项目内容为拟将现有 1 个单层 30m^3 柴油罐和 2 个单层 30m^3 汽油罐全部改造为同体积的 SF 双层油罐，分别为 1 个 30m^3 0#柴油罐、1 个 30m^3 92#汽油罐和 1 个 30m^3 95#汽油罐，改造后油罐总容积为 75m^3 仍为三级站，利旧现有加油机，更新工艺管线，新建 4 套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

7、万顺加油站。位于太白大道 672 号。项目内容为拟将现有 3 个单层 30m^3 柴油罐和 2 个单层 30m^3 汽油罐全部改造为同体积的 SF 双层油罐，分别为 3 个 30m^3 0#柴油罐、1 个 30m^3 92#汽油罐和 1 个 30m^3 98#汽油罐，改造后油罐计算容积为 120m^3 仍为二级站，更新 4 台双枪潜油泵加油机，更新工艺管线，新建 4 套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

8、烟店加油站。位于孝襄路 24 号。项目内容为拟将现有 1 个单层 30m^3 柴油罐和 3 个单层 30m^3 汽油罐全部改造为同体积的 SF 双层油罐，分别为 1 个 30m^3 0#柴油罐、1 个 30

m³92#汽油罐、1个30 m³95#汽油罐和1个30 m³98#汽油罐，改造后油罐计算容积为105m³仍为二级站，利旧4台双枪潜油泵加油机，更新工艺管线，新建4套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

9、中心加油站。位于文昌路33号。项目内容为拟将现有1个单层30m³柴油罐和4个单层30 m³汽油罐全部改造为同体积的SF双层油罐，分别为1个30 m³0#柴油罐、2个30 m³92#汽油罐、1个30 m³95#汽油罐和1个30 m³98#汽油罐，改造后油罐计算容积为135m³仍为二级站，利旧原有加油机，更新工艺管线，新建4套加油机防渗地槽，维修利旧加油岛。

二、施工期污染防治措施

1、大气污染防治：建筑材料临时堆放应加盖篷布，并洒水抑尘；开挖铺填时应不定期洒水；及时清扫运输过程中散落的建筑材料及土石，减少扬尘的产生量；运输车辆不能超载；修建站房时使用密目防尘网，减少粉尘量。

2、水污染防治：养护浇筑面时，做到少量、多次洒水，以减少养护废水的产生量；及时处理混凝土罐车洒落的混凝土，以减少废水中泥沙含量；各加油站施工场区修建一个5 m³临时沉淀池，收集施工废水经沉淀池后回用作施工用水。生活废水不直接排入地表水体。

3、噪声污染防治：选用低噪声机械设备或带隔声、消声的设备；对施工设备定期保养，规范操作；合理安排施工进度；避免夜间作业，并给相对固定的机械设备设置操作棚；

施工场区搭建施工围墙。

4、固废污染防治：原有油罐全部拆除，交由有资质机构处理；废土石设置临时堆放点，并用篷布覆盖；开挖产生的土石方就地回用；建筑垃圾、废砖块、弃渣等交由相关部门负责清运，生活垃圾集中收集后交由环卫部门统一清运处理。

三、营运期污染防治措施

1、大气污染防治：各加油站非甲烷总烃经油气回收装置处理后，无组织排放；每年进入9个加油站的汽车废气污染物CO、THC、NO_x排放量分别为68.85t/a、5.13t/a、1.62t/a。

2、水污染防治：废水雨污分流，雨水经过顶棚阻挡进入雨水管网排放；配套完善污水管网的加油站生活废水经化粪池收集处理后达到（GB8978-1996）《污水综合排放标准》表4中“三级标准”后排入市政管网进入安陆市污水处理厂，没有进入污水处理条件的加油站生活污水经化粪池收集处理后外运肥田，不外排。

3、噪声污染防治：加油机设备和车辆噪声都是间歇性，经监测，符合（GB12348-2008）《工业企业厂界环境噪声排放标准》“2、4类”标准。

4、固废污染防治：各加油站地下油罐与管道每3年清洗一次，每年平均产生废油及锈渣均属危险废物，危废编号HW08，项目产生的危废不需暂存，油罐与管道清洗后产生的危废均交由武汉北湖云峰环保科技有限公司带走处理；生活

垃圾集中收集后交由环卫部门处理。

四、你公司应严格按照环评报告的要求落实污染防治措施，强化项目建设过程环境管理，并在项目建成后 3 个月内按照《建设项目环境保护管理条例》的规定完成环境保护验收，验收合格后，项目方可投入运营。违反本规定要求的，由你公司承担相应法律责任。

五、项目自批复之日起 5 年有效。项目的性质、规模或污染防治措施发生重大变动的，应该重新报批环境影响评价文件。

六、安陆市环境监察大队负责该项目环境监督管理工作。






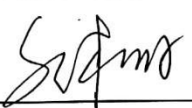
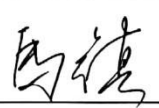
抄送：安陆市环境监察大队 湖北永业行评估咨询有限公司
安陆市环境保护局办公室 2018 年 10 月 25 日

附件 3 项目突发环境事件应急预案备案表

附

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司	统一社会信用代码	9142090072205764XE
法定代表人	常志峰	联系电话	0712-2329281
联系人	徐磊	联系电话	15072692480
传真		电子邮箱	
地址	湖北省孝感市槐荫大道 90 号		
预案名称	中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司安陆市加油站(安达加油站、安花加油站、北城加油站、东大加油站、葛桥加油站、宏达加油站、万顺加油站、烟店加油站、中心加油站、大陂加油站、府河加油站、安然加油站、金秋加油站、涇水加油站)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 2019 年 5 月 27 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> <div style="text-align: right;">  预案制定单位(公章) </div>			
预案签署人		报送时间	2019.5.27

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 2019 年 5 月 2 日收讫,文件齐全,予以备案。 		
备案编号	420982-2019-0126		
报送单位	中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司		
受理部门负责人		经办人	

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。例如,河北省永年县 **重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案,是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案,则编号为:130429-2015-026-H;如果是跨区域的企业,则编号为:130429-2015-026-HT。

附件 4 项目危废处置合同

合同编号: 33150414-20-FW2099-0007

湖北孝感石油分公司危险废物处置
合同

委托人（甲方）：中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

受托人（乙方）：湖北中油优艺环保科技有限公司

湖北孝感石油公司危险废物处置

委托人 (甲方): 中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

受托人 (乙方): 湖北中油优艺环保科技有限公司

根据《中华人民共和国合同法》及有关法律法规的规定,甲乙双方遵循平等自愿、协商一致和诚实信用的原则,现就中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司油库产生的固废液废环保处置签订合同如下:

第一条 委托目的

甲方委托乙方处置甲方产生贮存的固废。

第二条 委托工作的期限和内容

自 2020_年 04 月 16 日至 2021_年 04 月 15 日。

具体工作内容:孝感石油分公司质检室废弃的化学试剂;油库和加油(气)站清罐、检维修产生的废油废渣处置。

第三条 委托权限

1. 全权委托:乙方进入甲方的工作场所,必须遵守甲方有关的规章制度,并对其员工进行安全教育。

2. 有限委托<排除某些具体权利>:乙方接到甲方通知 5 个工作日内,应安排清运处置甲方固体废弃物(如有特殊原因导致未及时运输的,双方协调进行解决)。

3. 专项委托<限定仅某些具体权利>:乙方在固体废物清运过程中,必须遵守交通运输的

有关规定,运输车辆必须具备防雨、防渗的功能,危险废物在运输和处置过程中如需要中转和临时存放,采取的措施必须符合国家和地方环境保护和安全有关要求。自甲方危险废物装载到乙方车辆时起,保管、运输、处置过程中的所有风险均由乙方承担。

★ 第四条 对委托工作的具体要求

1. 乙方清运处置危险废弃物的数量由乙方负责汇总,以书面形式交付甲方确认,以甲方核实的清运处置数量为准。

2. 乙方对甲方的危险废弃物进行安全无害化处置时,不得造成二次污染,若造成污染的,乙方必须立即采取措施消除污染,并及时报告有关部门和甲方。

3. 乙方应向甲方书面提供危险废弃物的处置方案,并按月向甲方提供固体废弃物的处置量和处置地点,甲方负责固体废物处置中的监督检查工作。

4. 其他:甲方为乙方工作人员、车辆提供必要的出入方便,协助乙方在甲方油库及加油站内需处置危险废物的清运、包装、装车等工作。

★ 第五条 委托费用

1. 委托费用的计算方式:

序号	废物名称	类别编号	处置价格(元)	运输费	备注
1	化验室废物	HW49 900-047-49	单次处置 100KG 以内 20000 元	单次委托处置量 8 吨以内 (不包含 8 吨), 收取运输费 3500 元;	装车是聘请的装车工具费用由乙方承担, 以上价格为含税价;
2	维修、清罐产生的废油	HW08 900-249-08	3500 元/吨	单次委托处置量 8 吨以上 (包含 8 吨), 免收运输费。	

2. 委托费用为人民币: 按单次处置量进行结算 元, 大写 /

3. 委托费用的支付方式: 乙方提供清运处置服务后, 向甲方提供 6% 增值税专用发票, 甲方在乙方提供正规发票后 30 日内将处置费一次性付给乙方。

★ 第六条 双方权利和义务

1. 委托工作完成后, 乙方应向甲方提交一份书面的工作报告。

2. 乙方应严格遵循各项规定, 严谨、正确、客观的进行委托工作。

3. 乙方在进行委托工作时, 应对自身的不当或违法行为负责。

4. 乙方有权拒绝甲方提出的违法要求。

5. 乙方在进行委托工作时,发现存在可能损害或者即将损害甲方利益的情形,应及时将有关情况通知甲方。

6. 甲方应向乙方提供进行委托工作所必要的文件、资料;乙方在调查过程中向甲方提出合理的协助请求,甲方应予以配合。

7. 乙方应对工作中知悉的商业秘密保密。本义务在委托事项结束后,仍然有效。

8. 未经甲方书面明示许可,乙方不得将委托工作转委托给第三方。

9. 委托事项完成后,乙方应在3日内将所有甲方提供的文件、资料返还给甲方。

10. 其他: /_

第七条 双方其他约定的事项

1. 此合同为一般处置合同,具体数量以现场签收的《废油残渣环保处置交接记录表》、现场过磅、湖北省危险废物监管系统联单为准。

2. 甲方负责向所在地环保局在系统中申请办理危险废物转移申报手续,乙方负责对甲方所申请的危险废物依法、合规进行转移和处置,并向甲方提供处置后的处置联单资料。

第八条 通知

甲方联系人: 徐磊 地址: 孝感槐荫大道 90 号 电话: 15072692480 传真: _____

乙方联系人: 姚欧 地址: 襄阳市襄城区余家湖工业园 7 号路 电话: 13774157888 传真: _____

第九条 不可抗力

1. 甲乙双方的任何一方由于法定不可抗力因素不能履行本合同时,应在48小时内向对方通知,并应在3天内提供权威机关的书面证明。

2. 受不可抗力影响的一方或双方有义务采取措施,将因不可抗力造成的损失降低到最低限度。

第十条 合同解除与违约责任

1. 出现下列情形的,甲方有权解除本合同,乙方应承担1000元的违约金,乙方已收取的委托费用应予以返还:

- (1) 甲方有证据证明,乙方因自身过错,无法完成委托工作;
- (2) 乙方未能按时完成委托工作;
- (3) 因乙方在进行委托工作时有不当或违法行为,导致甲方遭受损失,但该行为获得

