

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方  
兴加油站建设项目（补码）竣工环境保护验  
收监测报告

ZJXH(HY)-200131

（最终稿）

建设单位：中国石油天然气股份有限公司  
浙江嘉兴销售分公司

编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司  
2020年11月



## 声 明

1. 本报告正文共四十页，一式五份。发出报告与留存报告一致，部分复印或涂改均无效。
2. 本报告未盖章，属假单位公章，此公章无效。
3. 本报告未经同意不得用于广告宣传。
4. 资质监测报告保存期六年。



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：徐嘉俊

报告编写人：徐嘉俊

建设单位：中国石油天然气股份有限公司  
浙江森美销售分公司

电话：13362355233

传真：

邮编：314000

地址：嘉兴经济开发区 320 国道文昌路  
151

编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司

电话：0573-83699998

传真：0573-83595022

邮编：314000

地址：嘉兴市南湖区创业路南湖侧重街  
15幢二层，三层



# 目录

一、 验收项目概况	1
二、 验收监测依据	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度	3
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范	3
2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定	4
2.4 其他相关文件	4
三、 工程建设情况	5
3.1 地理位置及平面图	5
3.2 建设内容	8
3.3 主要设备	9
3.4 主要原辅料及燃料	9
3.5 水源及水平衡	10
3.6 生产工艺	10
3.7 项目变动情况	12
四、 环境保护设施工程	13
4.1 污染物治理/处置设施	13
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况	17
五、 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定	20
5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	20
5.2 审批部门审批决定	21
六、 验收执行标准	22
6.1 污染物排放标准	22
七、 验收监测内容	26
7.1 环境保护措施调试运行效果	26
7.2 环境质量监测	27
八、 质量保证及质量控制	28
8.1 监测分析方法	28
8.2 现场监测仪器情况	28
8.3 人员资质	28
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	29
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	29

<b>九、验收监测结果与分析评价</b>	30
9.1 生产工况	30
9.2 污染物排放监测结果	30
9.3 建设工程对环境的影响	35
<b>十、环境管理检查</b>	37
10.1 环保审批手续情况	37
10.2 环境管理体系制度的建立及执行情况	37
10.3 环保机构设置和人员配备情况	37
10.4 环保设施运转情况	37
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	37
10.6 突发性环境风险事故应急预案的建立情况	38
10.7 厂区环境绿化情况	38
<b>十一、验收监测结论及建议</b>	39
11.1 环境保护设施调试效果	39
11.2 工程建设对环境的影响	40
11.3 建议	40

## 附件目录

- 附件 1. 嘉兴市生态环境局《关于中国石油天然气股份有限公司浙江嘉善柳洲加油站建设项目(补办)环境影响登记表的备案通知书》(嘉环(经开)备[2020]48号)
- 附件 2. 加油站生活污水排放证明
- 附件 3. 企业接收相关数据材料(主要设备清单、原辅料清单、固废产生量统计、用水量统计)
- 附件 4. 企业固废处理协议
- 附件 5. 验收期间生产工况调查表
- 附件 6. 验收会签单及专家意见
- 附件 7. 浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2011388、ZJXH(HJ)-2011424、ZJXH(HJ)-2011389 检测报告。



## 一、验收项目概况

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴芳芳加油站（以下简称“芳芳加油站”）建设地点为嘉兴经济开发区 320 国道文昌路口，总占地面积 2810.7m<sup>2</sup>，建筑面积 131.67m<sup>2</sup>，建有 30m<sup>3</sup>埋地卧式汽油储罐 1 只，50m<sup>3</sup>埋地卧式汽油储罐 2 只，50m<sup>3</sup>埋地卧式柴油储罐 1 只（已停用），该年年销售 92# 汽油 6900 吨，95# 汽油 2200 吨，98# 汽油 365 吨，桶装润滑油 0.8 吨。

芳芳加油站成立于 2006 年，建站以后为嘉兴的社会经济发展做出了较大的贡献，因为历史遗留问题，当时未办理环评审批手续，随着社会的发展以及环保工作管理的需要，中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司现决定对该项目进行环评手续的补办。芳芳加油站于 2020 年 8 月委托浙江申蓝环境科技有限公司编制完成了《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴芳芳加油站建设项目（补证）环境影响报告表》，2020 年 9 月 10 日嘉兴市生态环境局对该项目进行了审查备案（文号：嘉环（经评）备[2020]48 号）。目前该项目加油经营设施和环保设施均已建成并运行正常，具备竣工环境保护验收条件。

受中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司委托，浙江新鸿检测技术有限公司承担该项目的环保竣工验收工作。根据中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 22 日印发）和中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年第 10 号）的规定和要求，我公司于 2020 年 11 月 6 日对该项目进行现场勘察，查阅相关技术资料，并在此基础上编制该项目竣工环境保护验收监测方案。

中海石油天然气股份有限公司渤海物流储罐有限公司(朴裡)危险废物贮存监  
督报告

ZDXH(HY)20101

依据监测方案，我公司于2020年11月18~19日，22日对现场  
进行监测和环境管理检查，在此基础上编写此报告。

## 三、验收监测依据

### 2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

1. 中华人民共和国主席令[2014]第 9 号《中华人民共和国环境保护法》(2015.1.1 起施行)
2. 《中华人民共和国水污染防治法》(2017.6.27) ;
3. 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018.10.26) ;
4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(2018.12.29) ;
5. 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020.9.1) ;
6. 中华人民共和国国务院令第 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 年 10 月 1 日起实施)
7. 中华人民共和国生态环境部《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 22 日印发)
8. 浙江省人民政府令[2018]第 364 号《浙江省建设项目环境保护管理办法》(2018.3.1 起施行)
9. 浙江省环境保护局浙环发[2007]第 12 号《浙江省环保局建设项目环境保护“三同时”管理办法》

### 2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

1. 原国家环境保护总局环发[2000]第 38 号《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》及附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求(试行)》
2. 中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术规范 污染影响类》(公告 2018 年第 9 号)(生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发)

3. 环境保护部 环办[2015]第113号《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》(环办〔2015〕113号)
4. 中华人民共和国环境保护部《储油库、加油加气站大气污染防治项目验收检测技术规范》(公告2008年第7号)(环保部2008年4月15日发布)

### 2.3 建设项目环境影响报告书(表)及其审批部门审批决定

1. 浙江中蓝环境科技有限公司《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方兴加油站建设项目(补码)环境影响登记表》
2. 嘉兴市生态环境局《关于中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方兴加油站建设项目(补码)环境影响登记表的备案通知书》(嘉环(经开)登备[2020]48号)

### 2.4 其他相关文件

1. 中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴长方兴加油站建设项目(补码)环境竣工验收监测委托书》
2. 浙江新博检测技术有限公司《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方兴加油站建设项目(补码)环保竣工验收监测方案》

### 三. 工程建设情况

#### 3.1 地理位置及平面图

本项目位于嘉兴经济开发区320国道与越兴路口中心经纬度：E  
 $120^{\circ}43'30.89''$  N  $30^{\circ}44'50.87''$ ；项目东侧为中环西路，南侧为荒地；  
西侧为荒地；北侧为至诚路。

地理位置见图 3-1，平面布置见图 3-2。

中國石油天然氣股份有限公司勝利油田勘探開發研究院 | 級別：機工班備註

243SH(HY)200131



图 3-1 项目地理位置图

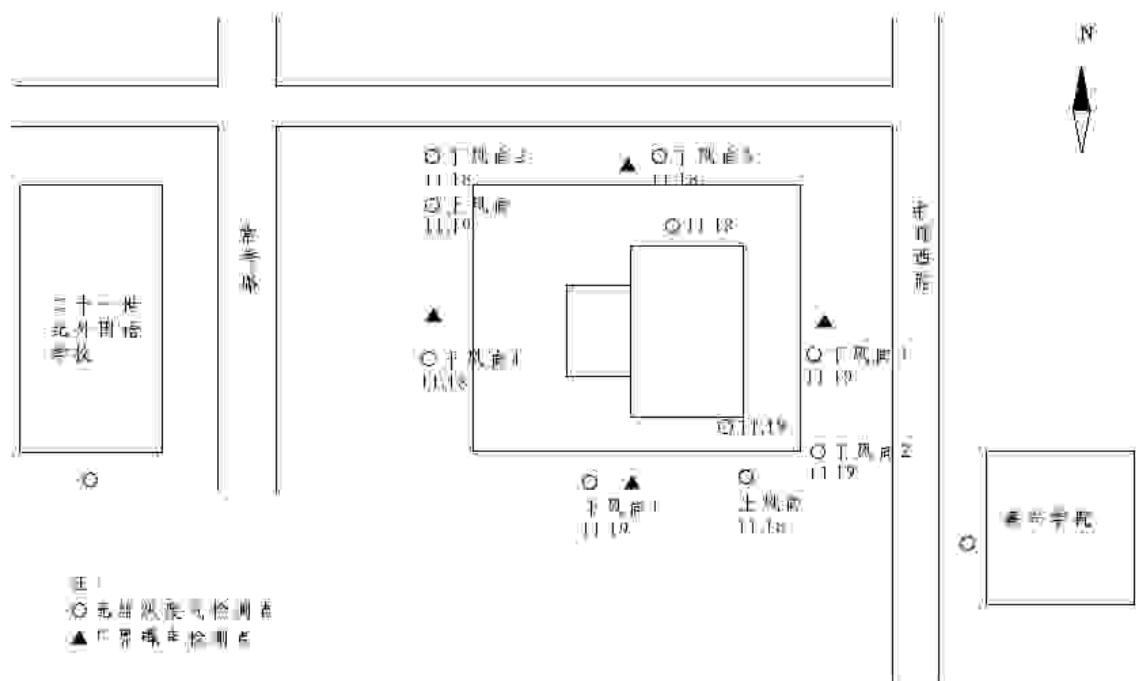


图 3-2 项目平面布置图

### 3.2 建设内容

本项目总投资 200 万元，设有 2 台潜泵式四柱加油站，2 台潜泵式双柱加油机，30m<sup>3</sup>埋地卧式双层汽油储罐 1 座，50m<sup>3</sup>埋地卧式双层柴油储罐 2 座。拥有年销售 92#汽油 6900 吨、95#汽油 2200 吨、98#汽油 365 吨，桶装润滑油 0.8 吨的能力。

