

菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站 建设项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位:菏泽市汇洋石油天然气有限公司

编制单位:菏泽市汇洋石油天然气有限公司

二〇一八年六月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：

填 表 人 ：

建设单位：菏泽市汇洋石油 编制单位： (盖章)

天然气有限公司 (盖章)

电话： 电话：

传真： 传真：

邮编： 邮编：

地址： 地址：

表一

建设项目名称	加油站建设项目				
建设单位名称	菏泽市汇洋石油天然气有限公司				
建设项目性质	☐新建 ●改扩建 ●技改 ●迁建				
建设地点	菏泽市牡丹区马岭岗镇 220 国道郭赵庄段西侧				
主要产品名称	成品油储、卸、出售				
设计生产能力	成品油储油总容积 90m ³ ，年出售成品油 2600 t				
实际生产能力	成品油储油总容积 90m ³ ，年出售约 140 t				
建设项目环评时间	2017.08	开工建设时间	2017.08		
调试时间	2018.05.01-07.31	验收现场监测时间	2018.05.17-05.18		
环评报告表审批部门	菏泽市牡丹区环境保护局	环评报告表编制单位	绥化市广通环保科技有限公司		
环保设施设计单位	山东新达能环保科技有限公司 菏泽市花王高压容器有限公司	环保设施施工单位	山东新达能环保科技有限公司 菏泽市花王高压容器有限公司		
投资总概算	1500 万	环保投资总概算	45	比例	3%
实际总概算	1500 万	环保投资	45	比例	3%
验收监测依据	1、国务院令（2017）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》（2017.10） 2、国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017.11） 3、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》 4、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2018） 5、《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目环境影响报告表》（2017.08） 6、《关于菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目环境影响报告表的批复》（菏牡环报告表[2017]90 号）				

验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>项目油气污染治理须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 1、表 2、4.3.3 及 4.3.4 标准限值（具体标准限值见附表 1）。</p> <p>厂界无组织非甲烷总烃须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中排放限值（非甲烷总烃$\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$）。</p> <p>厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求（昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)），其中项目东临 220 国道，东厂界执行 4a 类标准要求（昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)）。</p>		
	附表 1 加油站大气污染物排放标准		
	液阻 (油气回收管线)	通入氮气流量	最大压力限值
		18.0L/min	40
		28.0L/min	90
	密闭性 (油气回收系统)	38.0L/min	155
		储罐油气空间（检测时） 取值 37850L	影响加油枪数 13~18（16 支）
	气液比 (加油枪油气回收系统)	标准限值	471Pa
气液比 ≤ 1.2			
处理装置油气排放浓度	标准限值	气液比 ≥ 1.0	
		25g/m ³	

表二

工程建设内容：			
<p>本项目主要建筑工程为：埋地油罐、加油岛、罩棚、营业厅及附属设施、油气回收系统、生活污水化粪池等设施。工程建设内容及与环评建设内容对比见下表 2。</p> <p style="text-align: center;">表 2 工程建设内容及与环评建设内容对比一览表</p>			
项目类别	建设名称	环评建设情况	实际建设情况
主体工程	埋地油罐	占地 132 平方米，钢筋混凝土结构，共 4 个固定地下油罐，汽油总容积 60 立方米，柴油 30 立方米，设实心防火堤。	与环评一致
	加油罩棚	占地 1250 平方米，建筑面积 625 平方米，实心钢网架结构，立柱钢结构，耐火。	与环评一致
	营业厅及附属设施	总建筑面积 461 平方米，砖混结构，包括办公室、营业室、辅助站房、配电室、卫生间等	与环评一致
	加油设备	8 台加油机	共计 8 台加油机，双枪式，共计 16 支加油枪，包括 92#汽油、95#汽油、0#柴油、-10#柴油各 2 台加油机，配 4 支加油枪
公用工程	给排水	给水加油站自备水井，用于职工生活；排水主要为生活污水，进入项目自建化粪池，定期掏运用做厂区绿化及周边农田	与环评一致
	供电	来自于市政电网	与环评一致
	供暖	空调供暖	与环评一致
环保工程	废气	油气回收系统	4 储罐、8 台加油机、16 支加油枪及相关管路共用一套油气回收系统
	废水	化粪池收集后用于厂区绿化或周边农田	与环评一致
	噪声	基础减震+密闭车间隔声	对进出车辆限速，合理布置加油泵位置，对加油泵加装减震基础等
	固废	主要为职工生活垃圾，袋装收集，环卫部门统一处理	与环评一致
	固废处理	分类收集，分类堆放；生活垃圾交由环卫部门收集处理，一般工业固废（砂石料）外售综合利用	与环评一致

原辅材料消耗及水平衡：

本项目主要原料及能源实际消耗与环评对比见表 3。

表 3 主要原料及能源实际消耗与环评对比一览表

名称	单位	实际消耗	环评表内容	说明
柴油	t/a	60	800	经调查核实,项目实际成品油年消耗量(出售量)低于环评预期较多
汽油	t/a	80	1800	
电	kwh/a	8000	10000	
水	t/a	220	300	

本项目给排水情况：

项目用水主要为生活用水，营运期不涉及生产用水。生活用水来自于项目自备水井，供水可满足用水需求，主要用于职工饮用、盥洗及冲厕，总用水量约 220t/a，产生的污水量较少，排入项目自建化粪池，化粪池已做防渗处理，污水经化粪池处理后，定期掏运，用于厂区绿化及周边农田。项目简易水平衡图见图 1，如下：

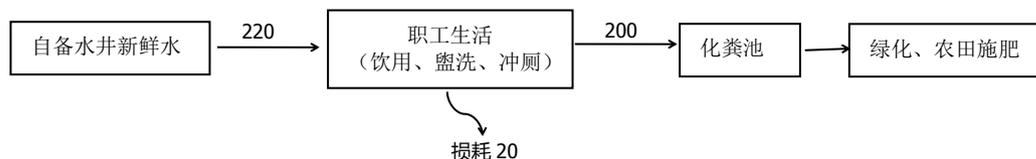


图 1 项目水平衡图 (t/a)

