

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

ZJXH(HY)-200130

（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、本批造正次共四十三页，一式五份，发出报表与留存报表一致。部分复印或涂改均无效。
- 2、本报表无本公司，建设单位公章，骑缝章无效。
- 3、本报表未经同意不得用于广告宣传。
- 4、留存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: 中国石化天然气股份有限公司
浙江销售分公司

电话: 13360355133

传真: /

邮编: 314000

地址: 嘉兴市秀洲区南丰镇正泰北路
446号

编制单位: 浙江新瑞格能源技术有限公司

电话: 0573-83692998

传真: 0573-83585022

邮编: 314000

地址: 嘉兴市南湖新区创业路南湖创业园
B幢三层, 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	9
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	16
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	25
6.1 污染物排放标准	25
七、验收监测内容	29
7.1 环境保护设施调试运行效果	29
7.2 环境质量监测	30
八、质量保证及质量控制	31
8.1 监测分析方法	31
8.2 现场监测仪器情况	31
8.3 人员资质	31
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	32
8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	32

九、验收监测结果与分析评价.....	33
9.1 生产工况.....	33
9.2 污染物排放监测结果.....	33
9.3 建设工程对环境的影响.....	38
十、环境管理检查.....	40
10.1 环保审批手续情况.....	40
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况.....	40
10.3 环保机构设置和人员配备情况.....	40
10.4 环保设施运转情况.....	40
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况.....	40
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况.....	40
10.7 厂区环境绿化情况.....	41
十一、验收监测结论及建议.....	42
11.1 环境保护设施调试效果.....	42
11.2 工程建设对环境的影响.....	43
11.3 建议.....	43

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兴马陆加油站建设项目（补评）环境影响报告表的审查意见》（嘉环秀建[2020]54 号）
- 附件 2、加油站生活废水环卫清运证明
- 附件 3、企业验收相关数据材料（主要设备清单，原辅料消耗清单，固废产生量统计，用水量统计等）
- 附件 4、企业固废处理协议
- 附件 5、验收期间生产工况记录表
- 附件 6、验收会签到单及专家意见
- 附件 7、浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2011390、ZJXH(HJ)-2006202、ZJXH(HJ)-2011391 检测报告。

一、验收项目概况

中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴马厩加油站(以下简称“马厩加油站”)建设地点为嘉兴市秀洲区油车港镇正原北路446号,总占地面积 653m^2 ,站房建筑面积约 154m^2 ,罩棚面积约 221.76m^2 ,建有 50m^3 内衬改造埋地卧式隔仓罐1个(2个 25m^3 的汽油储罐), 50m^3 内衬改造埋地卧式隔仓罐1个(1个 25m^3 的汽油储罐,一个 25m^3 的柴油储罐);设计年销售92#汽油2900吨、95#汽油550吨,柴油300吨,桶装润滑油1.5吨。

马厩加油站成立于2005年,建站以后为油车港镇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要求,中国石化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。马厩加油站于2020年10月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了《中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴马厩加油站建设项目(补评)环境影响报告表》,2020年10月30日嘉兴市生态环境局对该项目进行审查(文号:嘉环秀建[2020]54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。

受中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司委托,浙江新鸡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验收技术规范 污染影响类》(公告2018年第9号)的规定和要求,我公司于2020年11月10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。

依据监测方案，我公司于 2020 年 11 月 18~19 日对现场进行监测和环境保护检查，在此基础上编写此报告。

二、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 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、加油站大气污染治理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马陆加油站建设项目（补码）环境影响报告表》
- 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马陆加油站建设项目（补码）环境影响报告表的审查意见》（嘉环秀建[2020]54 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马陆加油站建设项目（补码）环保竣工验收监测委托书》
- 2、浙江新鸿检测技术有限公司《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴马陆加油站建设项目（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

本项目位于嘉兴市秀洲区由丰港镇正源北路446号(中心经纬度: E120°43'20.87"、N30°49'18.22")。项目东侧为正源北路,路以东为马陆农贸市场;南侧为绿化带,绿化带以南为兴港西路;西侧为空地,空地以西为由丰港镇美轮小学;北侧为港曲前辅。