项目环境影响登记表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表，见表 3-1。

表 3-1 环境影响登记表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表

序号	项目名称	设施名称	登记表内建设情况	实际情况
1	零售点	油罐车	10m <sup>3</sup> 潜油卧式双层汽油储罐 1 座，30m <sup>3</sup> 埋地卧式双层汽油储罐 1 座	与环评一致
		加油机	加油机 4 台，加油枪 16 枪	与环评一致
		加油工棚	加油工棚 111.07m <sup>2</sup>	与环评一致
2		供电	由营维公司提供	与环评一致
3		给水系统	由市政给水管网引入	与环评一致
4	公用工程	排水系统	雨污分流，雨水经化粪池进入市政雨水管网，生活污水经隔油池、化粪池、隔油池处理后排放到市政污水管网，最终由湛江市三水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的二级标准后排放。	雨污分流，生活污水及含油废水排入市政污水管网。
5	零售点	污水处理	生活污水经化粪池处理，污水经小堡金碧花园废水回收处理设备处理	与环评一致
6	零售点	废气处理	采用高效静电除尘器，油罐车卸车由气固双系统，卸油时抽油嘴带阻火器运行	与环评一致

		根据车间操作手册：油箱类罐自动式加压，防止泄漏而造成污染；加强车间必要的管理，确保油罐工人的操作水平；采用科学合理的车间的隔油、隔油设备，减少跑冒滴漏。	
7	固废处理	合理设置垃圾池，由环卫部门及时清理。含油物及废物（污泥、油泥）等清运至大田洋水质检测站委托有资质单位处置，不直接贮存。	暂存待一数

### 3.3 主要设备

建设项目主要生产设备一览表 3-2

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	设计建设量	实际建设量
1	单点双轴搅拌机	1 台	1 台
2	单点四轴搅拌机	0 台	0 台
3	Spiral 搅拌环流槽（已进行专利改造）	2 台	2 台
4	Spiral 搅拌环流槽（已进行专利改造）	1 台	1 台
5	剪切搅拌机	1 台	1 台

注：设备情况见附件。

### 3.4 主要原辅料及燃料

建设项目主要原辅材料消耗量见表 3-3

表 3-3 主要原辅料消耗一览表

序号	单耗及耗	设计年消耗量	2010 年 11 月~2010 年 10 月 实际消耗量
1	93#汽油	6900 吨/年	6900 吨
2	95#汽油	2200 吨/年	2150 吨
3	98#汽油	365 吨/年	350 吨
4	无塔汽	0.1 吨/吨	0.01 吨
5	精苯和漆酚	0.8 吨/吨	0.74 吨

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

### 3.5 水源及水平衡

本项目生活用水取自当地自来水厂。

根据企业提供的 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量统计表，本项目在 2019 年 11 月~2020 年 10 月实际用水量为 850 吨，其中生活用水量约 650 吨/年，洗车用水量约 200 吨/年。生活污水产生量根据环评要素按用水量的 90% 计，为 585 吨，洗手废水约 5 吨。据此企业目前实际运行的水量平衡简图如下：

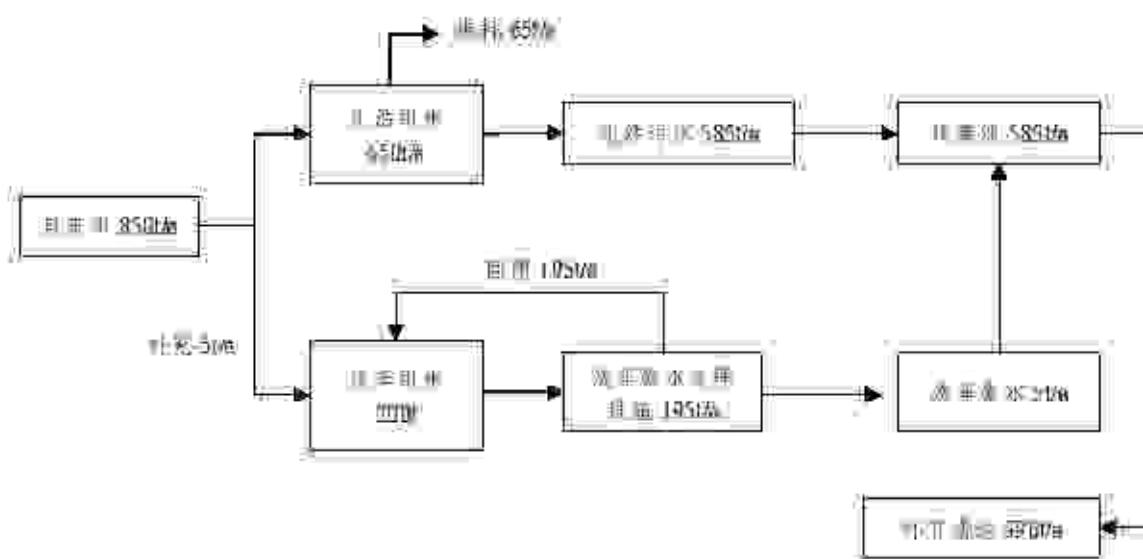


图 3-3 项目水平衡图

### 3.6 生产工艺

本加油站采用常规的潜泵式工艺流程，装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入加油站地埋式贮油罐内。加油机本身自带的泵将油品由储罐罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油。加油站工艺流程如下：

#### （1）油罐车卸油工艺流程

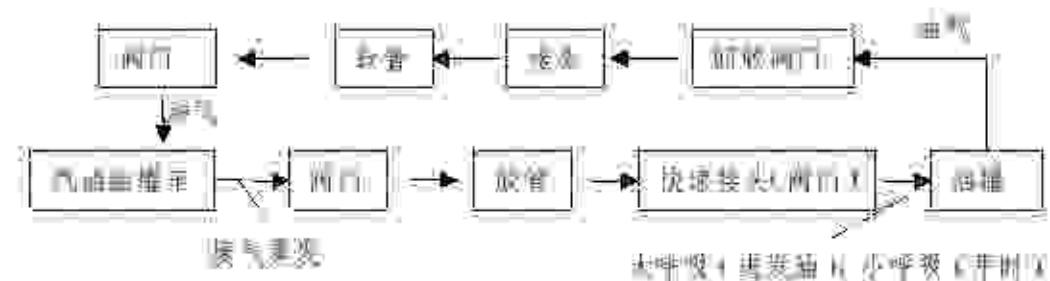


图 3-4 汽油油罐车接卸工艺流程图

#### ② 加油机加油工艺流程

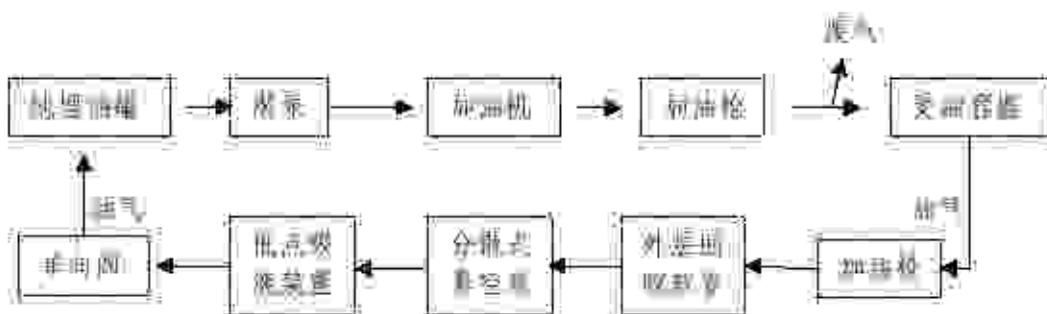


图 3-5 汽油加油工艺流程图



图 3-6 洗车工艺流程图

#### 工艺简述：

**卸油：**加油站进油采用油罐车陆路运输，采用密闭式卸油工艺。通过导静电耐油软管连接油罐车和卸油口快速接头，将油品卸入相应油罐。为了防止油品挥发而造成的大火爆炸事故，油罐车卸油时采用密闭式卸油，且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

**储油：**油罐和管道均埋地敷设，设置在室外。为了防止油品挥发而造成的火灾爆炸事故，油罐车卸油时采用密闭式卸油。油罐设有通气管，且通气管可安装阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火

事故发生：为了更好的监控油罐内液面高度，采用带液位报警功能的液位计。

加油：该加油站汽车加油采用潜泵式加油机加油，罐内油品由潜油泵通过管道输送到加油机油槽并加油。当加汽油时，加油机抽油气回收系统在提枪时分段式真空泵自动工作，车辆油箱产生的油气通过加油枪口上的回收孔进入加油枪，经回收软管和地下管道流至汽油罐内，油气普遍被抽进油罐的人孔盖投入，且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

洗车：洗车处内部上方悬吊着高压水枪、泡沫枪、吸尘管。车主进入洗车后，在洗车处液晶触摸屏上进行扫码操作即可开始洗车。洗车机上有清水键、泡沫键、吸尘键、洗手键四个键。车主首先可通过按清水键对车外部进行冲洗，冲洗后可按泡沫键对车外部进行深度清洁。泡沫冲洗后再按清水键对进行冲洗，冲洗完毕后选择吸尘键对手身内部进行吸尘，最后洗车完毕后可按洗手键洗手，根据实际情况支付离开。