主要工艺流程及产物环节

本项目营运期工艺流程：成品油由罐车将油卸入地下储油罐中，由加油泵将油品吸入加油机，油品经加油机计量后经加油枪加入车辆。其工艺流程及排污节点见图 2。

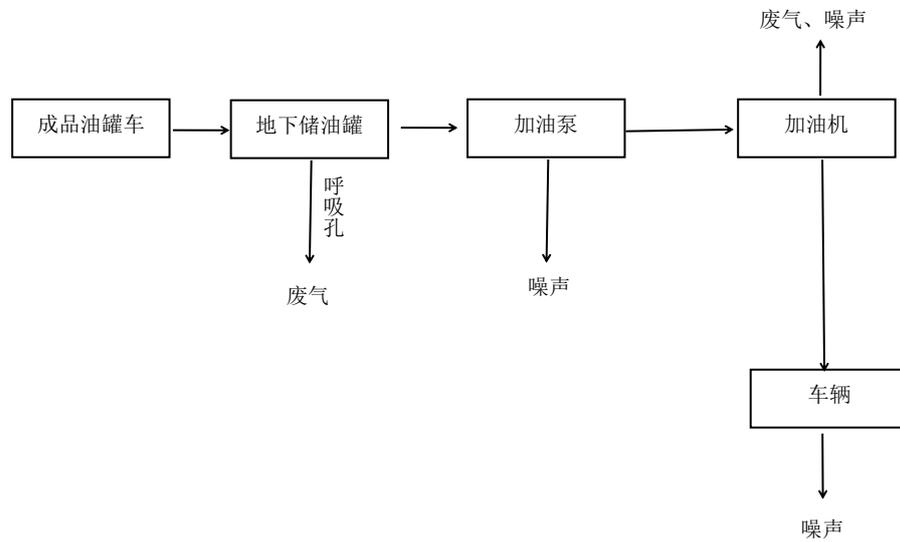


图 2 工艺流程及产污环节图

表三

主要污染源、污染物处理和排放

一、主要污染源

1、废气主要污染源来自于卸油、储油及加油过程中油气（非甲烷总烃）排放：

①油罐进油时，由于油面升高，气体空间被压缩，罐内压力增大，达到压力阀控制压力上限后，阀门打开后，油蒸汽开始从呼吸孔排出，直到压力平衡不再进油。

②油罐出油时，由于油面下降，气体空间压力减少，油品加速蒸发，同时油面上空间压力小于真空阀压力下限后，阀门打开，进入新鲜空气，当压力过饱和时，部分油蒸汽从呼吸口排出。

③油罐不进出油品时，随着外界气温升高或降低，油罐内压力随之变化，期间也会有少量油蒸汽排出呼吸口。

④加油作业时，油品通过加油枪进入汽车油箱时，油箱内油气被置换排出，形成污染源。

2、废水主要污染源为职工生活污水：

本项目无生产废水，项目营运期间不涉及生产工艺用水，排水主要为职工生活污水，主要包括职工饮用、盥洗及冲厕用水。经核算，**生活污水产生量约 200 吨/年**。

3、固废主要污染源为职工生活垃圾：

本项目无生产废物，危险废物产生，涉及固废主要为职工生活垃圾，本项目职工人员较少，年产生**生活垃圾约 2.5 吨/年**，主要为废纸、塑料袋等一般生活垃圾。

二、污染物处理及排放

本项目污染物均妥善处理，污染物具体处理措施、排放去向及相关投资见表 4，如下：

表 4 污染物处理措施、排放去向及相关投资一览表

污染源		治理措施	排放去向	投资
废气	卸油、储油过程呼吸口油气	一套连通式油气回收系统（含 4 套油罐油气回收装置、8 套油气回收加油机、16 支油气回收加油枪、尾气处理装置）	回收油气经油气处置装置处理后，由固定排放口有组织间歇排放	20 万元
	加油油气			
噪声	加油泵	8 套加油泵均加装减震垫	/	3 万元
	汽车噪声	项目区限速，张贴限速标识	/	
固废	生活垃圾	生活垃圾袋装收集由环卫部门处理	/	2 万元
废水	生活废水	自建化粪池	定期掏运，用作厂区绿化或周边施肥	5 万元
风险防范措施		防渗措施、消防器材设备		15 万元
合计环保投资			45 万元	

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、环评报告表主要结论（摘要）：

1.1 本项目不在《产业结构调整指导目录》鼓励类、限制类和淘汰类名录中，属于允许类，故该项目的建设符合国家产业政策。

1.2 本项目所在区执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准、《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类区标准，符合环境功能区划。环境敏感点为位于项目厂界西南方向的郭赵庄，项目建设不会对其产生影响。项目附近无饮用水源保护区、重要文物保护区、风景名胜區及其他保护区域，项目无强噪声源；储油罐存在风险，经分析，风险系数符合要求。

1.3 废气治理分析结论

废气主要污染源来自于卸油、储油及加油过程中油气（非甲烷总烃）排放。卸油储油油气经压缩冷凝油气回收技术，油气控制效率达98%。经处理后油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）排放要求，对周围大气环境影响很小。加油站使用油气回收专用油枪，非甲烷总烃厂界外落地最大浓度值为10.04ug/m³，小于《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中非甲烷总烃无组织排放周界外浓度最高点4.0mg/m³限值要求。

1.4 废水治理分析结论

本项目生产过程中不用水，用水取自自备水井，厕所为水厕。污水主要为职工生活污水，主要包括职工饮用、盥洗及冲厕用水，污水产生量较少，排入项目自建化粪池，定期清掏，用于厂区绿化。

1.5 噪声治理分析结论

本项目噪声污染源主要为加油泵、交通车辆产生的噪声。项目对站区机动车严格管理，使交通噪声降到最低。合理布置加油泵位置，对加油泵采取加减振垫等措施。项目四周满足《工业企业环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值要求。

1.6 固体废物分析结论

本项目产生的固体废物主要为职工生活垃圾。生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等生活垃圾，实行袋装化，集中收集，送至环卫部门指定地点统一处理。

1.7 环境风向分析结论

项目按有关消防的规范要求进行设计和建设，并在运营中严格采取环评提及的防范措施，确保安全生产。

1.8 总量控制

根据本项目特点，确定本项目各项控制指标的总量为零。

2、环评批复要求及落实情况见表 5，如下：

表 5 环评批复要求及落实情况一览表

环评批复要求	实际落实情况	评价
<p>加强对储罐区、加油区的管理，建设应急池严防泄露，油罐车卸油采用一级油气回收系统、机动车加油时采用二级油气回收系统和三级大小呼吸口油气回收系统，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定，厂界非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 二级标准。</p>	<p>储罐区、加油区管理相关制度完善，各操作人员经过专业培训，定期检查维护相关设备，严防油品泄漏，项目未建设泄漏应急池。本项目建设的油气回收系统包括卸油、加油、呼吸口油气三级回收，对存在油气排放的环节均进行油气回收，经检测核实，本项目油气回收系统满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中液阻、密闭性、气液比、处理装置外排油气浓度等指标标准要求；厂界非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 二级标准。</p>	<p>基本落实</p>
<p>对主要噪声采取减震、降噪、消声等措施，确保厂界噪声《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。</p>	<p>本项目噪声污染源主要为加油泵、交通车辆产生的噪声。项目对站区机动车严格管理，使交通噪声降到最低。合理布置加油泵位置，对项目所有加油泵均采用加减振垫等措施。经检测，厂界噪声《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。</p>	<p>已落实</p>
<p>按照相关消防和安全的规范要求设计建设，落实报告中提出的各项环境风险防范措施和事故应急预案，配备必要的应急设备，确保无污染事故发生。</p>	<p>本项目严格按照消防、安全的规范要求设计施工，对于环评表中提出的措施及预案已落实到位。包括建立安全生产制度，火灾防范措施，安全生产制度，明火控制措施，防电火花、雷电、静电等措施均落实到位。项目配备应急、消防等设备，确保不发生环境污染事故。</p>	<p>已落实</p>

