



杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目  
竣工环境保护（废水、废气）  
验收监测报告

建设单位：中国石化销售有限公司浙江石油分公司

编制单位：杭州天量检测科技有限公司

2018年11月



# 检验检测机构 资质认定证书

证书编号：161112051865

名称：杭州天量检测科技有限公司

地址：萧山区北干街道兴议村

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。

你机构对外出具检验检测报告或证书的法律责任由杭州天量检测科技有限公司承担。

许可使用标志



161112051865

发证日期：2016年08月29日

有效期至：2022年06月14日

发证机关：



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。

## 杭州天量检测科技有限公司

地址：杭州市萧山区北干街道兴议村

电话：（0571）83787363

传真：（0571）83787363

网址：www.zjtianliang.com

邮编：311202

# 建设项目竣工环境保护 验收监测报告

天量检测（2018）字第 181010101 号

项目名称：杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目

委托单位：中国石化销售有限公司浙江石油分公司

杭州天量检测科技有限公司

2018 年 11 月

# 责 任 表

承 担 单 位： 杭州天量检测科技有限公司

姓 名	分 工	签 名
金瑞奔	单位负责	
李 君	项目负责	
夏艳龙	报告编写	
王燕芳	审 核	
李 君	审 定	

杭州天量检测科技有限公司

电 话： (0571)83787363

传 真： (0571)83787363

邮 编： 311202

地 址： 杭州市萧山区北干街道兴议村

# 目 录

一. 验收项目概况 .....	1
二. 验收监测目的及依据 .....	2
2.1 验收监测目的 .....	2
2.2 验收监测依据 .....	2
三. 建设项目工程概况 .....	3
3.1 地理位置及平面布置 .....	3
3.2 建设内容 .....	5
3.3 水源及水平衡 .....	7
3.4 主要生产设备 .....	7
3.7 工艺流程 .....	7
3.8 工程变更情况 .....	9
四. 污染源及污染物分析和污染治理设施 .....	10
4.1 污染物治理/处置设施 .....	10
4.2 环境管理检查 .....	12
4.3 环保设施投资情况及“三同时”落实情况 .....	14
五. 环评中环保建议、结论及批复意见 .....	15
5.1 环境影响报告书主要结论 .....	15
5.2 总结论 .....	15
5.3 环评批复主要意见 .....	15
六. 评价标准 .....	16
6.1 废气 .....	16
6.2 废水 .....	16
6.3 总量控制 .....	16
七. 监测内容 .....	17
7.1 环境保护设施调试运行效果 .....	17
7.2 验收监测内容和频次 .....	17
八. 监测分析方法与质量保证 .....	18
8.1 监测分析方法 .....	18
8.2 监测分析仪器 .....	18
8.3 检测人员能力 .....	18
8.4 质量控制和质量保证 .....	18
九. 验收监测结果和评价 .....	20

9.1 监测期间工况条件 .....	20
9.2 无组织废气监测 .....	20
9.3 废水监测 .....	21
9.4 总量计算 .....	22
<b>十. 验收监测结论及建议 .....</b>	<b>23</b>
10.1 结论 .....	23
10.2 建议 .....	23
10.3 总结论 .....	23
<b>十一. 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表 .....</b>	<b>24</b>
<b>附件 1: 环评批复 .....</b>	<b>25</b>
<b>附件 2: 现场照片 .....</b>	<b>29</b>
<b>附件 3: 监测期间工况报表 .....</b>	<b>30</b>
<b>附件 4: 污水纳管证明 .....</b>	<b>31</b>
<b>附件 5: 营业执照 .....</b>	<b>32</b>
<b>附件 6: 应急预案及备案 .....</b>	<b>33</b>
<b>附件 7: 油气回收报告 .....</b>	<b>34</b>
<b>附件 8: 监测报告 .....</b>	<b>40</b>

## 一. 验收项目概况

杭政储出【2015】6号地块加油站新建项目选址位于杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口，项目总投资8369万元，利用新购土地、新购储油罐、加油机等设施进行汽油、柴油、润滑油销售，并引进相关配套设施，实施杭政储出【2015】6号地块加油站，预计年销售汽油量为11520t/a，柴油1280t/a。杭州市滨江发展和改革委员会于2015年5月29日对该项目进行备案。

项目于2015年8月由杭州清雨环保工程有限公司编制完成了《杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目环境影响报告表》，2016年3月14日通过了杭州市环境保护局滨江环境保护分局的审批，审批文号滨江环评[2016]94号。项目总投资8369万元，其中环保投资290万元。

受中国石化销售有限公司浙江石油分公司委托，根据国家以及浙江省关于建设项目环保设施竣工验收等有关技术规定和要求，杭州天量检测科技有限公司于2018年10月17日对项目进行现场勘察，并认真分析了建设项目主体工程和环保设施建设的有关资料，在此基础上编制了该项目环保设施竣工验收监测方案。2018年11月08日、11月10日杭州天量检测科技有限公司对本项目的环保设施进行现场监测和调查，并在此基础上编制了本项目环境保护设施竣工验收监测报告，本报告只涉及废水和废气部分。

## 二. 验收监测目的及依据

### 2.1 验收监测目的

- 1、检查项目的环保设施是否按环评和初步设计要求建设完成；
- 2、检查项目的污染治理是否达到项目环评、初步设计要求；污染物排放是否符合国家和地方的污染物排放标准以及污染物总量控制指标的要求；
- 3、对项目各类环保设施的运行效果进行监测；
- 4、对企业环境保护管理工作进行检查，对项目的环保设施存在问题提出建议；
- 5、通过监测结果分析，指出存在问题并提出整改意见，为环境保护行政主管部门对该项目竣工环境保护验收提供科学依据。

### 2.2 验收监测依据

- 1、《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 起施行）；
- 2、《中华人民共和国大气污染防治法》（2015.8.26 修订）；
- 3、《中华人民共和国水污染防治法（2017.6.27 修订版）》（2018.1.1 起施行）；
- 4、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 682 号），2017 年 7 月 16 日；
- 5、《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），2018 年 5 月 15 日；
- 6、国家环境保护部《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 年 11 月 20 日；
- 7、《浙江省建设项目环境保护管理办法》浙江省人民政府令第 364 号，2018.1.22；
- 8、浙江省环境监测中心《浙江省环境质量保证技术规定（第二版试行）》，2010 年 1 月；
- 9、杭州清雨环保工程有限公司《杭政储出【2015】6 号地块加油站建设项目环境影响报告表》（2015 年 8 月）；
- 10、杭州市环境保护局滨江环境保护分局《杭政储出【2015】6 号地块加油站建设项目环境影响报告表审批意见》（滨江环评[2016]94 号）；
- 11、杭州天量检测科技有限公司《杭政储出【2015】6 号地块加油站建设项目（废水、废气）验收监测方案》（2018 年 10 月）。

### 三. 建设项目工程概况

#### 3.1 地理位置及平面布置

##### 3.1.1 地理位置

###### (1) 建设地点和周围环境

杭州位于中国东南沿海北部，浙江省北部，东临杭州湾，与绍兴市相接，西南与衢州市相接，北与湖州市、嘉兴市毗邻，西南与安徽省黄山市交界，西北与安徽省宣城市交接。地理坐标为东经118°21'-120°30'，北纬29°11'-30°33'。市中心地理坐标为东经120°12'，北纬30°16'。

本项目位于杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口，东侧为浙江寰诺网络有线公司，南侧为南环路，西侧为聚才路，北侧为远方科技中心。项目地理位置图见图3-1，周边环境示意图见图3-2。



图 3-1 项目地理位置图



图 3-2 项目周边环境示意图

### 3.1.2 平面布置

本项目位于杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口，加油站分为三大功能区，加油区、站房和油罐区，项目总平面布置图见图3-3。

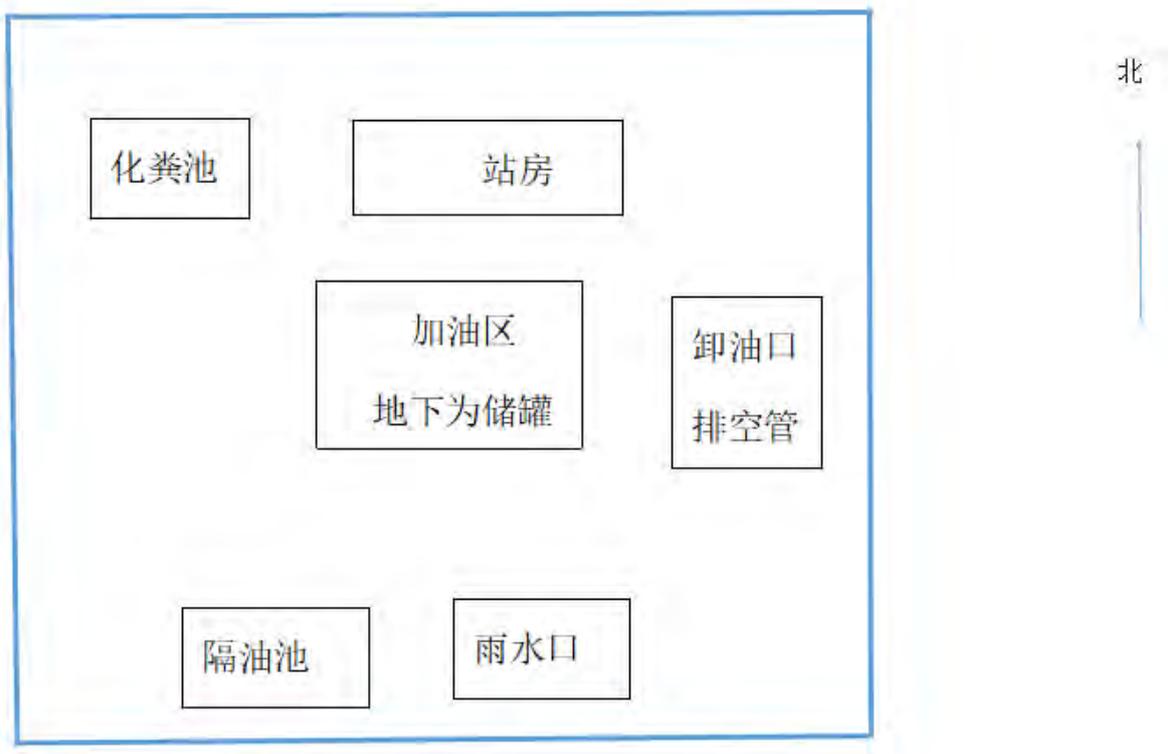


图 3-3 项目总平面布置

## 3.2 建设内容

### 3.2.1 项目名称、性质、建设单位、投资情况

项目名称：杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目；

项目性质：新建；

建设地址：杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口

建设单位：中国石化销售有限公司浙江石油分公司；

总投资：8369 万元；

环保投资：290万元。

### 3.2.2 批建情况

项目环评审批和环保验收情况见表 3-1。

表 3-1 项目环评审批和环保验收情况

序号	项目名称	环评执行情况		三同时执行情况	
		批复部门及批复	时间	批复部门及批复	时间
1	杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目	杭州市环境保护局滨江环保分局滨江环评[2016]94号	2016.03.14	本次申请验收	/