地理位置见图3-1,平面布置见图3-2。



图 2-1 项目地理位置图

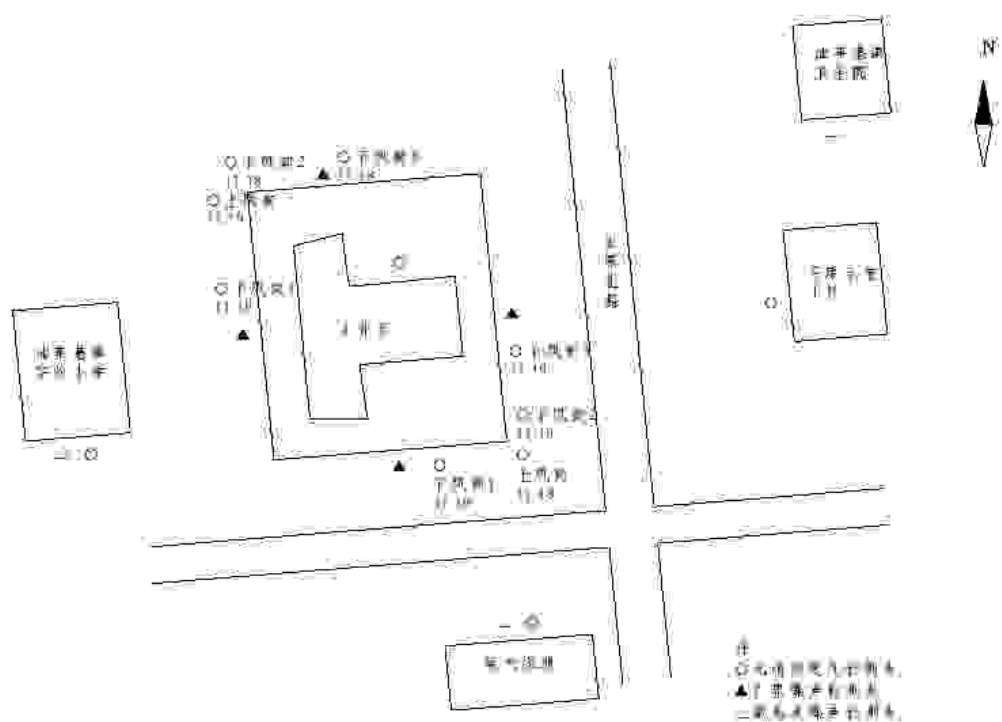


图 3.2 项目平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资 178 万元，设有 2 台潜泵式四枪加油机，1 个 50m³ 内衬改造隔油罐（2 个 25m³ 的汽油储罐），1 个 50m³ 内衬改造隔油罐（1 个 25m³ 的汽油储罐，1 个 25m³ 的柴油储罐），拥有年销售 92# 汽油 2900 吨，95#汽油 550 吨，柴油 300 吨，桶装润滑油 1500 升的能力。

项目环境影响报告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 环境影响报告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	建设名称	环评建设内容或规模	实际建设情况
1	主体工程	储罐区	1 个 50m ³ 内衬改造隔油罐，1 个 25m ³ 的汽油储罐，1 个 50m ³ 内衬改造隔油罐，1 个 25m ³ 的汽油储罐，1 个 25m ³ 的柴油储罐，1 个 25m ³ 的柴油储罐。	与环评一致
		加油区	加油机 2 台，加油枪 2 把。	与环评一致
		站房、卸油、加油	站房建筑面积约 154m ² ，装卸面积约 224.76m ² 。	与环评一致
2	公用工程	供电	由当地供电局提供。	与环评一致
3		供水系统	由当地供水管网接入。	与环评一致
4		排水系统	生活污水、雨水经雨水管网、污水管网收集后，经化粪池处理后排入市政污水管网。雨水经雨水管网收集后，经雨水管网排入市政雨水管网。生活污水经化粪池处理后，经污水管网排入市政污水管网。最终经嘉兴市联合污水处理有限公司污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级标准 A 标准后排放。	与环评一致
5	环保工程	废水处理	生活污水经化粪池内化粪池处理。	与环评一致
6		废气处理	采用浸式或储油方式，卸油时配备油气回收装置。	与环评一致

			储油时储油罐中油气大部分置换至油罐车内，加油未卸油时或卸油，配备油气回收系统，标准加油站的管损，非标准加油站的管损水平，采用符合标准要求的储油罐，加油设备，减少跑冒滴漏。	
7		固废处理	合理设置垃圾桶，及时清理垃圾并清运，含油废液、废油、废油泥、废油渣、废油桶、废油桶等危险废物，在油罐车、天油桶等危险废物暂存区进行处置，不在场区暂存。	危险废物—类