表五

验收监测质量保证及质量控制：			
1、本次验收废气采用的检测方法见表 6。			
表 6 检测分析方法一览表			
检测项目	分析方法	方法依据	检出限
液阻	仪器法	GB 20952-2007 附录 A	/
密闭性	仪器法	GB 20952-2007 附录 B	/
气液比	仪器法	GB 20952-2007 附录 C	/
油气（非甲烷总烃）浓度	气相色谱法	HJ 38-2017	0.07mg/m ³
无组织废气			
非甲烷总烃	直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³
噪声			
噪声	噪声仪分析法	GB12348-2008	/
2、质量控制和质量保证			
<p>检测过程中的质量保证措施按国家环境保护总局颁发的《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，保证了检测过程中各检测点位布置的科学性和可比性；检测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法，检测人员经过考核并持有合格证书；检测数据实行了三级审核制度，经过复核、审核，最后由授权签字人签发。</p>			
3、噪声检测分析质量保证			
<p>厂界噪声检测按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）进行。质量保证和质控按照国家环保局《环境监测技术规范》（噪声部分）进行。噪声仪器在检测前后进行校准，声级计测量前后仪器的示值偏差相差不大于 0.5dB。</p>			
4、气体检测分析质量保证			
<p>在采样前用皂膜流量计进行了校正，对空气采样器在采样前均进行了漏气检验，保证测试时采样流量。样品测定按标准分析方法进行。</p>			

表六

验收监测内容：			
1、废气验收监测内容见表7。			
表7 废气监测内容及频次			
采样日期	采样点位	检测项目	采样/检测频次
2018.05.17	油气回收系统检测口	密闭性	1次
	加油机检测口	液阻	1次
	加油枪检测口	气液比	1次
2018.05.17-05.18	油气回收处置装置采样口	油气（非甲烷总烃）浓度	3次/天，共2天
	厂界	非甲烷总烃	4次/天，共2天
	厂界	噪声	昼夜各1次，共2天
<p>2、厂界噪声监测</p> <p>(1) 监测布点</p> <p>厂区内高噪声设备对应的四个厂界各布设1个监测点位，共4个点。</p> <p>(2) 监测项目</p> <p>等效连续A声级 Leq(A)。</p> <p>(3) 监测频次</p> <p>连续监测2天，昼间、夜间各1次。</p> <p>(4) 监测分析方法</p> <p>测量方法按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）进行。</p>			

表七

验收监测期间生产工况记录:

验收监测期间油罐储油量、加油机出油量情况记录见表 8, 如下:

表 8 监测期间工况记录表

日期	油罐剩余储油量 (L)		期间加油机出油量 (L)	
	汽油	柴油	汽油	柴油
2018.05.17	25000	17000	3000	4000
2018.05.18	22000	13000	3200	3400

验收监测结果:

1、油气回收系统检测结果见表 9, 如下

表 9-1 油气回收液阻检测结果一览表

加油机检测编号	油类标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#汽油	28	54	92	达标
8#		27	58	89	达标
2#	95#汽油	32	62	98	达标
7#		31	57	92	达标
3#	-10#柴油	34	72	112	达标
6#		37	76	121	达标
4#	0#柴油	31	64	103	达标
5#		27	59	97	达标

表 9-2 油气回收密闭性检测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油罐油气回收管线共用一套回收系统
	已安装油气处理装置
操作参数	共 <u>4</u> 个油罐, 服务总 <u>16</u> 个加油枪
检测点位	油气回收装置检测预留检测口
油罐总容积 (L)	90000
油气空间 (L)	37850
初始压力 (Pa)	500
1min 后压力 (Pa)	494
2min 后压力 (Pa)	489
3min 后压力 (Pa)	484

续上表

4min 后压力 (Pa)	480
5min 后压力 (Pa)	478
最小剩余压力限值 (Pa)	471
是否达标	达标

表 3-3 油气回收气液比检测结果一览表

加油枪检测编号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	标准限值	备注
1-1	92#号汽油	15.5	16.3	1.1	气液比≤1.2 气液比≥1.0	检测期间, 加油枪加油流量已开启至最大。
1-2		17.4	19.1	1.1		
8-1		16.4	16.9	1.0		
8-2		15.7	17.1	1.1		
2-1	95#汽油	17.3	17.9	1.0		
2-2		17.9	18.6	1.0		
7-1		15.4	16.1	1.0		
7-2		16.7	17.8	1.1		
3-1	-10#柴油	15.6	17.2	1.1		
3-2		16.4	18.0	1.1		
6-1		17.0	17.0	1.0		
6-2		16.9	18.6	1.1		
4-1	0#柴油	17.6	19.4	1.1		
4-2		17.8	19.6	1.1		
5-1		17.8	17.8	1.0		
5-2		17.5	17.8	1.2		

表 3-4 处理装置油气浓度检测结果一览表

检测日期	油气 (非甲烷总烃) 浓度 (g/m ³)				浓度限值 (g/m ³)
	第 1 次	第 2 次	第 3 次	均值	
2018.05.17	5.21	4.42	6.04	5.22	25
2018.05.18	4.72	3.21	5.03	4.32	

表 3-5 厂界无组织非甲烷总烃检测结果一览表

检测时间	检测项目	检测结果（以碳计，mg/m ³ ）				标准限值 (mg/m ³)
		1#上风向	2#下风向	3#下风向	4#下风向	
2018.05.17	非甲烷总烃	0.73	1.51	1.67	1.54	4.0
		0.64	1.46	1.37	1.68	
		0.77	1.22	1.72	1.68	
		0.85	1.34	1.81	1.57	
2018.05.18	非甲烷总烃	0.83	1.27	1.36	1.73	
		0.72	1.63	1.24	1.47	
		0.64	1.22	1.34	1.75	
		0.82	1.43	1.27	1.68	

表 3-6 厂界噪声检测结果一览

日期	检测地点	昼间噪声 Led (A) (dB)			夜间噪声 Led (A) (dB)		
		检测结果	执行标准	评价结果	检测结果	执行标准	评价结果
2018.05.17	1#检测点（4类区标准）	64.4	70	达标	54.1	55	达标
	2#检测点	56.8	60	达标	48.4	50	达标
	3#检测点	53.4	60	达标	40.2	50	达标
	4#检测点	55.8	60	达标	42.6	50	达标
2018.05.18	1#检测点（4类区标准）	65.7	70	达标	54.4	55	达标
	2#检测点	57.4	60	达标	47.6	50	达标
	3#检测点	52.8	60	达标	39.9	50	达标
	4#检测点	54.3	60	达标	42.3	50	达标
备注	1#检测点位东邻 220 国道，执行 4a 类功能区标准						