### 3.7 项目变动情况

方兴加油站实际建筑中周边未设置污水管网，本项目产生的生活污水和洗车废水经化粪池处理后委托嘉兴市南湖环保工程有限公司统一清运并纳入污水管网，废水最终经嘉兴市联合污水处理有限公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。（详见附件2 加油站生活污水环卫清运证明）

本项目其他已建设工作中性质、建设地点、建设内容与环评报告基本一致

## 四. 环境保护设施工程

### 4.1 污染物治理/处置设施

#### 4.1.1 废水

本项目废水主要为生活污水和洗车废水。生活污水和洗车废水经化粪池预处理后委托嘉兴市柯氏环保工程有限公司统一清运并纳入污水管网，废水最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入浙州河。(详见附件2 加油站生活污水排放证明)

废水来源及处理方式见表 4-1。

表 4-1 废水来源及处理方式一览表

废水来源	主要污染物	排放方式	处理措施	排放去向
生活污水	非甲烷总烃、氨氮	雨排	化粪池	杭州河
洗车废水	化学需氧量、氨氮、SS	雨排	污水机房水处理系统	杭州河

废水治理设施概况：

本项目污水处理具体工艺流程如下：

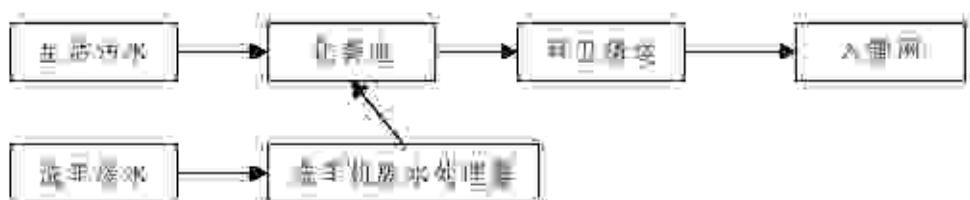


图 4-1 废水处理工艺流程

#### 4.1.2 废气

本项目废气主要为油罐车呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃，汽车尾气（车辆进出场附近较近，加油期间车辆均熄火，汽车尾气产生量较少）。

废气来源及处理方式见表 4-2。

表 4-2 废气来源及处理方式

废气来源	排放途径	排放方式	排放方向
油罐车行驶、油罐车卸油、加油机加油	非甲烷总烃	无组织	区域

**加油站油气回收装置:**本项目加油站油气回收实行分步可分为两个阶段。即：一阶段油罐车卸油油气回收，二阶段加油机加油油气回收。油气回收实施方案原理图见图 4-2。

一阶段油气回收系统是指采用密闭卸车方式将油料从油罐车卸进地下储油罐时，油罐内油气进入到油罐车的气相平衡式油气回收系统。该系统的回收率可达 95%，但回收的油气经油罐车送往油库，必须再经由冷凝、吸附等方式进行浓缩、吸收，才能真正做到油气回收。一阶段油气回收系统设有“两相式油气回收系统”的地下储油罐一般有两个出口，一个用于连接输油管，一个用于连接装有弹性阀的油气回收管。当油罐车上储油气回收管正确连接到油罐的回收口时，弹性阀就会打开，同时排气管关闭，使油罐中的油气能完全由回收管回到油罐车内。

三阶段油气回收系统用以回收加油时产生的油气。本加油站三阶段油气回收系统采用真空辅助式。真空辅助式系统是利用外加的辅助动力，如真空泵在加油切换时产生约 1200~1400Pa 的真空压力，再通过回收管，加油站特油箱逸逸出来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油机的盖台，但不需要在管线上设置插入式导管。



图 4-2 汽油油气回收实施方案原理图

#### 4.1.3 噪声

主要噪声主要为加油汽车进站时产生的交通噪声，以及加油机作业时产生的噪声。减噪治理措施为：选用低噪声设备、加强加油站内交通管理，设置禁鸣标志，汽车行驶限速5km/h以下，加强站内绿化等。

#### 4.1.4 固(液)体废物

##### 4.1.4.1 种类和属性

表 4-3 固体废物种类和汇总表

序号	固体废物种类及名称	车间产生面 积 U 平方米	车间产生 量 t/a	属性	判定依据	废物代码
1	含矿物油废物	含矿物油废物	产生	危险废物	《国家危险废物 名录》(2016 版)	900-249-03
2	含油抹布及 手套	含油抹布及 手套	产生	危险废物	《国家危险废物 名录》(2016 版) 以及《危 险废物鉴别标准 - 总则》	900-041-49
3	污水处理处 污泥泥浆	污水处理处 污泥泥浆	产生	一般固废		/
4	生活垃圾	生活垃圾	产生	一般固废		/

注：根据《国家危险废物名录》(2016)附录：危险废物豁免清单，含油抹布属于危险废物(900-041-49)，但全过程可不按危险废物管理，因此本项目含油抹布混入生活垃圾清运；含矿物油废物只在油罐清理时产生，且产生即清运。

本项目产生的危险废物包括含矿物油废物和含油抹布吸手套，产生的危险废物生活垃圾和污水处理污泥。

#### 4.1.4.2 固体废物产生情况

固体废物产生情况见表 4-4。

表 4-4 固体废物产生情况汇总表

序号	性质类别	产生量	属性	场界外产生量	2019 年 10 月~2020 年 10 月实际产生量
1	含矿物油类 油	含油清罐	危险废物	0.4t/a	0.01t/a
2	含油乳化液及 生油	含油清罐	危险废物	0.03t/a	0.01t
3	废弃废油及 烃类油	废弃废油 处理	一般固废	0.55t/a	0.05t/a
4	生活垃圾	厨卫生活	一般固废	2.0t/a	1.3t

#### 4.1.4.3 固体废物利用与处置情况

固体废物利用与处置见表 4-5。

表 4-5 固体废物利用与处置情况汇总表

序号	种类	产生量	属性	场界外利用处置方式	场界内利用处置方式	接受单位 资质情况
1	含油废水 处理污泥	非生产水 处理	一般固废	委托环卫部门清 运	委托环卫部门清 运	/
2	含油乳化液 废物	含油清罐	危险废物	委托有资质单位 处理	委托有资质单位 处理	33040000079
3	含油乳化 烃类油	含油、烃 类油	危险废物	委托环卫部门清 运	委托环卫部门清 运	/
4	生活垃圾	清运量	一般固废			/

本项目产生的含矿物油废物委托于湖市金达燃料再生燃料实业有限公司(33040000079)处置，含油污水及手帕纸及生活垃圾和汽车废水处理污泥一同委托环卫部门统一清运。

#### 4.1.4.4 固废污染防治配套工程

加油站设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门统一清运；含矿物油废物委托于湖市金达燃料再生燃料实业有限公司(33040000079)处置，并要求处置单位运输当天用专用车辆直接把废矿物油与含矿物油废物运走。然后安全处置，废矿物油与含矿物油废物不在桶内收集。目前，故本项目无需设置危废仓库。

## 4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目实际总投资 200 万元，其中环保总投资为 85 万元，占总投资的 42.5%。

项目环保投资情况见表 4-6。

表 4-6 工程环保设施投资情况

环保设施名称	投资费用(万元)	备注
废气治理	15	
废水治理	65	
噪声治理	3	
固废治理	2	
环境绿化	1	
总计	85	

万宁加油站搬迁项目执行了国家环境保护“三同时”的有关规定，做到了环保设施与项目同时设计、同时施工、同时投入运行。本项目环评、环评批复、垄断建设情况如下：

表 4-7 环评要求、批复要求和实际建设情况对照表

类型	环评要求	批复要求	实际建设情况
废水	生活污水经化粪池处理后与海水共排，水处理厂处理沉淀排放的泥浆及水由环评部门同意后排放；或通过排水沟排入海城污水处理厂，待其处理达标后排入海水管道，最终经海城排放口进行污水处理并排放到公海海水处理厂处理达标。	/	本项目已实施雨污分流，生活污水经隔油池化粪池处理后经排水沟排入海城污水处理厂，待其达标排放纳入海水管道，最终经海城排放口进行污水处理并排放到公海海水处理厂处理达标。
废气	采用从火炬处直接采自转光灯当机，及利用检修泵在车间、输气管、加注系统：未增加泄漏和气阻吸气路。	/	加油站采用地埋式油罐及首封式加油机，及对油罐设置阀门、静电等，加油站内无敞开式卸油口及收油口。 盐桥监测期间，为首加油站安装无组织非甲烷总烃浓度值，直排于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中颗粒物浓度限值：厂区内外非甲烷总烃排放符合《挥发性有机物排污控制新标准》(GB37820-2019)并特别满足区域环境要求。 盐桥监测期间，为兴乐站地埋式油罐设置卸油口及收油口，并根据地方排放物排放标准《GB30952-2007》，外接卸油管及密闭卸油管，卸油量的最大抽力限值，单罐枪头最大流量符合《加油站大气污染物排放标准》(GB30952-2007)，并规范的操作。
噪声	确保设备处于良好的运转状态，杜绝因噪音过大而产生的噪音扰民现象。	/	此次施工作业期间行驶，禁止加注车辆噪音。选用低噪音设备，操作操作流程，加强日常维护。 盐桥监测期间，为兴乐站地埋式油罐设置卸油口及收油口，并根据《社会生活环境噪声排放标准》