甲方明示认可的除外。

(4) 其他： /_

出现第(3)项的情形，乙方还应赔偿甲方遭受的损失。

2. 出现下列情形的，乙方有权解除本合同，并要求甲方承担乙方为进行委托工作实际支付的合理费用：

(1) 甲方未按约支付委托费用；

(2) 因甲方的原因，导致委托工作无法完成的；

(3) 其他： /_

出现第(2)项的情形，乙方还有权要求甲方支付尚未支付的委托费用。

3. 其他： /

第十一条 争议解决

本合同如发生争议或纠纷，甲、乙双方应协商解决，解决不了时，按以下第2项处理：

1. 由仲裁机构仲裁。

2. 向甲方所在地人民法院起诉。

3. 提交中国石化内部纠纷调解处理委员会调解。

第十二条 廉政条款

双方应签订廉洁从业责任书，并履行廉洁从业义务。

第十三条 其他

1. 本合同未尽事宜，双方协商签订补充协议。本合同的附件及补充协议是本合同组成部分，与本合同具有同等法律效力。

2. 保密：本合同的各项条款属于双方经营活动内容，任何一方未经对方当事人书面允许不得对外泄露。

3. 本合同自双方签字并盖章之日起生效。本合同一式伍份，乙方执贰份，甲方执叁份。

甲方(盖章)

中国石化销售股份有
限公司孝感石油分公司
孝感市槐荫大道90号

单位地址:

法定代表人(负责人): 常志峰

签约代表:

联系电话:

0712-2329281

开户银行:

中国邮政储蓄银行股
份有限公司孝感市城西
支行

账 号:

942000010002115558

邮政编码:

432000

签订日期:

乙方(盖章)

湖北中油优艺环保科
技有限公司

单位地址:

湖北省襄阳是襄城区
余家湖工业园七好路

法定代表人(负责人): 王春山

签约代表:

联系电话:

0710-3571802

开户银行:

工行襄阳市檀溪支行

账 号:

1804001829035001687

邮政编码:

441000

签订日期:

附件 5 项目危废转移联单

湖北省危险废物转移联单



420919041000412862



NO:420919041000412862 类型：跨市转移

废物产生单位填写	<p>产生单位：中国石化销售有限公司湖北孝感石油分公司</p> <p>通讯地址：湖北省,孝感市,孝南区,槐荫大道90号</p> <p>电话：0712-2329281 邮编：432000</p> <p>运输单位：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,东西湖区,慈惠场良种站</p> <p>电话：13607111296 邮编：430040</p> <p>接收单位：武汉北湖云峰环保科技有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,青山区,武钢北湖农工商公司内</p> <p>电话：027-50756773 邮编：430000</p> <p>废物名称：含油废液废渣 类别编号：HW08 废矿物油与含矿物油废物 数量：3.000000吨</p> <p>废物特性：毒性,易燃性 形态：半固态 包装方式：桶</p> <p>主要危险成分：含汽油、柴油的废液和废渣，主要来源于油罐清洗和检维修过程，主要成分为烃类轻质油、水和固体废渣，对环境有污染和影响</p> <p>外运目的：处置</p> <p>禁忌与应急措施：防火，防泄漏</p>
废物运输单位填写	<p>发运人：臧卓超 运达地：青山区 转移时间：2019-04-10 15:06:29</p> <p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>第一承运人：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>运输日期：2019-04-10 运输司机手机号：18007112527</p> <p>车（船）型：微型货车 牌号：鄂AKB113 道路运输证：</p> <p>运输起点：孝感 经由地：无 运输终点：武汉</p>
废物接受单位填写	<p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>经营许可证号：S42-01-07-0005 接收人：王经理</p> <p>接受日期：2019-04-10</p> <p>废物处置方式：处置</p>

湖北省危险废物转移联单



420919041000412934



NO:420919041000412934 类型：跨市转移

废物产生单位填写	<p>产生单位：中国石化销售有限公司湖北孝感石油分公司</p> <p>通讯地址：湖北省,孝感市,孝南区,槐荫大道90号</p> <p>电话：0712-2329281 邮编：432000</p> <p>运输单位：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,东西湖区,慈惠场良种站</p> <p>电话：13607111296 邮编：430040</p> <p>接收单位：武汉北湖云峰环保科技有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,青山区,武钢北湖农工商公司内</p> <p>电话：027-50756773 邮编：430000</p> <p>废物名称：含油废液废渣 类别编号：HW08 废矿物油与含矿物油废物 数量：0.100000吨</p> <p>废物特性：毒性,易燃性 形态：半固态 包装方式：桶</p> <p>外运目的：处置 主要危险成分：含汽油、柴油的废液和废渣，主要来源于油罐清洗和检维修过程，主要成分为烃类轻质油、水和固体废渣，对环境有污染和影响</p> <p>禁忌与应急措施：防火，防泄漏</p>
废物运输单位填写	<p>发运人：臧卓超 运达地：青山区 转移时间：2019-04-10 16:32:26</p> <p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>第一承运人：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>运输日期：2019-04-10 运输司机手机号：18007112527</p> <p>车（船）型：微型货车 牌号：鄂AKB113 道路运输证：</p> <p>运输起点：孝感 经由地：无 运输终点：武汉</p>
废物接受单位填写	<p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>经营许可证号：S42-01-07-0005 接收人：王经理</p> <p>接受日期：2019-04-11</p> <p>废物处置方式：处置</p>

湖北省危险废物转移联单



420919041000412920



NO:420919041000412920 类型：跨市转移

废物产生单位填写	<p>产生单位：中国石化销售有限公司湖北孝感石油分公司</p> <p>通讯地址：湖北省,孝感市,孝南区,槐荫大道90号</p> <p>电话：0712-2329281 邮编：432000</p> <p>运输单位：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,东西湖区,慈惠场良种站</p> <p>电话：13607111296 邮编：430040</p> <p>接收单位：武汉北湖云峰环保科技有限公司</p> <p>通讯地址：湖北省,武汉市,青山区,武钢北湖农工商公司内</p> <p>电话：027-50756773 邮编：430000</p> <p>废物名称：化验室产生的废物 类别编号：HW49 其他废物 数量：0.020000吨</p> <p>废物特性：毒性,腐蚀性,易燃性,反应性 形态：液态 包装方式：桶</p> <p>外运目的：处置 主要危险成分：化验室化验油品过程中化验油品所产生的含苯和酸的有机溶剂，会对环境造成危害</p> <p>禁忌与应急措施：防火，防泄漏</p> <p>发运人：臧卓超 运达地：青山区 转移时间：2019-04-10 16:32:40</p>
废物运输单位填写	<p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>第一承运人：武汉市东西湖国强运输有限公司</p> <p>运输日期：2019-04-10 运输司机手机号：18007112527</p> <p>车（船）型：微型货车 牌号：鄂AKB113 道路运输证：</p> <p>运输起点：孝感 经由地：无 运输终点：武汉</p>
废物接收单位填写	<p>运输者需知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。</p> <p>经营许可证号：S42-01-07-0005 接收人：王经理</p> <p>接受日期：2019-04-11</p> <p>废物处置方式：处置</p>

附件 6 项目危废处置单位营业执照、经营许可证

	
<h1>营 业 执 照</h1>	
<h2>(副 本)</h2>	
统一社会信用代码 91420107581802940T	
名 称	武汉北湖云峰环保科技有限公司
类 型	有限责任公司
住 所	武汉市青山区武钢北湖农工商公司内
法定代表人	梅钢
注 册 资 本	叁仟万元整
成 立 日 期	2011年08月24日
营 业 期 限	2011年08月24日至2031年08月23日
经 营 范 围	工程和技术研究与试验发展；专业技术服务；技术推广服务；工程环保设施施工；污水处理及其再生利用；环境污染防治专用设备制造和销售；再生物资的回收与批发（含生产性废旧金属回收）（国家有专项规定的项目经审批后或凭许可证在核定的期限内方可经营）。****
	登记机关 
	2016年 3 月 18 日

企业信用信息公示系统网址: <http://xyjg.egs.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

湖北省 危险废物经营许可证

(副本)

编号: S42-01-07-0005

法人名称: 武汉北湖云峰环保科技有限公司

法定代表人: 梅钢

住所: 武汉市青山区武钢北湖农工商公司内

经营设施地址: 武汉市青山区武钢北湖农工商公司内

核准经营方式: 收集、贮存、处置、利用

核准经营危险废物类别: 废有机溶剂HW06 (900-401-06, 900-402-06, 900-403-06, 900-404-06) 10000吨/年; 废矿物油HW08, 20000吨/年; 废乳化液HW09 (不含重金属) 5000吨/年; 含铜废物HW23 (336-103-23), HW48 (321-010-48, 321-014-48), HW50含铜催化剂 (251-016-50至251-019-50, 261-152-50) 3000吨/年; 含铅废物HW31 (312-001-31, 384-004-31, 900-025-31) 5000吨/年; 废酸HW34 (251-014-34, 314-001-34, 397-005-34, 397-006-34, 397-007-34, 900-300-34, 900-301-34, 900-302-34, 900-304-34, 900-305-34, 900-306-34, 900-307-34, 900-308-34, 900-349-34) 10000吨/年; 焚烧处置HW06 (900-405-06至900-410-06), HW08 (251-002-08, 251-006-08, 251-011-08, 900-200-08, 900-210-08), HW11 (252-001-11至252-016-11, 772-001-11), HW12 (264-010-12至900-299-12, 不含重金属), HW13 (265-101-13至900-016-13, 不含重金属), HW49 (900-039-49, 900-041-49, 900-047-49, 900-999-49) 6000吨/年; 废包装物HW49 (900-041-49) (不含感染性废物) 30万只/年; 废弃的铅酸蓄电池HW49 (900-044-49) 10000吨/年 (限收集、贮存)。

核准经营规模: 69000吨/年和30万只/年

有效期限: 自2018年4月17日至2023年4月16日, 经营期限为五年

说明

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力, 许可证正本应放在经营设施的醒目位置。
3. 禁止伪造、变造、转让危险废物经营许可证。除发证机关外, 任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
4. 危险废物经营单位变更法人名称、法定代表人和住所的, 应当自工商变更登记之日起15个工作日内, 向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
5. 改变危险废物经营方式, 增加危险废物类别, 新、改、扩建原有危险废物经营设施的, 经营危险废物超过批准经营规模20%以上的, 危险废物经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
6. 危险废物经营许可证有效期届满, 危险废物经营单位继续从事危险废物经营活动的, 应当于危险废物经营许可证有效期届满前30个工作日内向原发证机关申请换证。
7. 危险废物经营单位终止从事危险废物经营活动的, 应当对经营设施、场所采取污染防治措施, 并对未处置的危险废物作出妥善处理, 并在20个工作日内向发证机关申请注销。
8. 转移危险废物, 必须按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》。

发证机关: 湖北省环境保护厅

发证日期: 2018年4月16日





统一社会信用代码

91420600685630848A

营业执照

(副本)



扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

名称 湖北中油优艺环保科技有限公司

注册资本 柒仟陆佰玖拾贰万柒仟玖佰零叁圆整

类型 其他有限责任公司

成立日期 2009年04月02日

法定代表人 王春山

营业期限 长期

经营范围 危险废物收集、贮存、处置、利用；生物工程科技开发；以土壤修复为主的环境修复（涉及行政许可的项目除外）；环境技术咨询；土地修复设备技术服务和土地整理技术咨询服务；固体废物收集、贮存和处置；非金属废料和碎屑加工处理；废旧资源再生利用；环境污染防治专用设备研发设计、制造和销售及技术咨询、技术服务；污水处理及再生利用；水处理技术研发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

住所 襄阳市襄城区余家湖工业园七号路

登记机关



2020 年 01 月 08 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示

国家市场监督管理总局监制



危险废物 经营许可证

编号: S42-06-01-0021

发证机关: 湖北省生态环境厅

发证日期: 2019年12月12日

法人名称 湖北中油优艺环保科技有限公司

法定代表人 王春山

住所 襄阳市襄城经济开发区余家湖工业园七号路

经营设施地址 襄阳市襄城经济开发区余家湖工业园七号路; 东经112° 10' 3.25", 北纬: 31° 53' 45.31" ' .45.31" .