### 3.2.3 产品方案

该项目生产规模详情见表 3-2。

表 3-2 生产规模一览表

序号	项目产品	环评年产能	现实际年产能
1	销售汽油	约 11520t	约 11520t
2	销售柴油	约 1280t	约 1280t

### 3.2.4 员工和生产时间

年工作日：365 天

生产班制：三班制

劳动定员：24 人

### 3.2.5 建设内容

建设工程内容及规模见表 3-3。

表 3-3 建设工程内容及规模

工程分类	项目名称	环评建设内容与规模	实际建设内容与规模
主体工程	埋地式油罐区	位于场区正中间, 2 台 30m <sup>3</sup> 和 2 台 50m <sup>3</sup> 钢质埋地卧式油罐, 并安装卸油油气回收系统。	<b>已落实。</b> 位于场区正中间, 2 台 30m <sup>3</sup> 和 2 台 50m <sup>3</sup> 钢质埋地卧式单层油罐, 并设置 2 个体积为 217m <sup>3</sup> 的防渗池, 已安装卸油油气回收系统。
	加油区	加油区罩棚 378m <sup>2</sup> , 钢筋混凝土柱-轻钢结构屋盖, 投影面积 756m <sup>2</sup> , 设 6 个加油岛, 设置 4 台三油品六枪的汽油、1 台双油品四枪汽油、1 台双油品双枪柴油电脑加油机。	<b>已落实。</b> 加油区罩棚 378m <sup>2</sup> , 钢筋混凝土柱-轻钢结构屋盖, 投影面积 756m <sup>2</sup> , 设 6 个加油岛, 设置 4 台三油品六枪的汽油、1 台双油品四枪汽油、1 台双油品双枪柴油电脑加油机。
辅助工程	站房	主体 2F, 含综合办公室、储物间、便利店、储藏间及卫生间等, 采用防爆开关、防爆照明等。	<b>已落实。</b> 主体 2F, 含综合办公室、储物间、便利店、储藏间及卫生间等, 采用防爆开关、防爆照明等。
	围墙	场区北侧、东侧设有围墙, 分别为长 51m, 高 2.2m 和长 73.3m, 高 2.2m。	<b>已落实。</b> 场区北侧、东侧设有围墙, 分别为长 51m, 高 2.2m 和长 73.3m, 高 2.2m。
	绿化	绿化面积为占地面积 20%以上。	<b>已落实。</b> 绿化面积为占地面积 20%以上。
公用工程	给水	自站外市政给水管网供给。	<b>已落实。</b> 自站外市政给水管网供给。
	供电	自站外供电线路引入站内配电房。	<b>已落实。</b> 自站外供电线路引入站内配电房。
	排水	实行污水分流, 雨水直接排入市政雨水管网, 地面冲洗水经隔油池后纳入市政污水管网, 生活废水经化粪池预处理后纳入市政污水管网。	<b>已落实。</b> 实行污水分流, 雨水直接排入市政雨水管网, 地面冲洗水经隔油池后纳入市政污水管网, 生活废水经化粪池预处理后纳入市政污水管网。
	消防	布置消防砂箱体 1 个, 砂箱容量为 2m <sup>3</sup> , 同时配备 1 座消防器材箱, 配备有灭火器、灭火毯等。	<b>已落实。</b> 布置消防砂箱体 1 个, 砂箱容量为 2m <sup>3</sup> , 同时配备 1 座消防器材箱, 配备有灭火器、灭火毯等。
环保工程	隔油池及化粪池	隔油池位于场区东南侧绿化带内; 化粪池位于北侧绿化带内。	<b>已落实。</b> 隔油池位于场区东南侧绿化带内; 化粪池位于北侧绿化带内。
	油气排空管	通气管立管 3 根, DN50, 离地 4.5m。	通气管立管 3 根, DN50, 离地 4.5m。
	油气回收	汽油加装卸油油气回收系统和加油油气回收	汽油加装卸油油气回收系统和加油油气回收

系统	回收系统	系统
----	------	----

### 3.2.6 主要经济技术指标

项目主要经济技术指标见表 3-4。

表 3-4 项目主要经济技术指标表

序号	项目	单位	环评数量	实际数量	备注
1	总用地面积	m <sup>2</sup>	3639	3639	
2	总建筑面积	m <sup>2</sup>	676.2	676.2	
	站房	m <sup>2</sup>	298.2	298.2	
	罩棚	m <sup>2</sup>	378.0	378.0	
3	建筑总占地面积	m <sup>2</sup>	527.1	527.1	
4	建筑密度	%	14.5	14.5	
5	建筑容积率	/	0.19	0.19	
6	绿化面积	m <sup>2</sup>	730	730	
7	绿地率	%	20	20	

### 3.3 水源及水平衡

本项目用水采用自来水，由自来水公司供应。水平衡图见图 3-4。

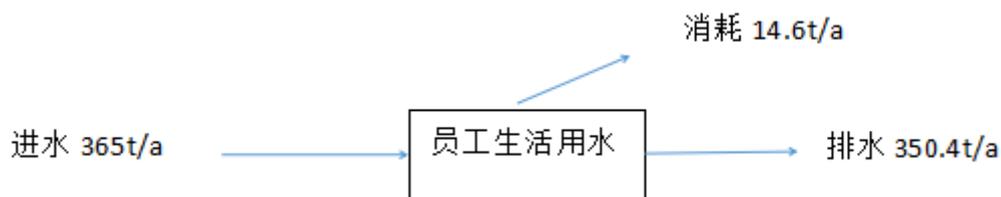


图 3-4 水平衡图

### 3.4 主要生产设备

项目实际设备清单见表 3-5。

表 3-5 主要设备清单

序号	名称及型号	环评数量	实际数量	备注
1	埋地式卧式贮油罐	4 只	4 只	2 台 30m <sup>3</sup> 和 2 台 50m <sup>3</sup> 钢质埋地卧式单层油罐，并设置 2 个体积为 217m <sup>3</sup> 的防渗池。
2	全电脑控制加油机	6 台	6 台	设置 4 台三油品六枪的汽油、1 台双油品四枪汽油、1 台双油品双枪柴油电脑加油机
3	加油枪	12 把	12 把	

### 3.7 工艺流程

1) 本项目加油站汽油加油工艺流程图见图 3-5。

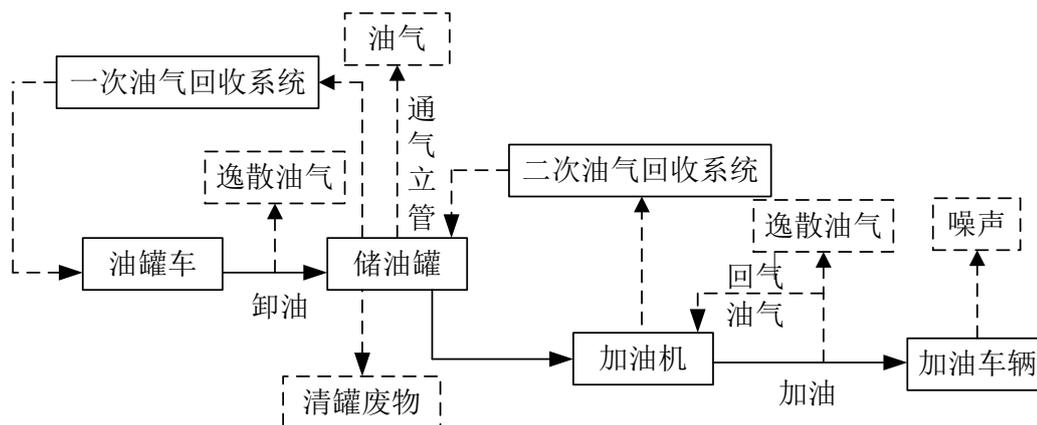


图 3-5 项目汽油加油工艺流程及产污环节

工艺说明：

加油工艺采用潜泵式流程，设置卸油和加油油气回收系统。汽油从汽车槽车卸入埋地油罐中，经油罐的潜油泵抽送至输油管道给汽车加油。加油油气通过回收管道回至油罐中，油罐中的油气回至槽车中。具体分两部分：

①卸油过程：油罐车将汽油运至场地内，再通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐。拟建项目安装卸油油气回收系统即一次油气回收系统，对汽油卸油时产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作原理为在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时自备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭。