			GB23337-2008   重慶   重慶
面積	含環保機械及清潔設備及電器、各類辦公及手續。主辦客廳及辦公區域內設施，废水處理等項委託並附圖詳見。	1	加油站佔地面積及設備，生活或營業收銀窗口面積及辦事處；各類辦公及辦公區域內設施等項委託並附圖詳見。主辦客廳及辦公區域內設施，废水處理等項委託並附圖詳見。

## 五. 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

### 5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

#### 主要结论:

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉善油库新建项目(补件)选址于嘉善经济开发区320国道文凯路口。项目的建设符合产业政策要求，具有较好的经济效益。符合项目所在地环境功能区划，排放污染物符合国家和浙江省规定的污染物排放标准和主要污染物排放总量控制指标，符合“三线一单”控制要求，而且营运期会产生一定的污染物。经评价分析，若采用严格的科学管理和环保治理手段，可控制环境污染，对周围环境影响不大。

综上所述，从环保角度而言，项目的实施是可行的。

#### 主要建议:

1. 加强安全管理，严控岗位责任。制定严格的防火防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核，并设计紧急事故处理预案，明确消防负责人。
2. 设备的选型要严格把关，生产单位应按制定的标准定期检修、更换，杜绝人为因素造成事故发生。
3. 按照建筑灭火器配置设计规范(GB50140-2005)的规定，配置相应类型与数量的灭火器，保证灭火器材周围没有任何堆杂物，保证消防通道畅通。
4. 做好加油站与周围环境的防火隔离措施，防止加油站火灾或爆炸事故对周围环境造成损失。
5. 建立健全环保机构，分工负责；加强监督；完善环境管理。

6、如产品方案、工艺、设备、原材料消耗等生产情况有大的变动或平面布局有重大调整，应及时向有关部门申报。

## 5.2 审批部门审批决定

湛江市生态环境局于 2020 年 9 月 10 日以“湛环〔经开〕答复[2020]48”号对本项目进行备案。

## 六. 验收执行标准

### 6.1 污染物排放标准

#### 6.1.1 废水执行标准

方兴加油站周边虽有污水管道建设，故本项目产生的生活污水经化粪池预处理后委托嘉兴市柯桥环保工程有限公司统一清运并纳入污水管网，废水最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

#### 6.1.2 废气执行标准

加油油气回收管线液阻限值应小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表1规定的最大压降限值。油气回收系统密闭性压力检测值应大于等于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表2规定的最小漏气率限值。各种加油油气回收系统的气液比均应在大于等于1.0和小于等于1.2范围内，详见表6-1、表6-2。

场界无组织非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放最高点限值，厂区非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中特别排放限值。具体见表6-3、6-4。

表 6-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

油气回收管线 L/mm	最大压降 Pa
≤80	40
80~120	90
≥120	150

表 6-2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

单位: Pa

罐罐油气回收 量(L)	零售加油加气站				
	1~6	7~12	13~18	19~24	25+
1883	180	172	162	152	142
1885	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	174
2460	254	219	209	199	195
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	228
3217	277	267	257	249	239
3406	286	277	267	257	249
3595	294	284	277	267	259
3784	301	294	284	274	267
4541	329	319	311	304	290
5239	349	341	334	326	319
6028	364	356	351	344	336
6817	376	371	364	359	351
7506	389	381	376	371	364
8295	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9873	411	406	401	396	391
10562	418	411	409	404	399
11351	431	418	414	409	404
12140	431	428	423	421	416
12929	438	436	433	428	420
13718	446	443	441	436	433
14507	451	448	446	443	441
15296	458	456	453	451	448
16085	463	461	461	458	450
16874	468	466	463	463	461
17663	474	471	468	466	460

37850	473	473	473	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94625	485	485	488	486	486

注：如颗粒物排放量超过表列，颗粒物的排放倍数等于颗粒物排放量除以颗粒物排放限值。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	企业边界排放浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷总烃	厂界外无居民点	40

表 6-4 挥发性有机物无组织排放控制标准 单位: mg/m<sup>3</sup>

污染物项目	特别排放限值	操作情况	无组织排放监控位置
非甲烷总烃	6	监控点处按 1h 平均浓度限值	厂界外无居民点
	30	监控点处按三次采样浓度	

### 6.1.3 噪声执行标准

本项目场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准。详见表 6-5。

表 6-5 噪声执行标准

监测对象	器具	声级	监测限值	引用标准
与非居民	与居民共用	dB(A)	65	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准
	非居民共用	dB(A)	70	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准

### 6.1.4 固(液)体废物参照标准

本项目产生的固体废物的处理、处置均应满足《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《关于进一步加强建设项目固体废物环境管理的通知》(浙环发[2009]76 号)中的有关规定要求。一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)中有关规定, 危险废物执行《国家危险废物名录(2016 版)》和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中有关规定。一般固废和危险废物还应满足《关于发布<一般工业固体

废物贮存、处置场污染控制标准>〔GB18599-2001〕等3项国家污染物控制标准修改单的公告》中的要求。

### 6.1.5 总量控制

根据浙江中蓝环境科技有限公司《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方兴加油站新建项目(补证)环境影响登记表》本项目总量控制指标应为：废水排放量644t/a，COD<sub>Cr</sub>0.032t/a，NH<sub>3</sub>-N0.003t/a，VOC<sub>0</sub>0.450t/a。

## 七. 验收监测内容

### 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防治措施处理效率的监测，求说明环境保护设施调试运行效果。具体监测内容如下：

#### 7.1.1 废水监测

方兴厂站罐周围墙未建设，故本项目产生的生活污水经化粪池预处理后委托嘉兴市柯民环保工程有限公司统一清运并纳入污水管网，废水最终经海盐市联合污水处理有限责任公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。本次验收不进行废水监测。

#### 7.1.2 废气监测

废气监测主要內容频次详见表 7-1~7-2

表 7-1 废气监测内容频次

监测时段	监测点位	监测因子名称	监测频次
生产期	操作工下风向	非甲烷总烃	监测 2 次，每天监测 4 次
	加油量外 1m(正、反向)	非甲烷总烃	监测 2 次，每天 4 次

表 7-2 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
罐区	监测 1 次，每天每点 1 次
气液相	监测 1 次，每天每点 1 次
直通	监测 1 次，每天每点 1 次

#### 7.1.3 噪声监测

场界四周各设 1 个监测点位，在场界围墙处 1 m 处，传声器位置高于墙体并指向声源处，监测 3 次，昼间、夜间各一次，详见表 7-3。

表 7-3 噪声监测内容及监测频次

监测对象	监测点位	监测频次
场界噪声	场界各 1 个监测点位	监测 3 次，昼间、夜间各一次

### 7.1.4 固(液)体废物监测

调查该项目产生的固(液)体废物的种类、属性、年产生量和处理方式。

### 7.2 环境质量监测

本项目附近存在敏感目标，本次验收设定环境空气敏感点2处。  
监测内容：环境空气：非甲烷总烃。

具体监测内容详见表7-4。

表7-4 敏感点监测内容及监测频次

监测点位	监测内容	监测频次
后市侧量敏感点(新兴学园)	非甲烷总烃	监测12天，每天4次
西南侧敏感点(三十一中学外围墙东侧)	非甲烷总烃	监测12天，每天4次

## 八. 质量保证及质量控制

### 8.1 监测分析方法

表 8-1 监测分析方法一览表

类别	项目名称	分析方法及依据	仪器设备
水类	非甲烷总烃	《非甲烷总烃的测定 重铬酸钾-氯化亚锡法》HJ 604-2017	气相色谱仪
废气 颗粒物	颗粒物	《测定大气硫酸盐颗粒物标准方法》GB/T 10951-2007 附录 A: 颗粒物采样方法	颗粒 7005 型空气粒径 多参数检测仪
	硫化氢	《测定大气二氧化硫颗粒物标准方法》GB/T 10951-2007 附录 B: 硫化氢检测方法	
	气溶胶	《测定大气颗粒物粒径分布》GB/T 10951-2007 附录 C: 气溶胶检测方法	
噪声	噪声	社会生活环境噪声评价标准 GB/T 22337-2008	录音监测情况

### 8.2 现场监测仪器情况

表 8-2 现场监测仪器一览表

仪器名称	检测型号	监测项目	测量量程	分辨率
烟尘颗粒物参数 检测仪	烟尘 7003 便携式	颗粒性 气流 风速 风量	0~2500Pa	±5%
			流量 10~150L/min	±0.5%
风速仪	NK5500	风速	风速：0~30m/s	±5%
干湿温计	S-50	气温	-25~50℃	1℃
空盒气压表	DVME	气压	60~100kPa	0.1kPa
噪声监测系统	HS6233B	噪声	30~130dB(A)	0.1dB(A)

### 8.3 人员资质

表 8-3 项目参与验收人员一览表

人名	姓名	职称	上岗证号
报告编写	李梦洁	助理工程师	HJ-SGZ-053
核稿	周雷雷	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李振	助理工程师	HJ-SGZ-002
审定	董军	助理工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	王婉琴	助理工程师	HJ-SGZ-052
	孙利军	工程师	HJ-SGZ-018
	瞿峰	助理工程师	HJ-SGZ-055

	检测项目	方法	HJ-SGZ-047
	总铬	丰标师	HJ-SGZ-055
	电镀铜	丰标师	HJ-SGZ-022
	锌镉	丰标师	HJ-SGZ-070
	重金属	丰标师	HJ-SGZ-053

#### 8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 气样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《空气和废气监测分析方法》(第四版)的要求进行。

(2) 尽量避免被测排放物中共存污染物分析的交叉干扰。

(3) 被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围(即 30%~70%)之间。

(4) 采样器在进入现场前应对采样器流量计、通过计等进行校核。烟气监测(分析)仪器在测试前将监测因子全用标准气体和流量计(标尺), 在测试时应保证采样流量的准确。