3.3 主要设备

建设项目建设主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	所需建设数量	实际建设数量
1	潜孔式埋地加油机	2 台	2 台
2	50m³ 卧式埋地卧式储油罐 (1 个 25m³ 卧式储油罐)	1 个	1 个
3	50m³ 卧式埋地卧式储油罐 (1 个 25m³ 卧式储油罐，1 个 25m³ 立式储油罐)	1 个	1 个

注：设备情况见附件。

3.4 主要原辅料及燃料

本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	原料名称	年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月 实际消耗量
1	92#汽油	2900 吨/年	2885 吨
2	95#汽油	550 吨/年	550 吨
3	柴油	300 吨/年	290 吨
4	桶装水/桶	1.5 吨/年	1.5 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 2019 年 11 月~2020 年 10 月的用水量统计表，马库斯加油站 2019 年 11 月~2020 年 10 月实际用水量为 300 吨，年生活污水产生量根据环评要求按用水量的 90%计，为 270 吨。据此企业实际运营水量平衡图如下：

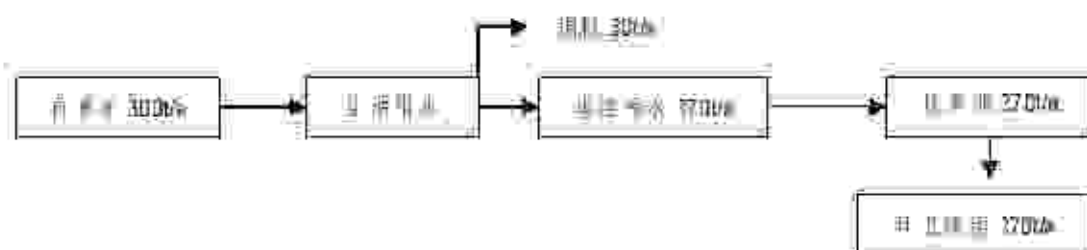


图 3-3 项目水平衡图

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油罐吸到加油机内，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