②加油过程：加油包括加油和油气回收两个过程。加油：待加油车辆进入指定场地后，通过潜油泵将油从埋地卧式油罐抽出，通过加油机给车辆油箱加油。油气回收：在加油枪为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备汽车油箱油气进行回收。加油油气回收系统针对所有型号汽油进行回收，加油机回收的汽油全部回收至油罐内。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收，回收后使油罐内平衡后多余油气经通气立管外排，同时项目预留油气排放处理装置安装位置（即三次油气回收系统）及 1 根新鲜空气排放管。

2) 本项目加油站柴油加油工艺流程图见图 3-6。

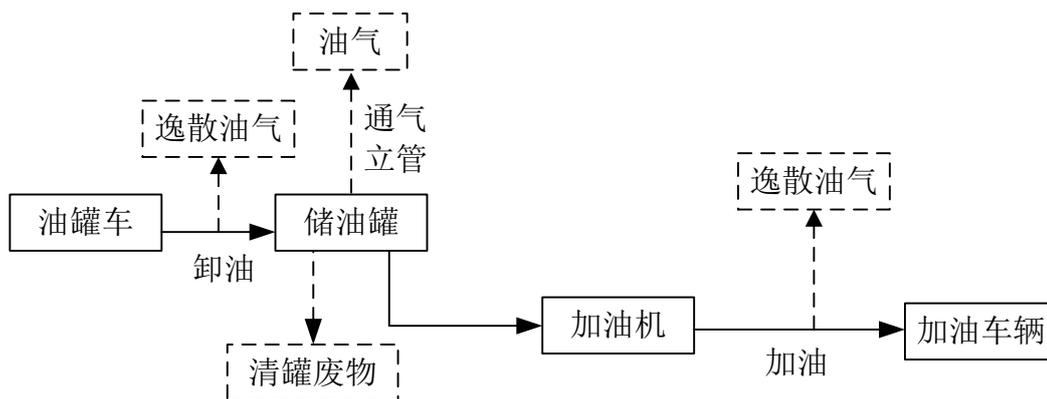


图 3-6 项目柴油加油工艺流程及产污环节

工艺说明：

①泄油过程：油罐车将柴油运至场地内再通过密闭卸油点把柴油卸至埋地卧式油罐。在油罐车卸油过程中，储油车内压力减少，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中地下油罐内产生油气通过放空管排放，油罐车内产生的油气通过呼吸控制阀挥发。

②加油过程：加油机通过加油枪给柴油车油罐加油，油通过潜污泵从埋地油罐输送至加油机。加油过程中通过计量器进行计量，加油车辆油罐随着柴油的注入，车辆油罐内产生的油气逸散至大气中。

### 3.8 工程变更情况

根据现场调查，本项目实际建设的规模、总平面布置、生产设备、工艺流程及污染防治措施与环评基本一致。

## 四. 污染源及污染物分析和污染治理设施

### 4.1 污染物治理/处置设施

#### 4.1.1 废气污染源及处理措施

本项目对柴油无回收系统。

本油罐车将汽油运至场地内,再通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐。项目安装卸油油气回收系统即一次油气回收系统,对汽油卸油时产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作原理为在油罐车卸油过程中,储油车内压力减小,地下储罐内压力增加,地下储罐与油罐车内的压力差,使卸油过程中挥发的油气通过管线密闭回到油罐车内,运回储油库进行处理,从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头,油罐车同时自备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气压基本平衡,气液等体积置换,卸油过程管道密闭。卸油口位于项目用地的东侧边界,见图 4-1;加油包括加油和油气回收两个过程。加油:待加油车辆进入指定场地后,通过潜油泵将油从埋地卧式油罐抽出,通过加油机给车辆油箱加油。油气回收:在加油枪为汽车加油过程中,通过真空泵产生一定真空度,经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备汽车油箱油气进行回收。加油油气回收系统针对所有型号汽油进行回收,加油机回收的汽油全部回收至油罐内。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收,回收后使油罐内平衡后多余油气经通气立管外排,同时项目预留油气排放处理装置安装位置(即三次油气回收系统)及 1 根新鲜空气排放管,见图 4-2。

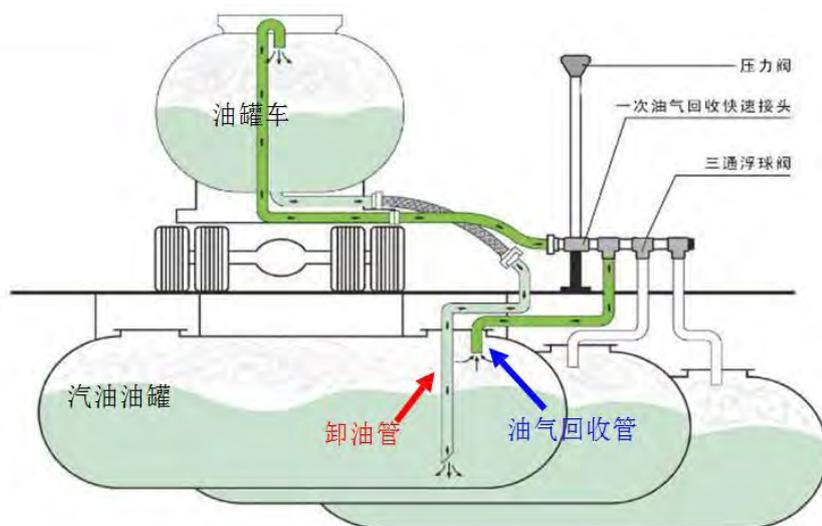


图 4-1 一次回收示意图

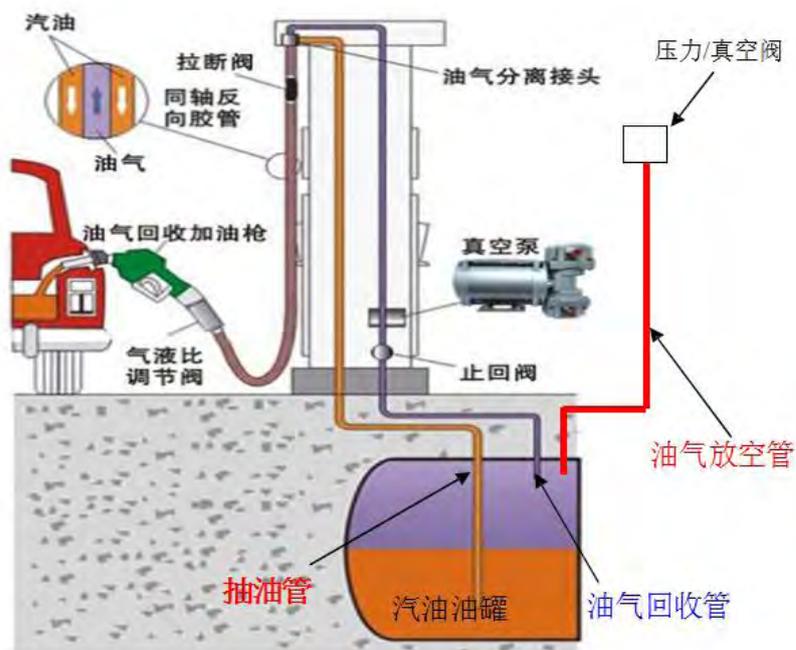


图 4-2 二次回收示意图

#### 4.1.2 废水污染源及处理措施

本项目废水主要为初期雨水和生活污水。本项目室外采用雨污分流，地面初期雨水经沉淀隔油池隔油处理后外排；生活污水经化粪池处理后与其它生活污水一起纳管。

本加油站为了防止油罐泄漏污染地下水，设置 2 个 217m<sup>3</sup> 的防渗池，油罐分两组，一个 20m<sup>3</sup> 的油罐和 1 个 50m<sup>3</sup> 的油罐为一组，一组油罐放置在一个防渗池中。

#### 4.1.3 环评污染治理措施落实情况调查

本项目环评污染治理措施落实情况见表 4-1。

表 4-1 本项目环评污染治理措施汇总表

内容类型	排放源	污染物	环评建议防治措施	公司实际落实情况
大气污染物	卸油、卸压、逸散	非甲烷总烃	卸油采用油气回收密闭系统，加油机加油设置分散式回收系统。	本项目是二级回收加油站。在汽油卸油时进行一次回收；汽油加油时进行二次回收。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收，回收后使油罐内平衡后多余油气经通气立管外排，同时项目预留油气排放处理装置安装位置（即三次油气回收系统）及 1 根新鲜空气排放管。
水污染物	员工司乘人员生活地面冲洗	生活废水 冲洗废水	冲洗废水经隔油池处理后纳入市政管网，生活废水经化粪池预处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后纳入市政污水管网。	生活污水经化粪池处理后与其它生活污水汇总，地面冲洗废水经隔油沉淀处理，再汇总后一起纳入市政管网。
	雨水	冲洗、含油雨水	/	地面初期雨水经沉淀隔油池隔油处理后外排。
	地下水	油污渗漏	/	本加油站为了防止油罐泄露污染地下水，设置 2 个 217m <sup>3</sup> 的防渗池，油罐分两组，一个 20m <sup>3</sup> 的油罐和 1 个 50m <sup>3</sup> 的油罐为一组，一组油罐放置在一个防渗池中。

## 4.2 环境管理检查

### 4.2.1 规范化排污口、监测设施及在线监测装置

项目设有厂区雨水排口一个，污水总排口一个。

### 4.2.2 环保机构设置及管理制度

建立完整的环保制度和环保机构。

### 4.2.3 环境防范设施及应急措施调查

1) 公司配备有灭火器、消火栓、应急照明灯、疏散指示标志等消防器材，车间防火设备齐全，应急逃生通道顺畅，具体消防器材见表 4-2。

表 4-2 消防器材表

序号	消防器材	数量
1	手推式干粉灭火器	1
2	干粉灭火器	14
3	二氧化碳灭火器	2
4	灭火毯	5
5	消防锹	5
6	安全帽	2
7	黄沙	2 m <sup>3</sup>
8	警戒绳	2 m

