

孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：孙吴县环通石油有限公司

编制单位：兴业环保集团股份有限公司

2020年04月

建设单位法人代表：邢玉民 (签字)

编制单位法人代表：黄金 (签字)

项目负责人：王思明

报告编写人：王思明

建设单位：孙吴县环通石油有限公司 (盖章)

电话：13359933300

传真：/

邮编：164299

地址：孙吴县群山乡

编制单位：兴业环保集团股份有限公司 (盖章)

电话：0451-82334695

传真：/

邮编：150000

地址：哈尔滨市南岗区嵩山路
111号

目 录

表一.....	3
表二.....	6
表三.....	12
表四.....	13
表五.....	19
表六.....	20
表七.....	23
表八.....	27
附图 1 本项目地理位置图.....	29
附图 2 本项目厂区平面布置图.....	30
附图 3 现场照片.....	31
附图 4 厂界四周照片.....	32
附件 2 油罐合格证.....	34
附件 3 危废处置协议.....	35
附件 4 关于同意使用室外旱厕的复函.....	37
附件 5: 环境影响报告表批复.....	38
附件 6 加油站油气回收系统检测报告.....	42
附件 7 大气、噪声、地下水检测报告.....	53

表一

建设项目名称	孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目				
建设单位名称	孙吴县环通石油有限公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	孙吴县群山乡政府东100米处				
设计生产能力	本项目占地面积为2054.8m ² ，总建筑面积314.24m ² ，其中加油站站房建筑面积120m ² 、加油岛及罩棚170m ² ，防渗旱厕24.24m ² 。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m ³ 汽油储油罐2个，容积30m ³ 柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m ³ 。年销售汽油500吨/年，柴油1000吨/年。				
实际生产能力	本项目占地面积为2054.8m ² ，总建筑面积290m ² ，其中加油站站房建筑面积120m ² 、加油岛及罩棚170m ² 。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m ³ 汽油储油罐2个，容积30m ³ 柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m ³ 。年销售汽油约500吨/年，柴油约1000吨/年。				
建设项目环评时间	2019年3月	开工建设日期	2019年5月		
调试时间	2019年7月	现场监测时间	2020.04.13-2020.04.14		
环评报告表审批部门	孙吴县环境保护局	环评报告表编制单位	兴业环保集团股份有限公司		
环保设施设计单位	——	环保设施施工单位	——		
投资总概算	300万元	环保投资总概算	9万元	比例	3%
实际总投资	300万元	实际环保投资	11万元	比例	3.7%
验收监测依据	1.《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第682号，2017.10.1）。 2.《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号，2017.11.20）。				

验收监测依据	<p>3. 《关于印发〈中国环境监测总站建设项目环境保护验收监测管理规定〉的通知》（总站验字[2005]172号，中国环境监测总站，2005.12.14）。</p> <p>4. 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知》（环办环评函[2017]1235号）。</p> <p>5. 《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收指南 污染影响类〉的公告》（生态环境部公告 公告2018年第9号，2018.5.16.）</p> <p>6. 《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）</p> <p>7. 《关于孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目环境影响报告表》（兴业环保集团股份有限公司，2019.03）</p> <p>8. 《关于孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目环境影响报告表的批复》（孙环审[2019]3号，孙吴县环境保护局，2019.03.11）</p>			
验收监测标准标号、级别、限值	<p>监测评价标准：</p> <p>1、《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。</p> <p>2、《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放标准。</p> <p>3、《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）要求。</p> <p>4、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的1类区标准要求。</p> <p>5、《地表水环境质量标准》GB 3838-2002中III类标准要求。</p>			
	类别	监测项目	执行标准	标准限值
	地下水	钾	《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求	--
		钠		200mg/L
		钙		--
		镁		--
		碳酸根		--
		碳酸氢根		--
		氯离子		--
		硫酸根离子		--
		pH值		6.5-8.5
		氨氮		0.50mg/L
		亚硝酸盐(以N计)		1.00mg/L
		硝酸盐(以N计)		20.0mg/L
挥发酚		0.002mg/L		

验收 监测 标准 标号 、 级 别 、 限 值	类别	监测项目		执行标准	标准限值
	地下水	氰化物		《地下水质量标准》 (GB/T 14848-2017) 中III 类标准要求	0.05mg/L
		砷			0.01mg/L
		汞			0.0001mg/L
		铬(六价)			0.05mg/L
		总硬度			450mg/L
		耗氧量			3.0mg/L
		氟化物			1.0mg/L
		铅			0.01mg/L
		镉			0.005mg/L
		锰			0.10mg/L
		铁			0.3mg/L
		氯化物			250mg/L
		硫酸盐			250mg/L
		溶解性总固体			1000mg/L
		总大肠菌群			3.0MPN/100mL
	菌落总数		100CFU/mL		
		石油类		《地表水环境质量标准》 GB 3838-2002中III类标准 要求	0.05mg/L
	无组织 废气	非甲烷总烃		《大气污染物综合排放标 准》(GB 16297-1996) 无 组织排放标准	4.0mg/m ³
	油气回 收	液阻		《加油站大气污染物排放 标准》(GB 20952-2007) 要求	见GB 20952-2007, 查表
密闭性					
气液比					
噪声	昼间	1类 区	《工业企业厂界环境噪声 排放标准》(GB 12348- 2008) 中的1类区标准要 求。	55dB(A)	
	夜间			45dB(A)	

表二

2.1 工程建设内容

2.1.1 项目内容

本项目占地面积为2054.8m²，总建筑面积290m²，其中加油站站房建筑面积120m²、加油岛及罩棚170m²。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m³汽油储油罐2个，容积30m³柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m³。年销售汽油约500吨/年，柴油约1000吨/年。

2.1.2 地理位置

本项目建设地点位于孙吴县群山乡。站址西侧100米为乡镇府，南侧为乡道，北侧和东侧为农田。

2.2 项目组成

表2.2-1 工程主要建设内容与实际建设情况一览表

项目名称	工程名称	环评建设工程内容	实际建设工程内容	备注
主体工程	加油岛及罩棚	加油岛及罩棚建筑面积170m ² ，设置1座独立加油岛。4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。	加油岛及罩棚建筑面积170m ² ，设置1座独立加油岛。4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。	与原环评一致
	埋地罐区	设置卧式埋地双层储油罐4个。其中容积为30 m ³ 汽油双层储油罐2个，30 m ³ 柴油双层储油罐2个，折算油罐总容积为90m ³ 。	设置卧式埋地双层储油罐4个。其中容积为30 m ³ 汽油双层储油罐2个，30 m ³ 柴油双层储油罐2个，折算油罐总容积为90m ³ 。	与原环评一致
	站房	建筑面积120m ² 。包括：小型便利店、办公室、卫生间、休息室等。	建筑面积120m ² 。包括：小型便利店、办公室、休息室等。	未建设卫生间，依托乡政府防渗旱厕
辅助工程	防渗旱厕	建筑面积24.24m ²	未建设	未建设
	围墙	加油站不相邻道路的三侧均设2.2m高非燃烧体实体围墙	加油站不相邻道路的三侧均设2.2m高非燃烧体实体围墙	与原环评一致
储运工程	运输	柴油、汽油采取公路运输	柴油、汽油采取公路运输	与原环评一致
	储存	卧式埋地双层储油罐4个。其中容积为30 m ³ 汽油双层储油罐2个，30m ³ 柴油双层储油罐2个	卧式埋地双层储油罐4个。其中容积为30 m ³ 汽油双层储油罐2个，30m ³ 柴油双层储油罐2个	与原环评一致
公用工程	给水	本项目给水由厂内自打1眼井	本项目给水由厂内自打1眼井	与原环评一致
	排水	本项目废水为生活污水，生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏外运处置	本项目废水为生活污水，员工和顾客产生的生活污水依托站址西侧100m处的乡政府	实际未建设防渗旱厕，员工和顾客产生的

			室外防渗旱厕（见附件）。	生活污水依托站址西侧100m处的乡政府室外防渗旱厕（见附件）
	供电	本项目供电由市政供电	本项目供电由市政供电	与原环评一致
	供暖	本项目站房冬季供暖采用电取暖，能满足项目用热需求	本项目站房冬季供暖采用电取暖，能满足项目用热需求	与原环评一致
环保工程	污水处理措施	生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏外运处置。	本项目废水为生活污水，员工和顾客产生的生活污水依托站址西侧100m处的乡政府室外防渗旱厕（见附件）。	与原环评一致
	废气防治措施	铺设油气回收管线，安装油气回收装置，采用油气回收性加油枪。卸油过程、加油过程和储油罐采用二次油气回收装置进行回收，油气回收率90%。利用通气管管口高出地面4m排放	铺设了油气回收管线，安装了油气回收装置，采用了油气回收性加油枪。卸油过程、加油过程和储油罐采用了二次油气回收装置进行回收，油气回收率能够达到90%。利用通气管管口高出地面4m排放	与原环评一致
	噪声防治措施	加油设备选用低噪声设备，采取隔声减振措施；进出车辆噪声采取减少怠速行驶，严禁鸣笛等措施。	加油设备选用了低噪声设备，采取了隔声减振措施；进出车辆噪声采取了减少怠速行驶，严禁鸣笛等措施。	与原环评一致
	固体废物防治措施	本项目生活垃圾，设置垃圾箱收集后由市政环卫部门统一处理；油罐底泥（HW08 900-221-08）集中收集，交由有资质部门处理；	本项目生活垃圾，设置了垃圾箱，集中收集后由市政环卫部门统一处理；试运营阶段尚未产生油泥，未来运营期产生的油罐底泥（HW08 900-221-08）将集中收集，交由有资质部门处理；	与原环评一致
	防渗	加油区、卸油区、化粪池地面采取防渗漏措施；地下油罐区及埋地输油管采用双层复合油罐及KPS双层复合管，防止油品泄漏污染地下水。厂界内设置跟踪监测井一处。	加油区、卸油区地面采取了防渗漏措施（未建设化粪池）；地下油罐区及埋地输油管已采用SF双层油罐及双层复合管，防止油品泄漏污染地下水。厂界内地下水下游已设置跟踪监测井一处。	与原环评一致