核准经营方式 收集、贮存、处置

核准经营危险废物类别 HW02 (1100吨)、HW03 (300吨)、HW04 (50吨)、HW05 (50吨)、HW06 (300吨)、HW08 (4000吨)、HW09 (2400吨)、HW11 (3000吨)、HW12 (不含264-002-12、264-005-12、264-006-12、264-007-12、264-009-12) (1350吨)、HW13 (220吨) HW14 (100吨)、HW17 (限336-064-17) (1900吨)、HW37 (4300吨)、HW38 (130吨)、HW39 (100吨)、HW40 (100吨)、HW49其他废物 (限900-039-49、900-041-49 (不含感染性废物)、900-042-49 (不含感染性废物)、900-047-49、900-999-49) (3500吨)、HW50 (限261-151-50至261-183-50、263-013-50、271-006-50、275-009-50、276-006-50) (100吨)

核准经营总规模 23000吨/年

有效期限 自 2019年12月12日 至 2024年12月11日

经营期限为5年

初次发证日期: 2013年10月30日

附件 7 危险货物运输单位营业执照、运输许可



营 业 执 照

(副 本) (1-1)

统一社会信用代码 91420600MA494Q9Q5G

名 称

类 型

住 所

法定 代表人

注 册 资 本

成 立 日 期

营 业 期 限

经 营 范 围

湖北优达物流运输有限公司

有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

襄阳市高新区清河村1幢4幢

杨成华

贰仟万圆整

2018年07月02日

长期

普通道路货物运输；仓储服务（不含危险品）；经营性道路危险货物运输（医疗废物，危险废物）（剧毒化学品除外）；法律、行政法规、国务院决定允许经营并未规定许可的，由企业自主选择经营项目开展经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登 记 机 关



2018年 07月 26日

企业信用信息公示系统网址：

<http://bb.gsxt.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制



中 华 人 民 共 和 国

道 路 运 输 经 营 许 可 证

鄂交运管许可危 字 420606910000 号

业户名称:湖北优达物流运输有限公司 地 址:湖北省襄阳市高新区清河村1幢4幢

经营范围:经营性道路危险货物运输(医疗废物,危险废物)
(剧毒化学品除外)



证件有效期: 2018 年08 月01 日至 2022 年07 月31日

2018 年08 月02 日

中华人民共和国交通运输部监制

附件 8 项目油气回收系统检测报告



161700110406



检 验 报 告

Test Report

No: WH201907460

产品名称: 加油站油气回收系统

Name of sample 中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆
宏达加油站

受检单位:

Inspected unit

生产单位:

Produced by 中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油
分公司

委托单位:

Commission unit

检验类别: 委托抽样检验

Test purpose

湖北省产品质量监督检验研究院

Hubei Product Quality Supervision & Inspection

Research Institute

(2)

湖北省产品质量监督检验研究院 检 验 报 告

No: WH201907460

共2页第1页

产品名称	加油站油气回收系统			商标	—
规格型号	—		生产日期/批号		—
委托单位名称及联系电话	中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司15072692480				
委托单位地址	孝感市槐荫大道90号石化大厦				
受检单位名称及联系电话	中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站				
生产单位名称及联系电话	—				
任务来源	检(协)字2019年WH201907460号				
抽样日期	2019年8月30日	抽样人员	李胜、钱凯	样品到达日期	—
汽油加油枪数量	4支	汽油加油机数量	2台	储罐油气空间	40488L
样品等级	—	样品/抽样单编号	WH201907460	样品状态	/
检验开始日期	2019年8月30日		检验结束日期	2019年8月30日	
检验依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》				
检验项目	密闭性、液阻、气液比				
检验结论	<p>经抽样检验,所检项目符合GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》。</p> <p>(检验检测专用章)</p> <p>签发日期:2019年9月29日</p>				
备注	—				



批准:鲁西亚

鲁西亚

审核:徐小容

徐小容

主检:李胜

李胜

检验报告(续页)

No: WH201907460

共 2 页 第 2 页

序号	检验项目名称			标准要求 (单位)	实测值 (单位)	单项结论
1	密闭性			≥475Pa	494Pa	合格
2	液阻	3#加油机	通入氮气流量18.0L/min	<40Pa	8Pa	合格
			通入氮气流量28.0L/min	<90Pa	13Pa	合格
			通入氮气流量38.0L/min	<155Pa	17Pa	合格
		4#加油机	通入氮气流量18.0L/min	<40Pa	14Pa	合格
			通入氮气流量28.0L/min	<90Pa	15Pa	合格
			通入氮气流量38.0L/min	<155Pa	20Pa	合格
3	气液比	5#加油枪	高速挡	(1.0~1.2)	1.1	合格
			低速挡		1.1	合格
		6#加油枪	高速挡	(1.0~1.2)	1.0	合格
			低速挡		1.0	合格
		7#加油枪	高速挡	(1.0~1.2)	1.1	合格
			低速挡		1.2	合格
		8#加油枪	高速挡	(1.0~1.2)	1.0	合格
			低速挡		1.1	合格
以下空白						

附件 9 项目监测报告



湖北澜科检测技术工程有限公司

检测报告

报告编号: HBLK-JCBG-202011-015

报告名称: 中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站

竣工环境保护验收监测

委托单位: 中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

报告类型: 验收监测

报告日期: 二零二零年十一月二十四日



声明

- 1、报告无“检测报告专用章”及其骑缝章无效。
- 2、报告复制或完整复制后未加盖“检测报告专用章”无效。
- 3、复印报告未重新加盖“检测报告专用章”无效。
- 4、报告缺页无效。
- 5、报告中无三级审核及技术负责人（授权签字人）签字或涂改无效。
- 6、未经本机构批准，不得部分复制检测报告（全文复制除外）。
- 7、伪造本机构检测报告，作虚假广告等，本机构将追究其法律责任。
- 8、对委托单位自送样品的检测报告，结果仅对送检样品负责。
- 9、对检验检测报告有异议，应与收到检验检测报告之日起十日内向我公司书面形式提出，逾期不予受理，无法保存、复现的样品不受理申诉。
- 10、本报告一式四份，委托单位两份，我公司存档两份。

湖北澜科检测技术工程有限公司
邮政编码：432000
联系电话：0712-2656058
通讯地址：湖北省孝感市高新区福源路欧博节能科技院内



一、项目来源

中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司委托湖北澜科检测技术工程有限公司对中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站项目进行竣工环境保护验收监测。我公司依据国家有关环境监测技术规范 and 检测标准的相关要求,组织相关技术人员对该项目进行了现场监测。

表1 委托方信息表

委托单位	中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司
经办人	黄主任
联系电话	0712-2329281
地址	孝感市孝南区广场街办事处槐荫大道90号

二、监测方案

1、无组织废气监测方案

- (1) 监测项目: 氮氧化物、非甲烷总烃;
- (2) 监测频率: 每天每点位监测3次小时均值, 连续监测2个有效日;
- (3) 监测点位及编号: 上风向1个参照点(Q01)、下风向2个监测点(Q02、Q03)。

2、环境空气质量监测方案

- (1) 监测项目: 非甲烷总烃;
- (2) 监测频率: 每天每点位监测1次取小时均值, 连续2个有效日;
- (3) 监测点位及编号: E10m季家湾(Q04)。

表2 环境空气布点情况表

测点编号	监测点名称	GPS 坐标	
		东经	北纬
Q04	E10m 季家湾	113° 42' 12"	31° 11' 53"

3、噪声监测方案

3.1 厂界噪声

- (1) 监测项目: 等效连续A声级;
- (2) 监测频率: 每天每点位昼夜间各监测一次, 连续监测2个有效日;
- (3) 监测点位及编号: 厂界四周各设1个监测点位(Z01、Z02、Z03、Z04)。

(此页面以下空白)



3.2 噪声敏感点噪声

- (1) 监测项目: 等效连续A声级;
- (2) 监测频率: 每天每点位昼夜间各监测一次, 连续监测2个有效日;
- (3) 监测点位及编号: 敏感点E10m季家湾(Z05)。

4、废水监测方案

- (1) 监测项目: 悬浮物, 石油类;
- (2) 监测频次: 每天每点位监测1次瞬时值, 监测2个有效日;
- (3) 监测点位: 隔油池排口(S01)。

三、样品性状、检测日期及污染源现场采样工况信息

表3 样品性状与监测日期

样品类别	检测项目/样品编号	采样日期	样品性状	检测日期
环境空气	非甲烷总烃	2020.11.13-2020.11.14	注射器采集气样	2020.11.13-2020.11.14
无组织废气	非甲烷总烃	2020.11.13-2020.11.14	注射器采集气样	2020.11.13-2020.11.14
	氮氧化物		吸收液采集气样	
废水	CK13165S01A	2020.11.13	无色、无味, 透明、无浮油	2020.11.13-2020.11.15
	CK14165S01A	2020.11.14	无色、无味, 透明、无浮油	
噪声	厂界噪声	2020.11.13-2020.11.14	/	2020.11.13-2020.11.14
	声环境		/	

表4 污染源监测现场采样工况信息表

监测时间	企业情况现场调查内容		
2020.11.13	主要产品名称	汽油销售	柴油销售
	监测期间生产工况	3100L	700L
2020.11.14	主要产品名称	汽油销售	柴油销售
	监测期间生产工况	3900L	1100L
年生产天数(天)		365	

(此页面以下空白)



四、监测结果

1、无组织废气

a、无组织废气监测结果

表 5 无组织废气监测结果

监测时间		2020.11.13		
监测点位	样品编号	监测频次	监测项目	监测结果 mg/m ³
Q1 上风向 1	CK13165Q01A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.028
	CK13165Q01B-1	2		0.031
	CK13165Q01C-1	3		0.028
	CK13165Q01A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	0.76
	CK13165Q01B-2	2		0.75
	CK13165Q01C-2	3		0.67
Q2 下风向 2	CK13165Q02A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.068
	CK13165Q02B-1	2		0.071
	CK13165Q02C-1	3		0.063
	CK13165Q02A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	1.48
	CK13165Q02B-2	2		1.44
	CK13165Q02C-2	3		1.27
Q3 下风向 3	CK13165Q03A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.063
	CK13165Q03B-1	2		0.065
	CK13165Q03C-1	3		0.053
	CK13165Q03A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	1.23
	CK13165Q03B-2	2		1.28
	CK13165Q03C-2	3		1.45
监测时间		2020.11.14		
监测点位	样品编号	监测频次	监测项目	监测结果 mg/m ³
Q1 上风向 1	CK14165Q01A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.024
	CK14165Q01B-1	2		0.031
	CK14165Q01C-1	3		0.022
	CK14165Q01A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	0.78
	CK14165Q01B-2	2		0.62
	CK14165Q01C-2	3		0.70
Q2 下风向 2	CK14165Q02A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.063
	CK14165Q02B-1	2		0.071
	CK14165Q02C-1	3		0.078