## 4.2.4 环评批复的落实情况

对照本项目环评批复中提出的环境保护要求和措施，本项目在建设和运行过程中的落实情况见表 4-3。

表 4-3 本项目环评批复落实情况

批复意见	落实情况
1、该项目位于杭州市滨江区南环路 & 聚才路交叉口，项目属于二级加油站，拟建一幢二层站房和轻钢结构加油区罩棚；总用地面积约 3639 平方米，总建筑面积约 676.2 平方米，总投资 8369 万元。项目设有 12 个加油车位，6 条加油通道。	<b>已落实。</b> 该项目位于杭州市滨江区南环路 & 聚才路交叉口，项目属于二级加油站，建一幢二层站房和轻钢结构加油区罩棚；总用地面积约 3639 平方米，总建筑面积约 6.2 平方米，总投资 8369 万元。项目设有 12 个加油车位，6 条加油通道。
2、项目实行雨、污分流。冲洗废水经隔油沉淀池处理，生活污水经化粪池处理，各类废水经预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后纳入城市污水管网。	<b>已落实。</b> 项目实施雨、污分流。冲洗废水经隔油沉淀池处理后纳管，初期雨水经隔油沉淀池处理后纳管，生活污水经化粪池预处理后与其它废水一起纳管。本加油站为了防止油罐泄露污染地下水，设置 2 个 217m <sup>3</sup> 的防渗池，油罐分两组，一个 20m <sup>3</sup> 的油罐和 1 个 50m <sup>3</sup> 的油罐为一组，一组油罐放置在一个防渗池中
3、项目必须设置分散式油气回收系统，加强日常管理，提高逸散油气收集率。	加油枪、卸油口，都安装油气回收装置，并定期检测（见附件 7）。
4、（1）场内设置绿化隔离事带，种植高大乔、灌木树种。（2）设立汽车减速、禁鸣标志。加强管理，确保场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类标准限值。	/
5、（1）建立健全固体废弃物的管理制度，专人负责对各类废弃物的收集、分类、回收等工作。（2）清灌废物、隔油废渣委托资质单位回收处置，落实专人负责并建立转运台帐。	/
6、加强项目施工期的环境保管理，制定文明施工方案。	施工期污染已消除。
7、采用低噪声机械及施工工艺，合理安排施工时间和施工机械。因工艺需要夜间施工，施工单位必须按照《杭州市环境噪声管理条例》的规定执行。施工单位应持所在地建设行政主管部门的证明，向环保部门申领《夜间作业许可证》，并将夜间作业证明提前三日向附近居民公告。	
8、施工人员设置临时简易厕所，污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后纳入城市污水管网；施工废水经沉淀后回用，不得排入周边河道。	
9、严格执行《杭州市城市扬尘污染防治管理办法》、《关于印发大气污染防治行动计划的通知》等相关规定，严格遵守和实施扬尘污染防治措施。	

批复意见	落实情况
10、施工中产生的弃土，须严格按《杭州市建设工程渣土管理办法》(市政府令[2003]192号)、《杭州市有害固体废物管理暂行办法》(市政府令第148号)及环评相关要求处置。施工人员生活垃圾及时收集到指定地，由当地环卫部门及时清运。	
11、积极做好项目的环境风险防范，全面落实环评报告表提出的环境风险应急预案、事故防范和减缓措施。建设单位应严格按照环评报告表提出的各项风险防范要求，采取切实可行的措施，避免环境污染事故发生。	已落实。本项目已编制《突发环境事件应急预案》并在当地环保管理部门备案。
12、项目经营地址、规模、工艺、排污种类、排污总量发生变化须另行审批。严格执行环保“三同时”制度，项目符合环保验收条件应及时报环保局审批部门验收。	无重大变化，本次申请验收。

#### 4.3 环保设施投资情况及“三同时”落实情况

本项目总投资 8369 万元，其中环保投资 290 万元。各项目对自身产生的污染物都按照建设项目环境保护“三同时”的有关要求落实。

## 五. 环评中环保建议、结论及批复意见

### 5.1 环境影响报告书主要结论

#### 5.1.1 环境影响分析结论

##### （1）水环境影响分析

项目废水冲洗废水经隔油池隔油后纳入市政污水管网，生活废水经化粪池预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后纳入市政污水管网，最终经污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准后排放。

##### （2）大气影响分析

项目废气主要来自于储油罐呼吸损耗、油罐车卸油灌注以及加油作业过程逸散的少量油气（油气主要以 NMHC 组成），由于埋地罐顶部覆土大于 0.5m，罐内温度比较稳定，同时项目针对汽油设置卸油油气回收设备和加油油气回收系统。经预测分析，经回收系统回收后的油气在无组织排放情况下，对外环境影响较小，下风向最大落地浓度最大占标率小于标准值的 10%，对大气环境影响较小。

#### 5.1.3 环保投资比例

本项目总投资为 8369 万元，其中环保投资 290 万元，约占投资总额的 3.46%。

### 5.2 总结论

项目位于杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口，用地性质为加油加气用地，符合杭州市滨江区总体规划；项目所在区域属于“滨江高新产业发展生态环境功能小区分区规划区”，为重点准入区，符合杭州市主城区生态环境功能区规划。本项目主要为加油站项目，符合国家和地方相关产业政策；项目产生的各种污染物经相应防治措施处理后能做到达标排放，对当地的环境影响不大，环境质量仍能维持现状。总体上本项目符合环保审批原则。

建设单位及施工单位应严格按照国家的有关法规及标准进行设计、施工和运行管理，根据本项目特征，要注重对施工过程的管理，严格按本报告中提出各项污染防治措施实施，将其不利影响降低到最低。在此基础上，从环境保护的角度分析，本项目的建设是可行的。

### 5.3 环评批复主要意见

2016 年 3 月，杭州市环境保护局滨江环境保护分局以滨江环评[2016]94 号对本项目环评进行了批复，具体内容见附件 1。

## 六.评价标准

### 6.1 废气

执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的二级排放标准，，详见表6-1。

表 6-1 大气污染物综合排放标准

染物名称	最高允许排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	无组织排放监控浓度限值	
		监控点	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷 总烃	120 (使用溶剂汽油或其它混合烃类物质)	周界外浓度最高点	4.0

### 6.2 废水

本项目生活污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8979-1996)中三级标准，其中总磷和氨氮执行《工业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)中 8mg/L 和 35mg/L 的标准，具体见表 6-2。

表 6-2 污水排放标准 单位：除 pH 外，mg/L

项目	总排口标准	污水站排放标准
pH	6~9	/
COD <sub>Cr</sub>	500	50
SS	400	/
氨氮	35	5
总磷	8.0	/
石油类	20	/

### 6.3 总量控制

根据浙环发〔2012〕10号关于印发<浙江省建设项目主要污染物总量准入审核办法（试行）>的通知》，文本办法适用于浙江省行政区域内工业类新建、改建、扩建项目的主要污染物总量准入审核。文件中第八条规定：“新建、改建、扩建项目不排放生产废水且排放的水主要污染物仅源自厂区内独立生活区域所排放生活污水的，其新增的化学需氧量和氨氮两项水主要污染物排放量可不进行区域替代削减，不需设总量控制值。”

## 七. 监测内容

### 7.1 环境保护设施调试运行效果

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测，来说明环境保护设施调试运行效果，具体监测内容如下。

### 7.2 验收监测内容和频次

#### 7.2.1 废水监测

本项目废水监测点位、项目及监测频次详见表 7-1。

表 7-1 废水监测内容

监测对象	测点位置	监测项目	监测频次
综合废水	纳管口★1	pH、总磷、SS、CODcr、氨氮	4次/天, 2天
雨水	雨水口	pH、总磷、SS、CODcr、氨氮、石油类	

#### 7.2.2 废气监测

本项目废气监测点位、项目及监测频次详见表 7-2。

表 7-2 废气监测内容

监测对象	测点位置	监测项目	监测频次
无组织	厂界上下风向◎1#~◎4#（上风向1个，下风向3个）	非甲烷总烃、气象参数	3次/天, 2天

#### 7.2.2 监测点位图

项目监测点位布局图见图 7-1。



◎：无组织采样点位示意图 补充废水监测点位

图 7-1 监测点位布局图

## 八. 监测分析方法与质量保证

### 8.1 监测分析方法

监测分析方法按国家、行业、地方发布的标准分析方法和国家环保总局颁布的监测分析方法。废水、废气的监测分析方法见表 8-1。

表 8-1 监测分析方法

序号	类别	监测项目	分析方法	分析方法标准号或来源
1	废气及环境空气	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 604-2017
2	水和废水	pH	玻璃电极法	GB 6920-1986
3		氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009
4		CODcr	重铬酸盐法	HJ 828-2017
5		SS	重量法	GB 11901-1989
6		总磷	钼酸铵分光光度法	GB 11893-1989
7		石油类	红外分光光度法	HJ 637-2012

### 8.2 监测分析仪器

本项目监测期间所用到的仪器，详见表 8-2。

表 8-2 监测仪器一览表

序号	仪器型号	仪器编号
1	真空箱气袋采样器	09710、09706、09731、09732
2	气相色谱仪	09401
3	电子天平	03002
4	可见分光光度计	04703
5	红外分光油分析仪	04704
6	COD 回流消解器	04902
7	便携式 pH/溶解氧仪	09502