本项目工程已全部建设完成，施工期间已落实批复要求，实际工程未建设防渗旱厕，但是依托乡政府防渗旱厕，其他工程建设内容与环评内容均一致，目前各项环保设施的建设都按设计要求与主体工程同时建设并投入试运行，运行情况良好。

2.3 环保投资估算

本项目总投资 300 万元，环保投资总额为 11 万元，环保投资比例为 3.7%，具体的分项投资见表 3-4。

表2.3-1 环保投资一览表

环境保护项目		环境保护措施	环评环保投资概算（万元）	实际环保投资（万元）
施 工 期	废气	遮盖、洒水降尘等	0.5	0.5
	废水	施工废水经沉淀池沉淀后回用	0.5	0.5
	噪声	选用低噪声设备、减振、及时维护等	0.5	0.5
	固体废物	委托环卫部门集中收集处置生活垃圾 建筑垃圾至指定地点处置	0.5	0.5
运 营 期	废气	铺设油气回收管线，安装油气回收装置，采用油气回收性加油枪	3	5
	噪声	采用低噪声设备、加油设备隔声减振、进出车辆设减速带	1	1
	地下水	监测井，防渗工程	2	2
	固体废物	一般固体废物集中收集处理； 危险废物定期交由有资质的单位处理	0.5	1
	运行维护费用	环保设施运行维护费用	0.5	0
合 计			9	11

2.4原辅材料

表2.4-1 原辅材料一览表

项目名称	单位	用量
汽油	t/a	500
柴油	t/a	1000

2.5 主要工艺流程及产污环节：

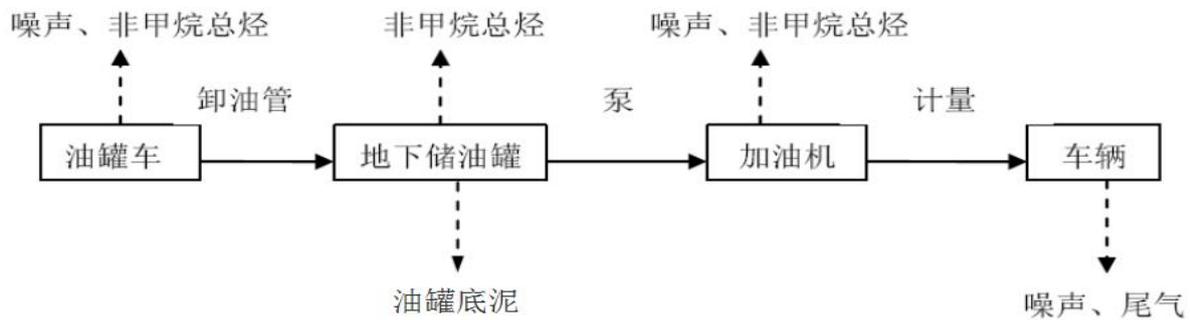


图2.5-1 工艺流程及排污节点示意图

油气回收系统工艺流程:

a. 一阶段油气回收系统设计

(1) 油罐车卸油管道的公称直径宜为DN100，油气回收管道的直径宜为DN80，且不应小于DN50。卸油连通软管、油气回收连通软管，应采用电阻率不大于 $108\Omega\cdot\text{m}$ 的耐油软管。

(2) 油罐车上的油气回收管道接口，应装设手动阀门。

(3) 密闭卸油管道的各操作接口处，应设快速接头及闷盖，并宜采用自闭式快速接头。

(4) 站内油气回收管道接口前应装设阀门。若油气回收管道接口采用自闭式快速接头，油气回收管道接口前可不设阀门。

(5) 加油站内的卸油管道接口、油气回收管道接口宜设在地面以上。

(6) 与油罐相连通的所有管道均应坡向油罐。油气回收管道的坡度不宜小于1%，且任何情况下不应小于2‰；其它管道的坡度不应小于2‰。

(7) 油罐应设带有高液位报警功能和测漏功能的液位计。

(8) 汽油罐与柴油罐的通气管，应分开设置。

(9) 通气管管口应高出地面4m及以上，管口与加油站围墙中心线的距离最小可为2m。

(10) 沿建筑物（如站房、罩棚）的墙（柱）向上敷设的通气管管口，应高出建筑物的顶面1.5m及以上。

(11) 通气管的公称直径不应小于DN50。

(12) 汽油罐的通气管应设置一个手动阀门，安装位置应便于操作，该阀在油罐车向埋地油罐卸油时应处于关闭状态。

(13) 通气管管口应安装带挡雨帽的阻火器。

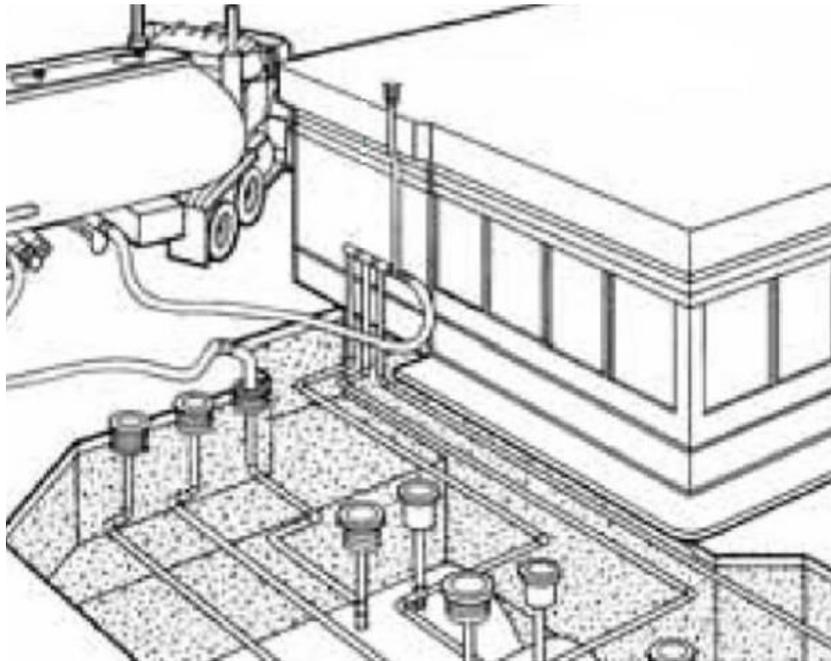


图4 一阶段油气回收流程图

b. 二阶段油气回收系统设计

本工程根据实际情况选用分散式的真空辅助式系统。即首先更换加油枪，采用带有油气回收管路的加油枪，在每台加油机处加设真空抽吸辅助系统，将加油时产生的油气抽至油罐。

分散式油气回收就是每台加油机都分别采用一台或多台真空泵提供油气回收动力的方式，真空泵一般都安装在加油内部。根据加油站的特点，为了操作运行简便，采用每把加油枪配1套油气回收系统。

每把油气回收型加油枪需配备1个油气分离调节阀，1个拉断阀，1条5m长的油气回收反向同轴式胶管。每把油气回收型加油枪需设1台变频真空泵（输入电压：36VDC±15%；电源频率：50/60Hz；直流变频功率：45W；转速：0—1500转/分钟），1套真空泵控制系统及电源（电源电压：230VAC±15%；输入电流：0.5 A；功率：110W；输出电压：36VDC±15%；输出电流：3.5 A），1套真空压力阀。同时配备DN80的油气回收管道。

真空泵控制板和加油机脉冲发生器连接，获得脉冲信号（加油）时，真空泵启动，脉冲信号中断（停止加油）时，真空泵关闭。分散式油气回收系统，可根据不同加油机厂家的脉冲分辨率调节气液回收比至1：1—1.05：1之间。

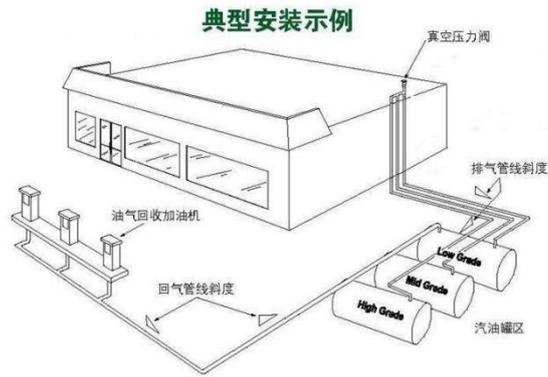


图5 加油机油气回收典型安装图

二阶段油气回收系统设计：



图6 油罐车油气回收设计图

油罐车的油气回收装置主要由欧式防爆人孔盖、海底阀、油气回收阀、边板通气阀、油气回收接头、卸油阀（API 阀）、防溢流装置等组成。

2.6 项目变动情况

本项目实际工程未建设防渗旱厕，但是依托乡政府防渗旱厕，其他工程建设内容与环评内容均一致，依据文件《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号），此变动不属于重大变更。

表三

主要污染源、污染物处理和排放：

3.1 大气污染物：

本项目站房冬季供暖采用电取暖，无大气污染物产生。

本项目油气挥发产生的非甲烷总烃采取有效油气回收措施后，加油站油气回收装置回收效率大于90%，非甲烷总烃无组织排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。

通过减少车辆在站内的停留时间等措施，减少汽车尾气对周围环境的影响，尾气浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值要求。

3.2 水污染物

本项目废水为生活污水，员工和顾客产生的生活污水依托站址西侧100m处的乡政府室外防渗旱厕。

3.3 噪声

本项目噪声污染源主要为加油机、吸油泵产生的噪声及油罐车及其它加油车辆进场时的汽车噪声，加油机、吸油泵正常运行时噪声源强约为70~80dB(A)。一般汽车进入加油站的车速较低，噪声强度在55~65 dB(A)之间。本项目选取低噪声设备，采取隔声、减震等措施后，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类标准要求。