表 3-7 检测期间气象参数一览表

检测日期	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	低云量/总云量
2018.05.17	21.1	100.8	1.4	NE	2/4
	26.2	100.6	1.6	NE	1/2
	30.4	100.4	2.3	NE	1/2
	28.6	100.4	2.9	NE	1/3
2018.05.18	19.7	100.8	1.6	NE	2/5
	24.6	100.7	1.9	NE	2/4
	28.6	100.5	2.4	NE	1/4
	27.1	100.5	2.6	NE	2/3

表八

验收监测结论:

1、菏泽市汇洋石油天然气有限公司成立于 2016 年 12 月，项目建设选址位于菏泽市牡丹区马岭岗镇 220 国道郭赵庄村西侧，2017 年 8 月，菏泽市汇洋石油天然气有限公司根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《建设项目环境保护管理条例》中相关规定，委托绥化市广通环保科技有限公司编制完成了《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目环境影响报告表》，报告表得出本项目符合产业政策、选址合理，采用适当的污染防治措施，污染物达标排放，从环保角度而言建设可行。

2、2017 年 09 月 04 日，菏泽市牡丹区环境保护局以菏牡环报告表[2017]90 号文件对本项目环评文件予以批复，同意项目开工建设。

3、该项目实际总投资 1500 万元，其中环保投资 45 万元，占总投资的 3%。

4、该项目实际建设情况与环评落实情况基本一致，建设过程中较环评不存在重大变动。项目与环评批复落实情况基本一致。

5、该项目环保设施建设情况如下：

1 套油气回收系统（山东新达能环保科技有限公司），包含储油罐、加油机、加油枪等环节油气回收及油气处理装置；罐区防渗工程；1 座生活污水化粪池；基础减震、隔声设施、地面硬化、绿化及生活垃圾收集等工程

6、公司制定了详细的环境管理制度，风险预案已备案，消防设施设备齐全，人员经公司培训，熟悉设备操作，最大限度降低环境污染事故发生的可能性。

7、验收监测结果综述：

1) 经监测，本项目油气回收系统密闭性最小剩余压力限值为 478Pa（最小剩余压力限值 471Pa），8 台加油机检测口连通的油气回收管线液阻在不同流量下液阻最大压力均在规定的液阻最大压力限值以内，16 支加油枪回收气液比均在 1.0~1.2 之间，油气处理后尾气最大浓度为 6.04g/m³（限值为 25g/m³），油气回收系统各项指标均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定。

2) 经监测，厂界非甲烷总烃两日最大值为 1.81mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中厂界浓度最高点不超过 4.0mg/m³ 标准限值。

3) 经监测，该项目厂界噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准的要求，厂界噪声达标。

4) 经核实，本项目生产过程中不用水，用水取自自备水井。污水主要为职工生活污水，主要包括职工饮用、盥洗及冲厕用水，污水产生量较少，排入项目自建化粪池，定期清掏，用于

厂区绿化或周边农田。

5) 经核实, 本项目产生的固体废物主要为职工生活垃圾。生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等生活垃圾, 实行袋装化, 集中收集, 送至环卫部门指定地点统一处理。

8、该项目排放的污染物不纳入总量控制。

综上所述, 菏泽市汇洋石油天然气有限公司在建设过程中, 环保审批手续齐全。风险预案已备案, 消防设施齐全, 仪器设备定期维护, 人员熟练操作各生产设备和环保设备; 该项目油气采取有效措施后能够实现高效回收, 外排废气达标排放, 废水不外排, 固体废物均能够得到妥善处理, 厂界噪声达标。

报告注释

本报告表附件、附图如下：

附表 1：“三同时”验收登记表

附件 1：营业执照

附件 2：环评批复

附件 3：风险应急预案备案登记表

附件 4：检测报告

附图 1：项目地理位置图

附图 2：项目卫星图及周边关系图

附图 3：项目平面布置图

附图 4：消防设施现场照片及油气回收设施照片

附表 1：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	菏泽市汇洋石油天然气有限公司						建设地点	菏泽市牡丹区马岭岗镇 220 国道郭赵村庄段西侧					
	行业类别	机动车燃料零售 H5264				建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造							
	设计生产能力	年出售 2600t 燃油				实际生成能力	年出售 140t		环评单位	绥化市广通环保科技有限公司				
	环评文件审批机关	菏泽市牡丹区环境保护局				审批文号	菏牡环报告表[2017]90 号		环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	2017 年 09 月				竣工日期	2018.05		排污许可证申领时间	/				
	环保设施设计单位	山东新达能环保科技有限公司、菏泽市花王高压容器有限公司				环保设施施工单位	山东新达能环保科技有限公司、菏泽市花王高压容器有限公司		本工程排污许可证编号	/				
	验收单位					环保设施监测单位	山东圆衡检测科技有限公司		验收监测时工况	/				
	投资总概算（万元）	1500				环保投资总概算（万元）	45		所占比例（%）	3				
	实际总投资（万元）	1500				实际环保投资（万元）	45		所占比例（%）	3				
	废水治理（万元）	5	废气治理（万元）	20	噪声治理（万元）	3	固废治理（万元）	2	绿化及生态（万元）	2	其他（万元）	13		
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	8760					
运营单位	菏泽市汇洋石油天然气有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91371702MA3CTRGX73		验收时间						
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)	
	废水				0.02	0.02	0						+0	
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物				0.00015	0.00015	0							+0
项目相关的其它污染物														

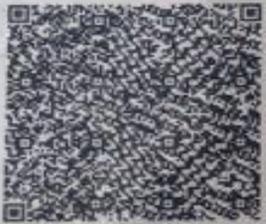
注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少。 2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。 3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年。

附件 1: 营业执照


营 业 执 照
(副 本)

统一社会信用代码 91371702MA3CTRGX73 1-1

名 称	菏泽市汇洋石油天然气有限公司
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住 所	山东省菏泽市牡丹区马岭岗镇(牡丹区高新技术工业园220国道郭赵庄段西侧)
法定代表人	李顺领
注册 资 本	壹仟万元整
成 立 日 期	2016年12月22日
营 业 期 限	2016年12月22日至 年 月 日
经 营 范 围	天然气信息咨询;天然气设备及配件的销售;汽车加装技术咨询。(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


年 2016 月 12 日 22

<http://sdxy.gov.cn>

业信息公开暂行条例》第八条和第十条
后每年1-6月须登陆企业信用信息公示
报告。企业须自行公示即时信息。

中华人民共和国国家市场监督管理总局

菏泽市牡丹区环境保护局

菏牡环报告表 [2017]90 号

关于菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目建设 项目环境影响报告表的批复

菏泽市汇洋石油天然气有限公司:

你单位报送的《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设
项目环境影响报告表》收悉,经审查,批复如下:

一、该项目拟建于菏泽市牡丹区马岭岗镇 220 国道郭赵庄段
西侧,占地面积 17573 平方米,建设面积 1500 平方米,总投资
1500 万元,环保投资 45 万元,主要建设汽项目年出售成品油 2600t
(其中:汽油 1800t/a,柴油 800t/a),共设 4 座固定地下储油罐,其
中汽油储油罐 2 个(容积均为 30m³),车用汽油总容量 60 m³;柴油
储油罐 2 个(容积均为 30m³);8 台加油机(均为双枪)。项目油罐总
罐容为 90m³,其中汽油 60 m³,柴油 30m³。经审查,该项目在落实
报告表提出的污染防治措施后,能够满足污染物达标排放要求,
从环保角度同意项目建设。