#### 8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在测试前应将标准发声源进行校准。测试前后仪器的读数误差不大于 0.5dB, 若大于 0.5dB 测试数据无效。声级计校准记录如下:

表 8-4 噪声测试校准记录

日期	声级 dB	回差 dB	差值 dB	是否合格
2020.11.18	93.5	93.9	0.4	合格
2020.11.19	93.9	93.9	0	合格

## 九. 验收监测结果与分析评价

### 9.1 生产工况

监测期间，方兴加油站生产负荷符各国家对建设项目的环境影响评价设施竣工验收监测工况大于75%的要求。

监测期间工况详见表9-1。

表9-1 建设项目竣工验收监测期间销售量核实

监测日期	产品类型	实际销量	设计销量	生产负荷%
2020.11.18	92#汽油	13.2 吨/天	18.9 吨/天	100
	95#汽油	6.0 吨/天	6.0 吨/天	100
	98#汽油	0.90 吨/天	1.0 吨/天	90
	调和润滑油	0.1 吨/天	0.1 吨/天	91
2020.11.19	92#汽油	13.9 吨/天	18.9 吨/天	100
	95#汽油	6.0 吨/天	6.0 吨/天	100
	98#汽油	0.89 吨/天	1.0 吨/天	89
	调和润滑油	0.1 吨/天	0.1 吨/天	89

注：日设计销售量等于全年设计销售量除以全年工作天数（365天）。

### 9.2 污染物排放监测结果

#### 9.2.1 废气

##### 1) 无组织废气

监测期间，方兴加油站场界无组织非甲烷总烃浓度最大值低于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中周界外浓度最高限值；厂区非甲烷总烃排放符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中特别排放限值的要求。

无组织排放监测点位见图3-2，监测期间气象参数见表9-2，无组织排放监测结果见表9-3。

表 9-2 监测期间气象参数

采样日期	采样地点	风向	风速 m/s	气温 °C	气压 kPa	天气情况
2020年1月1日	中海石油天然气股份有限公司湛江分公司油库	SE	3.8	22.4	101.1	晴
2020年1月19日	中海石油天然气股份有限公司湛江分公司油库	NW	3.6	18.2	101.9	阴

表 9-3 无组织废气监测结果

采样日期	采样点名称	采样位置	浓度 mg/m <sup>3</sup>				超标倍数	超标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2020/1/18	单甲酮总烃	罐顶上风向	0.710	0.730	0.710	0.740	≤4.0	达标
		罐顶下风向1	0.720	0.940	0.920	0.780		
		罐顶下风向2	0.940	0.770	0.950	0.980		
		罐底干风向1	0.980	0.930	0.780	0.820		
		罐底旁伴生气1	0.740	0.770	0.590	0.630		
2020/1/19	非烃类总烃	罐顶上风向	0.720	0.760	0.650	0.680	≤4.0	达标
		罐底干风向1	1.04	1.07	1.10	1.13		
		罐顶下风向1	1.25	1.27	1.30	1.33		
		罐底干风向2	1.17	1.19	1.14	1.11		
		罐底旁伴生气1	1.14	1.19	1.16	1.01		

注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011388。

## 2) 油气回收

在收监期间, 加油加气站油气回收系统密闭性炬火检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中规定的最小剩余压力限值, 加油油气回收管道泄漏检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中规定的最大压力限值, 加油枪气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中规定的标准值。

气液比、密闭性、泄漏监测点位见图 9-1, 油气现场检测气象条件见表 9-4, 加油站密闭性监测结果见表 9-5, 加油站液阻监测结果见表 9-6, 加油站气液比监测结果见表 9-7。

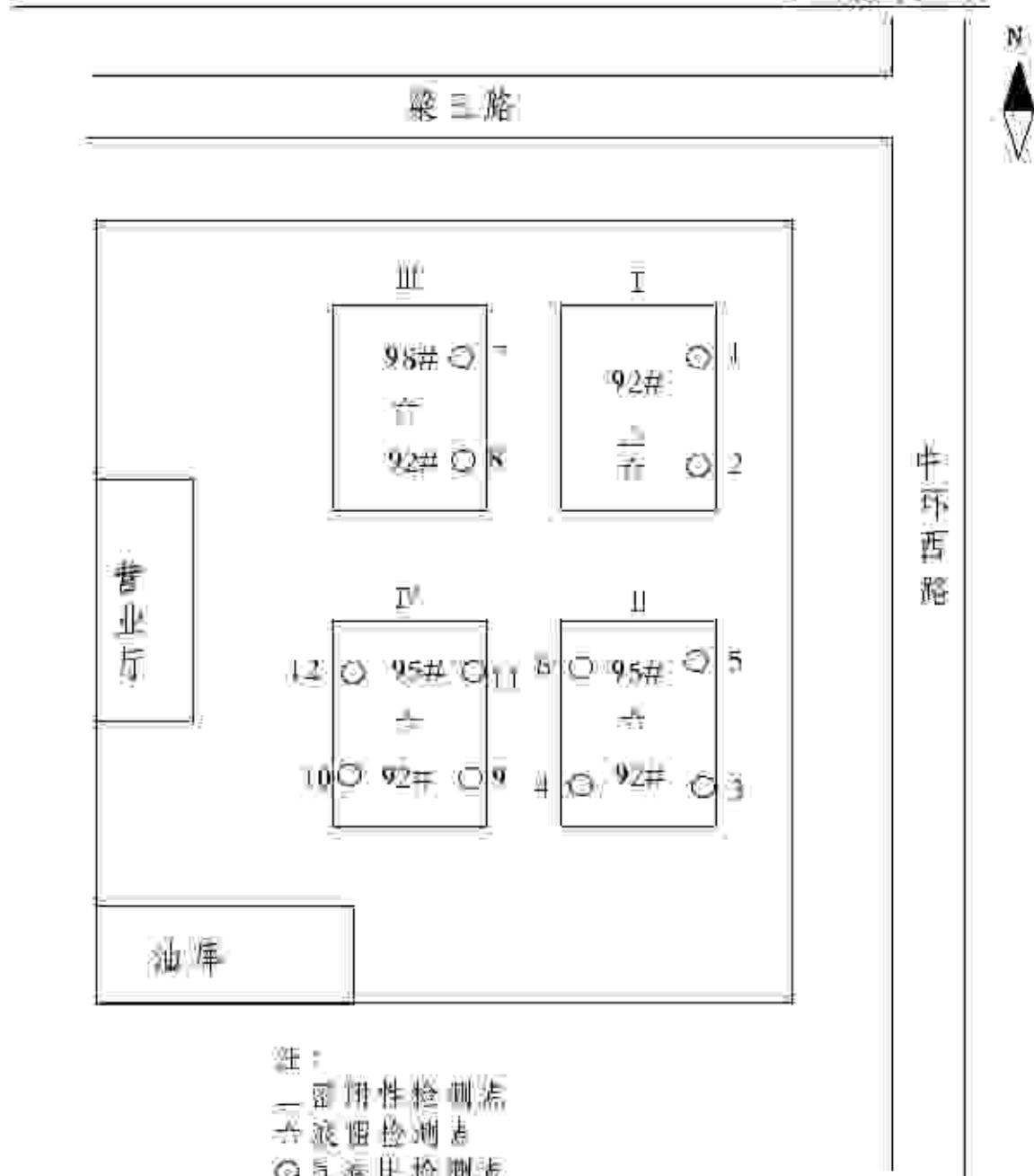


图 9-1 气液比、密闭性、液位监测点位置

表 9-4 监测期间气象参数

监测日期	温度℃	湿度%	气压hPa
2020.11.22	15.9	64.5	102.8

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	监测形式	加油机 号	抽气管 径(L)	加油机 抽气数	加油机系 统漏气率 Pa	加油机单 机漏气率 (Pa)	超标 情况
2020.11.22	泵浦	92号、 95号、 98号	843.83	12	495	2490	超标

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011424。

表 9-6 加油站液阻监测结果

监测日期	吸气流量		18.0L/min	18.0L/min	33.0L/min	超标 情况
	油罐最大允许负压(Pa)		40	90	155	
	加油机漏差	气动秤差	液阻指标(Pa)			
2020.11.22	1	90号	10	21	43	达标
2020.11.22	2	92号-95号	11	22	47	达标
2020.11.22	3	92号-98号	21	35	49	超标
2020.11.22	4	98号-95号	21	28	37	达标

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011424。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	监测 站号	进气量 管型 号	加油机 量(L)	加油机加 油量(L)	气液比 (AL)	气液比 (AL)	超标 情况
2020.11.22	1	OPW	15.78	高值	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
			15.34	低值	1.04	1.0≤L≤1.2	达标
	2	OPW	15.33	高值	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
			15.14	低值	1.00	1.0≤L≤1.2	达标
	3	OPW	15.27	高值	1.04	1.0≤L≤1.2	达标
			15.69	低值	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	4	OPW	15.49	高值	1.04	1.0≤L≤1.2	达标
			15.74	低值	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	5	OPW	15.87	高值	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
			15.86	低值	1.01	1.0≤L≤1.2	达标
	6	OPW	15.13	高值	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
			15.22	低值	1.01	1.0≤L≤1.2	达标
	7	OPW	15.18	高值	1.01	1.0≤L≤1.2	达标
			15.09	低值	1.00	1.0≤L≤1.2	达标

ZJXH(HJ)-2011-01

ZJXH(HJ)-2011-01						
点位	OPW	17.3	高值	1.04	1.0≤L≤1.1	达标
		15.33	低值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
9	OPW	15.72	高值	1.05	1.0≤L≤1.1	达标
		15.48	低值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
10	OPW	15.77	高值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
		15.48	低值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
11	OPW	16.43	高值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
		15.70	低值	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
12	OPW	15.22	高值	1.02	1.0≤L≤1.1	达标
		15.18	低值	1.02	1.0≤L≤1.1	达标

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011-024.