3.4 固体废物

生活垃圾集中收集，由市政环卫部门统一清运处置。地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油罐残留底泥，产生量约0.2t/3-5年，属于危险废物，油泥的收集、运输和处置均由具有该危险物资质的专业单位完成，频率为3-5年处置一次，不在项目场区内贮存。本项目固体废物处置率100%，对环境的影响可接受。

3.5 地下水

本项目正常营运情况下不会对地下水造成影响，仅在事故情况下会对地下水造成影响。因此本项目采用双层油罐存储油品，埋地输油管道采取防腐、防渗处理，安装渗漏监测装置。设置地下水监控井1眼，防止油品泄漏污染地下水，对地下水跟踪监测数据进行定期信息公开。

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

一、环境影响报告表的结论与建议：

1、项目产业政策的符合性

本项目不属于国家《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》淘汰类和限制类的项目，为允许类，符合国家产业政策。

2、项目选址及厂区平面布置合理性分析

（1）选址合理性分析

本项目位于孙吴县群山乡政府东100米处，占地类型为建设用地，根据现场踏查，该站址地势较为平坦，地址条件较为稳定。站址毗邻村路，方便成品油运输，同时也方便当地车辆加油，便于项目的运行。本项目各站内设备与站外建（构）筑物的安全距离均满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）及2014年局部修订版中相关规定。此外，本项目运行过程中产生的非甲烷总烃、汽车尾气、生活污水、设备噪声、交通噪声、生活垃圾、油罐底泥等，对环境会产生一定的影响，但在严格落实本报告表提出的污染防治措施下，可保证各项污染物稳定达标排放。从环保角度分析，项目选址合理。

（2）厂区平面布置合理性分析

加油站火灾危险性属于甲类。本项目站区基本呈矩形，总占地面积2054.8m²。

为了保证加油站安全运行和便于管理，考虑到生产工艺及安全防护的需要，并结合地势环境及主导风向等具体条件，总平面布置采用分区布置，站内分加油作业区（甲类）和辅助服务区进行布置。

①储存区位于站区东北侧，加油作业区位于站区南侧，储存区内设有埋地油罐区。

②辅助服务区主要为站房，设置在站址北侧。

③竖向设计

本站站房室内外高差为0.15m，站内停车位为平坡，道路地面以一定坡度排向站前公路排水沟，站区内地面设计坡度不大于8%。

④围墙

该加油站不相邻道路的三侧均设2.2m高非燃烧体实体围墙及2m高护坡。

本项目位于孙吴县群山乡，占地类型为建设用地，根据现场踏查，该站址地势较

为平坦，地址条件较为稳定。站址毗邻公路，方便成品油运输，同时也方便当地车辆加油，便于项目的运行。本项目总平面布置和选址合理。

3、环境现状评价结论

(1) 环境空气质量现状结论

根据黑河市环境监测中心站提供的孙吴县环境空气质量现状监测数据，该地区环境空气质量良好，PM₁₀、SO₂、NO₂各日均值的平均值呈逐年下降趋势，总体符合《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。特征污染物非甲烷总烃现状监测值符合2.0mg/m³的一次值要求。

(2) 水环境质量现状结论

评价段水体逊别拉河大河北断面监测污染物能够满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类水域标准要求，有一定的环境容量。

(3) 声环境质量现状结论

声环境监测结果表明，本项目厂界四周及群山乡政府声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中1类标准。

(4) 地下水质量现状结论

监测结果表明，区域地下水环境质量满足《地下水质量标准》（GB14848-2017）III类标准要求。

4、环境影响评价结论

(1) 环境空气影响分析结论

本项目站房冬季供暖采用电取暖，无大气污染物产生。

本项目油气挥发产生的非甲烷总烃采取有效油气回收措施后，加油站油气回收装置回收效率大于90%，非甲烷总烃无组织排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。

通过减少车辆在站内的停留时间等措施，减少汽车尾气对周围环境的影响，尾气浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值要求。

(2) 水环境影响分析结论

本项目废水为生活污水，生活污水排入室外防渗旱厕，定期清掏外运处置。

(3) 声环境影响分析结论

噪声污染源主要为加油机、吸油泵产生的噪声及油罐车及其它加油车辆进场时的汽车噪声，加油机、吸油泵正常运行时噪声源强约为70~80dB(A)。一般汽车进入加油站的车速较低，噪声强度在55~65 dB(A)之间。本项目选取低噪声设备，采取隔声、减震等措施后，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类标准要求。

(4) 固体废物影响分析结论

生活垃圾集中收集，由市政环卫部门统一清运处置。地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油罐残留底泥，产生量约0.2t/3-5年，属于危险废物，油泥的收集、运输和处置均由具有该危险物资质的专业单位完成，频率为3-5年处置一次，不在项目场区内贮存。本项目固体废物处置率100%，对环境的影响可接受。

二、环境影响评价批复：

关于孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目环境影响报告表的批复

孙环审[2019]3号

孙吴县环通石油有限公司：

你单位报送的《孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉，经审查研究，现批复如下：

一、该项目位于孙吴县群山乡政府东100m处，为新建三级加油站，项目建设内容及规模：本项目占地面积为2054.8m²，总建筑面积314.24m²，其中加油站站房建筑面积120m²，设置1座独立加油岛，加油岛及罩棚170m²。4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m³汽油储油罐2个，容积30m³柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m³。环保工程重点是加油区、卸油区、化粪池地面防渗漏工程，厂界西北角建设跟踪监测井（地下水下游）设置一个，井深20m，项目总投资300万元，环保投资9万元，项目建成后，预计年销售汽油约500吨/年，柴油约1000吨/年。我局原则上同意该项目按照《报告表》中所列建设内容、规模 and 环境保护对策措施进行项目建设。

二、项目建设与运营中应做好以下工作：

（一）加强施工期间的环境保护管理，采取有效措施防止噪声、扬尘等对周围环境的不良影响。施工现场周边应设置围挡，对施工现场内的施工道路进行硬质覆盖，粉性建筑材料（如砂石等）应当采取封闭、遮盖等有效防尘措施，严格落实《报告

表》提出的降噪措施，确保噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准限值。工程结束后，及时将弃土及建筑垃圾合理处置，对生活垃圾采用垃圾箱分类收集，交由环卫部门送至孙吴县垃圾填埋场处置。

（二）设置有效的加油、储油、卸油油气收集回收系统，加强对加油、储油设备及油品运输、贮存的管理，严格操作规程，减少跑冒滴漏，减少无组织废气的排放，确保回收后的油气、无组织排放的非甲烷总烃分别达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）、《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的排放限值要求。

（三）加强运营期固废的处理处置、职工生活垃圾集中收集后，由环卫部门统一清运处理，地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。

（四）运营期生活污水排入厂区防渗旱厕定期清掏外运堆肥，生活供暖为电采暖。

（五）项目选用的低噪声设备，站区加油设备基础采取减振处理，软连接等降低振动的措施，加强对加油站的绿化带建设，减少噪声对周围环境的影响，确保噪声达标排放。

（六）严格按效仿、加油站防火贵方要求进行设计、建设和管理，并采取防火、防爆、防雷、抗震等措施，防范生产事故的发生，嘉庆环境应急管理，强化员工安全意识，指定环境风险应急预案并落实各项防范措施，降低环境风险发生几率，保护工作人员及周围环境的安全。

（七）加强环境管理，按照环境监测计划，认真开展污染物的环境监测工作，并定期公开主要污染物的排放信息，接受社会监督。

（八）项目建设必须严格执行环境保护设计与主体工程同时设计，同时施工，同时投入使用的环境保护“三同时”制度，项目竣工后，你单位应按法律规定进行竣工环境保护验收，验收合格后，项目方可正式投入使用。

孙吴县环境保护局

2019年3月14日

批复落实情况:

本项目环评报告表的批复意见及落实情况详见表4-1。

表4-1 本项目环评报告表的批复意见及落实情况表

序号	环评批复要求	批复执行情况	备注
1	<p>该项目位于孙吴县群山乡政府东100m处，为新建三级加油站，项目建设内容及规模：本项目占地面积为2054.8m²，总建筑面积314.24m²，其中加油站站房建筑面积120m²，设置1座独立加油岛，加油岛及罩棚170m²。4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m³汽油储油罐2个，容积30m³柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m³。环保工程重点是加油区、卸油区、化粪池地面防渗漏工程，厂界西北角建设跟踪监测井（地下水下游）设置一个，井深20m，项目总投资300万元，环保投资9万元，项目建成后，预计年销售汽油约500吨/年，柴油约1000吨/年。</p>	<p>该项目位于孙吴县群山乡政府东100m处，为新建三级加油站，项目建设内容及规模：本项目占地面积为2054.8m²，总建筑面积290m²，其中加油站站房建筑面积120m²，设置1座独立加油岛，加油岛及罩棚170m²。4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。加油站设置卧式埋地储油罐4个。其中容积为30m³汽油储油罐2个，容积30m³柴油储油罐2个，折算油罐总容积为90m³。环保工程重点是加油区、卸油区防渗漏工程，厂区地下水下游设置了跟踪监测井，井深20m，项目总投资300万元，环保投资11万元，项目建成后，预计年销售汽油约500吨/年，柴油约1000吨/年。</p>	<p>本项目实际总建筑面积290m²，比环评阶段减少24.24m²，这是由于本项目实际工程未建设防渗旱厕，但是依托乡政府防渗旱厕，其他工程建设内容与环评内容均一致。项目环保投资增加了2万元。</p>
	<p>加强施工期间的环境保护管理，采取有效措施防止噪声、扬尘等对周围环境的不良影响。施工现场周边应设置围挡，对施工现场内的施工道路进行硬质覆盖，粉性建筑材料（如砂石等）应当采取封闭、遮盖等有效防尘措施，严格落实《报告表》提出的降噪措施，确保噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准限值。工程结束后，及时将弃土及建筑垃圾合理处置，对生活垃圾采用垃圾箱分类收集，交由环卫部门送至孙吴县垃圾填埋场处置。</p>	<p>施工期间采取了有效措施防止了噪声、扬尘等对周围环境的不良影响。施工现场周边设置了围挡，对施工现场内的施工道路进行了硬质覆盖，粉性建筑材料（如砂石等）采取了封闭、遮盖等有效防尘措施，严格落实了《报告表》提出的降噪措施，噪声排放能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准限值。工程结束后，及时将弃土及建筑垃圾进行了合理处置，对生活垃圾采用垃圾箱分类收集，交由环卫部门送至孙吴县垃圾填埋场处置。</p>	<p>与环评批复一致</p>
	<p>设置有效的加油、储油、卸油油气收集回收系统，加强对加油、储油设备及油品运输、贮存的管理，严格操作规程，减少跑冒滴漏，减少无组织废气的排放，确保回收后的油气、无组织排放的非甲烷总烃分别达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）、《大气污</p>	<p>设置了有效的加油、储油、卸油油气收集回收系统，加强了对加油、储油设备及油品运输、贮存的管理，严格操作规程，未发现跑冒滴漏现象发生。验收期间监测结果表明：厂界无组织排放的非甲烷总烃能够满足《加油站大气污染物排放标准》</p>	<p>与环评批复一致</p>