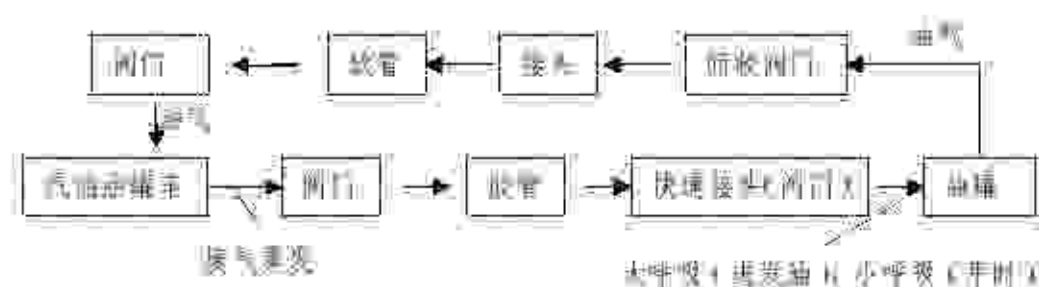


图 3-4 汽油油罐车接卸工艺流程图

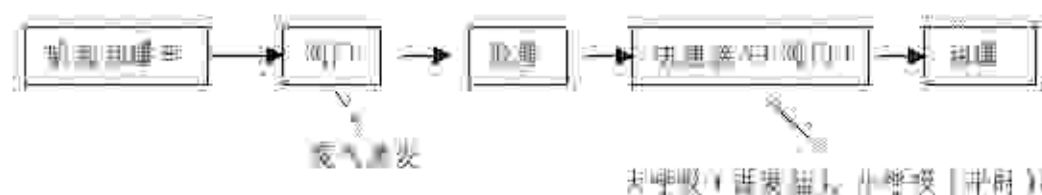


图 3-5 柴油油罐车接卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

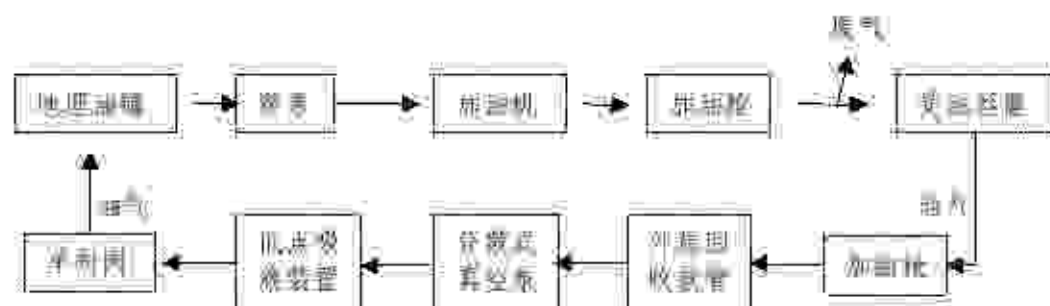


图 3-6 汽油加油工艺流程图

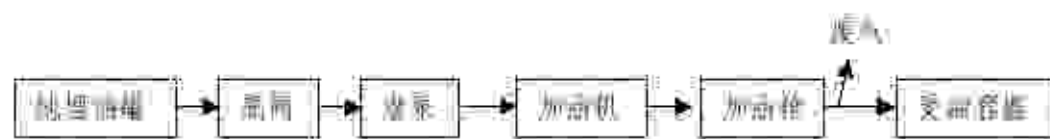


图 3-7 柴油加油工艺流程图

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。通过防静电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火灾爆炸事故，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，油罐设有通风管，且通风管口安装有阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故。为了实时监控油罐内液面高度，采用带高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至加油机向汽车加油。当加汽油时，加油卸油油气回收系统在提枪时分散式真空泵自动工作，车辆油箱口产生的油气通

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，油气管通过该油罐的人孔盖接入，且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

3.7 项目变动情况

本项目已建设工程中性质、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，生活污水委托嘉兴市柯氏环保工程有限公司统一清运并预处理后纳入污水管网，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。（详见附件2加油站生活污水环卫清运证明）

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

污染源	主要污染物	排放方式	处理设施	排放去向
生活废水	化学需氧量、氨氮、悬浮物	间歇	化粪池	杭州湾

废水处理设施概况：

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大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃，汽车尾气（车辆进出加油站时因怠速，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	污染物因子	排放方式	排放去向
油罐大小呼吸、油罐装卸油、加油机加油	非甲烷总烃	无组织	环境

汽油油气回收装置：本项目加油站油气回收实施方案可分为两个

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,油罐内油气返回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运往油库,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具有“两点式油气回收系统”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网的油气回收管。当油罐车上的油气回收管正确连接到油罐的回收口时,弹性网就会打开,同时进气管关闭,使油罐中的油气能完全由回收管回到油罐车内。

二阶段油气回收系统用以回收加油时产生的油气,本加油站二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,如真空泵在加油运转时产生约 1200~1400Pa 的真空压力,再通过回收管,加油枪将油箱逸出出来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油口的契合,但不需要在管口设置探入式导管。

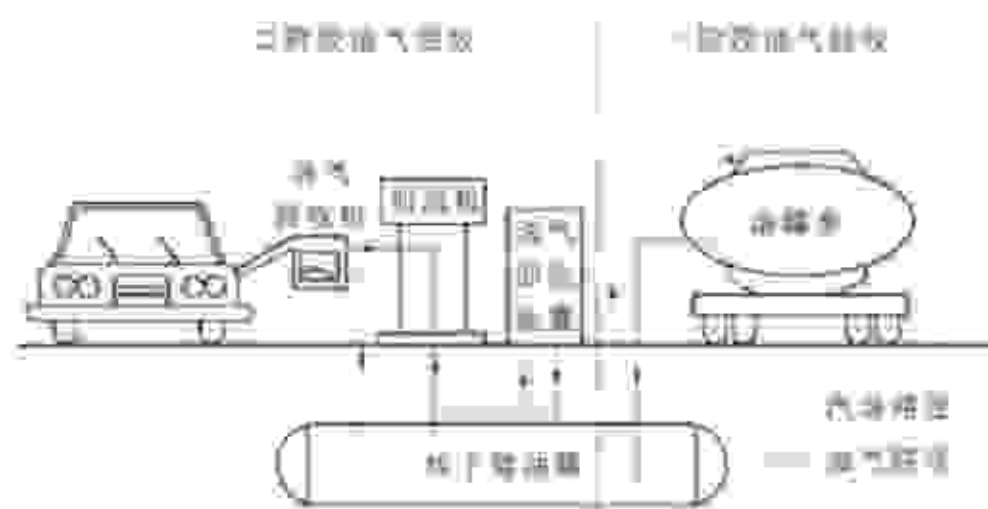


图 4-2 汽油油气回收实施方案原理图

4.1.3 噪声

本项目噪声主要为加油汽车进出站时产生的交通噪声，以及加油机作业时产生的噪声。具体治理措施为：选用低噪声设备，加强对加油站交通管理，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	环评预测种类（名称）	实际产生种类（名称）	实际产生情况	属性	判定依据	废物代码
1	生活垃圾	生活垃圾	吨产生	一般固废	《国家危险废物名录》（2016 年版）以及《危险废物鉴别标准》	1
2	含矿物油废物	油罐清理废物	暂存产生	危险废物		900-249-08
3	含油抹布及手套	含油抹布及手套	吨产生	危险废物		900-041-49