二、该项目要严格落实环境影响报告表和本批复提出的各项
环境保护要求。

1、落实施工期的各项环保措施。严格执行《山东省扬尘污
染防治管理办法》的规定,施工现场周围设置围墙,并采用密目
网进行全封闭施工,建筑工地出入口及其他场地设专人清扫并定
期洒水,保持建设场地清洁,建筑材料应划分堆放区,有序堆放,
必要时加盖棚布,对运输车辆采取加盖棚布、定期冲洗等措施,

减少无组织扬尘对周围环境的影响；施工队伍产生的生活污水，不得随意外排，经化粪池处理后用于绿化；合理安排施工时间，确保施工场地边界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求。

2、加强对储罐区、加油区的管理，建设应急池严防泄露。油罐车卸油采用一级油气回收系统、机动车加油时采用二级油气回收系统和三级大小呼吸口油气回收系统，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定，厂界非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2二级标准。

3、对主要噪声源采取减震、降噪、消声等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

4、按照有关消防和安全的规范要求进行设计建设，落实报告表提出的各项环境风险防范措施和事故应急预案，配备必要的应急设备，确保无污染事故发生。

三、项目在建设期间严格执行“三同时”制度、配合环保监管，你单位在建设和运行前必须公示有关环评及环保验收信息。

四、若该项目性质、规模、地点等发生重大变动或本批复自批准之日起超过五年，方决定项目开工建设的，须重新向我局报批环境影响评价文件。若项目在建设、运行过程中发生与我局批准的环境影响评价文件不符合情形，应当进行后评价，采取改进措施并报我局备案。



附件 3：风险预案备案登记表

生产经营单位生产安全事故 应急预案备案登记表

备案编号：371702—2018—0002 (J)

单位名称	菏泽市汇洋石油天然气有限公司（加油站）220 国道加油站		
单位地址	菏泽市牡丹区马岭岗镇高新技术工业园内郭赵庄村东北侧 220 国道西侧	邮政编码	274000
法定代表人	李顺领	经办人	李顺领
联系电话	18605308885	传 真	

你单位上报的：《菏泽市汇洋石油天然气有限公司（加油站）220 国道加油站生产安全事故应急救援预案》的综合应急救援预案、专项应急预案

等应急预案，以及相关备案材料已于 2018 年 4 月 2 日收讫，材料齐全，予以备案。有效期：2018 年 4 月 2 日至 2021 年 4 月 1 日。



附件 4: 检测报告


171512114891



检 测 报 告

圆衡（检）字（2018）年 第 061001 号

项目名称： 油气回收系统检测及噪声检测

委托单位： 菏泽市汇洋石油天然气有限公司

山东圆衡检测科技有限公司
二〇一八年六月十日



检测报告说明

- 1、报告无本公司报告专用章及骑缝章、**MA**标记无效。
- 2、报告内容需填写齐全，无审核、签发者签字无效。
- 3、报告须填写清楚，涂改无效。
- 4、检测委托方如对本报告有异议，须于收到本报告之日起十五日内向本公司提出，逾期不予受理。无法保存、复现的样品，不受理申诉。
- 5、由委托单位自行采集的样品，本公司仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法保存、复现的样品，不受理申诉。
- 6、本报告未经同意，不得用于广告宣传。
- 7、未经同意，不得复制本报告。

地 址：山东省菏泽市牡丹区农机校（黄河路与昆明路交叉口）

邮 编：274000

电 话：0530-7382689/7382696

E-mail: sdyhjc001@163.com

1.前言

受菏泽市汇洋石油天然气有限公司委托,山东圆衡检测科技有限公司于2018年05月17日、05月23日对菏泽市汇洋石油天然气有限公司油气回收系统密闭性、液阻、密闭性、处理装置油气浓度、厂界非甲烷总烃浓度及厂界噪声进行现场采样检测,并编写本检测报告。

2. 检测内容

2.1 采样日期、点位及频次

表 1: 检测信息一览表

采样日期	采样点位	检测项目	采样/检测频次	备注
2018.05.17	油气回收系统检测口	密闭性	1次	
	8台加油机检测口	液阻	1次	
	16支加油枪检测口	气液比	1次	
2018.05.17-05.18	油气回收处置装置采样口	油气(非甲烷总烃)浓度	3次/天,共2天	
	厂界	非甲烷总烃	4次/天,共2天	
	厂界	噪声	昼夜各1次,共2天	

2.2 检测项目、方法及检测依据

采样方法执行《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》(GB/T16157-1996),和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)附录C,检测分析方法采用国家标准方法。检测分析方法详见表2。

表 2: 检测分析方法一览表

检测项目	检测分析方法	检测依据	方法最低检出限
非甲烷总烃(无组织)	直接进样-气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³
非甲烷总烃(固定源)	气相色谱法	HJ 38-2017	0.07mg/m ³
油气回收系统液阻、密闭性、气液比	仪器法(加油站大气污染物排放标准附录A、B、C)	GB 20952-2007	/
厂界噪声	仪器法	GB 12348-2008	/

3.检测结果

检测结果详见下表。

表 3-1 油气回收液阻检测结果一览表

加油机检测编号	油类标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#汽油	28	54	92	达标
8#		27	58	89	达标
2#	95#汽油	32	62	98	达标
7#		31	57	92	达标
3#	-10#柴油	34	72	112	达标
6#		37	76	121	达标
4#	0#柴油	31	64	103	达标
5#		27	59	97	达标

表 3-2 油气回收密闭性检测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油罐油气回收管线共用一套回收系统
	已安装油气处理装置
操作参数	共 4 个油罐，服务总 16 个加油枪
检测点位	油气回收装置检测预留检测口
油罐总容积 (L)	90000
油气空间 (L)	37850
初始压力 (Pa)	500
1min 后压力 (Pa)	494
2min 后压力 (Pa)	489
3min 后压力 (Pa)	484
4min 后压力 (Pa)	480
5min 后压力 (Pa)	478
最小剩余压力限值 (Pa)	471
是否达标	达标

表 3-3 油气回收气液比检测结果一览表

加油枪检测编号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收油气体积(L)	气液比	标准限值	备注
1-1	92#号汽油	15.5	16.3	1.1	气液比 \leq 1.2 气液比 \geq 1.0	检测期间, 加油枪加 油流量已 开启至最 大。
1-2		17.4	19.1	1.1		
8-1		16.4	16.9	1.0		
8-2		15.7	17.1	1.1		
2-1	95#汽油	17.3	17.9	1.0		
2-2		17.9	18.6	1.0		
7-1		15.4	16.1	1.0		
7-2		16.7	17.8	1.1		
3-1	-10#柴油	15.6	17.2	1.1		
3-2		16.4	18.0	1.1		
6-1		17.0	17.0	1.0		
6-2		16.9	18.6	1.1		
4-1	0#柴油	17.6	19.4	1.1		
4-2		17.8	19.6	1.1		
5-1		17.8	17.8	1.0		
5-2		17.5	17.8	1.2		