<p>染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的排放限值要求。</p>	<p>（GB20952-2007）、《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的排放限值要求。</p>	
<p>加强运营期固废的处理处置、职工生活垃圾集中收集后，由环卫部门统一清运处理，地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。</p>	<p>运营期职工生活垃圾集中收集后，由环卫部门统一清运处理。今后地下储油罐油泥将定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成，防止对环境产生二次污染。</p>	<p>与环评批复一致</p>
<p>运营期生活污水排入厂区防渗旱厕定期清掏外运堆肥，生活供暖为电采暖。</p>	<p>运营期废水为生活污水，员工和顾客产生的生活污水依托站址西侧100m处的乡政府室外防渗旱厕（见附件）。生活供暖为电采暖。</p>	<p>与环评批复一致</p>
<p>项目选用的低噪声设备，站区加油设备基础采取减振处理，软连接等降低振动的措施，加强对加油站的绿化带建设，减少噪声对周围环境的影响，确保噪声达标排放。</p>	<p>项目选用低噪声设备，站区加油设备基础采取减振处理，软连接等降低振动的措施，验收期间监测结果表明，厂界四周昼间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的1类区标准要求。</p>	<p>与环评批复一致</p>

表五

验收监测质量保证及质量控制：

5.1监测分析方法

表5-1 监测分析方法

序号	项目	标准方法名称及代号	仪器名称	型号
1	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	气相色谱法	GC126N
2	K ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
3	Na ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
4	Ca ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
5	Mg ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
6	Cl ⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
7	SO ₄ ²⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
8	CO ₃ ²⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
9	HCO ₃ ⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
10	色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989	便携式pH计	PH 100
11	浊度	水质 浊度的测定GB/T 13200-1991	—	—
12	pH（无量纲）	水质 pH的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986	—	—
13	溶解性总固体	生活饮用水标准检测方法 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2006 8.1称量法	电子天平	FA1004B
14	总硬度	水质 钙和镁总量的测定EDTA滴定法 GB 7477-1987	滴定管	—
15	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计	T6S
16	硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006（5.2紫外分光光度法）	紫外可见分光光度计	T6S
17	亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987	紫外可见分光光度计	T6S
18	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法HJ 503-2009	紫外可见分光光度计	T6S
19	氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009	紫外可见分光光度计	T6S
20	氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987	离子色谱仪	IC-2800
21	硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989	滴定管	—
22	氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989	滴定管	—

	锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987	紫外可见分光光度计	T6S
	镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
	砷	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法HJ 694-2014	原子荧光光度计	RGF-6200
	耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法GB/T5750.7.1.1-2006	滴定管	—
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T 5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)	生化培养箱	SHX-250
	菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)	生化培养箱	SHX-250
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 HJ 637-2012	红外分光测油仪	OIL460
	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准GB12348-2008	多功能声级计 声校准器	AWA568 0型 AWA6223 -F

5.2 严格按照验收监测方案和审查纪要的要求开展监测工作

- ① 合理布设监测点，保证各监测点布设的科学性和可比性。
- ② 采样人员严格遵守采样操作程序，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- ③ 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格持证上岗，所有监测仪器、量具均经国家计量部门检定合格并在有效期内使用。

表六

验收检测内容：

6.1 废气

(1) 废气监测点布设

1、在厂界四周的上风向设1个监测点位，下风向设3个检测点位。监测点位见附图。

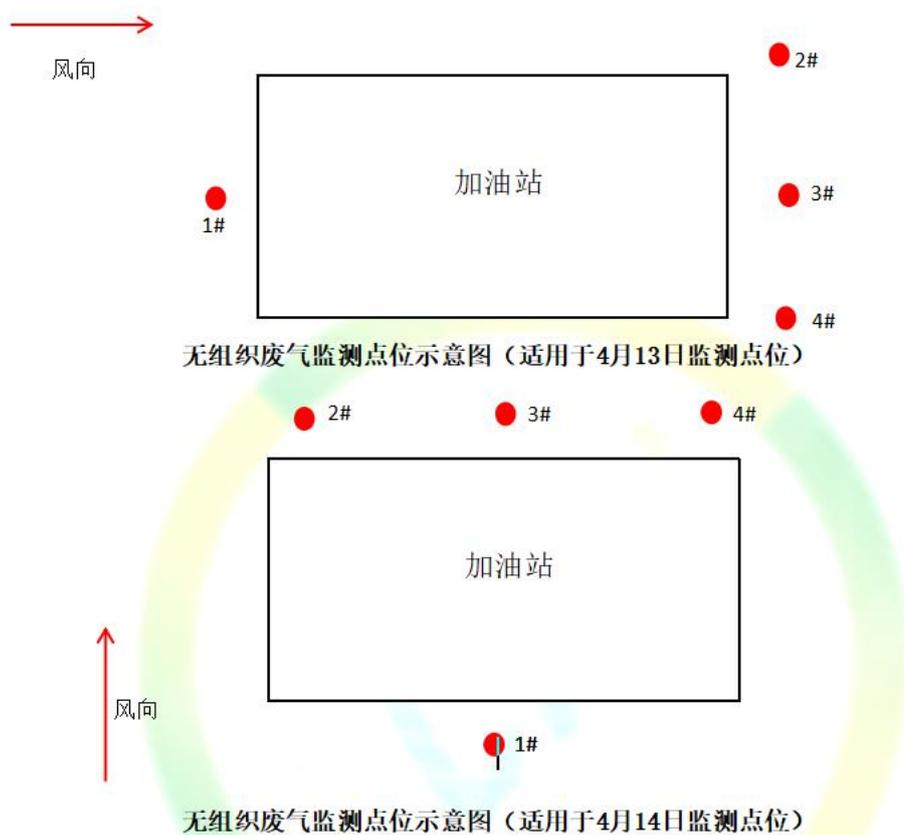
(2) 监测项目

非甲烷总烃

(3) 监测采样时间及频率

无组织废气连续监测2天，每天4次。

废气监测点位示意图：



6.2 油气回收检测

表6-2油气回收监测内容

检测点位	点位数	检测项目	检测频次
油气回收系统	1	密闭性	1次
加油机	4	液阻	
加油枪	4	气液比	

6.3 噪声监测内容

(1) 噪声监测点布设

在孙吴县环通石油有限公司厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。

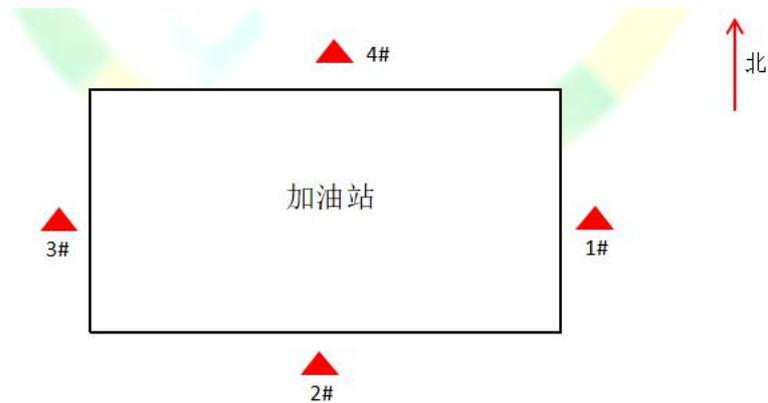
(2) 监测因子

等效连续A声级 $Leq[dB(A)]$

(3) 监测采样时间及频率

连续监测2天，昼间、夜间各2次。

噪声监测点位示意图：



6.4 地下水验收监测内容

(1) 监测点布设

在孙吴县环通石油有限公司加油站地下水水井布设一个监测点位。

(2) 监测项目

pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、氰化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、 K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 Cl^- 、 SO_4^{2-} 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。

(3) 监测采样时间及频率

监测1天，每天1次。

表七

验收监测期间工况记录:

验收监测期间孙吴县环通石油有限公司加油站设备运行正常、稳定，设备运行率在100%以上，满足监测条件。

验收监测结果:

7.1 地下水监测结果

表7-1地下水监测结果 单位: mg/L

检测项目	2020年4月14日
	厂区内水井1#
K ⁺	1.62
Na ⁺	14.8
Ca ²⁺	27.8
Mg ²⁺	12.3
CO ₃ ²⁻	0
HCO ₃ ⁻	137
Cl ⁻	16
SO ₄ ²⁻	15.2
pH (无量纲)	7.42
氨氮	0.082
硝酸盐	0.38
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬 (六价)	0.004L
总硬度	121
氟化物	0.27
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.13
锰	0.09
溶解性总固体	181
耗氧量	1.18
硫酸盐	13
氯化物	14.6
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2
细菌总数 (CFU/mL)	32
石油类	0.01L