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及手套，产生的一般固废为生活垃圾。

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	固废名称	产生工序	属性	环评预测产生量	2019 年 10 月~2020 年 10 月实际产生量
1	生活垃圾	员工生活	一般固废	1.25t/a	0.25t
2	含矿物油废物	油罐清理	危险废物	0.3475a	暂存产生
3	含油抹布及手套	加油站、油罐清理	危险废物	0.0147/a	0.0147t

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	产生去向	属性	环评利用/处置方式	环评利用/处置方式	接受单位 资质情况
1	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托环卫部门清运	委托环卫部门清运	/
2	含矿物油 废油	储罐清理	危险废物	/	委托平湖市金达 废料再生燃料实 业有限公司处置	3304000079
3	含油抹布 及手套	加油、卸 罐清理	危险废物	/	委托环卫部门清运	/

本项目产生的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,含油抹布及手套混入生活垃圾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

加油站已设有垃圾桶,生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运;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。

4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目总投资 178 万元,其中环保总投资为 85 万元,占总投资的 47.75%。

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	投资金额(万元)	备注
废气治理	15	/
废水治理	55	
噪声治理	5	
固废治理	2	
其他设施	8	

页次	85	
----	----	--

马陆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，实际建设情况如下：

噪声	确保设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转时产生的高噪声现象。	全通设计厂区平面布局，采用低噪声设备，采取各项噪声污染防治措施。禁止野蛮装卸货物，装卸作业时严格执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中4类标准。	距站界50米范围内设置噪声监测点，安装噪声监测设备，规范操作流程。卸货设备噪声监测。 验收监测期间，马迹坭港站界噪声达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中4类标准。
固废	含矿渣尾矿委托有资质单位处置，含油泥渣及废油：主要经泵泵抽送至油泥渣处理。	按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立台账制度，规范设置危险废物暂存库，危险废物暂存库设置防渗、防风、防晒、防雨、防流失、防扬散措施，委托处置的危险废物及暂存库内危险废物应设置危险废物处理单位进行处置。对委托处置危险废物必须按照有关规定办理危险废物转移审批手续，严格执行危险废物转移联单制度。危险废物暂存库严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）中的有关规定执行，严禁将危险废物混入生活垃圾中，严禁委托无资质单位处置危险废物，严禁非危险废物、废油、废渣混入危险废物。	如企业已设有焚烧炉，危险废物经焚烧炉由焚烧炉焚烧处理；废矿物油与含矿物油泥渣委托杭州湾石化固废处理有限公司（3304000079）处置，并委托处置单位在清运当天用专用车辆直接运走危险废物至危险废物处理站，然后安全处置，废矿物油与含矿物油泥渣不在站内收集、暂存，故本项目无危险废物暂存库。

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:

中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴马陆加油站建设项目(补评)选址于嘉兴市秀洲区油丰港镇正原北路446号。项目的建设符合产业政策要求,具有较好的经济效益。项目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。项目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,对周边环境影响不大。

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,严格落实责任。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。同时建立安全监管机制,进行安全考核等,并设计紧急事故处理预案,明确消防责任人。
- 2、设备的选型要严格把关。生产中应按规定对设施定期检修、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,保证防火通道畅通。
- 4、做好加油站与周围环境的防火隔离措施,防止加油站在火灾或爆炸事故下对周边环境造成损失。
- 5、建立健全环保机构,落实负责。加强监督,完善环境管理。

6、如产品方案、工艺、设备、原辅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

嘉兴市生态环境局于2020年10月30日以“嘉环秀建[2020]54号”对本项目提出了审查意见。

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司：

你公司《关于要求对中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴马陆加油站建设项目（补码）环境影响报告表进行审批的函》及其它相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关环保法律法规，经研究，现将我局审查意见函告如下：