监测时间 监测点位	2020.11.14			
	样品编号	监测频次	监测项目	监测结果 mg/m ³
Q2 下风向 2	CK14165Q02A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	1.26
	CK14165Q02B-2	2		1.41
	CK14165Q02C-2	3		1.52
Q3 下风向 3	CK14165Q03A-1	1	氮氧化物 (小时均值)	0.056
	CK14165Q03B-1	2		0.074
	CK14165Q03C-1	3		0.074
	CK14165Q03A-2	1	非甲烷总烃 (小时均值)	1.42
	CK14165Q03B-2	2		1.41
	CK14165Q03C-2	3		1.29

b、气象参数

表 6 无组织废气监测气象参数

监测时间	监测频次	温度 (°C)	气压 (kPa)	相对湿度 (%)	风速 (m/s)	风向
2020.11.13	1	10.8	102.4	62.6	1.2	东南风
	2	21.5	102.5	54.9	1.2	东南风
	3	20.7	102.3	59.1	1.2	东南风
2020.11.14	1	11.6	102.4	61.5	1.3	东南风
	2	20.5	102.3	54.5	1.2	东南风
	3	19.2	102.1	59.1	0.6	东南风

2、环境空气质量:

a、环境空气监测结果

表 7 环境空气监测结果

监测时间 监测点位	2020.11.13		
	样品编号	监测项目	监测结果 (mg/m ³)
Q04 E10m 季家湾	CK13165Q04A-2	非甲烷总烃 (小时均值)	0.15
监测时间 监测点位	2020.11.14		
	样品编号	监测项目	监测结果 (mg/m ³)
Q04 E10m 季家湾	CK14165Q04A-2	非甲烷总烃 (小时均值)	0.19

b、气象参数

表 8 环境空气监测气象参数

监测时间	温度 (°C)	气压 (kPa)	相对湿度 (%)	风速 (m/s)	风向
2020.11.13	20.1	102.4	55.1	1.1	东南风
2020.11.14	17.8	102.4	58.6	1.2	东南风

(此页面以下空白)



3、噪声监测结果

表 9 噪声监测结果

监测日期	监测点位	测量时段	监测结果 dB (A)	测量时段	监测结果 dB(A)
			昼间		夜间
2020.11.13	Z01厂界东侧外1m处	08:11-08:21	56.5	22:02-22:12	46.2
	Z02厂界南侧外1m处	08:32-08:42	57.3	22:21-22:31	45.4
	Z03厂界西侧外1m处	08:51-09:11	63.2	22:39-22:59	51.7
	Z04厂界北侧外1m处	09:19-09:29	58.7	23:11-23:21	42.7
	Z05 E10m季家湾	09:42-10:02	54.3	23:32-23:52	41.3
2020.11.14	Z01厂界东侧外1m处	08:19-08:29	55.7	22:03-22:13	45.3
	Z02厂界南侧外1m处	08:38-08:48	56.3	22:22-22:32	44.5
	Z03厂界西侧外1m处	08:55-09:15	65.1	22:49-23:09	52.4
	Z04厂界北侧外1m处	09:23-09:33	57.8	23:17-23:27	41.6
	Z05 E10m季家湾	09:45-10:05	53.4	23:38-23:58	41.2

4、废水检测结果

表 10 废水监测结果

监测时间 监测点位	2020.11.13			
	样品编号	监测项目	监测频次	监测结果 (mg/L)
S01 隔油池排口	CK13165S01A	石油类	/	1.42
	CK13165S01A	悬浮物	/	7
监测时间 监测点位	2020.11.14			
	样品编号	监测项目	监测频次	监测结果 (mg/L)
S01 隔油池排口	CK14165S01A	石油类	/	1.42
	CK14165S01A	悬浮物	/	4L

注: 检出限加 L 表示监测结果低于方法检出限。

四、检测方法、主要采样设备及检测仪器

表 11 检测方法、采样设备及主要检测仪器

类别	检测项目	分析方法名称及依据	主要采样及检测仪器名称、型号及编号	检出限
环境空气	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 HJ 604-2017	气相色谱仪 GC9790 II LKHJ-2016-SP-003	0.07 mg/m ³
	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 HJ 604-2017	气相色谱仪 GC9790 II LKHJ-2016-SP-003	0.07 mg/m ³



类别	检测项目	分析方法名称及依据	主要采样及检测仪器名称、型号及编号	检出限
无组织废气	氮氧化物	环境空气 氮氧化物（一氧化氮和二氧化氮）的测定 盐酸萘乙二胺分光光度法 HJ 479-2009	智能中流量总悬浮物大气采样器 TH-150C LKHJ-JD-2016-DQ-003 LKHJ-JD-2016-DQ-004 LKHJ-JD-2016-DQ-005 可见分光光度计 V-1600PC LKHJ-DX-2016-GD-001	0.005 mg/m ³
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	声级计 AWA6228+ LKHJ-JD-2016-ZS-003 声校准器 AWA6221A LKHJ-FZ-2016-SJ-006	/
	声环境	声环境质量标准 GB 3096-2008	声级计 AWA6228+ LKHJ-JD-2016-ZS-003 声校准器 AWA6221A LKHJ-FZ-2016-SJ-006	/
废水	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-89	万分之一天平 ME204E LKHJ-FZ-2016-TP-001	4mg/L
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 HJ 637-2018	红外分光油分析仪 OL1010 LKHJ-DX-2016-GD-003	0.06 mg/L

六、质量保证及质量控制

- 1、严格执行国家环保部颁布的环境监测相关技术规范与标准方法，实施监测全过程的质量控制。
- 2、所有监测分析仪器均经检定并在有效期内，且参照有关计量检定规程定期进行校验和维护。
- 3、严格按照相应的国家方法标准及技术规范进行采样及检测。
- 4、为确保监测数据的准确、可靠，样品的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照相关技术规范的要求进行。
- 5、样品具体质控措施包括声级计测量前后进行校准、实验室空白测定、平行双样测定、质控样分析和曲线中间浓度校核点复测等方式，并且质控结果均在受控范围内，符合要求。
- 6、监测人员经培训考核合格，持证上岗。

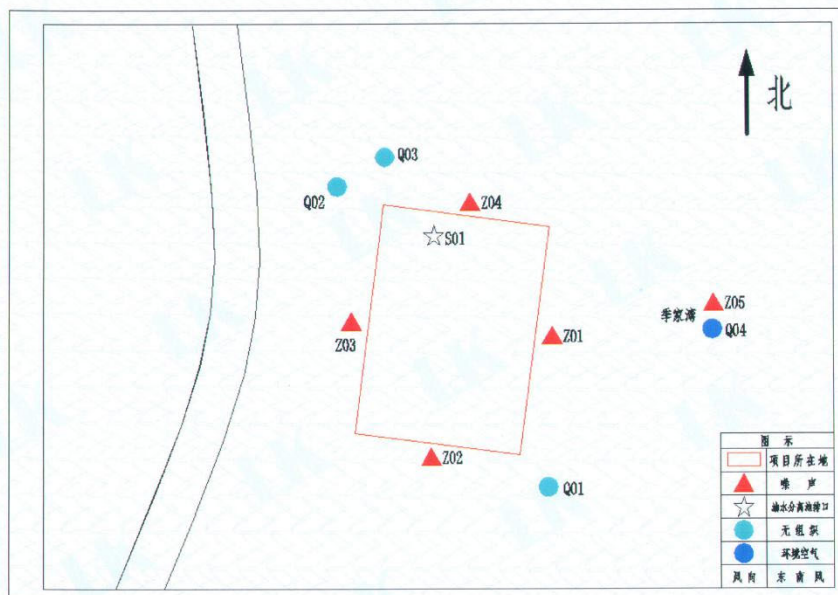
七、质量控制结果

表 12 声级计校准记录

校准时间	被校准仪器及编号	标准声压值 dB (A)	校准前校准值 dB (A)	校准后校准值 dB (A)	校准要求 dB (A)	结论
2020.11.13	声级计 AWA6228+ LKHJ-JD-2016-ZS-003	94.0	93.8	93.8	≤±0.5	合格
2020.11.14	声级计 AWA6228+ LKHJ-JD-2016-ZS-003	94.0	93.8	93.8	≤±0.5	合格



附图:监测点位图



报告结束



编制人: 舒亚驰
签发人: 何亚兵

校核人: [Signature]
签发日期: 2020.11.24

审核人: [Signature]

附件 10 油罐合格证

产品合格证

制造单位 辽宁石化安装有限公司

产品名称 30m³ 卧式钢制常压油罐

类 别 常温常压

执行标准 JB/T4735---1997

产品编号 20140921

制造完成日期 2014 年 09 月 21 日

本油罐产品经质量检验符合《钢制焊接常压容器》(JB/T4735---1997)设计图样和技术文件的要求

质量检验员: 隋 2014 年 9 月 21 日

质量检验专用章: 隋 2014 年 9 月 21 日



附件 11 建设单位关于加油站设置地下水监测井情况的说明

关于加油站设置地下水监测井情况说明

根据《加油站地下水污染防治技术指南》（试行）的通知，为了预防加油站地下水污染，我单位准备通过招投标采购专业机构，按规范设置地下水监测井，同时开展地下水监测。

2020年5月20日



附件 12 加油站防渗改造工程施工合同

合同编号：33150414-20-FW0115-0014

安陆宏达加油站防渗改造工程
施工合同

发包人（甲方）：中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分
公司

承包人（乙方）：孝感市长安石油装备安装有限公司

本合同于 2020 年 月 日在 孝感签订



第一部分 协议书

发包人（甲方）：中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

承包人（乙方）：孝感市长安石油装备安装有限公司

依据中国石化销售股份有限公司湖北石油分公司 2019 年至 2020 年全省改扩建油库和新改扩建加油站项目土建单位框架招标评选结果，确定承包人为中标人。依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、行政法规，甲、乙双方通过友好协商，在遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则下，双方就本建设工程施工项目协商一致，订立本合同。

一、工程概况

工程名称：中石化孝感安陆宏达加油站防渗改造工程

工程地点：安陆太白大道中石化宏达加油站

工程项目承包人承揽工程项目一览表：见附件 1

工程立项批准文号：石化销售鄂投（2020）132 号

资金来源：由中国石化销售股份有限公司湖北石油分公司划拨

二、工程建设内容及规模：

承包范围：总体以发包人委托有资质设计单位（哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司）出具正式施工图为依据（具体施工内容如下）：

1. 拆除工程、转运以及设备保管（含加油岛、管沟等项目开挖、加油机、液位仪、以及控制元件的拆卸以及保管，如在拆卸和保管过程中发生损坏，由乙方负责修复或更新，并承担其费用）

2. 承重油罐区回填及钢筋混凝土顶板

3. 防溢油阀安装（利旧安装和购置安装）

4. 设备安装：加油机安装及液位仪利旧安装及调试，罐区地下水监测井安装等。

5. 消防四大件：卸油口、消防沙池和器材柜、计量器具柜四件套的安装（四件套成品甲供）。

6. 管沟：双层管线、电气管沟土建工程（含混凝土开挖、外运、管沟沙回填、混凝土地面布筋恢复）

合同编号: 33150414-20-FW0115-0014

7. 工艺管线安装及附件拆卸安装(包括双层管线安装,卸油管、通气管及附件购买安装,旧输油管线、油气回收管线的清洗拆除)