注：“L”为未检出。

验收监测期间，地下水监测结果表明：各项指标均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限，满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

7.2 无组织废气监测结果

表7-2 无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向1#	厂址下风向2#	厂址下风向3#	厂址下风向4#
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)
4月13日	第一次	0.36	0.43	0.44	0.45
	第二次	0.31	0.44	0.42	0.44
	第三次	0.33	0.41	0.43	0.46
	第四次	0.30	0.45	0.46	0.48
4月14日	第一次	0.34	0.42	0.47	0.47
	第二次	0.32	0.43	0.46	0.44
	第三次	0.33	0.44	0.47	0.46
	第四次	0.35	0.46	0.45	0.45

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.30~0.48mg/m³之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m³要求。

7.3 油气回收监测结果

液阻检测结果：

(1) 密闭性检测结果

表7-3 密闭性检测结果

加油站油气回收系统 设备参数	各油罐的油气回收管线是否连通：是 ， 否		
	是否有处理装置：是 ， 否		
操作参数	1号油罐服务的加油枪数：2 2号油罐服务的加油枪数：2		
油罐编号	1	2	
汽油标号	92#	95#	
油罐容积 (L)	30000	30000	
汽油体积 (L)	22380	21150	
油气空间 (L)	7620	8850	
剩余油气总容积 (L)	23350		
初始压力 (pa)	500		
1min 之后的压 (pa)	496		
2min 之后的压 (pa)	489		
3min 之后的压 (pa)	480		
4min 之后的压 (pa)	471		
5min 之后的压 (pa)	465		
最小剩余压力 (pa)	459		
是否达标	达标		
检测日期：2019年07月12日			

连通油罐回收的
油气回到罐体内

(2) 液阻检测结果

表7-4 液阻检测结果

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值 (pa)		40	90	155	-
1	92#	20	25	38	达标
2	95#	21	28	43	达标
检测日期：2019年07月12日					

(3) 气液比检测结果

表7-5 密闭性检测结果

加油枪编号	加油体积 (L)	气体流量计最终读数 (L)	回收油气体积 (L)	气液比 (L)	是否达标
1	17.35	17.56	17.56	1.01	达标
2	16.27	16.94	16.94	1.04	达标
3	15.25	16.85	16.85	1.10	达标
4	15.31	16.33	16.33	1.07	达标
检测日期：2019年07月12日					

本项目油气回收验收监测结果表明：按照《加油站大气污染物排放标准》（GB

20952-2007) 要求, 该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

7.4 厂界噪声监测结果

表7-6 噪声监测结果 单位：dB(A)

检测点位置	2020年4月13日				2020年4月14日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
隔压站▲1（东侧厂界外1米）	47.4	47.9	43.1	41.5	47.9	48.4	43.4	42.6
隔压站▲2（南侧厂界外1米）	47.4	48.3	41.2	42.5	48.5	48.8	41.7	42.9
隔压站▲3（西侧厂界外1米）	48.9	47.2	41.5	43.3	47.4	48.6	44.3	43.0
隔压站▲4（北侧厂界外1米）	48.9	47.4	41.4	41.8	48.7	47.4	42.4	42.9

验收监测期间，厂界噪声监测结果表明：厂界四周昼间噪声值在47.2-66.9dB(A)之间，夜间噪声值在41.2-44.3dB(A)之间，能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的1类区标准要求。

表八

验收监测结论：

1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目自立项以来，按照《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》以及环境保护主管部门的要求和规定，前期进行了环境影响评价及环保设计，环保审批手续齐全；该项目基本履行了“三同时”制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投入使用。

①环保管理制度检查

为加强环境污染防治设施的管理，保证防治设施有效地运行，本项目逐步建立了综合性管理体系，对环境监督和管理、防止污染和污染物处理、排放管理等都做了详细的规定。

②环保管理机构的设置及人员配备

设有完整的环境管理体制，环境管理制度健全，有专门人员负责环境保护日常工作。

2、验收监测结论：

根据国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》、国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，对该项目进行了环境保护设施验收监测。验收监测结论如下：

(1) 监测结果：

①地下水

验收监测期间，地下水监测结果表明：各项指标均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限，满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

②废气

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.30~0.48mg/m³之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m³要求。

③油气回收

本项目油气回收验收监测结果表明：按照《加油站大气污染物排放标准》（GB

20952-2007)要求,该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

④噪声

验收监测期间,厂界噪声监测结果表明:厂界四周昼间噪声值在47.2-66.9dB(A)之间,夜间噪声值在41.2-44.3dB(A)之间,能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的1类区标准要求。

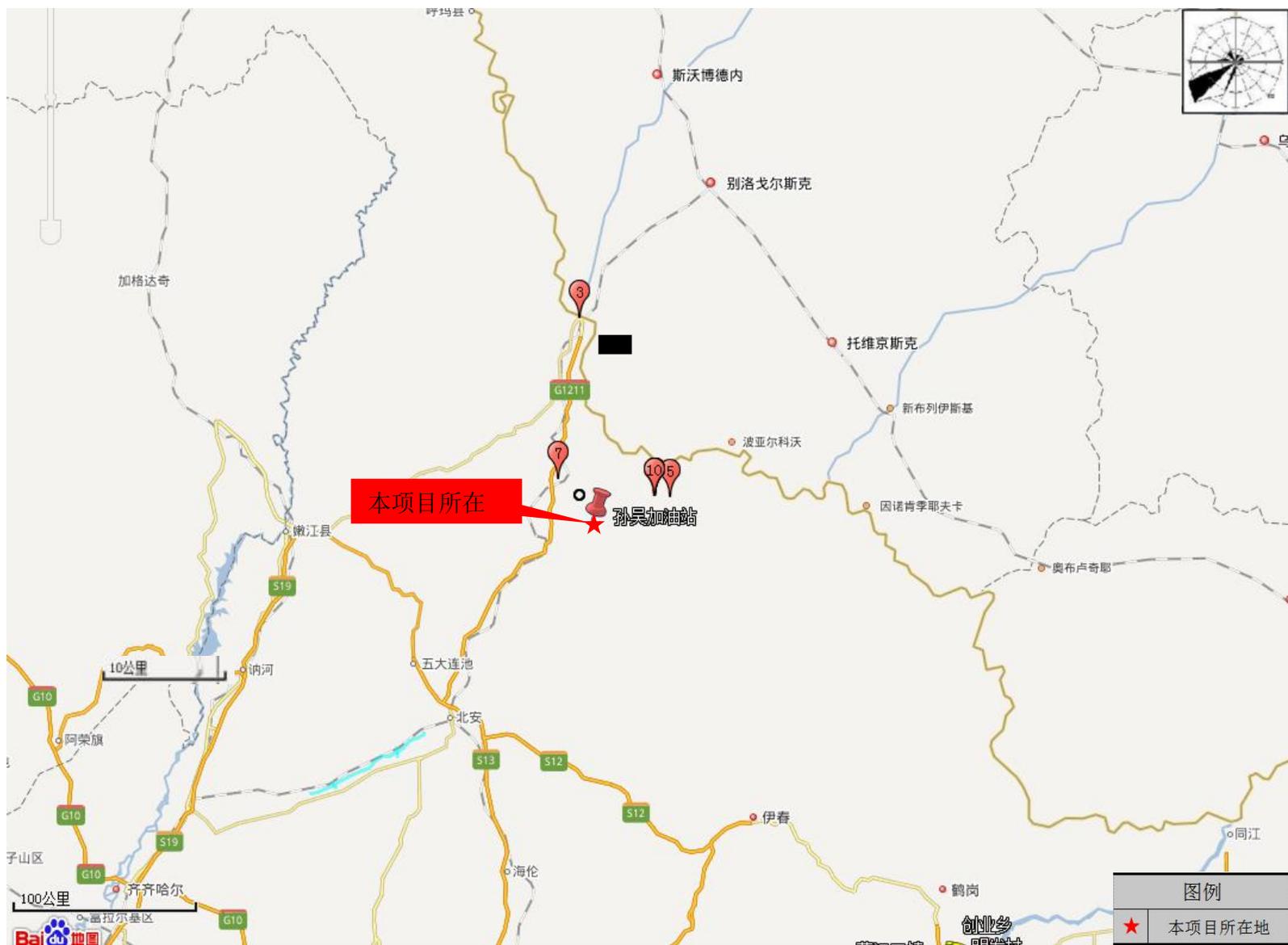
⑤固体废物

本项目生活垃圾,设置了垃圾箱,集中收集后由市政环卫部门统一处理;
试运营阶段尚未产生油泥,未来运营期产生的油罐底泥(HW08 900-221-08)将集中收集,交由有资质部门处理。