### 8.3 检测人员能力

我公司检测人员都经培训拿到上岗证以后才能上岗检测。

### 8.4 质量控制和质量保证

质量保证措施按《浙江省环境监测质量保证技术规定》（第二版 试行）执行。

(1) 及时了解工况，保证监测过程中生产负荷满足 75%的要求。

(2) 合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性。

(3) 监测分析方法采用国家有关部门颁布(或推荐)的标准分析方法，监测人员经过考核并持有合格证。

(4) 保证验收监测分析结果的准确可靠性，在监测期间，样品采集、运输、保存参考国家标准和《环境水质监测质量保证手册》(第二版，化学工业出版社，1994年)的技术要求进行，样品在分析的同时做质控样品和平行双样等。

(5) 现场采样和监测前，采样仪器使用标准流量计进行流量校准，并按照国家环保总局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求进行全过程质量控制。

(6) 监测数据实行审核制度。

## 九. 验收监测结果和评价

### 9.1 监测期间工况条件

2018年11月8日、11月10日杭州天量检测科技有限公司监测期间，南环路加油站正常运行。2018年11月8日工况负荷为100%，2018年11月10日工况负荷为94%，符合竣工验收大于等于75%的生产工况要求。生产工况情况见表9-1。

表9-1 验收监测期间开工情况

时间	项目产品	环评年产能	现实际年产能	工况负荷%
2018年11月8日	销售汽油	25~35t/d	25.4t/d	100%
	销售柴油	3~6t/d	3.11t/d	
2018年11月10日	销售汽油	25~35t/d	23.4t/d	94%
	销售柴油	3~6t/d	2.79t/d	

### 9.2 无组织废气监测

1) 无组织排放监测气象条件见表9-2。厂界无组织废气监测结果见表9-3。

表9-2 气象参数

采样日期	采样时间	风向	风速(m/s)	气温(℃)	大气压(kPa)	天气状况
2018.11.08	第一次	东北风	1.6	21	102.2	阴
	第二次	东北风	1.5	22	102.2	阴
	第三次	东北风	1.6	22	102.2	阴
2018.11.10	第一次	东北风	1.2	22	101.3	晴
	第二次	东北风	1.1	23	101.4	晴
	第三次	东北风	1.0	23	101.4	晴

表9-3 无组织排放监控点监测结果

监测时间	采样点位	检测项目	单位	采样频次/测定值		
				第一次	第二次	第三次
2018.11.08	上风向 1#	非甲烷总烃	mg/Nm <sup>3</sup>	0.292	0.462	0.465
	下风向 2#	非甲烷总烃		0.720	0.788	0.698
	下风向 3#	非甲烷总烃		0.472	0.472	0.510
	下风向 4#	非甲烷总烃		0.502	0.690	0.750
2018.11.10	上风向 1#	非甲烷总烃		0.172	0.344	0.442
	下风向 2#	非甲烷总烃		0.615	0.795	0.712
	下风向 3#	非甲烷总烃		0.442	0.622	0.480
	下风向 4#	非甲烷总烃		0.585	0.735	0.578

### 2) 监测结果评价

厂界无组织废气排放最大浓度：非甲烷总烃为 0.795mg/m<sup>3</sup>，能达到《大气污染物

综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相应标准限值要求。

### 9.3 废水监测

1) 废水监测结果见表 9-4。

表 9-4 废水检测结果

单位: mg/L (pH 无量纲)

采样点	采样日期	采样频次	性状描述	pH 值	化学需氧量	氨氮	总磷	悬浮物	石油类
排放口	2018.1 1.08	第一次	黄色微浑	7.45	74	0.210	0.53	56	<0.04
		第二次	黄色微浑	7.53	75	0.206	0.54	56	0.06
		第三次	黄色微浑	7.52	75	0.220	0.53	50	0.04
		第四次	黄色微浑	7.50	72	0.212	0.53	53	<0.04
		均值			<b>7.45-7.53</b>	<b>74</b>	<b>0.212</b>	<b>0.53</b>	<b>54</b>
	2018.1 1.10	第一次	黄色微浑	7.46	79	0.202	0.54	40	<0.04
		第二次	黄色微浑	7.42	75	0.174	0.53	54	<0.04
		第三次	黄色微浑	7.43	75	0.189	0.53	47	<0.04
		第四次	黄色微浑	7.41	70	0.180	0.53	48	<0.04
		均值			<b>7.41-7.46</b>	<b>75</b>	<b>0.186</b>	<b>0.53</b>	<b>47</b>
雨水口	2018.1 1.08	第一次	无色清	7.63	21	1.19	0.07	12	<0.04
		第二次	无色清	7.62	23	1.17	0.08	12	<0.04
		第三次	无色清	7.61	23	1.18	0.08	11	<0.04
		第四次	无色清	7.64	21	1.19	0.07	12	<0.04
		均值			<b>7.61-7.64</b>	<b>22</b>	<b>1.18</b>	<b>0.08</b>	<b>12</b>
	2018.1 1.10	第一次	无色清	7.65	20	1.19	0.08	13	<0.04
		第二次	无色清	7.62	20	1.16	0.08	11	<0.04
		第三次	无色清	7.63	21	1.17	0.07	11	<0.04
		第四次	无色清	7.61	21	1.18	0.07	12	<0.04
		均值			<b>7.61-7.65</b>	<b>20</b>	<b>1.18</b>	<b>0.08</b>	<b>12</b>

2) 监测结果评价。

经监测，纳管口两天监测的 pH 范围和悬浮物、化学需氧量和石油类最大日均值浓

度分别为 7.41~7.53、54mg/L、75mg/L、0.05mg/L，均能达到《污水综合排放标准》（GB8979-1996）中三级标准；氨氮和总磷最大日均值浓度为 0.212mg/L 和 0.53mg/L，均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）限值要求。

经监测，雨水口两天监测的 pH 范围和悬浮物、化学需氧量、石油类、氨氮和总磷最大日均值浓度分别为 7.61~7.65、12mg/L、22mg/L、<0.04mg/L、1.18mg/L、0.08mg/L，本加油站雨污分流已经落实。

#### 9.4 总量计算

本次验收核对加油站内员工数量不变，根据环评可得生活污水排放量为 350.4t/a，可算得排环境的量为：

化学需氧量： $50 \times 350.4 \times 10^{-6} = 0.175$

氨氮： $5 \times 350.4 \times 10^{-6} = 0.0175$

## 十. 验收监测结论及建议

### 10.1 结论

验收监测期间，2018年11月8日工况负荷为100%，2018年11月10日工况负荷为94%，符合项目竣工验收 $\geq 75\%$ 的生产负荷要求。

#### 10.1.1 验收范围

杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目中废水和废气部分。

#### 10.1.4 项目变化情况

无变化。

#### 10.1.3 无组织废气

根据监测结果，厂界无组织中非甲烷总烃的排放浓度均达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的二级排放标准的要求。

#### 10.1.4 废水

根据监测结果，纳管口的pH值、化学需氧量、悬浮物和石油类均能达到《污水综合排放标准》(GB8979-1996)中三级标准要求，其中总磷和氨氮达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)要求。

根据监测结果，雨水口的pH值、化学需氧量、悬浮物、石油类、总磷和氨氮均能达到《污水综合排放标准》(GB8979-1996)中一级标准要求。

#### 10.1.5 油气回收检测

根据浙江品械能源有限公司提供的“浙江品源(2018)气字第Q10060号”油气回收检测报告，杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目油气回收符合国家标准《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中密闭性、液阻、气液比的限制要求。

### 10.2 建议

持续做好环保管理工作，确保持续稳定达标排放。

### 10.3 总结论

根据杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目竣工环境保护（废水、废气）验收监测结果，就废气、废水而言，该项目在实施过程中，按照建设项目环境保护“三同时”的有关要求，较好落实了环评报告表和杭州市环境保护局滨江环境保护分局批复意见中要求的环保设施与措施，各项污染物指标均能达到相应标准限值要求，基本符合建设项目竣工环境保护验收条件。

## 十一. 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

### 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	杭政储出【2015】6号地块加油站建设项目				项目代码	/		建设地点	杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口			
	行业类别（分类管理名录）	F5264 机动车燃料零售				建设性质	√新建 □改扩建 □迁建						
	设计生产能力	年销售汽油 11520t、柴油 1280t				实际生产能力	年销售汽油 11520t、柴油 1280t		环评单位	杭州清雨环保工程有限公司			
	环评文件审批机关	杭州市环境保护局滨江环境保护分局				审批文号	滨江环评[2016]94号		环评文件类型	环境影响报告表			
	开工日期	/				竣工日期	/		排污许可证申领时间	/			
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	/		本工程排污许可证编号	/			
	验收单位	中国石化销售有限公司浙江石油分公司				环保设施监测单位	杭州天量检测科技有限公司		验收监测时工况	2018.11.08、11.10 工况均>75%			
	投资总概算（万元）	8369				环保投资总概算（万元）	290		所占比例（%）	4			
	实际总投资（万元）	8369				实际环保投资（万元）	290		所占比例（%）	4			
	废水治理（万元）	20	废气治理（万元）	9	噪声治理（万元）	5	固体废物治理（万元）	8	绿化及生态（万元）	248	其他（万元）	/	
新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/		年平均工作时	8760h				
运营单位		中国石化销售有限公司浙江石油分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91330108MA2CDTEF34		验收时间	2018.11.08、2018.11.10	
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		74	500			0.175	0.175		0.175			
	氨氮		0.199	35			0.0175	0.0175		0.0175			
	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