8. 电气安装:工艺强弱电气及罐区电气线路安装,含加油机、液位仪等的动力线、信号线、网络通讯线的敷设、接线及调试,急停按钮、防渗监测线、弱电集成机柜、配电箱(含防浪涌);静电接地系统的安装

9. 新建加油岛(含铁件、贴砖、警示标识、刷漆)

10. 环保沟:管沟的开挖、回填及混凝土浇筑,环保沟的制作安装,含从环保沟至隔油池管沟

11. 隔油池(含从环保沟至隔油池管沟再与市政管网连接)

12. 主站房内墙粉刷

13. 油气回收系统:一次、二次油气回收系统安装。(第一次油气回收检测费用由甲方支付,一次以后的检测费用由乙方支付)

14. 7S 标准化建设:包括场地划线、标识标牌(含安全警示牌、卸油操作流程牌等)、防撞柱、减速板等。

15. 转油:合同包干价 0.3 万元

16. 多功能机柜购置和安装(合同包干价 0.3 万元)

三、合同工期

预计开工日期:2020 年 9 月 6 日

预计竣工日期:2020 年 9 月 29 日

实际开工时间以发包人开工通知为准,合同工期总日历天数 23 天。

四、质量标准

工程质量标准:合格

五、暂定合同价款

工程合同价款金额(人民币,大写):肆拾贰万柒仟叁佰玖拾元整(¥427390 元),其中不含税金额(人民币,大写):叁拾玖万贰仟壹佰零壹元整(¥392101 元);增值税金额(税率 9%,人民币,大写):叁万伍仟贰佰捌拾玖元整(¥35289 元)

六、结算方式:

1. 本工程的结算依据为工程量清单、造价咨询报告、施工图纸、工程变更单、工程变更

合同编号：33150414-20-FW0115-0014

投资预算表、变更通知单、工程签证单、审计后的工程决算书。

2. 工作量及工程款的核定：按发包人核定工作量现场点交结算，最终工程款额以发包人内控部门或审计部门审定价为准。执行承包人与中国石化销售股份有限公司湖北石油分公司签订的框架协议降点率后计算。

3. 甲乙双方一致同意并认可，审计单位由发包人指定，同时，甲乙双方一致认可前述审计机构出的审计结论并不持异议。若工程审减率超过 5%，超过部分的审计费用由承包人承担。

七、组成合同的文件

组成本合同的文件包括：

1. 本合同协议书
2. 承包人与中国石化销售股份有限公司湖北石油分公司签订的框架协议
3. 本合同专用条款
4. 标准、规范及有关技术文件
5. 图纸
6. 工程量清单
7. 工程报价单或预算书

双方有关工程的洽商、变更等书面协议或文件视为本合同的组成部分。

八、本协议书中有词语含义与本合同第二部分《通用条款》中赋予它们的定义相同。

九、承包人向发包人承诺按照合同约定进行施工、竣工并在质量保修期内承担工程质量保修责任。

十、发包人向承包人承诺按照合同约定的期限和方式支付合同价款及其他应当支付的款项。

十一、合同生效

本合同双方约定 签字盖章 后生效。

合同编号: 33150414-20-FW0115-0014

发包人: (公章或合同专用章)



单位地址: 孝感槐荫大道 90 号

法定代表人(负责人):

签约代表:

开户银行: 邮政储蓄银行孝感市城西支行

账 号: 942000010002115558

邮政编码: 432000

签订日期: 2020 年 月 日

承包人: (公章或合同专用章)



单位地址: 孝感市西门外正街 50 号

法定代表人(负责人):

签约代表:

开户银行: 孝感农商银行北京路支行

帐 号: 82010000000185769

邮政编码: 432000

签订日期: 2020 年 月 日



第二部分 通用条款

一、词语定义及合同文件

1. 词语定义

下列词语除专用条款另有约定外,应具有本条所赋予的定义:

1.1 工程: 指发包人和承包人在协议书中约定的承包范围内的工程。

1.2 通用条款: 是根据法律、行政法规规定及建设工程施工的需要订立, 通用于建设工程施工的条款。

1.3 专用条款: 是发包人与承包人根据法律、行政法规规定, 结合具体工程实际, 经协商达成一致意见的条款, 是对通用条款的具体化、补充或修改。

1.4 业主: 指工程的所有权人以及其合法继承人。

附件 13 加油站油罐衬里改造工程施工合同

合同编号：33150414-20-FW0115-0012

安陆宏达加油站油罐衬里改造工程
施工合同

甲方（发包方）： 中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

乙方（承包方）： 乐清市金宇科技有限公司

签订时间：2020 年 9 月 日

签订地点：孝感石油分公司办公楼

合同编号: 33150414-20-FW0115-0012

依据关于湖北石油分公司 2019—2020 年度加油站防渗改造项目内衬法施工单位框架招
标评选结果,确定承包人为中标人。依照《中华人民共和国合同法》及其他有关法律、行政
法规,甲、乙双方通过友好协商,在遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则下,双方就本
建设工程施工项目协商一致,订立本合同。

第一条：工程名称：中石化安陆宏达加油站油罐衬里改造工程

(以下简称“该工程”)

第二条：施工地点及工地情况：

施工地点：安陆市太白大道中石化宏达加油站

工地情况：3*30 立方米油罐衬里改造

第三条 :工程施工内容:

地下油罐衬里改造。包含以下工序：

1. 清理油罐及操作井，彻底清除污泥及危险油气；
2. 对油罐内表面进行水喷砂、除锈、除油等处理，至可见金属表面（其中包含油罐检测漏、补漏）；
3. 上述工序完成后进行内衬外层喷涂施工，并检测修补；
4. 铺 3D 材料形成间隙空间，安装测真空管线；
5. 制作内衬内层，安装泄漏检测器；
6. 内衬间隙真空度测试及修补；
7. 安装检测报警器并整体测试，强化层检测修补；
8. 导电层树脂施工；
9. 人孔盖、相关管线及人孔井恢复。

第四条 施工周期:

宏达加油站计划自2020年9月10日起开工至2020年9月25日止完工,共计15天工期(如因甲方原因或非乙方责任的其他原因引起停工,经甲方确认工期顺延),将对加油站埋地罐进行双层衬里改造,并安装真空式泄漏监测系统。

第五条 工程造价:

序号	工程名称	规格型号	数量	单位	单 价（元）	小计元（人民币）
1	油罐双层衬里改造	30 立方米/个	3 个	立方米	6370 元/平方米	573300
合计：¥573300 元（大写：人民币 伍拾柒万叁仟叁佰元整）						

第六条 质量保证：

1. 质保期：质保期 10 年。
2. 采用的真空泄漏监测系统为一级监测系统。
3. 对容积影响小，30 方罐总容积减少不到 0.3 立方米。
4. 质保期内如有质量问题免费对该油罐进行免费清洗及修补。
5. 静电检测要符合 GB50156-2012(2014 年版)的规定标准。
6. 内衬施工材料应采用 TUV 认证的环氧树脂。
7. 在保修期内，如发生质量问题，乙方应在接到甲方书面或电话通知后 24 小时内派技术至现场无偿修理，如乙方未按时到场，甲方可以委托第三方进行维修，因此给甲方造成损失的，由乙方负责赔偿。

第七条 付款及结算：

1. 工程款支付的前提条件，乙方已执行本合同第十三条，即农民工工资保付条款。
2. 工程安装完成，经验收合格，乙方提供增值税专用发票（税率为 9%）后，二十个工作日内支付合同价的 97%；留合同价的 3%的作为质保金，满一年后，经甲方质量复检合格后支付（质保金不计利息）。

第八条 材料供应及设备管理

1. 本合同材料的供应：相关材料由乙方提供。乙方应按图纸和甲方要求的标准采购，质量等级合格，各种证件齐全，并对材料质量承担全部责任，经甲方验收后方可使用。
2. 机械设备由乙方自备并自行管理。

第九条 甲方权利义务

1. 负责办理有关建设手续。
2. 审查乙方编制、提交的施工方案、各种技术资料和工程预算。
3. 负责组织工程设计交底、图纸会审。提供施工图纸 1 套。
4. 甲方指派罗春为工地代表。
5. 施工过程中，甲方发现乙方的人员不能胜任岗位要求、施工设备不能满足施工需要的，有权要求乙方进行撤换、调整、修理或补充，因此而发生的费用乙方承担。
6. 其他：无。

第十条 乙方权利义务

1. 乙方在施工中必须配备确保工程进度和质量的现场管理组织。乙方指派赵建国为工地代表。
2. 遵守甲方的质量、技术、安全、文明施工管理等管理制度，接受甲方代表的指挥、检查和监督。

合同编号：33150414-20-FW0115-0012

3. 施工过程中，乙方必须在罐内应安装防爆移动视频监控，对内衬改造全过程进行监控，确保监控无死角。验收时向甲方提供视频监控资料。

3. 本合同生效后 2 日内编制出施工方案和工程进度表 2 份，报甲方审核，并按施工方案组织施工。

4. 做好施工原始记录，按甲方要求的工程资料的样式及填写方式，汇集施工技术资料，提供给甲方 2 套。

5. 严格办理隐蔽报验手续，未办理的隐蔽部位工作量不予验收。

6. 乙方应对施工人员的施工方法、技术措施的可靠性、安全性负完全、独立责任。

7. 乙方在合同执行过程中，应接受甲方在施工过程中的管理，并严格执行《中国石化销售有限公司内衬施工作业安全管理规定》，严格执行中国石化工程建设质量监察制度，积极配合中国石化工程质量监察机构的监察工作，并提供其开展监察工作的便利条件、不得妨碍其正常工作；对中国石化工程质量监察机构提出的问题，应积极进行整改，并在规定时间内予以回复。

第十一条 安全生产与文明施工

1. 乙方承诺：完全熟悉与理解甲方 HSSE 及工程建设方面的管理制度并严格遵守。在施工中，若发生质量、安全事故及环境损害等事件（事故），一切费用和善后问题的处理，均由乙方自行独立负责，并承担因此给甲方造成的经济损失。

2. 乙方必须按文明施工要求组织施工，做到施工现场文明整洁。

3. 项目开工前，双方应签订安全协议，施工中执行安全协议各项条款。乙方负责处理周边关系。乙方拟派项目管理人员资格应符合要求，项目经理在现场时间不得少于合同工期的 90%，如达不到要求，则按实际结算金额的 5%扣除违约金。

4. 本项目禁止分包或转包，否则甲方有权立即终止合同，已发生的费用由乙方自行承担。

5. 乙方必须落实当地指挥部和湖北石油关于新型冠状病毒肺炎防控措施，如因发生确诊病例或疫情防控部门认定的疑似病例，造成本合同项目停工，则视为乙方事故，甲方将终止本合同，所造成的一切损失由乙方负责。