### 9.2.2 场界噪声

在本次监测期间,方兴加油站场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准。

场界噪声监测点位见图3-2,场界噪声监测结果见表9-8。

表9-8 场界噪声监测结果

监测日期	测点位置	主要声源	监测时间	L <sub>eq</sub> [dB(A)]	监测时段	L <sub>eq</sub> [dB(A)]
2020年1月15日	东界-东侧	社会生活-交通噪声	9:53	61.7	01:01	49.3
	东界-南侧	社会生活-噪声	10:05	62.9	22:04	51.9
	东界-西侧	社会生活-噪声	10:12	60.6	22:12	52.8
	东界-北侧	社会生活-交通噪声	10:19	64.0	22:19	52.2
2020年1月19日	东界-东侧	社会生活-交通噪声	10:01	60.6	22:05	49.3
	东界-南侧	社会生活-噪声	10:07	60.9	22:01	51.0
	东界-西侧	社会生活-噪声	10:13	65.2	22:19	52.2
	东界-北侧	社会生活-交通噪声	10:20	61.7	01:23	49.9
标准限值			昼夜70		夜间55	
超标情况			达标		达标	

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011-029.

### 9.2.3 污染物排放总量核算

#### 1. 废水

根据本项目实际运行水量平衡图，该项目全年废水产生量为 590 吨/年。再根据嘉兴市联众污水处理有限责任公司污水处理厂排海交接，该污水厂处理厂排放标准执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准：即化学需氧量≤50mg/L、氨氮≤5mg/L。计算得出该企业实际废水污染因子排入环境的排放量。

废水监测因子排放量见表 9-9。

表 9-9 废水监测因子年排放量

监测因子	化学需氧量	氨氮
实际排放排放量(t/a)	0.030	0.003

#### 2. 废气

本项目 VOCs(非甲烷总烃)以无组织形式排放，无法核算排放量。

#### 3. 总量控制

本项目废水产生量为 590 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.030 吨/年和 0.003 吨/年。根据环评中本项目废水排放量 644 吨/年，化学需氧量 0.032 吨/年，氨氮 0.003 吨/年的总量控制要求。

### 9.3 建设工程对环境的影响

验收监测期间，敏感点非甲烷总烃浓度达到《大气污染物综合排放标准》中低于  $2.0 \text{ mg/m}^3$  的要求。

敏感点环境空气监测结果，详见表 9-10。

表9-10 敏感点环境空气质量监测结果

		PM2.5 (mg/m <sup>3</sup> )						
日期	检测点名称	采样位置	第一点	第二点	第三点	第四点	平均浓度	超标情况
2020.11.18	#甲组#3	室内背景	0.790	0.850	0.740	0.890	0.82	达标
		三十三世纪外窗缝隙	0.830	0.750	0.750	0.920	0.82	达标
2020.11.19	#甲组#4	室内背景	1.24	1.35	1.23	1.01	1.07	超标
		三十三世纪外窗缝隙	1.09	1.18	1.38	1.09	1.14	达标

注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011-08。

## 十. 环境管理检查

### 10.1 环保审批手续情况

本项目于2020年8月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了该项目建设影响报告表,2020年9月10日嘉兴市生态环境局以“嘉环(经开)登备[2020]43号”文对该项目进行备案。

### 10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况

嘉兴加油站已建立《中国石油天然气股份有限公司环境管理办法》,嘉兴加油站严格执行该制度。

### 10.3 环保机构设置和人员配备情况

嘉兴加油站已成立环保管理组织及环保管理专员,环保管理由站长负责。

### 10.4 环保设施运转情况

监测期间,企业环保设施均正常运行。

### 10.5 固(液)体废物处理、排放与综合利用情况

加油站内设有垃圾桶,生活垃圾经收集后由环卫部门统一清运;含油抹布及手套和废水处理污泥统一由环卫部门清运处理。废矿物油与含矿物油废物委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司(3304000079)处置,并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把废矿物油与含矿物油废物运走,然后安全处置,废矿物油与含矿物油废物不在站内收集,暂存,故本项目无需设置危废仓库。

## 10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况

加油站已经具备一定的环境风险防范及应措施。建议按规范编制突发环境事件应急预案，企业应对可能发生的环境突发事件情况，落实承担应急职责的相关人员，定期开展相关内容的培训，并按照预案要求开展应急演练。

## 10.7 厂区环境绿化情况

公司的行政办公区、生产区域周围绿化一般。

## 十一 验收监测结论及建议

### 11.1 环境保护设施调试效果

#### 11.1.1 废气排放监测结论

验收监测期间，沥青罐油气回收系统无组织非甲烷总烃浓度很小，未超过《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中周界外浓度最高点限值；厂区内外非甲烷总烃排放符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中特别排放限值的要求。

验收监测期间，沥青罐油气回收系统密闭性压差检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小剩余压力限值。加油油气回收管段液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值，加油枪气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值。

#### 11.1.2 场界噪声监测结论

验收监测期间，厂区加油站在场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准。

#### 11.1.3 固(液)体废物监测结论

加油站设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运；含油抹布及手套和废水处理沉统一由环卫部门清运处理，废矿物油与含矿物油废物委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司(3304000079)处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把废矿物油与含矿物油废物运走，然后安全处置，废矿物油与含矿物油废物不在站内收集、暂存，故本项目无需设置危废仓库。

### 11.1.4 总量控制监测结论

本项目总量控制指标主要为 COD<sub>Cr</sub>、NH<sub>3</sub>-N 和 VOC<sub>S</sub>。经核算，本项目实施后化学需氧量排放总量为 0.030 t/a，氨氮排放总量为 0.003t/a，无法核算 VOC<sub>S</sub> 排放量 (VOC<sub>S</sub> 全部无组织排放)，均符合加油站总量控制指标 (COD<sub>Cr</sub> 0.032t/a, NH<sub>3</sub>-N 0.003t/a, VOC<sub>S</sub> 0.450 t/a)，符合总量控制要求。

### 11.2 工程建设对环境的影响

检测监测期间，敏感点非甲烷总烃浓度达到《大气污染物综合排放标准》中低于 2.0mg/m<sup>3</sup> 的要求。

### 11.3 建议

1. 加强环保治理设施的运行管理，完善相关环保标志，落实长效管理制度，确保各污染源长期稳定达标排放，杜绝事故性排放。
2. 完善完善编制依据；规范完善应急预案管理制度；完善项目环评，批复内容与企业目前实际落实情况对照分析；完善附图附件。
3. 若企业后期生产过程中发生原辅料替换，产品方案，工艺，设备等重大变化，或项目生产工艺布局有重大调整，应及时向相关部门报批。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

集裝箱廠（臺系）浙江新嘉興塑料有限公司

附录八

要聞經办人：李寧

附件 1:

嘉兴经济技术开发区“规划标准+环境标准”改革建设项目  
环境影响登记表编制说明

编制日期：2020年1月20日

中建三局集团有限公司湘潭分公司

于2020年1月20日完成《嘉兴经济技术开发区“规划标准+环境标准”改革建设项目环境影响登记表》的填报，根据《建设项目环境影响登记表填报技术指南（试行）》，并经我司审核，同意备案。特此报告此证。现将有关事项说明如下：



附件 2:

嘉兴市同庄环保工程有限公司  
化粪池、垃圾委托清运合同书

甲方：嘉兴市同庄环保工程有限公司  
乙方：嘉兴市同庄环保工程有限公司  
三、甲方责任：因乙方在施工过程中造成甲方设备损坏，由甲方负责维修并承担维修费用。  
四、乙方责任：  
1、乙方在施工过程中必须严格按照国家有关安全操作规程进行施工，确保施工安全。  
2、乙方在施工过程中必须遵守甲方的规章制度，服从甲方的管理。  
3、乙方在施工过程中必须保证施工质量，达到甲方的要求。  
4、乙方在施工过程中必须保证施工进度，按期完成施工任务。  
五、违约责任：  
1、甲方未按合同约定支付工程款，每逾期一天，甲方应向乙方支付违约金人民币伍仟元整。  
2、乙方未按合同约定完成施工任务，每逾期一天，乙方应向甲方支付违约金人民币伍仟元整。  
3、因不可抗力因素导致工程无法正常施工，双方互不承担责任。  
六、争议解决：本合同在履行过程中发生争议，由双方协商解决；协商不成时，任何一方可向甲方所在地人民法院提起诉讼。

甲方（盖章）：嘉兴市同庄环保工程有限公司  
法定代表人：王伟平  
日期：2023年1月1日  
乙方（盖章）：嘉兴市同庄环保工程有限公司  
法定代表人：王伟平  
日期：2023年1月1日



附件 3:

主要生产设备统计清单

序号	设备名称	设备型号	执行标准类别	备注
1	螺王双头冲床		GB/T	
2	螺旋式压片机		GB/T	
3	60#推料式双头冲床 （三工位冲孔12齿）		JB/T	
4	卧式冲床压片机精量 （五工位冲孔12齿）		GB/T	
5	自动洗车机		GB/T	

2019年11月~2020年10月主要原材料消耗统计表

序号	原材料名称	品名	规格	单耗	消耗量	单位
1	PP料	PP料	mm	kg/m <sup>2</sup>	mm	kg
2	PE膜	PE膜	mm	kg/m <sup>2</sup>	mm	kg
3	PE膜	PE膜	mm	kg/m <sup>2</sup>	mm	kg
4	PE膜	PE膜	mm	kg/m <sup>2</sup>	mm	kg
5	PE膜	PE膜	mm	kg/m <sup>2</sup>	mm	kg