表 3-4 处理装置油气浓度检测结果一览表

检测日期	油气(非甲烷总烃)浓度 (g/m ³)				浓度限值 (g/m ³)
	第 1 次	第 2 次	第 3 次	均值	
2018.05.17	5.21	4.42	6.04	5.22	25
2018.05.18	4.72	3.21	5.03	4.32	

表 3-5 厂界无组织非甲烷总烃检测结果一览表

检测时间	检测项目	检测结果 (以碳计, mg/m ³)				标准限值 (mg/m ³)
		1#上风向	2#下风向	3#下风向	4#下风向	
2018.05.17	非甲烷总烃	0.73	1.51	1.67	1.54	4.0
		0.64	1.46	1.37	1.68	
		0.77	1.22	1.72	1.68	
		0.85	1.34	1.81	1.57	
2018.05.18	非甲烷总烃	0.83	1.27	1.36	1.73	
		0.72	1.63	1.24	1.47	
		0.64	1.22	1.34	1.75	
		0.82	1.43	1.27	1.68	

表 3-6 厂界噪声检测结果一览

日期	检测地点	昼间噪声 Led (A) (dB)			夜间噪声 Led (A) (dB)		
		检测结果	执行标准	评价结果	检测结果	执行标准	评价结果
2018.05.17	1#检测点 (4 类区标准)	64.4	70	达标	54.1	55	达标
	2#检测点	56.8	60	达标	48.4	50	达标
	3#检测点	53.4	60	达标	40.2	50	达标
	4#检测点	55.8	60	达标	42.6	50	达标
2018.05.18	1#检测点 (4 类区标准)	65.7	70	达标	54.4	55	达标
	2#检测点	57.4	60	达标	47.6	50	达标
	3#检测点	52.8	60	达标	39.9	50	达标
	4#检测点	54.3	60	达标	42.3	50	达标
备注	项目区厂界噪声值执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类区标准, 即: 昼间小于 60 dB (A), 夜间小于 50 dB (A); 1#检测点位东邻 220 国道, 执行 4 类功能区标准, 即昼间小于 70 dB (A), 夜间小于 55dB (A)。						
本页以下空白							

附表：检测期间气象参数一览表

检测日期	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	低云量/总云量
2018.05.17	21.1	100.8	1.4	NE	2/4
	26.2	100.6	1.6	NE	1/2
	30.4	100.4	2.3	NE	1/2
	28.6	100.4	2.9	NE	1/3
2018.05.18	19.7	100.8	1.6	NE	2/5
	24.6	100.7	1.9	NE	2/4
	28.6	100.5	2.4	NE	1/4
	27.1	100.5	2.6	NE	2/3

编制人：油瑞青

审核：李彪

签发：张秋霞

日期：2018.06.10

日期：2018.06.10

日期：2018.06.10

山东圆衡检测科技有限公司





检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 171512114891

名称: 山东圆衡检测科技有限公司

地址: 山东省菏泽市牡丹区农机校(黄河路与昆明路交叉口)(274000)

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

许可使用标志



171512114891

发证日期: 2017年09月22日

有效期至: 2022年09月21日

发证机关: 山东省质量技术监督局



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。



营业执照

1-1

(副本)

统一社会信用代码 91371702MA3CM54L45

名称 山东圆衡检测科技有限公司

类型 有限责任公司(自然人独资)

住所 山东省德州市牡丹区农机校(黄河路与昆明路交口)

法定代表人 肖凯

注册资本 伍佰零壹万元整

成立日期 2016年11月21日

营业期限 2016年11月21日至 年 月 日

经营范围 环境保护竣工验收检测;环境影响评价和评估监测;环境工程质量检测;地表水、地下水、饮用水、噪音、土壤、污染源检测;室内外空气检测;职业卫生检测和检验;环境工程技术咨询。(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)