## 附件 1：环评批复

**杭州市环境保护局滨江环境保护分局  
建设项目环境影响评价文件审批意见**

滨环评批[2016]94号

送件单位	中国石化销售有限公司浙江石油分公司
项目名称	杭政储出【2015】6号地块加油站
<p><b>批复意见</b></p> <p>由你单位送审、杭州清雨环保工程有限公司编制的《杭政储出（2015）6号地块加油站环境影响报告表》收悉。根据《杭州市企业投资项目备案通知书》（高新（滨江）发改备（2015）008号）、《建设用地规划许可证》（地字第330108201500014号）、《杭州市国有建设用地使用权出让合同》（编号：3301002015A210010）以及环评结论，同意你单位建设杭政储出（2015）6号地块加油站。现就有关事项明确如下：</p> <p>一、项目拟建地址及内容：</p> <p>1、地址：杭州市滨江区南环路与聚才路交叉口。</p> <p>2、建设内容及规模：项目属于二级加油站，拟建一幢二层站房和轻钢结构加油区罩棚；总用地面积约3639平方米，总建筑面积约676.2平方米，总投资8369万元。</p> <p>3、项目设有12个加油车位，6条加油通道；项目经济指标、周边概况详见环境影响报告表。</p> <p>二、严格落实环评报告中提出的营运期各项生态保护和噪声、水、气、固废污染防治措施。</p> <p>1、水污染防治：</p> <p>项目实行雨、污分流。冲洗废水经隔油沉淀池处理，生活污</p>	

第 1 页 共 4 页

## 杭州市环境保护局滨江环境保护分局 建设项目环境影响评价文件审批意见

滨环评批[2016]94号

送件单位	中国石化销售有限公司浙江石油分公司
项目名称	杭政储出【2015】6号地块加油站
<p><b>批复意见</b></p> <p>水经化粪池处理，各类废水经预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后纳入城市污水管网。</p> <p>2、大气污染防治：</p> <p>项目必须设置分散式油气回收系统，加强日常管理，提高逸散油气收集率。</p> <p>3、噪声防治：</p> <p>(1)场内设置绿化隔离事带，种植高大乔、灌木树种。</p> <p>(2)设立汽车减速、禁鸣标志。加强管理，确保场界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准限值。</p> <p>4、固体废物：</p> <p>(1)建立健全固体废弃物的管理制度，专人负责对各类废弃物的收集、分类、回收等工作。</p> <p>(2)清灌废物、隔油废渣委托资质单位回收处置，落实专人负责并建立转运台帐。</p> <p>三、严格落实环评报告中提出的施工期各项生态保护和噪声、水、大气污染防治措施。</p> <p>1、加强项目施工期的环境保护管理，制定文明施工方案。</p>	

第 2 页 共 4 页

## 杭州市环境保护局滨江环境保护分局 建设项目环境影响评价文件审批意见

滨环评批[2016]94号

送件单位	中国石化销售有限公司浙江石油分公司
项目名称	杭政储出【2015】6号地块加油站
<p><b>批复意见</b></p> <p>2、采用低噪声机械及施工工艺，合理安排施工时间和施工机械。因工艺需要夜间施工，施工单位必须按照《杭州市环境噪声管理条例》的规定执行。施工单位应持所在地建设行政主管部门的证明，向环保部门申领《夜间作业许可证》，并将夜间作业证明提前三日向附近居民公告。</p> <p>3、施工人员设置临时简易厕所，污水经化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后纳入城市污水管网；施工废水经沉淀后回用，不得排入周边河道。</p> <p>4、严格执行《杭州市城市扬尘污染防治管理办法》、《关于印发大气污染防治行动计划的通知》等相关规定，严格遵守和实施扬尘污染防治措施。</p> <p>5、施工中产生的弃土，须严格按《杭州市建设工程渣土管理办法》（市政府令〔2003〕192号）、《杭州市有害固体废物管理暂行办法》（市政府令第148号）及环评相关要求处置。施工人员生活垃圾及时收集到指定地，由当地环卫部门及时清运。</p> <p>三、积极做好项目的环境风险防范，全面落实环评报告表提出的环境风险应急预案、事故防范和减缓措施。建设单位应严格按照环评报告表提出的各项风险防范要求，采取切实可行措施，</p>	

第 3 页 共 4 页

# 杭州市环境保护局滨江环境保护分局 建设项目环境影响评价文件审批意见

滨环评批[2016]94号

送件单位	中国石化销售有限公司浙江石油分公司
项目名称	杭政储出【2015】6号地块加油站
<b>批复意见</b> 避免环境污染事故发生。 项目经营地址、规模、工艺、排污种类、排污总量发生变化须另行审批。严格执行环保“三同时”制度，项目符合环保验收条件应及时报环保局审批部门验收。	
抄送	