2019年11月-2020年10月 防疫产生量统计清单

序号	检测机构	局办产生量(kg)	备注
1	深广物防检测	1000.00	易逝品带进一区
2	香港科技大学	0.00	
3	顺丰极速鲜	0.00	
4	生益电子	1.80	

2019年11月-2020年10月 用水量统计

类型	用水量(吨)	备注
生活用水	650	
洗车用水	200	

附件 4:

合同编号: 2G20-027

2020 年危废委托处置合同

甲方: 中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司

乙方: 平湖市金达包装材料有限公司



2020年 4月 7日

## 2020年危废委托处置合同

合同编号：2020-027

签订地点：嘉兴

甲方：中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司

统一社会信用代码：91330402739209785Q

地址：浙江省嘉兴市南湖区九曲路743号1号楼

联系人：王丰强 手机：13586351761

乙方：平湖市金达废料再生利用有限公司

统一社会信用代码：913304827046529556

地址：浙江省平湖市当湖街道虹霞路168号

联系人：王瑞强 手机：13857318977

鉴于乙方是专业从事危险废物收集、储存、利用的企业，  
为有效防止危险废物对环境造成污染，保障生态环境及人民  
生命健康。根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》  
和环境保护法律法规的有关规定，现委托乙方收集、  
运输、综合利用甲方在罐罐清洗过程中产生的危险废物。双方此  
事协商一致以双方平等协商，达成如下协议：

### 一、危险废物的名称、重量和处置价格

名称	废物特性	处置时间	处置方式	处置方法	单价(含13%增值税)	单位(不含税)	材料费
废矿物油 废矿物油 废	HW08 HW08-250 HW08	20吨	密闭贮存	综合利用	400元/吨	340.4元/吨	中国石油壳牌民 族有限公司清 远分公司

### 二、甲乙双方责任与义务

- 乙方必须按国家及地方有关法律法规处理甲方产生的危险废物，并接受甲方的监督。
- 甲方作为危险废物产生单位，委托乙方对其产生的危险废物（混合而附带）进行处理和处置。
- 甲方自行对危险废物进行包装。必须符合安全、环保的相关措施：贴好危险废物标签，且必须与实际危险废物一致。
- 甲方必须就所提供的危险废物向甲方出具成份说明。不同类别的废物不得混装。同时应确保所提供的废物不得携带爆炸品和具有放射性的物质。若由此引发的一切责任及后果由甲方承担。
- 危废运输需要双方提前沟通好，按约定的时间，乙方车辆到甲方场地后，甲方需要及时安排叉车及人员装车。由此产生的装卸费用由乙方承担；如因乙方没有按照约定时间来提取危废，视为违约，相关责任由乙方承担。

6. 如甲方在生产过程中产生本合同约定之外的危险废物或及附录列明，甲方须在当地环保局办理审批手续后，需另行与乙方签订合同后才可交由乙方进行合法处置。

7. 在同签订前（或者处理前），甲方须提供废物样品给乙方，以便乙方对废物的性状、包装及运输条件进行评估，并且确认是否有能力处置。若甲方产生新的废物，或废物性质发生较大变化，或因为某种特殊原因导致某些批次废物性状发生重大变化，甲方应及时通报乙方，并重新取样，重新确认废物名称、废物成分、包装容器、处置费用等事项，经双方协商达成一致意见后，签订补充合同。如果甲方未及时告知乙方：

- (a) 乙方有权拒绝接收；
- (b) 如因此导致该废物在收集、运输、储存、处置等过程中产生不良影响或发生事故，或导致收集处置费用增加者，甲方应承担因此产生的损害责任和额外费用。

8. 费用由乙方承担。  
9. 合同签订时甲方提供盖红章的资质证书一套以备环保局检查。

### 三、结算方式

1. 乙方按废物收集费用结算方式，根据实际过磅数量通过废物数量按合同约定价格计算管理。
2. 收运废物重量一律以甲方地磅称重为准，需要去皮的情况仅限于运输车辆。

3. 根据本合同下数据走数用具移后，甲方在收到乙方开具的增值税专用发票后，需在10日内向乙方结清款项，逾期付款的，违约金按每日百分之一向乙方支付。

4. 支付方式：废物转运后甲方以银行转账方式将处理费打入约定的乙方银行账户。

5. 乙方按照本合同约定的废物处置新结算单价为含税价4800元/吨（人民币）向乙方支付。合同执行过程中，如国家和收政府发生变化，全面涉及到的价款及增值税等相关部门费用，按照“合同中不含增值税和税的价款不变”原则确定。

6. 计量：现场过磅（磅），由双方签字确认，若发生争议，以在环保部门监控环境下乙方过磅重量为准。

#### 四、纠纷解决

若协商未尽事宜，双方友好协商解决，协商不成的，由甲方所在地或相关单位调解处理；调解不成功的，依法通过甲方所在地人民法院诉讼解决。

#### 五、其他事项

1. 在本合同履行期间，甲方须将生产加工过程中产生的本合同约定数据范围内的固废交由乙方收集、处置、利用，不得擅自交由第三方收集处理，否则视为违约。

2. 本合同经双方盖章后生效，各执一式陆份，甲方执三份，乙方执三份，各自留向所在地环保部门备案一份。

#### 六、本合同履行期限

本合同自双方方法定代表人(负责人)或其授权代表签字并加盖单位印章(合同专用章)之日起生效,有效期至 2026 年 12 月 30 日。

甲方:中国石油天然气股份有限公司  
公司浙江嘉兴分公司

法人代表:  法人代表: 

2026年4月27日



2026年4月27日

## 2020 年危废委托处置 RSE 合同

甲方：山西沁源农林牧业有限公司  
乙方：千里山生态废物处理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国安全生产法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》以及有关法律的规定，双方本着自愿、平等的原则，经充分协商一致，特订立本合同。

### 一、风险提示

1.1 甲方：本公司在处置过程中可能存在的法律风险，包括但不限于因违反国家法律法规或安全规定而受到处罚。

1.2 乙方：本公司在处置过程中可能存在的法律风险，包括但不限于因违反国家法律法规或安全规定而受到处罚，以及违反合同规定导致的违约责任。

1.3 其他：本公司在处置过程中可能存在的法律风险，包括但不限于因违反国家法律法规或安全规定而受到处罚，以及违反合同规定导致的违约责任。

### 二、项目概况

2.1 项目名称：2020 年危废委托处置服务。

2.2 项目周期：2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日。

2.3 项目地点：甲方：沁源县；乙方：千里山生态废物处理有限公司。

2.4 项目期限：

3.1 甲方的权利与义务

3.1.1 甲方有权对乙方进行安全监督，检查生产，人员操作规范，发现违法行为有权予以制止。

3.1.2 甲方应按约定支付处置费用，并与乙方进行书面协商。一旦发现乙方有违法乱纪行为，甲方有权停止支付相关费用。

3.1.3 甲方有权对乙方提供的各种危险品管理方案及文件进行审核，发现不符合要求，有权提出修改意见，乙方应及时整改。

3.1.4 甲方有权对乙方提供的各种危险品管理方案及文件进行审核，发现不符合要求，有权提出修改意见，乙方应及时整改。

3.2 乙方的权利

3.2.1 乙方有权对甲方提供的危险品进行安全处置。

3.2.2 乙方有权对甲方提供的危险品进行安全处置。

3.2.3 甲方有权对乙方提供的危险品管理方案及文件进行审核，发现不符合要求，有权提出修改意见，乙方应及时整改。

3.2.4 甲方有权对乙方提供的危险品管理方案及文件进行审核，发现不符合要求，有权提出修改意见，乙方应及时整改。

点三：安全生产及文明生产奖惩机制：乙方对甲方未执行本办法的处罚规定。

点四：乙方有权根据甲方生产需要随时调整生产计划，甲方应积极配合。

点五：乙方义务：

点六：乙方责任：

点七：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点八：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点九：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十一：乙方责任：

点十二：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十三：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十四：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十五：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十六：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十七：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十八：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点十九：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十一：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十二：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十三：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十四：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十五：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十六：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十七：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十八：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点二十九：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

点三十：乙方在施工过程中严格按照甲方“作业指导书”在操作“多品种、多规格

“活塞”的生产过程中

根据相关法律法规和本办法有关规定，对以下情形进行“禁航”：

#### （一）工作空域

1. 未按规定时间、地点、方式从事飞行活动的。

#### （二）人员保障

1. 未经批准擅自驾驶航空器的；三类以上驾驶员未按照规定持执照、等级和机型等级签注的；实习驾驶员未有正式驾驶员随同并经其指导的；不符合相关规定的人员从事飞行工作。

#### （三）机载设备

1. 未按照规定携带有效适航证书、三类以上驾驶员未携带有效体检合格证。

#### （四）规章制度

##### 1. HSE教育与培训

##### 2. 个人安全防护装备

1.1.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未以非限制人员方式进行飞行的；人为性操作，未经授权签署。

1.1.2 驾驶员未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

##### 3. 工作安全教育培训

1.2.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未以非限制人员方式进行飞行的；人为性操作，未经授权签署。

1.2.2 驾驶员未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

1.2.3 为未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

##### 4. 安全带扣检查

1.3.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

#### （五）货物

1.4.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

##### 1. 带助手装置

##### 2. 限载范围

1.5.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

1.5.2 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

#### （六）其他

1.6.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

1.6.2 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

1.6.3 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

##### 1. 航班延误

1.7.1 未经授权驾驶飞行器作业或未按照规定佩戴个人安全防护装备的；驾驶人未按照规定佩戴个人安全防护装备的。

（一）双方发生争执，甲乙双方应协商解决或向仲裁委员会申请仲裁，被服厂逾期未提出书面异议，即视为同意仲裁裁决。

#### ④ 争议解决

（1）甲方必须按双方所签定的合同造成安全事故的，造成的事故责任由甲方承担，（甲方在生产过程中所造成的安全事故）与乙方无关，由甲方负责，甲方赔偿乙方损失，甲方赔偿乙方损失。