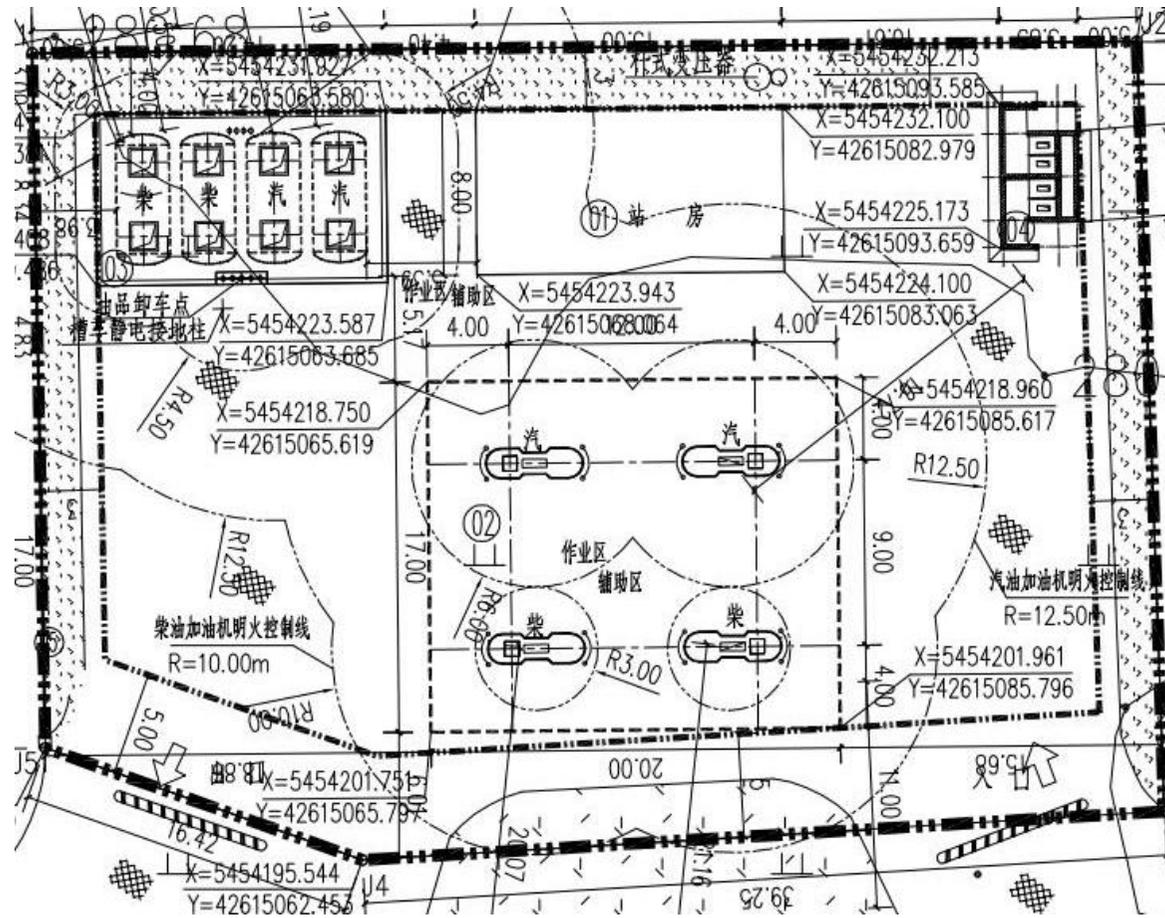
(2) 建议

为将本项目对环境影响降至最低,改善和提高环境质量,提出以下要求:

- ① 提高员工的环保意识,爱护周围的环境。
- ② 运营期间地下储油罐区、加油机和输油管道等设备要做好防溢、防冒、防渗、防漏措施,如发生冒溢事件,由专业部门进行处理。避免对土壤和地下水产生污染。
- ③ 加油站内设置严禁烟火标识。



附图1 本项目地理位置图



附图2 本项目厂区平面布置图

	
<p>站房</p>	<p>油罐区</p>
	
<p>加油岛</p>	<p>加油岛</p>
	
<p>地下水监测井</p>	<p>消防器材</p>
	
<p>油气回收</p>	<p>真空泵</p>

附图3 现场照片



厂区北侧



厂区东侧



厂区南侧



厂区西侧

附图4 厂界四周照片

附件1 营业执照



营 业 执 照

统一社会信用代码 91231124MA1BBHX997

名 称 孙吴县环通石油有限公司
类 型 有限责任公司
住 所 孙吴县群山乡政府东100米处
法定 代表 人 邢玉民
注 册 资 本 叁佰万圆整
成 立 日 期 2018年10月29日
营 业 期 限 长期
经 营 范 围 润滑油（不含危险化学品）零售。（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



请于每年1月1日至6月30日登陆国家企业信用信息公示系统（黑龙江）
gsxt.hljaic.gov.cn报送年度报告，逾期不报将列入经营异常名录。

2018年10月29日

企业信用信息公示系统网址：gsxt.hljaic.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件2 油罐合格证

SF 双层油罐产品质量说明书

SF DOUBLE WALL TANK
CERTIFICATE OF QUALITY

定货单位:

Customer

订货编号 NO. 20193001

Order

油罐类型 SF 双层罐 30KL

Tank Type

制造单位

Manufacture Enterprise

质量保证师

QA Engineer

苗树峰

济宁市鼎启金属容器有限公司

JININGSHIDINGQINSHURONGQI CO.LTD

项目部门负责人

Department Manager

苗树岭

济宁市兖州区兴隆庄镇巨王林村

Add: Jining high tech Zone East Wang

Yin Zhen Village

2019年09月20日

Year Month Day

电话: (0537) 3816111

传真: (0537) 3443111

SF 双层油罐产品合格证

SF DOUBLE WALL TANK
CERTIFICATE OF INSPECTION

油罐类型 SF 双层罐 30KL

Tank Type

定货编号 NO. 20193001

Order

公称直径 Φ 2600mm

In Dia

制造标准 NB/T 47003.1-2009

Specification

钢材牌号 Q235B

Material

规格编号 196

Material

材料来源 外购

Steel Makers

生产日期: 2019年09月20日

Date Of Issue

该 SF 双层油罐经质量检验, 符合压力容器安全技术监察规程, 设计图纸和行业标准的要求

The SF Double Wall Tank passed quality inspection, which met the requirement of

<Supervision rules of safety and technics for pressure vessel>, drawing and technics Standard

质量检验员

Inspector

苗树峰

项目部长

Department Manager

附:SF 双层油罐工段互检报告书, SF 双层油罐自检报告书, 气密性检测报告

附件3 危废处置协议

危险废物处置合同

甲方：孙吴县环通石油有限公司 (以下简称甲方)

乙方：大庆市肇源县晨晰非金属废料加工有限公司 (以下简称乙方)

为使甲方在工业生产过程中产生的危废油泥(900-221-08)能够得到妥善、合法的处置,依据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》等有关规定,经甲乙双方共同认定,甲方在其生产过程中产生的被列入《国家危险废物名录》的危险废物委托乙方对其进行无害化处置,经双方本着友好协商的原则甲方委托乙方对上述物资进行处置,经双方协商达成协议如下:

一、甲方责任:

- 1、甲方在生产过程中产生的油泥交由乙方处理;
- 2、甲方应通知乙方回收(不定期);
- 3、甲方按《危险废物转移联单管理办法》负责每次转移所需的危险废物转移联单申请工作,并向乙方提供此联单;
- 4、甲方必须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的要求,保证合同中签约的危险废物种类和数量的真实性;
- 5、合同期内,甲方不得私自将油泥在乙方不知情的情况下交由其他单位或个人处置。

二、乙方责任:

- 1、乙方应按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》规定的内容接受、运输和处置甲方经过核定确认的危险废物,并进行无害化处置;
- 2、乙方负责油泥的处置方法及最终去向,此过程应符合中华人民共和国现行环境保护法律法规要求;

三、共同责任

- 1、每批次油泥的处置数量由甲乙双方共同认定;
- 2、协议履行期间,因一方违约不履行此协议而造成的环境污染或由此给对

方造成经济损失、声誉影响的。由违约方承担相应的法律经济责任。

四、结算方式

油泥每批次乙方处置价格为 3000 元/吨，按照转移联单实际发生数量结算，运费由甲方负担。

乙方应具备黑龙江省环保厅核发的危险废物经营许可证，并保证在有效期内，否则甲方有权单方终止协议。

协议未尽事宜由双方协商解决，达成一致后以《补充协议》形式说明，《补充协议》与本协议具有相同的法律效应。本协议一式两份，双方各执一份存查，本协议签字盖章后生效，有效期至 2023 年 11 月 01 日。



甲方：孙昊 环通石油有限公司

负责人：

电话：

乙方：大庆市让胡路区晟源非金属废料



负责人：

电话：13384599697

2019 年 11 月 11 日

附件4 关于同意使用室外旱厕的复函

关于同意孙吴县环通石油有限公司加油站站内员工及 顾客使用乡政府室外旱厕的复函

孙吴县环通石油有限公司：

你单位提交的“使用申请”已收悉，经乡政府研究决定，现同意
你公司加油站站内员工和顾客使用乡政府室外旱厕。

孙吴县群山乡人民政府

2020.04.10



孙吴县环境保护局文件

孙环审[2019]3号

签发人：李道德

关于孙吴县环通石油有限公司加油站新建 项目环境影响报告表的批复

孙吴县环通石油有限公司：

你单位报送的《孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目环境影响报告表（以下简称“报告表”）收悉，经审查研究，现批复如下：

一、该项目位于孙吴县群山乡政府东100米处，为新建三级加油站。项目建设内容及规模：项目占地面积为 2054.8m^2 ，总建筑面积 314.24m^2 ，其中加油站站房建筑面积 120m^2 ；设置1座独立加油岛，加油岛及罩棚建筑面积 170m^2 ；4台双枪加油机，设卸油、加油油气回收系统。加油站设

置卧式埋地储油罐 4 个。其中容积为 30m³ 汽油储油罐 2 个，容积 30m³ 柴油储油罐 2 个，折算油罐总容积为 90m³。环保工程重点是加油区、卸油区、化粪池地面防渗漏工程。厂界西北角建设跟踪监测井（地下水下游）设置一个，井深 20m。项目总投资 300 万元，环保投资 9 万元。项目建成后，预计年销售汽油 500 吨/年，柴油 1000 吨/年。我局原则上同意该项目按照《报告表》中所列建设内容、规模 and 环境保护对策措施进行项目建设。

二、项目建设与运营中应做好以下工作：

（一）加强施工期间的环境保护管理，采取有效措施防止噪声、扬尘等对周围环境的不良影响。施工现场周边应设置围挡，对施工现场内的施工道路进行硬质覆盖；粉性建筑材料（如砂石等）应当采取封闭、遮盖等有效防尘措施；严格落实《报告表》提出的降噪措施，确保噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准限值。工程结束后，及时将弃土及建筑垃圾合理处置；对生活垃圾采用垃圾箱分类收集，交由环卫部门送至孙吴县垃圾填埋处置。