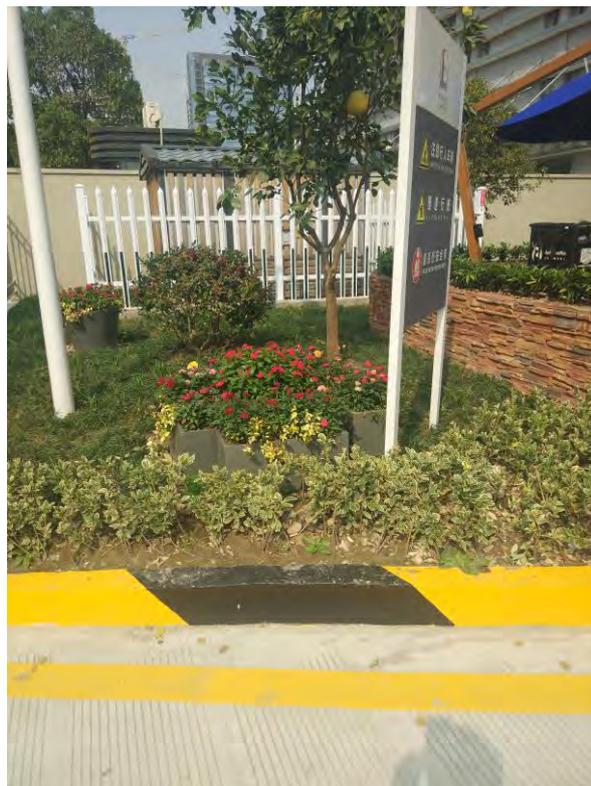
2016年3月14日

第4页共4页

## 附件 2：现场照片



隔油沉淀池



纳管口



卸油区



加油区

## 附件 3：监测期间工况报表

## 生产工况说明

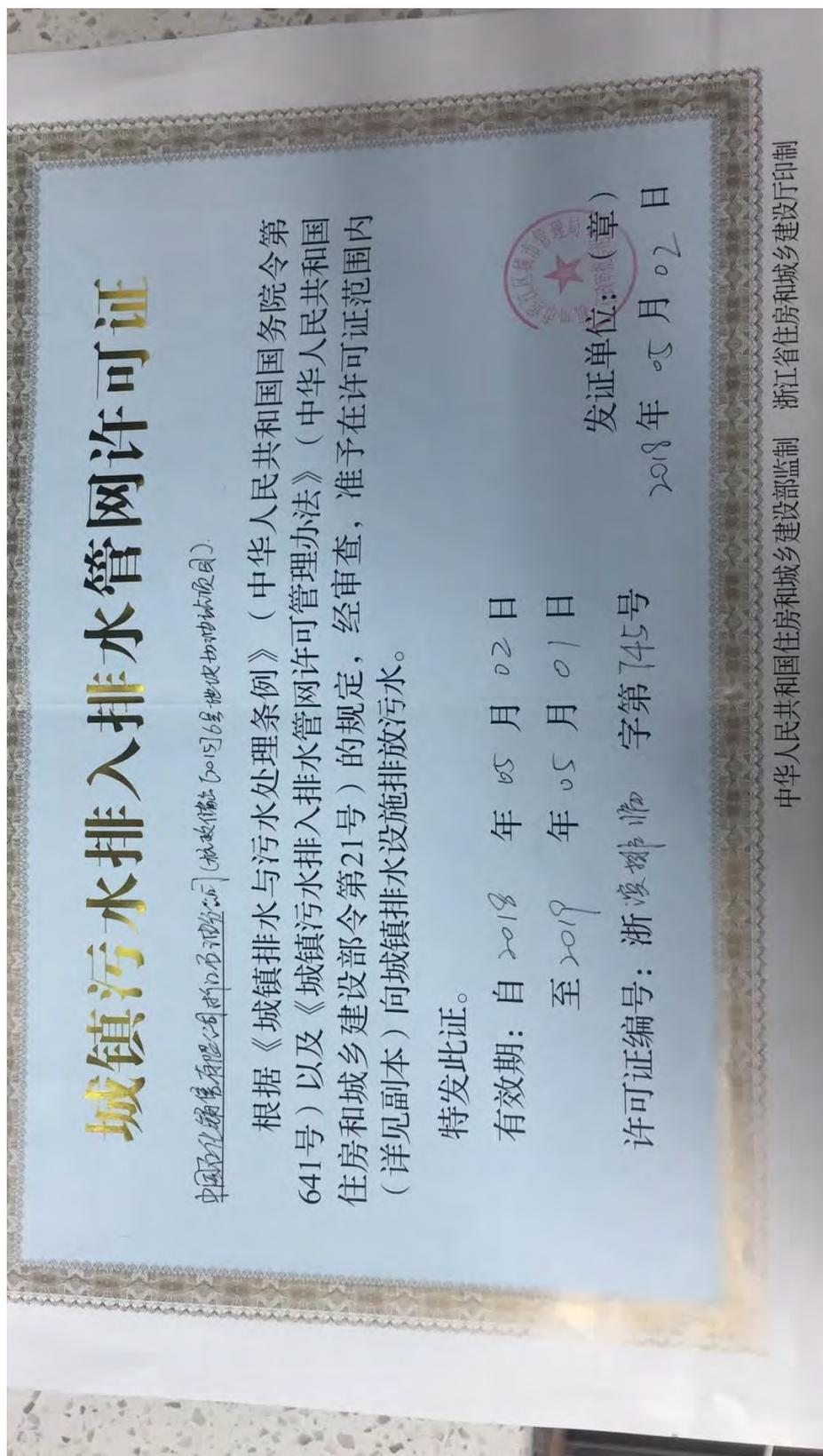
监测期间，南环路加油站所有设备正常运行，期间生产日产能见下表。

验收监测期间开工情况

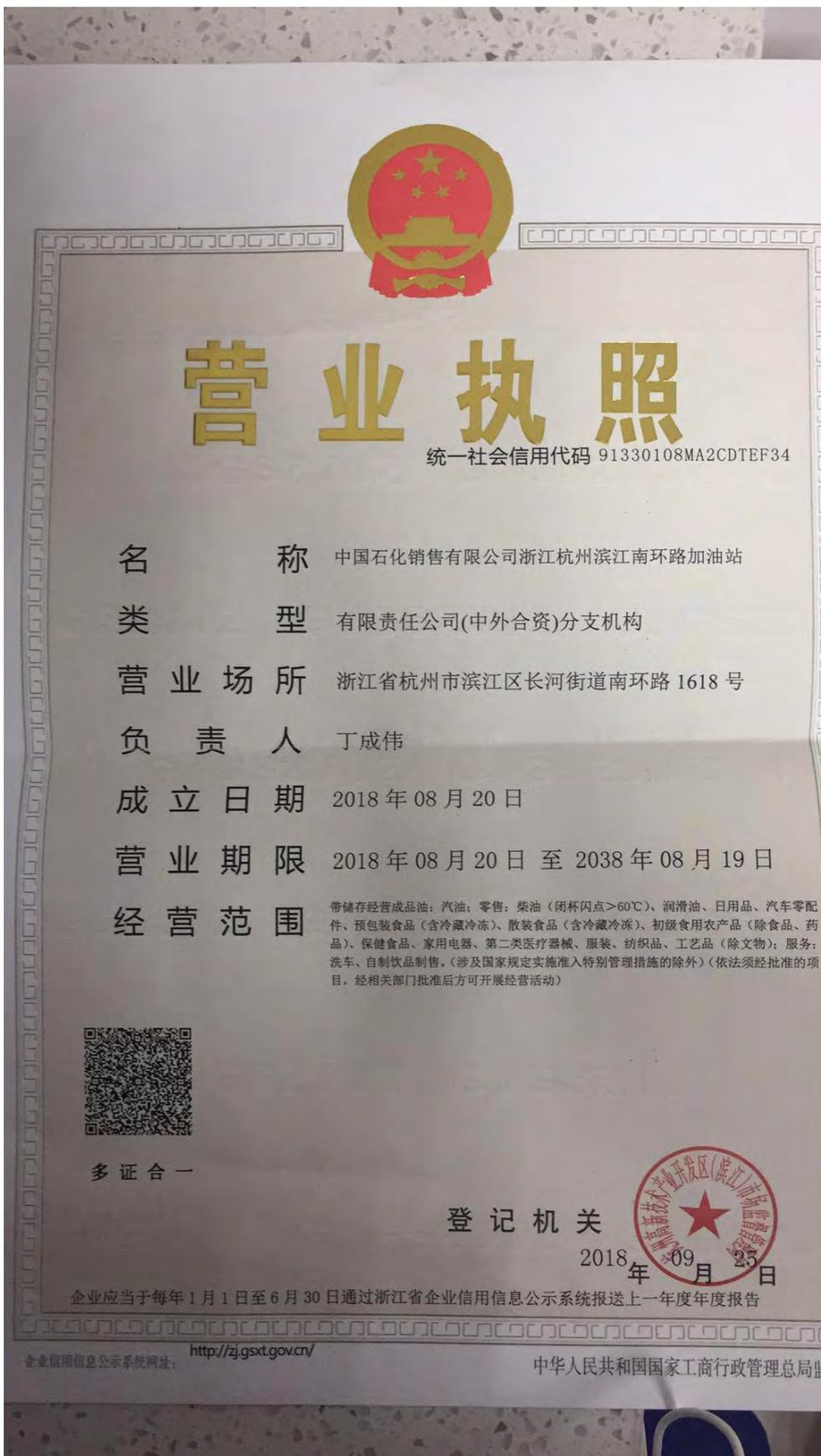
时间	项目产品	环评日产能	现实际日产能	工况负荷%
2018年11月8日	销售汽油	25~35t/d	25.4t/d	100%
	销售柴油	3~6t/d	3.11t/d	
2018年11月10日	销售汽油	25~35t/d	23.4t/d	94%
	销售柴油	3~6t/d	2.79t/d	



## 附件 4：污水纳管证明



### 附件 5：营业执照



## 附件 6：应急预案及备案

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

备案意见	中国石化销售有限公司浙江杭州石油分公司 单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2018 年 4 月 16 日收讫，经形式审查，文件齐全，予以备案。		
备案编号	3301082018001		
受理部门 负责人	董文	经办人	姚世杰

备案受理部门(公章)  
 2018年4月16日  
 杭州市环境保护局滨江区分局

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（一般及较小 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，浙江省杭州市余杭区\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是余杭区环境保护局当年受理的第 25 个备案，则编号为：330110-2015-025-H；如果是跨区域企业，则编号为 330110-2015-025-HT。

## 附件 7：油气回收报告

  
181112052228

# 检测报告

*Test Report*

浙品能源（2018）气字第 Q10060 号

项目名称：加油站油气回收系统检测

委托单位：中国石化销售有限公司浙江杭州滨江南环路加油站

报告日期：2018 年 10 月 31 日

浙江品械能源科技有限公司



报告编号：环监能源（2015）无字第010066号

第 1 页 共 5 页

## 说 明

- 一、本报告无批准人签名，或涂改，或未加盖浙江品械能源科技有限公司红色检验检测专用章及其骑缝章均无效；
- 二、本报告部分复制，或完整复制后未在封面及骑缝处加盖浙江品械能源科技有限公司红色检验检测专用章均无效；
- 三、未经同意本报告不得用于广告宣传；
- 四、由委托方采样送检的样品，本报告只对来样负责；
- 五、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起十五个工作日内向浙江品械能源科技有限公司提出。

浙江品械能源科技有限公司

地址：杭州市下城区石祥路 59 号 32 号楼 4 楼

邮编：310004

电话：0571-85239328

传真：0571-85239328

原委编号：浙品能函〔2018〕气字第 Q10060 号 第 7 页 共 6 页

委托方及地址：中国石化销售有限公司浙江杭州滨江南环路加油站

委托日期：2018-09-25 采样方：浙江品能能源科技有限公司

采样日期：2018-09-27 采样地点：浙江省杭州市滨江区长河街道南环路1618号

样品类别：/ 检测类别：委托检测

检测日期：2018-09-27 检测地点：浙江省杭州市滨江区长河街道南环路1618号

检测方法依据：加油站大气污染物排放标准 GB20952-2007  
附录 A 液阻检测方法，附录 B 密闭性检测方法，附录 C 气流比检测方法

评价标准：《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2007

仪器名称及编号：博应 7003 型油气回收多参数检测仪 / ZJPXNY-S-07

### 检 测 结 果

天气	风力	相对湿度 (%)	环境温度 (°C)	大气压 (kPa)
阴	微	68.9	20.4	101.94
测点位置、环境周围情况及说明				
备注	根据 GB20952-2007 中，油气空间 95000L，加油枪数量 28 把，得出最小剩余压力限值 486Pa，结论评判标准：5min 之后的压力 ≥ 486Pa。			