第十二条 违约责任

1. 工程工期应当达到合同约定的工期要求，因承包方的原因未按约定的竣工日期或发包方同意顺延的工期竣工的，每逾期一日，向发包人支付违约金 2000 元。

2. 因乙方原因工程质量未达到合同约定的质量标准，乙方按甲方要求的期限负责整改，并向甲方支付违约金 ¥20,000.00 元。

3. 乙方不履行义务或不按合同约定履行义务，给甲方造成损失的，乙方负责赔偿，赔偿额计算方法按乙方合同价的 20%计算。

合同编号：33150414-20-FW0115-0012

4. 因乙方原因使合同无法履行，甲方有权解除合同，乙方赔偿甲方因此造成的损失；因甲方原因使合同无法履行，乙方有权解除合同，甲方承担乙方因此造成的直接损失。

5. 其他：项目竣工验收后，乙方要在15日内向甲方提交竣工资料，如无故逾期，则视为乙方违约，乙方需向甲方支付¥5,000.00元违约金。

第十三条 农民工工资保付

1. 乙方必须完善劳务用工制度，遵循与农民工先签订劳动合同后进场施工的原则，全面实行农民工实名制管理，同时甲方将此做为乙方进场的必备条件之一。

2. 乙方严格按照国家相关规定，落实农民工工资支付保障制度，积极履行缴存义务，及时足额缴存农民工工资保障金。乙方必须落实农民工实名制、工资专用账户管理、支付银行卡等相关政策。甲方如发现乙方没有按照要求实行农民工工资（劳务费）专用账户管理的，将暂停工程款的支付，待其规范后再行支付。

3. 甲方在施工现场设置农民工薪金监督服务热线电话提示牌，并由加油站所在片区专人负责电话接待受理讨薪、投诉和举报等问题，保障农民工沟通监督服务渠道畅通。如发现乙方存在延误支付农民工工资问题，甲方向乙方要提出1个月的整改时限，限时未完成整改的，由甲方从未结算工程款中先行支付，全力保障农民工合法权益。

4. 乙方必须分解工程价款中的人工费用，在工程项目所在地银行开设农民工工资（劳务费）专用账户，专项用于支付农民工工资。乙方在提报支付申请时，若支付款项包含农民工工资的，需将农民工工资专用账户单独作为收款方提报。甲方按照乙方提供的人工费用数额，将应付工程款中的人工费单独拨付到乙方开设的农民工工资（劳务费）专用账户中，保障农民工工资发放。

5. 乙方不得以工程款未到位等为由克扣、拖欠农民工工资，不得将合同应收工程款等经营风险转嫁给农民工。甲方将定期清查乙方支付农民工工资情况。如发现乙方连续出现两次拖欠农民工工资行为将其列入“黑名单”，建议上级公司从入围施工单位中剔除。

第十四条 不可抗力

1. 甲乙双方的任何一方由于法定不可抗力因素不能履行本合同时，应在8小时内向对方通知，并应在1天内提供权威机关的书面证明。

2. 受不可抗力影响的一方或双方有义务采取措施，将因不可抗力造成的损失降低到最低限度。

第十五条 争议解决

本合同如发生争议或纠纷，甲、乙双方应协商解决，协商不成时，按以下第2项处理：

1. 由/仲裁委员会仲裁。

2. 向甲方所在地人民法院起诉。

合同编号：33150414-20-FW0115-0012

3. 提交中国石化内部纠纷调解处理委员会调解。

第十六条 其他

1. 本合同未尽事宜，双方协商签订补充协议。本合同的附件及补充协议是本合同组成部分，与本合同具有同等法律效力。

2. 保密：本合同的各项条款属于双方经营活动内容，任何一方未经对方当事人书面允许不得对外泄露。

3. 现场如有施工项目内容变更，乙方应得到甲方书面批复后方可施工。

4. 本合同一式4份，甲乙双方各执两份，自双方签字并盖章之日起生效。

5. 其他：双方应签订廉洁从业责任书，并共同遵守。

发包方(甲方)

单位名称(章)：

住所：孝感槐荫大道90号

电话：2325968

开户银行：中国邮政储蓄银行股份有限公司

孝感市城西支行

帐号：942000010002115558

邮政编码：432000

签约人：

承包方(乙方)

单位名称(章)：

住所：乐清市汇丰路26号

电话：18905232789

开户银行：建行乐清支行营业部

帐号：33001627535053005595

邮政编码：325600

签约人：

签订时间：2020年9月 日

中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司

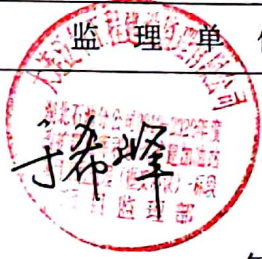
监理档案

工程名称：安陆宏达加油站防渗改造工程

编制单位：大连泛华工程建设监理有限公司
湖北监理项目部

编制日期：2020 年 11 月 30 日

大连泛华工程建设监理有限公司

SH/T 3503-J108A	监理交工文件移交证书	工程名称：安陆宏达加油站防渗改 造工程 合同编号：
<p>大连泛华工程建设监理有限公司按《石油化工建设工程项目交工技术文件规定》（SH/T3503-2007）向<u>中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司</u>办理工程建设监理交工技术文件移交手续，共计<u>一</u>卷</p>		
建 设 单 位		监 理 单 位
(公章) 经办人： 日期： 年 月 日		(公章) 经办人：  日期： 年 月 日

工程交工监理文件

SH/T 3503-J103		交工监理文件目录		工程名称：安陆宏达加油站防渗改造工程	
序 号	资 料 名 称			页 次	
1	交工技术文件移交证书				
2	交工监理文件目录				
3	企业营业执照及资质证书				
4	监理委派函及人员资质				
5	监理规划、细则、旁站措施及安全监理				
6	监理单位工程质量评估报告				
7	监理工作总结				
8	监理日志				
9					
编制人：张文研			审核人：于希峰		
日 期： 年 月 日			日 期： 年 月 日		

监 理 规 划

项目名称：安陆宏达加油站防渗改造工程

总 监：于希峰

监理单位：大连泛华工程建设监理有限公司

编制日期： 2020 年 9 月 5 日

1、工程概况:

1.1 本工程为三级加油站规模,地处孝感市安陆市太白大道南路 29 号,本站拆除原油罐区及其他工艺管线,储罐为 3 个 30m³ 埋地油罐进行内衬法改造,在原单层油罐基础上加装双层内衬,利旧 2 台双枪双油品自吸泵加油机及 2 台双枪单油品自吸泵加油机(汽油为油气回收型),对施工过程中的混凝土工程、钢筋工程、砌筑工程、装修工程、储运工程、电气安装工程、给排水工程的焊接、防腐、防火、防爆必须符合设计要求及国家强制性标准的要求。

加油站建、构筑物一览表

序号	名 称	规 模	结构形式	备 注
1	环保沟	85m	钢制	新建
2	罩棚	335 m ²	网架结构	利旧
3	加油岛	4 座	钢 混	新建
4	卧式油罐	3 座 90m ³	内衬改造	旧灌不动做内衬
5	工艺管道			重新敷设
6	加油机	4 台		利旧
7	综合器材箱	5.69 m ²	成品	按省公司要求制作

1.2 工程规模: 设计规模为三级加油站

1.3 工程内容: 主要建、构筑物见一览表

1.4 建设单位: 中国石化湖北孝感石油分公司

1.5 设计单位: 哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司

1.6 施工单位: 土建、工艺: 孝感市长安石油装备安装有限公司

油罐内衬: 乐清市金宇科技有限公司

1.7 监理单位: 大连泛华工程建设监理有限公司

1.8 工程质量等级: 合格

1.9 建设工期: 合同工期

说明: 该工程项目比较简单, 根据《建设工程建立规范》相关条文要求, 监理规划与监理细则合并编写。

2、监理工作范围

主要依据监理合同确定的监理职权与范围在施工准备阶段、施工阶段、保修阶段开展监理工作。

3、监理工作内容

3.1 施工准备阶段的监理工作内容

(1) 参加建设单位组织的设计交底和图纸会审，了解建设单位对工程的具体要求，了解设计意图及工程施工中应注意的事项。

(2) 审查施工单位编制的施工组织设计或施工方案。

(3) 审查施工单位项目经理部组织机构、安全组织机构，质量保证体系。

(4) 审查施工单位管理人员及特种操作人员资格证书、上岗证。

(5) 审查施工单位总进度计划，施工工序安排是否合理，工期能否满足施工合同工期。

(6) 检查开工准备情况，如施工人员进场情况、材料准备、进场情况及机械设备配置等。

(7) 审查施工现场安全防护、消防、文明施工及环保卫生情况，并提出改进意见。

(8) 审查施工单位委托的检测单位资质。

(9) 组织施工各方进行监理交底，讲解监理工作范围、监理工作依据、监理工作内容、监理工作流程等。

3.2 施工阶段的监理工作内容

3.2.1 监理质量控制

(1) 在施工过程中，当施工单位对已批准的施工组织设计或施工方案有改动需要调整时，需经专业监理工程师审查，总监理工程师签认后执行。

(2) 检查进场的材料、构配件、设备的质量，检查出厂合格证或出厂检验报告。对需要进行二次复试的材料进行见证取样，不合格的材料、构配件及设备不允许用于本工程。

监理单位评估报告（竣工）

工程名称：安陆宏达加油站防渗改造工程

监理单位名称：大连泛华工程建设监理有限公司

建筑规模	占地面积	施工地址	开、竣工日期	监理单位 资质	总监理工程师				
三级加油站	1200m ²	孝感市安陆市太白大道南路 29 号	2020.9.8 至 2020.9.29	甲级	于希锋				
监 理 总 结	<p>受中石化湖北孝感石油分公司的委托，我公司对孝感市长安石油装备安装有限公司承建的湖北孝感石油分公司安陆宏达加油站防渗改造工程进行监理，该工程自 2020 年 9 月 8 日开工，施工内容为：将原设置的 3 个 30m³ 储油罐做内衬处理，输油管线更换为双层复合管线，将原 4 台加油机底座改为成品防渗盆，卸油口采用集成防渗卸油手孔。我单位按照该工程的施工工艺特点编制监理规划，对工程的施工过程采取了旁站、巡视和平行检查等形式进行监理；对主要材料、构配件、设备等均实行了见证和审核；并按照 GB50156-2012(2014B 版)、GB50236-2011、GB50184-2011 等国家标准，对分部分项工程及时进行了验收签认。现该工程已完工，且施工单位对已完工工程的质量进行了自检自评达到合格要求。在此基础上，我单位按照 GB50156-2012(2014B 版)、GB50236-2011、GB50184-2011 等国家标准规定要求进行了核查，认为该单位工程所含分部工程的质量均验收合格，质量控制资料及有关安全和功能的检测资料完整，主要功能项目的抽查结果与观感质量验收符合相关专业质量验收规范的规定，综合验收评价该单位工程的施工质量达到合格要求。</p>								
竣工资料 检查情况	基本齐全								
分部工程 评 定	土建 改造	油罐 改造	形象 包装	装饰 工程	门窗 安装	工艺 安装	屋面 防水	安全 评定	
	合格	合格	合格	合格	合格	合格	合格	合格	
监理单位 意 见	<p>本工程的质量符合施工验收规范和设计要求，质保资料基本齐全，按照 GB50156-2012(2014 版)、GB50236-2011、GB50184-2011 等国家标准执行的防渗漏改造要求规定，该工程竣工验收质量评估等级为：合格</p> <p style="text-align: right;">总监：于希锋（公章）</p>								

注：本评价报告一式四份，建设、施工、监督、监理各一份

安陆宏达加油站防渗改造工程

监理工作总结

大连泛华工程建设监理有限公司

2020年9月30日

安陆宏达加油站防渗改造工程监理工作总结

安陆宏达加油站位于孝感市安陆市太白大道南路 29 号, 该工程由中石化湖北孝感石油分公司投资兴建, 哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司设计, 孝感市长安石油装备安装有限公司施工。受建设单位委托, 由大连泛华工程建设监理有限公司监理。该加油站防渗改造工程竣工验收合格, 现将监理工作总结如下:

一、工程基本概况:

该加油站位于孝感市安陆市太白大道南路 29 号, 抗震设防烈度 6 度, 其中 3 个 30m³ 储油罐做内衬处理, 更换工艺管线, 输油管为双层复合管, 卸油管为无缝焊接钢管, 工艺电气为镀锌钢管, 工程具体情况如下:

占地面积	开工日期	竣工日期
1200 m ²	2020 年 9 月 8 日	2020 年 9 月 29 日

二、工程建设各方的单位名称和项目负责人:

建设单位	中石化湖北孝感石油分公司	项目负责人	赵海宽
承包单位	孝感市长安石油装备安装有限公司	项目经理	罗建明
		技术负责人	罗友林
监理单位	大连泛华工程建设监理有限公司	总监	于希峰

三、监理组织机构和人员分工:

监理组织机构及监理人员岗位职责。

序号	岗位	职称	姓名	分工	专业
1	总监	高工	于希峰	组织协调、合同管理 投资控制、进度控制	工民建
2	专业监理工程师	工程师	裴喜	工程质量检查、土建、水电 工艺造价控制、信息管理	建筑、机电
3					

四、监理合同履行情况：

在监理工作过程中，监理组认真履行监理合同，以监理规范为准则，设计图纸、质量验收规范、工程建设法律法规、建设文件、监理合同以及其它工程建设合同为依据，由总监主持编写工程监理规划、监理细则和旁站方案，审查施工项目部的施工组织设计，各分部、分项工程施工方案和施工总进度计划，检查项目部的施工准备情况，并由总监及时签发了工程开工令。

我们紧紧围绕“三控制、两管理、一协调”开展监理工作，解决施工安全、工程质量、进度和投资控制等问题。协助业主处理好与工程项目有关的事宜，协调解决业主与项目部、设计单位和项目部之间与工程有关的各种问题。围绕安全、工期、质量与投资，全面开展监理工作。结合工程建设中发现的突出问题，及时召开专题会议，研究解决方法，监理组监督履行，事后由项目部报送处理结果。

五、工程质量控制情况：

在质量控制过程中，项目监理组始终把工程质量当作监理工作的核心内容来抓，主动控制与被动控制相结合，重点抓好主动控制。我们从施工组织设计审查开始抓起，认真审查项目部的施工组织设计

和施工方案。开工前检查施工项目部的劳动力准备情况，核验特种作业人员资格证、上岗证，检查建筑材料的准备情况，施工机械的工作性能等，进行事前综合控制，把好原材料、成品、半成品的质量关。项目监理组严格要求项目部按程序对原材料、构配件进行进场使用报验复检，宏观检验不合格及无合格证不得进场，监理人员现场监督退场。对各种级别的砼，首先检查商品砼进场报告，施工单位拿到试配报告后，项目部报监理组审查备案，施工中据此检查实施情况。在监理工作中，我们重点控制钢筋的配备、连接与安装；结构砼强度，梁柱的截面尺寸，模板支撑的稳定性和牢固度，砌体灰缝、砂浆饱满度及垂直度，对焊接钢管除锈、防腐、焊接及双层复合管的热熔连接均采取巡视、平行等检验手段，对各种管道的试压过程均采取旁站。对已完成的分部、分项工程按规范要求进行检查验收，特别是对隐蔽工程，要求项目部先报验收，检查合格后，方可进行下道工序施工。对影响工程质量的关键工序、关键部位如现浇梁板按照旁站方案实行旁站，做好旁站记录。对一般工序实行巡视、平行检查。督促项目部按设计图纸、规范、技术标准、施工方案施工，对项目部在施工过程中发生的质量问题召开专题例会，分析原因找出问题，提出整改方案，监理组进行督促检查，对工程质量实行有效的动态控制，确保工程施工质量和结构安全。各单位工程主体验收、装饰装修验收和竣工验收，监理组均认真编写质量评估报告，报告详实、齐全。

六、工程进度控制情况：

在进度监控的过程中，监理组认真分析影响施工进度的各种

因素，认真审查承包单位制订的施工总进度计划，核查现场投入的施工机械、劳动力、管理人员配备情况，审查项目部申报的月进度计划，并要求项目部制订实施措施，监理人员加强协调工作，以此保证工程顺利竣工。

七、工程造价情况：

投资监控工作中，监理组依据施工承包合同，进行了有效的造价控制，认真研究分析承包单位的投资预算的工程量清单，对工程变更可能造成的费用变化提前报告业主，协调业主作好决策，对设计变更实际完成的工作量进行严格计算，报业主审查。对可能发生的索赔事件及时提醒业主，减少费用索赔和工期索赔。发生费用纠纷，我们按照施工承包合同的约定处理各类费用问题，公平、公正、合理地维护双方的利益。严格执行监理程序，在进行工程计量前，检查验收工程质量是否严格，对合格的工程予以计量，对不合格的工程责令项目部整改，整改合格后方可计量。对所有计量文件，监理组都经过严格审查后由总监审批。

八、安全控制情况：

在安全监控工作过程中，监理组始终坚持执行“安全第一、预防为主”的原则，按照国家现行的安全生产法律法规、建设行政主管部门的安全生产规章和标准以及中石化直接作业环节制度规定，督促施工项目部建立安全生产责任制，对建筑工人进行安全生产教育，要求项目部对部分分项工程的施工向工人进行安全技术交底。审查施工组织设计和施工方案及安全生产技术措施，检查并督促项目部按照建

筑施工安全技术标准和规范要求，落实分部、分项工程关键工序、关键部位的安全防护措施，监督检查施工现场的消防工作、机械电器的安全性，对不符合要求的签发监理通知单限期整改。对冬季防寒、夏季防暑、施工现场的文明施工等各项工作定期组织安全生产、文明施工专项检查，发现安全隐患及时发出整改通知，责令项目部整改。加油站防渗改造全过程中，未发生人员伤亡事故。

九、绿色环保工作情况：

本工程油罐做内衬处理，新做双层复合管线及配件，加油机底部复合油盆，新建环保沟、水封井、绿色环保标识牌等，通过环保工程的改造给国家创造具大的社会效益及经济效益。


在业主和项目部的共同配合下，监理组经过努力工作，于 2020 年 9 月通过竣工验收，综合质量等级评定为合格，达到合同约定的质量标准。监理组的监理工作得到了业主的肯定，在今后的监理工作中我们将更加努力，同时在监理力度上还要加强，只有这样才能得到业主的信任。

大连泛华工程建设监理有限公司

2020 年 9 月 30 日

附件 15 加油站基本情况表

表 B.2 加油站基本情况表 (HJ/T 431 — 2008)

加油站名称	中国石化销售有限公司湖北孝感石油分公司安陆路达加油站.					
加油站地址	安陆市太白大道南路29号.					
加油站负责人	王忠.	电话:		13377836123		
加油站上级	中国石化销售有限公司湖北孝感安陆石油分公司.					
加油站上级地址	安陆市经济开发区金台村316国道太白大道北23号.					
上级负责人	杨用奎.	电话:				
汽油加油机型号、数量	4台双枪加油机	汽油加油枪型号、数量		8把.		
上年度汽油销售量/t	980 t.	汽油标号		92#. 95#.		
汽油地下、地上储罐编号	92#	95#				
储罐容积/L	30000	30000				
储罐投入使用日期	2020.9.30	2020.9.30				
上年度柴油销售量/t	320 t.	柴油标号		0#.		
柴油地下、地上储罐编号	0#					
储罐容积/L	30000					
储罐投入使用日期	2020.9.30					
序 号	资 料 名 称				备 注	
 盖章 2020年 11月 9. 日						

附件 16 加油站环保设施现场检查一览表

HJ/T 431 — 2008					
中国石化孝感市陆店加油站 加油站环保设施现场检查内容一览表					
序号	加油站污染源	环保设施	现场检查主要内容	标准	检查结果
1	卸油	浸没式卸油方式	卸油管出油口距罐底高度	≤ 200 mm	有
		油气回收接口	截流阀、密封式快速接头和帽盖	DN 100	有
		溢流控制措施	类型、品牌、型号	——	有
		地下油气管线	管线坡度	$\geq 1\%$	有
			直径	$\geq \text{DN}50$	有
2	储油	压力/真空阀	品牌、型号	——	有
		电子式液位计	是否具有测漏功能	宜选择测漏功能	有
3	加油	油气回收系统	逐项检查技术评估报告包含的设备	——	有
		回收型加油枪	品牌、型号	——	有
		真空辅助方式密闭收集	加油时真空泵是否运转	——	有
		油气回收管线	管线坡度	$\geq 1\%$	有
			直径	$\geq \text{DN} 50$	有
		拉断截止阀	品牌、型号	——	有
		在线监测系统	查看在线监测记录、预警和警告范围	5.4.1. 5.4.2 条	有
		油气排放处理装置	方法、品牌、型号、运行、启动方式和范围、进口流量计及记录流量和流量对应的时间	——	有
			排气筒高度	≥ 4 m	有
		未装在线监测系统和油气排放处理装置	预先埋设管线	5.5.2 条	无

排污许可证

证书编号：91420982MA48AGK82R001Q

单位名称：中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站

注册地址：安陆市太白大道南路29号

法定代表人：杨用奎

生产经营场所地址：安陆市太白大道南路29号

行业类别：机动车燃油零售

统一社会信用代码：91420982MA48AGK82R

有效期限：自2020年07月29日至2023年07月28日止



发证机关：（盖章）安陆市环境保护局

发证日期：2020年07月29日

中华人民共和国生态环境部监制

安陆市环境保护局印制

附件 18 其他说明事项

其他需要说明的事项

一、环境保护设施设计、施工和验收过程简况

（1）设计简况

本项目主要环境保护设施为废水污染防治设施、噪声污染防治设施及固体废物污染防治设施，均已纳入了初步设计中，环境保护设施的设计符合国家环境环境保护设施涉及规范的要求，未编制环境保护篇章，仅进行了简要说明，落实了防治污染的措施以及环保设施投资概算。

（2）施工简况

项目已将环境保护设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金得到了保证，项目建设过程中实施了环境影响报告表及审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。

（3）验收过程简况

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站于 2001 年 1 月建成运行，未开展环境影响评价和竣工环境保护验收的相关工作。2018 年，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司拟对安陆市 9 个加油站进行改造升级，改造内容主要为将现有单层油罐升级为内钢外玻璃纤维增强塑料（FRP）双层罐，并配套其他设施。2018 年 8 月，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司委托湖北永业行评估咨询有限公司对孝感市 9 个加油站进行补办环评（含本项目），该项目于 2018 年 10 月 25 日通过了安陆市生态环境局的审批，批复文号为安环建函[2018]69 号。2020 年 7 月 29 日，本项目在全国排污许可证管理信息平台上进行了排污许可简化管理的填报并通过了审核，目前，该项目的排污许可证已核发。

2020 年 10 月 16 日，受中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站（建设单位）委托，湖北澜科检测技术工程有限公司承担了该项目的竣工环境保护验收工作。

我公司在接受委托后，立即组织专业技术人员对项目现场进行了踏勘、调查，收集了项目环评登记表，并对项目现场进行了勘察。针对项目生产过程中的污染物产生及排放情况，我公司制定了项目验收监测方案，并于 2020 年 11 月 13-14 日进入项目现场实施监测。按照相关规范要求及验收检测结果，我公司于 2020 年 12 月编制完成了《中国石