（二）设置有效的加油、储油、卸油油气收集回收系统，加强对加油、储油设备及油品运输、贮存的管理，严格操作规程，减少跑、冒、滴、漏，减少无组织废弃的排放，确保回收后的油气、无组织排放的非甲烷总烃分别达到《加油站

大气污染物排放标准》(GB20952-2007)、《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的排放限值要求。

(三)加强营运期固废的处理处置。职工生活垃圾集中收集后,由环卫部门统一清运处理。地下储油罐油泥的定期清除、运输和处置均由具备资质的专业公司完成,防止对环境产生二次污染。

(四)营运期生活污水排入厂区防渗旱厕定期清掏外运堆肥,生活供暖为电采暖。

(五)项目选用的低噪声设备,站区加油设备基础采取减振处理、软连接等降低振动的措施,加强对加油站的绿化带建设,减少噪声对周围环境的影响,确保噪声达标排放。

(六)严格按消防、加油站防火规范要求进行设计、建设和管理,并采取防火、防爆、防雷、抗震等措施,防范生产事故的发生。加强环境应急管理,强化员工安全意识,制定环境风险应急预案并落实各项防范措施,降低环境风险发生机率,保护工作人员及周围环境的安全。

(七)加强环境管理,按照环境监测计划,认真开展污染物的环境监测工作。并定期公开主要污染物的排放信息,接受社会监督。

(八)项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后,你单位应按法律规定程序进行竣工环境

保护验收。验收合格后，项目方可正式投入使用。



附件6 加油站油气回收系统检测报告



河南中裕检测技术有限公司

检 测 报 告

豫 ZYJCYZ20190712

委 托 单 位： 孙吴县环通石油有限公司

检 测 项 目： 加油站油气回收系统

报 告 日 期： 2019 年 07 月 12 日

检 测 单 位： 河南中裕检测技术有限公司

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

请于每年1月1日至6月30日登陆
河南省企业信用信息公示系统
依法参加企业年度报告



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 914101000964705753
(1-1)

名称 河南中裕检测技术有限公司
类型 有限责任公司(自然人独资)
住所 郑州高新技术产业开发区莲花街316号9幢512号
法定代表人 张春艳
注册资本 壹仟万圆整
成立日期 2014年03月19日
营业期限 2014年03月19日至2034年03月18日
经营范围 环境检测; 环境评价; 油气回收系统检测; 环保设备的检测; 静电接地及防雷检测服务。
(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03月06日



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 171612050055

名称: 河南中裕检测技术有限公司

地址: 郑州高新技术产业开发区莲花街316号9幢512号

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。
检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



171612050055
有效期 2023年1月23日

发证日期: 2018年9月26日

有效期至: 2023年1月23日

发证机关: 河南省质量技术监督局

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。

说 明

- 1、本报告无河南中裕检测技术有限公司检测专用章及骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效，无编制人，审核人，批准人签字无效。
- 3、本检测报告有效期为一年
- 4、本检测报告仅对被检测单位的本次检测数据负责。
- 5、未经河南中裕检测技术有限公司书面批准，不得部分复制本报告内容或应用于仲裁、诉讼等场合的凭证。
- 6、对报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向本公司提出，逾期恕不受理。

通讯地址：郑州市高新区莲花街

邮编：450000

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

ZYJCYZ20190712

受检单位：孙吴县环通石油有限公司					
地址：孙吴县群山乡政府东 100 米处					
委托方代表：邢玉民			电话：13359933300		
检测项目：液阻、密闭性、气液比 检测类别：年度检查 检测日期：2019 年 07 月 12 日					
承检单位：河南中裕检测技术有限公司					
资质证书编号：171612050055					
地址：郑州市高新区莲花街					
联系人：张经理			联系电话：15591810537		
报告人：		审核人：		签发人：	
报告日期：2019.07.12 审核日期：2019.07.12 签发日期：2019.07.12					

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

目 录

一、基本概况.....	1
二、工艺流程.....	1
三、任务由来.....	1
四、加油站环保设施现场检测内容一览表.....	2
五、执行标准.....	3
六、检测方法及检测设备.....	3
七、检测内容.....	3
八、质量保证与质量控制措施.....	3
九、检测结果.....	4
十、加油站部分油气回收改造照片.....	6
十一、结论.....	6

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

一、基本概况

孙吴县环通石油有限公司位于孙吴县群山乡政府东 100 米处，站内主要设备包括：加油机 4 座，汽油加油枪 4 只，92#储油罐 1 座，95#储油罐 1 座，罐容各为 30 立方米；加油站基本情况见下表。

加油站名称	孙吴县环通石油有限公司		
加油站地址	孙吴县群山乡政府东 100 米处		
汽油加油机品牌	托肯恒山	加油机数量（台）	4
汽油加油枪品牌	托肯恒山	加油枪数量（支）	4
油气处理装置	无	在线监测系统	无
汽油储罐编号	汽油标号	储罐容积（m ³ ）	储服务加油枪数量
1	92#汽油	30	2
2	95#汽油	30	2

二、工艺流程

本项目设有加油油气回收系统，将给汽车油箱加汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入埋地油罐系统，其加油工艺流程见下图：



图 1 加油工艺流程图

三、任务由来

受孙吴县环通石油有限公司委托，河南中裕检测技术有限公司于 2019 年 07 月 12 日对该加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比、进行了现场检测。根据检测结果及现场调查情况，编制了本检测报告。

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

四、加油站环保设施现场检测内容一览表

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	卸油管出口距罐底高度	≤200mm	符合
		油气回收接口	截流阀、密封式快速接头和帽盖	DN100	符合
		溢流控制措施	类型、品牌、型号	清晰可见	符合
		地下油气管线	管线坡度	≥1%	符合
			直径	≥DN50	符合
2	储油	压力/真空阀	品牌、型号	清晰可见	符合
		电子式液位计	是否具有测漏功能	宜选择测漏功能	符合
3	加油	油气回收系统	逐项检查技术评估报告包含的设备	/	/
		回收型加油枪	品牌、型号	清晰可见	符合
		真空辅助方式密闭收集	加油时真空泵是否运转	运转	运转
		油气回收管线	管线坡度	≥1%	符合
			直径	≥DN50	符合
		拉断截止阀	品牌、型号	清晰可见	符合
		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	/
		油气排放处理装置	方法、品牌、型号、运行、启动方式和范围、油气排放处理装置进口流量及记录流量和流量对应的时间	/	无
			排气筒高度	≥4m	无
		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

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

五、执行标准

1、加油站油气回收系统标准限值

检测项目		标准限值	标准依据
液阻	氮气流量 18.0L/min	≤40pa	«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007)
	氮气流量 28.0L/min	≤90pa	
	氮气流量 38.0L/min	≤155pa	
密闭性	压力检测值	≥459pa*	
气液比		1.0~1.2	

注*根据«加油站大气污染物排放标准»附录 B 中公式计算得出。

六、检测方法及设备

检测项目	检测方法	检测设备及编号	方法依据
液阻	仪器法	油气回收三项智能测试仪 (ZY096)	«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007) 附录 A
密闭性			«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007) 附录 B
气液比			«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007) 附录 C

七、检测内容

1、加油站油气回收检测点位数、频次及项目

检测点位	点位数	检测项目	检测频次
油气回收系统	1	密闭性	每年检测 1 次
加油机	4	液阻	
加油枪	4	气液比	

七、质量保证与质量控制措施

1、检测点事设置和检测时段的选择按照«加油站大气污染物排放标准» (GB20952-2007) 执行。

2、所有检测仪器均依法送检，并在检定合格有效期内，参照有关计

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

量检定规程定期进行期间核查和维护。

3、检测人员经过专业理论知识、基本操作和计量知识考核合格，持证上岗。

4、检测报告严格实行编制、审核、签发三级审批制度。

八、检测结果

1、密闭性检测结果

加油站油气回收系统 设备参数	各油罐的油气回收管线是否连通：是 <input checked="" type="checkbox"/> ， 否 <input type="checkbox"/>				
	是否有处理装置：是 <input type="checkbox"/> ， 否 <input checked="" type="checkbox"/>				
操作参数	1号油罐服务的加油枪数：2 2号油罐服务的加油枪数：2				
油罐编号	1	2	3	4	连通油罐回收的 油气回到罐体内
汽油标号	92#	95#			
油罐容积 (L)	30000	30000			
汽油体积 (L)	22380	21150			
油气空间 (L)	7620	8850			
剩余油气总容积 (L)	23350				
初始压力 (pa)	500				
1min 之后的压 (pa)	496				
2min 之后的压 (pa)	489				
3min 之后的压 (pa)	480				
4min 之后的压 (pa)	471				
5min 之后的压 (pa)	465				
最小剩余压力 (pa)	459				
是否达标	达标				
检测：李建洋 审核：轩卫民				检测日期：2019年07月12日	

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街

十、加油站部分油气回收改造照片

1、真空泵照片



2、一次回收接头照片



2、加油气回收真空压力阀照片



4、加油机照片



九、结论

本次加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比的检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关限值要求。

河南中裕检测技术有限公司
地址：河南省郑州市高新技术开发区莲花街



170812050152

报告编号: YS200423

检测报告

TEST REPORT



黑龙江绿宸环境监测有限公司

Heilongjiang luchen environmental monitoring co. LTD

委托单位	孙吴县环通石油有限公司
Entrust unit	
项目名称	孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目竣工环境保护验收检测项目
Entry name	
监测类别	验收
Monitoring category	
样品类别	废气、噪声、地下水
Sample category	