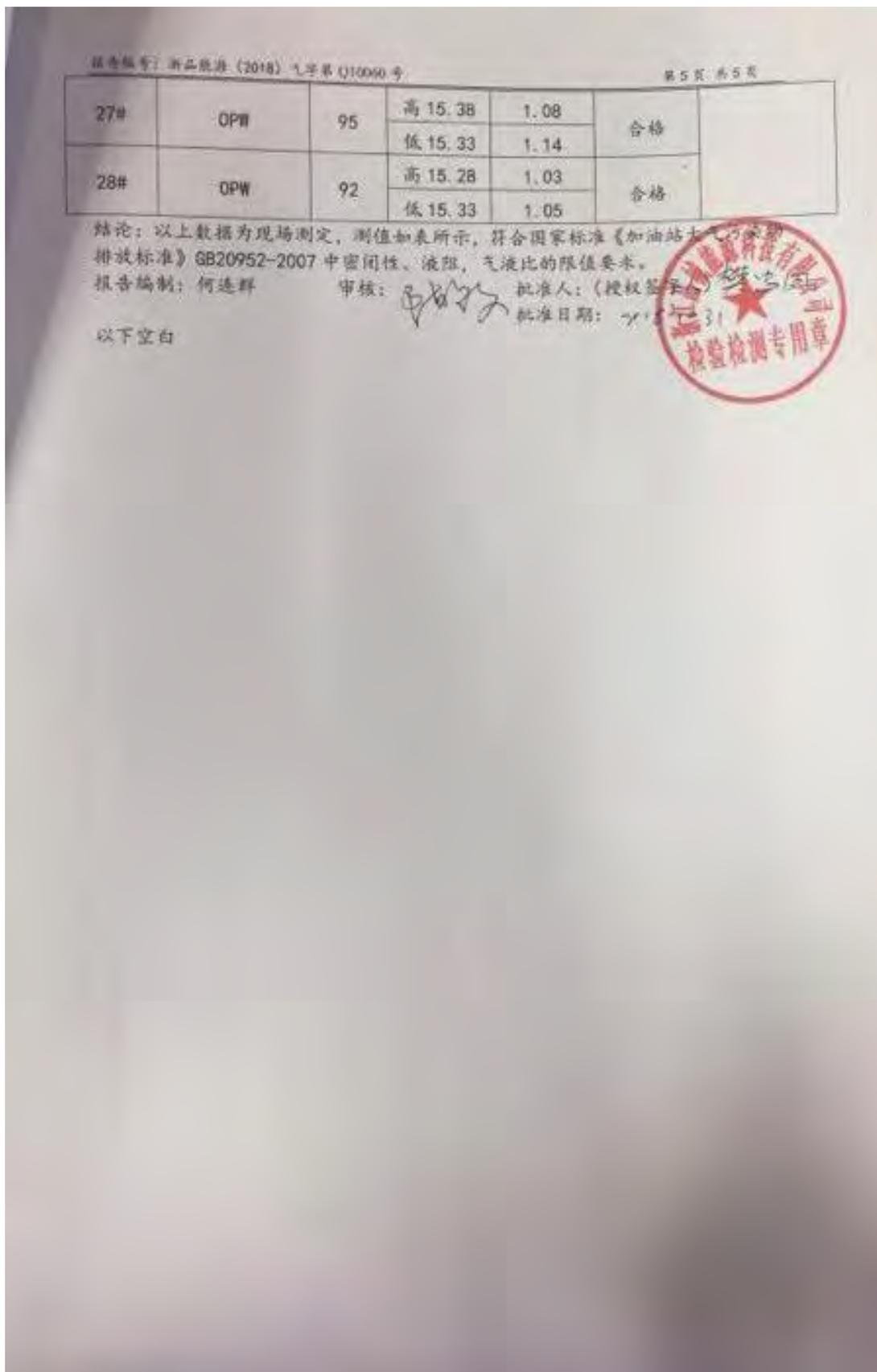
检测编号: 浙品检源(2018)气字第Q1060号 第3页 共5页

密闭性检测						
油罐形式	汽油标号	油气空间(L)	对应汽油加油枪数(把)	五分钟静系统压力(Pa)	最小剩余压力限值(Pa)	结论
连通	92#95#98#	95000	28	498	486	合格
液阻检测						
加油机编号	汽油标号	液阻(Pa)			结论	
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min		
1#	92#95#98#	14	18	28	合格	
2#	92#95#98#	17	20	30	合格	
3#	92#95#98#	18	21	31	合格	
4#	92#95#98#	19	22	32	合格	
5#	92# 95#	18	21	32	合格	
液阻最大压力限值(Pa)		40	90	155	/	
气液比检测						
加油枪编号	加油枪品牌型号	汽油标号	加油体积(L)	气液比(A/L)	结论	参考范围(A/L)
1#	OPW	98	高 15.25	1.09	合格	1.00~1.20
			低 15.27	1.06		
2#	OPW	95	高 15.19	1.00	合格	
			低 15.21	1.07		
3#	OPW	92	高 15.21	1.02	合格	
			低 15.27	1.04		
4#	OPW	92	高 15.17	1.18	合格	
			低 15.37	1.08		
5#	OPW	95	高 15.30	1.11	合格	
			低 15.21	1.09		
6#	OPW	98	高 15.41	1.01	合格	
			低 15.31	1.02		
7#	OPW	98	高 15.37	1.12	合格	
			低 15.46	1.11		
8#	OPW	95	高 15.34	1.03	合格	
			低 15.29	1.00		
9#	OPW	92	高 15.71	1.02	合格	
			低 15.46	1.03		

委托编号：环品检测（2018）无字第 Q10060 号

第 4 页 共 5 页

10#	OPW	92	高 15.07	1.08	合格
			低 15.08	1.13	
11#	OPW	95	高 15.26	1.19	合格
			低 15.13	1.09	
12#	OPW	98	高 15.20	1.05	合格
			低 15.46	1.09	
13#	OPW	98	高 15.33	1.05	合格
			低 15.46	1.13	
14#	OPW	95	高 15.38	1.11	合格
			低 15.37	1.12	
15#	OPW	92	高 15.30	1.05	合格
			低 15.37	1.09	
16#	OPW	92	高 15.09	1.03	合格
			低 15.31	1.06	
17#	OPW	95	高 15.22	1.09	合格
			低 15.21	1.12	
18#	OPW	98	高 15.19	1.17	合格
			低 15.24	1.00	
19#	OPW	98	高 15.20	1.20	合格
			低 15.21	1.05	
20#	OPW	95	高 15.25	1.08	合格
			低 15.26	1.15	
21#	OPW	92	高 15.09	1.12	合格
			低 15.12	1.17	
22#	OPW	92	高 15.19	1.08	合格
			低 15.24	1.15	
23#	OPW	95	高 15.25	1.09	合格
			低 15.21	1.18	
24#	OPW	98	高 15.19	1.08	合格
			低 15.23	1.09	
25#	OPW	92	高 15.23	1.07	合格
			低 15.24	1.07	
26#	OPW	95	高 15.04	1.10	合格
			低 15.22	1.08	



## 附件 8：监测报告



正本



# 检测报告

Test Report

天量检测（2018）第 1810101 号

项目名称：杭政储出【2015】6号地块加油站  
三同时验收检测

委托单位：中国石化加油站（南环路）

检测类别：委托检测



杭州天量检测科技有限公司  
二〇一八年十一月十三日

## 说 明

一、本报告无批准人签名，或涂改，或未加盖本公司红色检测报告专用章及其骑缝章均无效；

二、本报告部分复制，或完整复制后未加盖本公司红色检测报告专用章均无效；

三、未经同意本报告不得用于广告宣传；

四、由委托方采样送检的样品，本报告只对来样负责；

五、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起十五个工作日内向本公司提出。

**杭州天量检测科技有限公司**

**地址：**杭州市萧山区北干街道兴议村

**邮编：**311202

**电话：**(0571) 83787363

**传真：**(0571) 83787363

天量检测（2018）第 1810101 号

**委托方及地址：** 中国石化加油站（南环路）/滨江南环路 1618 号  
**项目性质：** 企业委托  
**被测单位及地址：** 中国石化加油站（南环路）（滨江南环路 1618 号）  
**分析地点：** 实验楼  
**委托日期：** 2018 年 10 月 25 日  
**采样日期：** 2018 年 11 月 08 日/2018 年 11 月 10 日  
**分析日期：** 2018 年 11 月 09 日-13 日

**检测仪器及编号：**

真空箱气袋采样器(09710、09706、09731、09732)  
气相色谱仪(09401)  
电子天平(03002)  
可见分光光度计(04703)  
红外分光油分析仪(04704)  
COD 回流消解器(04902)  
便携式 pH/溶解氧仪(09502)

**检测方法：**

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

pH 值(现场)：水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986

化学需氧量：水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017

氨氮：水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009

总磷：水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB 11893-1989

悬浮物：水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-1989

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 637-2012

**评价标准：**

无

**检测声明：**

经检测，所检项目测定值详见检测结果表。

声明：1、本检测结论仅对现场当时工况条件负技术责任；

2、来源信息由委托人提供并负责其真实性。



天量检测（2018）第 1810101 号

无组织废气检测日气象条件一览：

采样日期	采样频次	风向	风速(m/s)	气温(°C)	气压(kPa)	天气状况
2018-11-08	第一次	东北风	1.6	21	102.2	阴
	第二次	东北风	1.5	22	102.2	阴
	第三次	东北风	1.6	22	102.2	阴
2018-11-10	第一次	东北风	1.2	22	101.3	晴
	第二次	东北风	1.1	23	101.4	晴
	第三次	东北风	1.0	23	101.4	晴

废水检测结果：

采样点	采样日期	采样频次	性状描述	pH值(现场)	化学需氧量	氨氮	总磷	悬浮物	石油类	
纳管口	2018.11.08	第一次	黄色微浑	7.45	74	0.210	0.53	56	<0.04	
		第二次	黄色微浑	7.53	75	0.206	0.54	56	0.06	
		第三次	黄色微浑	7.52	75	0.220	0.53	50	0.04	
		第四次	黄色微浑	7.50	72	0.212	0.53	53	<0.04	
			均值		7.45-7.53	74	0.212	0.53	54	0.05
	2018.11.10	第一次	黄色微浑	7.46	79	0.202	0.54	40	<0.04	
		第二次	黄色微浑	7.42	75	0.174	0.53	54	<0.04	



天量检测（2018）第1810101号

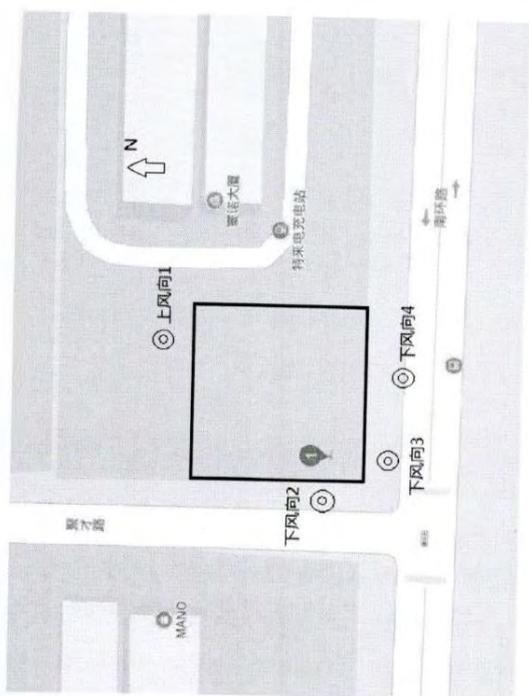
## 无组织废气检测结果：

采样日期	采样点位	检测项目	单位	测定值		
				第一次	第二次	第三次
2018.11.08	1#上风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.292	0.462	0.465
	2#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.720	0.788	0.698
	3#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.472	0.472	0.510
	4#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.502	0.690	0.750
2018.11.10	1#上风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.172	0.344	0.442
	2#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.615	0.795	0.712
	3#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.442	0.622	0.480
	4#下风向	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.585	0.735	0.578

第4页共5页

天量检测（2018）第 1810101 号

附图：采样点位图，◎为无组织废气采样点。



结论：本报告不作评价。

(以下空白)

批准/职务：

李

授权签字人

审核：

沈良

编制：陈信甲