<http://sdxy.gov.cn>

登记机关

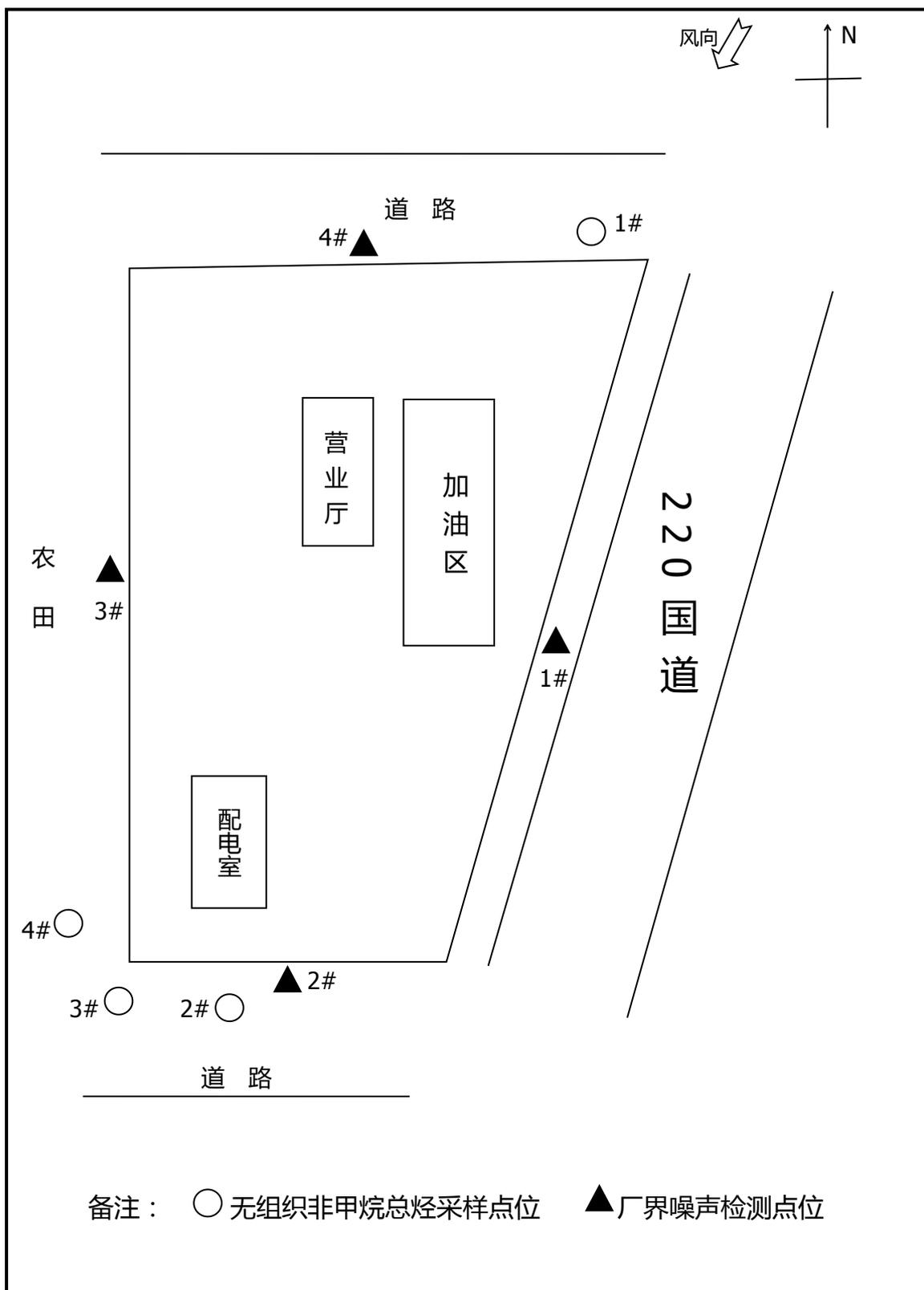


提示 根据《企业信息公示暂行条例》第八条和第十条之规定,办照后每年1-6月登录国家企业信用信息公示系统公示年度报告。企业须自行公示即时信息。

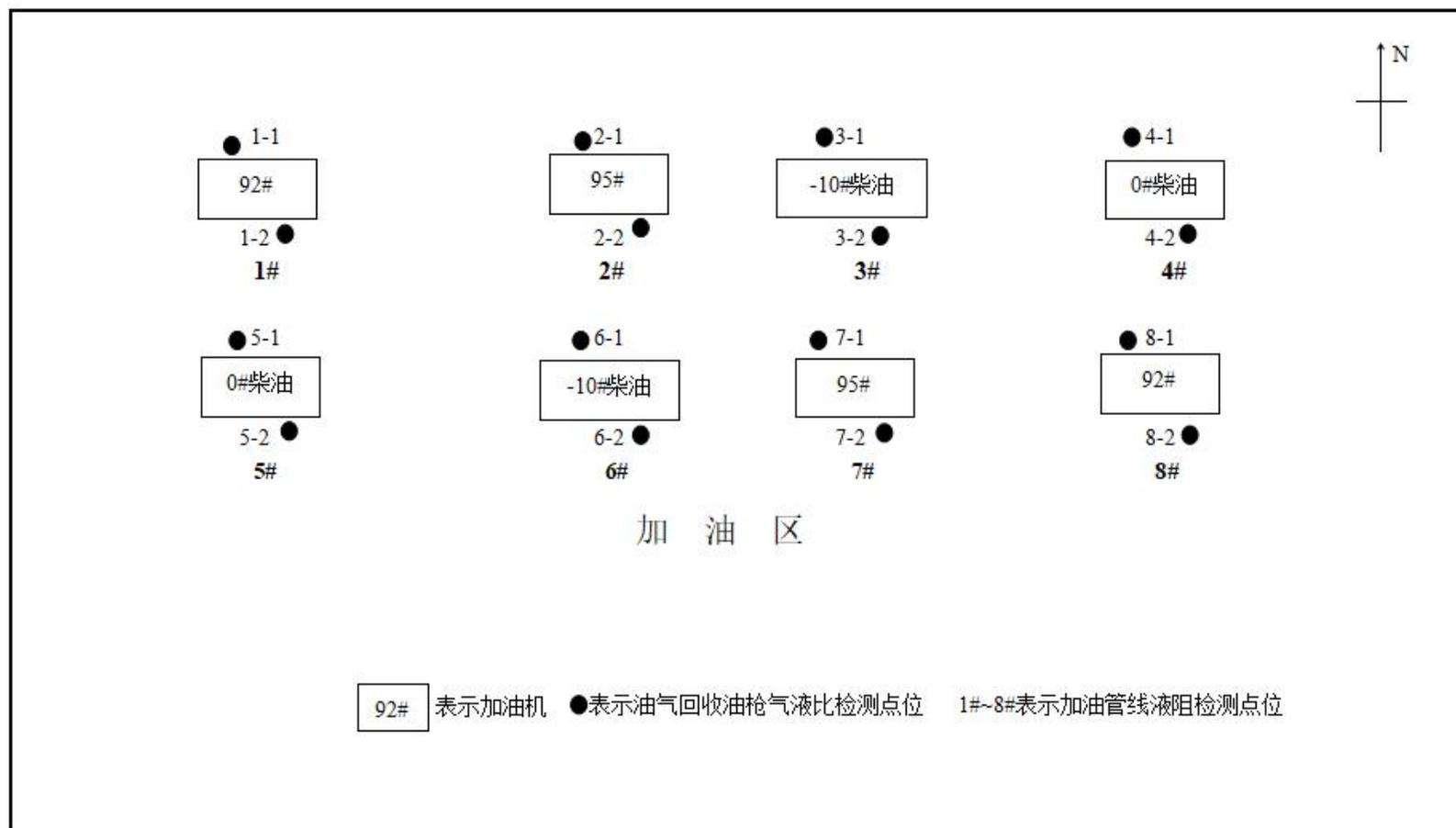
企业信用信息公示系统网址:

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附图 3：平面布置图及检测布点示意图



附图 4：加油机分布及油气回收检测点位布点示意图



菏泽市汇洋石油天然气有限公司
加油站建设项目
竣工环境保护验收意见

2018年06月17日，菏泽市汇洋石油天然气有限公司根据《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告（表）》并对照《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以及建设项目竣工环境保护验收技术指南（污染影响类）本项目环境影响评价报告书（表）和审批部门审批决定等要求，组织验收组对本项目进行验收，同时邀请菏泽市牡丹区环保局马岭岗环保所的工作人员参与指导验收工作，综合专家组和其他验收人员的发言和汇报，提出如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目，位于菏泽市牡丹区马岭岗镇220国道郭赵庄段西侧，属于新建项目。本项目总投资1500万元，其中环保投资45万元，占地面积17573m²。本项目主要建有埋地油罐、加油罩棚、加油岛，营业厅及其他附属设施。项目建成后，为过往车辆和当地车主农用机械提供车用燃料服务。

（二）建设过程及环保审批情况

菏泽市汇洋石油天然气有限公司根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《建设项目环境保护管理条例》中相关规定，委托绥化市广通环保科技有限公司编制了《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目环境影响报告表》；2017年9月4日，菏泽市牡丹区环保局以菏牡环报告表[2017]90号文对该环境影响评价文件予以批复。项目调试运行时间为2018.05.01至2018.07.31。项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法及处罚记录。

（三）投资情况

该项目实际总投资1500万元，其中环保投资45万元，占总投资的3%。

（四）验收范围

菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目竣工环境保护整体验收

二、工程变动情况

该项目实际建设内容，严格按照环评文件和批复内容进行设计和建设，不存在重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