编制日期: 2020年4月23日

说 明

1. 本报告未经报告编写、审核、批准人签字，未盖本单位公章及骑缝章无效；
2. 本报告涂改无效，部分复制无效，完整复制后未加盖本单位公章无效；
3. 委托检测结果仅对当时工况及环境状况负责，委托单位自行送样仅对送检样品检测结果负责；
4. 未经本单位同意，本报告不得用于广告宣传；
5. 如对本报告有异议，请于收到报告之日起十五日内向本单位提出，逾期不予受理。

单位名称：黑龙江绿宸环境监测有限公司

单位地址：齐齐哈尔市龙沙区国际五金建材城 B03 号楼 00 单元 01 层 03

邮编：161005

电话：15946489897

邮箱：hljlcjc@163.com

检测信息

1、监测信息

委托单位：孙吴县环通石油有限公司	
联系人：董强	联系电话：183 4551 5353
检测内容：废气、地下水、噪声	
采样时间：2020年4月13日-4月14日	
采样人员：王健、周海波、陈贵义、杨燕哲	
样品分析时间：2020年4月13日-4月21日	
分析人员：白丽波、陈贵义、杨燕哲	

2、气象参数

监测日期	监测时间	同步气象数据					
		天气	风向	风速(m/s)	温度(℃)	气压(kPa)	相对湿度(%)
4月13日	8:00	晴	西风	1.3	8	101.5	52
	10:00	晴	西风	1.2	12	101.7	43
	14:00	晴	西风	1.5	13	101.8	38
	16:00	多云	西风	1.6	13	101.6	34
4月14日	8:00	晴	南风	2.3	8	101.3	52
	10:00	多云	南风	2.1	11	101.4	47
	14:00	多云	南风	2.2	15	101.8	33
	16:00	晴	南风	1.9	13	101.7	31

检测方法

类别	项目	标准方法名称及代号
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017
地下水	K ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Na ⁺	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Ca ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Mg ²⁺	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Cl ⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	SO ₄ ²⁻	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	CO ₃ ²⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根

HCO ₃ ⁻	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根
色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989
浊度	水质 浊度的测定 GB/T 13200-1991
pH (无量纲)	水质 pH 的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986
溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2006 8.1 称量法
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB 7477-1987
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009
硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (5.2 紫外分光光度法)
亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009
氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009
氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987
硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989
氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989
锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987
镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011
砷	水质 汞、砷、硒、铍和锑的测定 原子荧光法 HJ 694-2014
耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法 GB/T5750.7.1.1-2006
总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)
菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 HJ 637-2012

噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008		
检测仪器				
类别	项目	仪器名称	型号	编号
废气	非甲烷总烃	气相色谱法	GC126N	LCJC0051
地下水	K ⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Na ⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Ca ²⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Mg ²⁺	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Cl ⁻	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	SO ₄ ²⁻	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	CO ₃ ²⁻	滴定管	—	—
	HCO ₃ ⁻	滴定管	—	—
	pH (无量纲)	便携式 pH 计	PH 100	—
	色度	—	—	—
	浊度	—	—	—
	溶解性总固体	电子天平	FA1004B	160203
	总硬度	滴定管	—	—
	氨氮	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	亚硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	挥发酚	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氰化物	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氟化物	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	硫酸盐	滴定管	—	—
	氯化物	滴定管	—	—
	锰	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	铁	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
锌	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
铅	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
六价铬	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446	
镉	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
汞	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
砷	原子荧光光度计	RGF-6200	LCJC0052	

	耗氧量	滴定管	—	—
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	菌落总数 (CFU/mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	石油类	红外分光测油仪	OIL460	SF8025AT
噪声	厂界噪声	多功能声级计 声校准器	AWA5680 型 AWA6223-F	LCJC-017 LCJC-018

检测点位

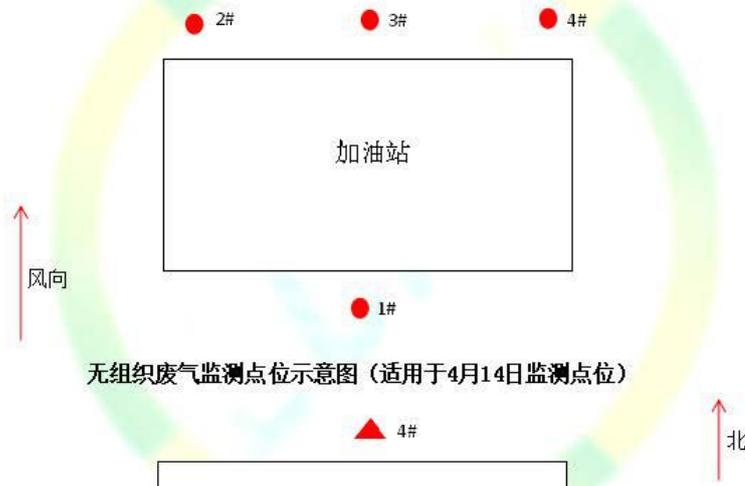
1、废气
(1) 废气监测点布设
1、在厂界四周的上风向设 1 个监测点位，下风向设 3 个检测点位。监测点位见附图。
(2) 监测项目
非甲烷总烃
(3) 监测采样时间及频率
无组织废气连续监测 2 天，每天 4 次。
2、地下水
(1) 监测点布设
在孙吴县环通石油有限公司加油站地下水水井布设一个监测点位。
(2) 监测项目
pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、CO ₃ ²⁻ 、HCO ₃ ⁻ 、氰化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、K ⁺ 、Na ⁺ 、Ca ²⁺ 、Mg ²⁺ 、Cl ⁻ 、SO ₄ ²⁻ 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。
(3) 监测采样时间及频率
监测 1 天，每天 1 次。
3、噪声
(1) 噪声监测点布设
在孙吴县环通石油有限公司厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。
(2) 监测项目
噪声
(3) 监测采样时间及频率

连续监测 2 天，昼间、夜间各 2 次。

附图：



无组织废气监测点位示意图（适用于4月13日监测点位）



无组织废气监测点位示意图（适用于4月14日监测点位）



厂界噪声监测点位示意图

检测结果

1、无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向 1#	厂址下风向 2#	厂址下风向 3#	厂址下风向 4#
		非甲烷总烃 (mg/m ³)			
4月13日	第一次	0.36	0.43	0.44	0.45
	第二次	0.31	0.44	0.42	0.44
	第三次	0.33	0.41	0.43	0.46
	第四次	0.30	0.45	0.46	0.48
4月14日	第一次	0.34	0.42	0.47	0.47
	第二次	0.32	0.43	0.46	0.44
	第三次	0.33	0.44	0.47	0.46
	第四次	0.35	0.46	0.45	0.45

3、厂区地下水监测结果

单位: mg/L

检测项目	2020年4月14日
	厂区内水井 1#
K ⁺	1.62
Na ⁺	14.8
Ca ²⁺	27.8
Mg ²⁺	12.3
CO ₃ ²⁻	0
HCO ₃ ⁻	137
Cl ⁻	16
SO ₄ ²⁻	15.2

pH (无量纲)	7.42
氨氮	0.082
硝酸盐	0.38
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬 (六价)	0.004L
总硬度	121
氟化物	0.27
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.13
锰	0.09
溶解性总固体	181
耗氧量	1.18
硫酸盐	13
氯化物	14.6
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2
细菌总数 (CFU/mL)	32
石油类	0.01L

4、厂界噪声监测结果

噪声仪校准记录 单位: dB (A)					
校准日期	标准值 (dB)	校准测量后值 (dB)	校准前后偏差	偏差允许范围	评价
2020.4.13	94.0	93.8	0.2	0.5	合格
	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
2020.4.14	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
	94.0	93.8	0.2	0.5	合格

检测点位置	2020年4月13日				2020年4月14日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
隔压站▲1(东侧厂界外1米)	47.4	47.9	43.1	41.5	47.9	48.4	43.4	42.6
隔压站▲2(南侧厂界外1米)	47.4	48.3	41.2	42.5	48.5	48.8	41.7	42.9
隔压站▲3(西侧厂界外1米)	48.9	47.2	41.5	43.3	47.4	48.6	44.3	43.0
隔压站▲4(北侧厂界外1米)	48.9	47.4	41.4	41.8	48.7	47.4	42.4	42.9

此页以下空白

报告编写人: 白丽波

审核人: 刘松

批准人: 张宇

黑龙江绿宸环境检测有限公司

签发日期: 2020年4月23日



建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	孙吴县环通石油有限公司加油站新建项目			项目代码		建设地点	孙吴县群山乡					
	行业类别（分类管理名录）	四十124加油加气站				建设性质	√新建 改扩建 技术改造						
	设计生产能力	年销售汽油500吨/年，柴油1000吨/年。				实际生产能力	年销售汽油500吨/年，柴油1000吨/年。		环评单位	兴业环保集团股份有限公司			
	环评文件审批机关	孙吴县环境保护局				审批文号	孙环审[2019]3号		环评文件类型	环境影响报告表			
	开工时间	2019年5月				竣工日期	2019年7月		排污许可证申领时间				
	环保设计单位	—				环保设施施工单位	—		排污许可证编号				
	验收单位	孙吴县环通石油有限公司				环保设施监测单位	黑龙江绿宸环境监测有限公司		验收监测时工况	100%			
	投资总概算（万元）	300				环保投资总概算（万元）	9		所占比例（%）	3			
	实际投资（万元）	300				实际环保投资（万元）	11		所占比例（%）	3.7			
	废水治理（万元）	0.5	废气治理（万元）	5.5	噪声治理（万元）	1.5	固体废物治理（万元）	1.5	绿化及生态（万元）	--	其他（万元）	2	
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	孙吴县环通石油有限公司加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91231124MA1BBHX997		验收时间	2020年4月				
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 （ 工 业 建 设 项 目 详 填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
	烟尘												
	工业粉尘												
	氮氧化物												
	工业固体废物												
	与项目有关的其他特征污染物												

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少；

2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）=(4)-(5)-(8)-(11)+（1）；

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