（2）甲方对乙方所签订的“零容忍”，如果乙方在生产过程中因乙方原因造成公司《员工手册》中所规定企业违反事项之失职或错误，而对公司造成负面影响，甲方在甲方正式处罚（1000-10000元）。

（3）甲方发现乙方使用不合格原材料和设备，甲方有权退货，甲方有权要求乙方立刻更换不合格的设备或原材料。（处罚）

（4）甲方在发现乙方故意违反规章制度时，甲方有权根据相关法律法规处理，若发现甲方有违法行为，甲方将处以罚款（1000-10000元）。

#### ⑤ 附则

（1）合同履行期限

本公司选择经营项目，今后如出现变化，以甲方公司战略需要更迭，本公司又无法继续经营，甲方有权终止本合同。

（2）合同的变更、解除或终止

甲方不得与乙方同属有竞争的扶持势力，甲方阻止乙方的变动，甲方违约而乙方不追究甲方。

（3）不可抗力

由于不可抗力或战争或自然灾害或政府行为或一方的过失，给相对方造成损失，各自承担相应的责任。

#### ⑥ 合同生效办法

本合同经双方盖章并签字后，即具有法律效力。



附件 5:

建设项目竣工环境保护验收监测期间生产工况及处理设施运转情况记录表

项目性质及效益	中山区三井热能有限公司热电联产项目，利用厂区现有设备，通过改造，增加产能，提高效率。				
建设地点及企业名称	辽宁省大连市中山区凌海街1号，中山区三井热能有限公司				
建设日期(年月)	2020.1.1~2020.12.31				
生产工况(小时)	100%	100%	100%	100%	100%
主要产品	蒸汽	热水	回水	废水	废气
日产量	16.3t/h	16.3t/h	80t/h	100t/h	100t/h
日耗水量	80t/h	80t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗油量	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗电度数	1.0t/h	1.0t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗气量	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗汽量	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗煤量	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
耗药剂	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h	0.01t/h
主要环保设施	锅炉房、脱硫脱硝设施、除尘设施、除臭设施、冷却塔、烟囱等				
生产负责人	王伟东	张伟东	张伟东	张伟东	张伟东
生产日期	2021.1.1	2021.1.1	2021.1.1	2021.1.1	2021.1.1

验收监测期间，各项环保设施运行正常。

项目负责人：王伟东 生产负责人：张伟东 日期：2021.1.1

附錄 6

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴方兴加油站建设项目  
(外网) 环境保护验收报告会签到单

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴乍兴加油站建设项目（补码）

竣工环境保护设施验收现场检查专家组意见

2020年1月24日，苏格兰浦沅燃气技术有限公司与山西晋能清洁能源有限公司签署《关于合作开发山西晋能清洁能源有限公司项目并网及技术服务协议》，双方将就山西晋能清洁能源有限公司项目并网及技术服务达成合作。2020年1月26日，山西晋能清洁能源有限公司与山西晋能清洁能源有限公司签署《山西晋能清洁能源有限公司项目并网及技术服务协议》，双方将就山西晋能清洁能源有限公司项目并网及技术服务达成合作。

### 二、工程建设基本情况

— 1 —

中国石油天然气股份有限公司管道局工程有限公司  
地址：北京市西城区德胜门大街2号 邮政编码：100031 电话：010-63070222

作为基础，对新事物持开放态度，对旧事物持批判态度，对传统思想持怀疑态度，对权威思想持批判态度，对社会问题持批判态度，对政治体制持批判态度，对经济体制持批判态度，对文化体制持批判态度，对教育体制持批判态度，对科技体制持批判态度，对军事体制持批判态度，对外交体制持批判态度，对司法体制持批判态度，对行政体制持批判态度，对立法体制持批判态度，对政党体制持批判态度，对宗教体制持批判态度，对民族体制持批判态度，对区域体制持批判态度，对行业体制持批判态度，对企业体制持批判态度，对家庭体制持批判态度，对个人体制持批判态度。

— 1 —

在英美两国的“20世纪主要经济事件”中，中国被归类为“政治事件”或“社会事件”，而没有被归类为“经济事件”。但事实上，中国在20世纪的大部分时间里都是一个经济大国。从1950年到1978年，中国经济平均每年增长率为8%，超过了同期的世界平均水平。然而，在1978年之后，随着改革开放政策的实施，中国经济增长速度显著加快，平均每年增长率达到10%以上。到2008年，中国经济总量已经位居世界第二位，仅次于美国。

### 三、財務情況

總額計獎金為投標額的 0.5%。此項活動的總獎金為 75 萬元，得獎名額

• 100 •

本就量收之前为灿坤集团与天然气股份有限公司合作方式之增加而见  
建设局已将该案报请市府核转行政院会核定及即日呈送原

## 二、丁都赛事迹

经机构调查确认，任振鹤《重估土地资源做何贡献而取其费万两捐地建设项目》系伪造虚假鉴定报告。该期间吴旺山即被调回

## 二、项目概况

本项目位于宁波市海曙区段塘村段塘自然村，总用地面积为10000m<sup>2</sup>，拟建设一座日处理量为100t的污水处理厂。主要建设内容包括：进水井、格栅间、调节池、生物接触氧化池、二沉池、污泥池、清水池、电气控制室、化粪池、绿化等。

本项目在施工过程中可能产生的主要环境影响因素有：施工期噪声、施工扬尘、施工废水、施工期固体废物、施工期水土流失、施工期植被破坏、施工期生态影响、施工期对居民生活的影响、施工期对区域环境的影响等。本项目在运营过程中可能产生的主要环境影响因素有：运营期噪声、运营期废水、运营期固体废物、运营期水土流失、运营期植被破坏、运营期生态影响、运营期对居民生活的影响、运营期对区域环境的影响等。

## 三、环境保护设施建设情况

### 1. 施工期

该项目施工期主要为土建施工阶段，施工规模较小，施工污水和废水主要为生活污水，经市政污水管网排入市政污水管网，由市政污水处理厂集中处理，因此施工期对周围环境影响较小。

### 2. 运营期

该项目建设采用浸没式曝气方式，通过重力各孔排气管将气泡带出。

據此種內涵與其外延的關係，則必須用與其外延相容的、與客觀對象相符合的形而上學來解釋。

三 X 三

修訂日職業選用準則的依據，研討會將就職業選用準則的修改內容進行建議及行動建議，並由工作小組進行修改，並由委員會進行審核，並由兩院

四、结论

本公司产生的废气委托飞播公司进行喷洒抑尘剂及干雾抑尘，产生的一般固废由飞播公司进行处理清运，含油污泥由海阳森共环保有限公司处置，危险废物由生化燃料资源有限公司（统一代码：91370600MA3C1JLW5U）进行处置，含油快消品由看源环保（统一代码：91370600MA3C1JLW5U）进行处置。

#### 7.1.1. 亂報與隱匿事件

#### 1.3 摄像机云台支架

對自己盡責任，是由希望達到的。但當你希望達到的時候，你可能永遠都達不到。當你希望達到的時候，你可能永遠都達不到。當你希望達到的時候，你可能永遠都達不到。

三、练习与测验

卷之三

中日企业研究

第十一章 機械零件的設計與製造

三

#### 四、环境保护设施监测效果

而行管裡或側板較有根本，而且在1990年以前的10年中，其平均每年的成長率為10.5%。

《土壤盐渍化防治技术规范》(DB33/T 1062-2009)开始实施。该标准规定了土壤盐渍化防治的术语和定义、防治原则、防治方法、防治效果评价等，适用于土壤盐渍化防治工程的规划、设计、施工、验收和管理。

三、鑿鐵盤作側用。鑿頭鉗鉆機等裝置上，常見到這種形式的側鐵盤。

3. 以圖利維爾為中心的聯合鐵路公司和鐵路公司合併於一八七九年。

入生川村及和洋平接水处理工程—旧寺井污水处理厂工程—第三

三、持续推进转型升级。项目吸纳一批当地劳动力就业，发挥行业带动作用，同时通过技术改造和设备更新分别完成新增产能1000台/年和1000台/年，实现产能翻倍，同时通过增加非税收入的途径，将募集资金1000万元，全部用于设备更新和技术改造，从而提升公司核心竞争力，实现公司转型升级。

### 五、工程建设对环境的影响

根据个人的面部情况，选择合适的面部轮廓线及面部比例，通过面部轮廓线的修饰，达到面部比例协调、面部线条流畅的效果。

#### 六、验收考核

路橋處，廣西桂柳伊犁河段水文監測站，基於多源遙感數據集成與長時間尺度  
要素求，並設計、確定並進行技術方案了相應指標，主要指標設計和指  
標確定應用的技術：本論述並側重於地方法，能較好地為該項目  
一些準備參照研討提供技術參考。而且這些方法，可靈活地

## 环境管理体系审核报告

### 七、审核要求和建议

1. 建立环境管理体系，明确各部门的职责，定期进行内部审核和管理评审，持续改进体系运行。
2. 制定并实施对重要环境因素的控制计划，加强培训。
3. 落实节能减排目标，减少能源消耗，提高能效。
4. 加强对危险废物的管理，规范处置流程，避免环境污染。
5. 完善环境应急预案，定期演练，提升应急响应能力。

### 八、整改意见与建议

详见《整改通知书》

吸收方案



审核日期：2023年1月10日

审核员：王工