给水加油站自备水井，用于职工生活；排水主要为生活污水，进入项目自建化粪池，定期掏运用做厂区绿化及周边农田。

（二）废气

项目建设了一套连通式油气回收系统（含 4 套油罐油气回收装置、8 套油气回收加油机、16 支油气回收加油枪、尾气处理装置）。

（三）噪声

本项目噪声污染源主要为加油泵、交通车辆产生的噪声。项目对站区机动车严格管理，使交通噪声降到最低。合理布置加油泵位置，对加油泵采取加减振垫等措施。

（四）固体废物

本项目固体废物主要是生活垃圾，生活垃圾由袋装收集由环卫部门处理。

（五）其他环境保护设施

1、已按照环评要求，编制了环境事故应急预案，配备了应急响应和预防物资，建立了应急响应制度。

2、根据环评要求，对整个院区进行了环境整治和安全防护。

四、环境保护设施调试效果

（一）环保设施处理效率

1. 废水治理设施

按照“雨污分流”原则设计。建设项目区排水系统。由于生活污水水量较少，水质较简单，经化粪池处理后用于厂区绿化。

2. 废气治理设施

废气主要来自于卸油、储油、加油等过程中排放到大气环境中的油气，以非甲烷总烃计。

①卸油和储油过程产生的大呼吸油气采用压缩冷凝式油气回收装置进行回收，油气回收率达到 98%。

②加油过程中使用油气回收专用油枪，最大限度的防止油气挥发和泄露。

3. 厂界噪声治理设施

本项目噪声目主要是为机动车加油时加油泵和场内来往加油车辆的产生的。加油站建设时，已经通过对加油泵进行合理布置和采取相应减振降噪措施得以实现。对于进入厂区车辆进行严格管理，人为疏导方式使站区交通噪声降到最低。

4. 固体废物治理设施

本项目固废为职工和客户产生的生活垃圾，对产生的垃圾实行袋装化，集中收集，由辖区环卫部门定期回收处置。

（二）污染物排放情况

1. 废水

站区职工产生的生活污水较少，建有化粪池，运行正常。没有形成水流，监测单位没有进行监测。站领导保证按照环评要求进行厂区绿化，不外排。

2. 废气

检测验收期间，本项目油气回收系统密闭性最小剩余压力限值为 478Pa（最小剩余压力限值 471Pa），8 台加油机检测口连通的油气回收管线液阻在不同流量下液阻最大压力均在规定的液阻最大压力限值以内，16 支加油枪回收气液比均在 1.0~1.2 之间，油气处理后尾气最大浓度为 6.04g/m³（限值为 25g/m³），油气回收系统各项指标均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中有关规定。厂界非甲烷总烃两日最大值为 1.81mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中厂界浓度最高点不超过 4.0mg/m³ 标准限值。

3. 厂界噪声

验收监测期间，该项目厂界噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准的要求（1#检测点位东邻 220 国道，执行 4a 类功能区标准），厂界噪声达标。

4. 固体废物

本项目产生的固体废物主要为职工生活垃圾。生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等生活垃圾，实行袋装化，集中收集，送至环卫部门指定地点统一处理。一般固废处置符合《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求。

五、工程建设对环境的影响

根据监测结果，按环境要素简述项目周边地表水、地下水、海水、环境空气、辐射环境、土壤环境质量及敏感点环境噪声是否达到验收执行标准。

六、验收结论

菏泽市汇洋石油天然气有限公司关于“加油站建设项目”执行了环境影响评价制度，建设地点、建设规模及生产工艺等与环评报告表、批复意见基本一致，污染防治措施基本满足主体工程需要，经监测各项污染物能够达标排放，基本符合《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）的有关规定，在完成后续要求的前提下，同意验收合格。

建设单位配合项目竣工验收检测单位，认真落实“后续要求”、完善验收程序、形成书面报告备查。

建设单位应当通过环保部网站或其他便于公众知晓的方式，向社会公开信息。

七、后续要求

(一)建设单位

1、加强管理，教育职工规范操作，保证卸储油过程油气回收系统正常工作；对加油客户做好示范引导工作，正确使用油气回收专用油枪，防止油料跑冒滴漏。

2、经常检查和维护卸油和储油油气回收装置和油气回收加油枪，防止非正常事故发生。

3、建立应急演练常规化体制，防患于未然。

4、编制自行监测方案，签订委托验收合同，规范油气回收系统采样监测设置，正确标识监测点位标志牌。

5、尽快完善站区封闭和周围监控管理，以防安全事故发生。

6、尽快实施站内空地和厂区周围绿化，建立生态绿色加油站。

(二)验收报告编制单位

根据对建设单位所提要求，进一步完善验收报告。

八、验收人员信息（见附表）

菏泽市汇洋石油天然气有限公司

2018年6月19日

《菏泽市汇洋石油天然气有限公司加油站建设项目》竣工环境保护验收人员信息

(二〇一八年六月十八日)

类别	姓名	单位	职务/职称	签字
项目建设单位	李顺领	菏泽市汇洋石油天然气有限公司	总经理	李顺领
专业技术专家	贾文仲	菏泽市环保局监测中心站	高级工程师	贾文仲
	刘文信	菏泽市环保局监测中心站	高级工程师	刘文信
	张友国	牡丹区环境监测站	高级工程师	张友国
特邀人员	王继鹏	菏泽市牡丹区环保局马岭岗环保所	所长	王继鹏
环评报告编制单位	宋连义	绥化市广通环保科技有限公司	环评工程师	宋连义
验收报告编制单位	胡艳萍	山东圆衡检测科技有限公司	技术员	胡艳萍

整改说明

整改项目	整改说明	相关材料
<p>1、加强管理，教育职工规范操作，保证卸储油过程油气回收系统正常工作；对加油客户做好示范引导工作，正确使用油气回收专用油枪，防止油料跑冒滴漏。</p>	<p>进一步加强职工培训，要求各职工熟练掌握岗位职能，定期检修油气回收系统，加强职工安全、环保意识，制定岗位作业指导书，要求职工严格按照指导书工作。</p> <p>张贴自助加油操作说明，使客户及加油员正确、规范使用油气回收专用油枪，定期检修维护，严格防止油料跑冒滴漏事故发生。</p>	
<p>2、经常检查和维护卸油和储油油气回收装置和油气回收加油枪，防止非正常事故发生。</p>	<p>制定岗位作业指导书，职工严格按照作业指导书作业，定期检查维护油气回收装置。</p>	
<p>3、建立应急演练常规化体制，防患于未然。</p>	<p>项目已制定风险应急预案，公司建立了应急演练制度。</p>	
<p>4、编制自行监测方案，签订委托验收合同，规范油气回收系统采样监测设置，正确标识监测点位标志牌。</p>	<p>企业已制定自行监测方案，采样口设置进一步规范。暂未签订委托合同。</p>	
<p>5、尽快完善站区封闭和周围监控管理，以防安全事故发生。</p>	<p>站区周围已设立水泥墙，全站已覆盖监控。</p>	
<p>6、尽快实施站内空地和厂区周围绿化，建立生态绿色加油站。</p>	<p>站内空地已基本绿化，道路硬化处理，部分滞留空地已设置草坪覆盖。</p>	