化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站竣工环境保护验收监测报告表》（以下简称“验收报告表”），并提交建设单位。

2020 年 12 月 24 日，中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站邀请 2 位专家组成了验收工作组，并组织召开了“验收报告表”的评估会，并形成验收评估意见，验收小组成员一致同意该项目通过竣工环境保护验收。

（4）公众反馈意见及处理情况

建设项目设计、施工和验收期间未曾收到过公众反馈意见或投诉、反馈或投诉的内容。

二、其他环境保护措施的落实情况

（1）制度措施落实情况

建设单位已建立了环保组织机构，机构人员主要有建设单位总经理、生产班组长组成。

（2）配套措施落实情况

本项目废水主要为员工及司乘人员生活污水、场地冲洗废水，场地冲洗废水经集水沟收集至油水分离池处理后排入市政雨水管网，生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准要求后排入府河。污染物总量已纳入安陆市污水处理厂内，不需申请 COD、NH₃-N 总量控制指标。

项目主要废气为油品溢散产生的非甲烷总烃废气，依据《大气挥发性有机物源排放清单编制技术指南(试行)》中附录 B‘附表 5 各类挥发性有机物排放源排放系数’，无油气回收装置的加油站汽油和柴油的挥发性有机物排放系数为 3.243g/kg 油品，依据建设单位提供资料，安花加油站上年度汽油销售量为 980t，柴油销售量为 320t，本项目加油和卸油口均设置有油气回收装置，油气回收效率为 95%，以上计算可知本项目挥发性有机物排放量为 0.2108t/a，因此本次验收提出本项目非甲烷总烃总量控制指标为 0.2108t/a。

（3）其他措施落实情况

本项目不涉及其他措施。

三、整改工作情况

本项目基本满足竣工环境保护验收条件，所配套的环境保护措施均已基本落实到位，建议建设单位尽快完善加油站地下水常观井的建设，落实地下水水质监控要求。地下油

罐增加防爆阻隔。依据《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 及其修改单的要求建设危险废物暂存间，建立危废管理台账，落实危险废物管理的相关要求。

附件 19 验收意见

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站

竣工环境保护验收意见

2020 年 12 月 24 日，中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站在孝感市主持召开了《中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站竣工环境保护验收监测报告》的技术审查会，参加会议的有湖北澜科检测技术工程有限公司（报告编制单位），会议邀请了 2 名专家（名单附后），该公司负责人介绍了项目建设情况，报告编制单位介绍了验收监测过程与内容，形成如下意见：

该监测报告表对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格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/指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求。

一、工程建设基本情况

（1）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于安陆市太白大道南路 29 号，地理坐标为：北纬 31° 15'00.64"，东经 113° 42'13.29"。加油站东侧 10m 为季家湾居民区；南侧 17m 为杨记轮胎服务中心；西侧 13m 为太白大道，隔太白大道 70m 为十一万小区；北侧 5m 为红时汽车美容服务中心。项目总投资 150 万元，环保投资 24 万元，占总投资的 16%。项目占地面积为 850m²，主要建设埋地式双层内衬储油罐 3 个，总容积 90m³，总储油能力 75m³，配套建设主站房 1 座，加油罩棚 1 座（长 22m，宽 22m），加油岛 4 座，配置加油机 4 台。

（2）建设过程及环保审批情况

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站于 2001 年 1 月建成运行，未开展环境影响评价和竣工环境保护验收的相关工作。2018 年，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司拟对安陆市 9 个加油站进行改造升级，改造内容主要为将现有单层油罐升级为内钢外玻璃纤维增强塑料（FRP）双层罐，并配套其他设施。2018 年 8 月，中国石化销售股份有限公司湖北孝感石油分公司委托湖北永业行评估咨询有限公司对孝感市 9 个加油站进行补办环评（含本项目），该项目于 2018 年 10 月 25 日通过了安陆市生态环境局的审批，批复文号为安环建函[2018]69 号。2020 年 7 月 29 日，本项目在全国排污许可证管理信息平台上进行了排污许可简化管理的填报并通过了审核，目前，该项目的排污许可证已核发。

(3) 投资情况

该项目实际总投资 150 万元，其中环保投资 24 万元，占总投资额的 16%。

(4) 验收范围

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站整体主体工程及配套的辅助工程、公用工程、环保工程产生的废水、废气、噪声及固废进行验收。主体工程包含：储油罐 3 个，双枪加油机 4 台，配套建设站房 1 座。

二、工程变动情况

本项目于 2020 年 9 月对储油罐进行了改造，对现有单层油罐进行改造做双层内衬，将油罐内表面进行表面处理后喷涂内衬外层，铺 3D 材料形成间隙空间安装测真空管线后再制作内衬内层并安装泄漏检测器；在实际建设过程中，根据该加油站的实际需要，加油机实际建设为四台双枪加油机，均不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

(1) 废水

本项目运营期废水主要为员工、司乘人员生活污水，加油区场地清洗废水，清洗废水经集水沟收集至油水分离池处理后排入市政雨水管网，生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准要求后排入府河。

(2) 废气

项目产生的废气加油机加油废气、加油车辆尾气，经空气稀释后扩散。

(3) 噪声

项目运营期噪声主要为机械设备噪声，通过选用低噪声设备、减振基座等措施后，设备噪声经墙体隔声后排放。

(4) 固体废物

项目运营期固体废物包括生活垃圾和危险废物，危险废物包括含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油和污泥。根据调查，生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门清运处理，不外排；含油废抹布、设备维护含油废液、清罐废油渣、油水分离池产生的废油和污泥等经收集后交湖北中油优艺环保科技有限公司处

理，不外排。受疫情影响，新签订的危废处理公司暂时未运输处理过相关废物，故使用最近一次 2019 年与武汉北湖云峰环保科技有限公司的危废转移记录。

（5）辐射

该项目无辐射源项。

（6）其他环境保护设施

①环境风险防范设施

项目不构成重大危险源，厂区内未设置环境风险防范措施。

②在线监测装置

本项目无在线监测装置。

③其他设施

本项目无其他设施。

四、环境保护设施调试效果

验收工况：监测期间本项目加油量为 4400L/d。

（1）环保设施处理效率

项目废水来源不稳定且浓度变化较大，加上排水为间歇式排水且化粪池存在停留时间，故无法进行生活污水处理效率监测。

（2）污染物排放情况

1）废气

监测期间，氮氧化物、非甲烷总烃厂界外浓度监控点浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中标准限值要求。

2）厂界噪声

监测期间，东、南、北侧厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求，西侧厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准要求。

3）废水

监测期间，雨水和场地清洗废水经隔油池处理后能够满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准要求。

4）固体废物

生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门清运处理，不外排；项目运营期间危险废物经分类收集后分别存放于密闭容器内，定期交湖北中油优艺环保科技有限公司处理，不外排。项目运营期间固体废物采取了妥善的处理、处置措施，不外排，能够满足环境保护要求。

4) 辐射

该项目不涉及辐射防护因素。

5) 污染物排放总量

本项目废水主要为员工及司乘人员生活污水、场地冲洗废水，场地冲洗废水经集水沟收集至油水分离池处理后排入市政雨水管网，生活污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准后排入市政污水管网，经安陆市污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准要求后排入府河。污染物总量已纳入安陆市污水处理厂内，不需申请 COD、NH₃-N 总量控制指标。

项目主要废气为油品溢散产生的非甲烷总烃废气，依据《大气挥发性有机物源排放清单编制技术 指南(试行)》中附录 B ‘附表 5 各类挥发性有机物排放源排放系数’，无油气回收装置的加油站汽油和柴油的挥发性有机物排放系数为 3.243g/kg 油品，依据建设单位提供资料，宏达加油站上年度汽油销售量为 980t，柴油销售量为 320t，本项目加油和卸油口均设置有油气回收装置，油气回收效率为 95%，以上计算可知本项目挥发性有机物排放量为 0.2108t/a，因此本次验收提出本项目非甲烷总烃总量控制指标为 0.2108t/a。

五、工程建设对环境的影响

根据监测结果，本项目生产阶段所属区域环境空气质量、声环境达到验收执行标准，对环境的影响小。

六、验收结论

综上所述，中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站开展了环境影响评价；项目建设无重大变动，配套环境保护设施符合环境影响报告表及批复要求，与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。验收监测报告基础资料数据准确，内容较为全面，验收结论明确、合理。该项目建设与调试落实了环境保护措施与环境风险防控措施，污染物达标排放并符合总量控制要求。

根据验收规范要求，项目竣工环境保护设施验收合格。应进一步落实验收监测报告中及本验收意见所提出整改与完善的内容，并依法向社会公开。

七、需要整改与完善的内容

1. 未设置地下水监测井及相关防渗监测系统；
2. 进一步梳理项目变动情况（尤其双层罐改造变动），充实变动原因及其环境合理性，结合变动是否明显增加环境影响，明确项目是否涉及重大变动。
3. 核实项目与周边敏感点距离，说明与相关规范要求距离的符合性。
4. 进一步核实挥发性有机废气、危险废物排放量。
5. 完善平面布置图、补充油气回收等环保措施具体位置分布。
6. 完善项目周边位置关系等图件，补充安全评价结论等附件材料，完善“三同时”验收登记表及其他说明事项。

建设项目竣工环境保护验收组人员信息表

建设单位：中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站

验收项目名称：中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站

验收会议时间：2020年12月24日

与会方性质	人员姓名	单位名称	职务/职称	身份证号码	联系方式	签字	是否同意通过验收
建设单位	黄宏达	中石化孝感石油分公司	工程师	42220119721050890	18608625466	黄宏达	同意
环评单位							
验收监测单位	李博	湖北润科检测技术工程有限公司	工程师	420902198901261133	18071190809	李博	同意
设计单位							
施工单位							
技术咨询单位							
专业技术专家	宋洁	孝感环境检测中心	高工	4222019710260870	15807297779	宋洁	同意
	谢芳	湖北润科检测技术工程有限公司	工程师	36220319770120028	1507215449	谢芳	同意

附件 20 验收意见修改说明

中国石化销售股份有限公司湖北孝感安陆宏达加油站 竣工环境保护验收意见修改说明

序号	验收意见	修改说明
1	未设置地下水监测井及相关防渗监测系统。	地下水监测井的情况说明见附件 11； 防渗图件见附图 3。
2	进一步梳理项目变动情况（尤其双层罐改造变动），充实变动原因及其环境合理性，结合变动是否明显增加环境影响，明确项目是否涉及重大变动。	项目变动情况 P11；
3	核实项目与周边敏感点距离，说明与相关规范要求距离的符合性。	项目安全防护距离以及防火间距已核实 P11； 地下油罐的相关防护措施见 P17-18。
4	进一步核实挥发性有机废气、危险废物排放量。	挥发性有机废气排放量已核实 P27； 危险废物排放量已核实 P16。
5	完善平面布置图、补充油气回收等环保措施具体位置分布。	平面布置图及环保措施具体位置见附图 2。
6	完善项目周边位置关系等图件，补充安全评价结论等附件材料，完善“三同时”验收登记表及其他说明事项。	周边位置关系图见附图 5； 项目改造监理资料见附件 14； 双层油罐合格证见附件 10； 加油站基本情况表见附件 15； 加油站环保设施现场检查内容一览表见附件 16； 其他说明事项已完善，见附件 18。