一、根据你公司委托浙江中蓝环境科技有限公司编制的《中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴马陆加油站建设项目（补码）环境影响报告表》（以下简称《环境影响报告表》）和其它上报的材料，以及本项目环评行政许可公示意见反馈情况，在项目符合产业政策与产业发展规划、选址符合区域土地利用等相关规划的前提下，原则同意《环境影响报告表》结论。项目经投资主管部门依法审批后，你公司须严格按照《环境影响报告表》所列建设项目的性质、规模地点、环保对策措施及要求实施项目建设。

二、项目为加油站，总投资178万元，位于嘉兴市秀洲区曲车港镇正康北路446号，总占地面积653m²，建有30m³内衬改罐埋地卧式隔油罐1个（2个25m³的汽油储罐），50m³内衬改罐埋地卧式隔油罐1个（1个25m³的汽油储罐，一个25m³的柴油储罐），设有2台四枪潜泵式加油机。

三、项目须采用先进工艺、技术和装备，提高自动化控制水平。

实施清洁生产，加强生产全过程管理，强化综合利用，降低能耗物耗，减少各种污染物产生量和排放量，并重点做好以下工作：

（一）加强废水污染防治。项目实行清污分流、雨污分流，生活污水经化粪池处理达标后，由环卫部门送至污水处理厂，经泵站排入污水管网。待污水管网接通后直接接入市政污水管网，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后排海。污染物入网标准执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中的三级标准，其中 $\text{NH}_3\text{-N}$ 入网标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）标准。不得另设排污口。

（二）加强废气污染防治。严格按照《环境影响报告表》要求，根据废气特点采取针对性污染防治措施，确保废气达标排放。加油、卸油和储存油品过程中产生的挥发性有机物非甲烷总烃有组织排放按《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）执行，无组织排放参照执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 标准；厂区内执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中的特别排放限值。处理装置的气体排放浓度应小于等于 25g/m^3 。

（三）加强噪声污染防治。合理设计厂区平面布局，选用低噪声设备。采取各项噪声污染防治措施，营运期营运期四周场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22372008）中的 4 类标准。

（四）加强固废污染防治。按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立台账制度，规范设置废物暂存库，危险废物和一般固废分类收集、堆放、分类处置，实现资源的综合利用。需委托处置的危险废物必须委托有相应资质处理并且具备处理能力的单位进行处置。对委托处置危险废物的必须按照有关规定办理危险废物转移报批手续，严格执行危险废物转移联单制度。危险废物厂内暂存严格按《危

《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中的有关规定执行。严禁委托无危险废物运输资质的单位运输危险废物,严禁委托无相应危险废物处理资质的个人或单位处置危险废物,严禁非法排放、倾倒、处置危险废物。

四、严格落实污染物排放总量控制措施及排污权交易制度。按照《环境影响报告表》结论,本项目实施后,企业主要污染物总量控制指标为:VOCs0.381吨/年。

五、加强环境风险防范与应急。根据实际情况适时修订完善环境风险防范及环境污染事故应急预案,并报当地生态环境部门备案。环境污染事故应急预案与项目所在地政府和相关部门以及周边企业的应急预案相衔接。加强敏感物料储存、使用过程的风险防范,加强区域应急物资储备管理、构建区域环境风险联控机制,定期开展应急演练。按规范设置油水分离池,确保生产事故污水、污染消防水和污染雨水不排入外环境。在发生或者可能发生突发环境事件时,应当立即采取措施处理,应当立即采取措施处理,及时通报可能受到危害的单位和居民,并向生态环境部门报告。有效防范因污染物事故排放或安全生产事故可能引发的环境风险,确保周边环境安全。

六、根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规的规定,若项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,应依法重新报批项目环评文件。自批准之日起超过5年方决定该项目开工建设,其环评文件应当报我局重新审核。在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的环评文件情形的,应依法办理相关环保手续。

以上意见和《环境影响报告表》中提出的各项污染防治和风险防范措施,你公司应在项目设计、建设、运行和管理中认真予以落实。

确保项目建设运营过程中的环境安全和社会稳定。你公司须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承诺。在启动生产设施或者发生实际排污之前，须取得排污许可证或者填报排污许可证登记表。建设项目竣工后，建设单位应当按规定对配套建设的环境保护设施进行验收，并依法向社会公开验收报告（国家规定需要保密的除外）。建设项目配套建设的环境保护设施经验收合格，方可投入生产或者使用。

你单位对本审批决定有不同意见，可在接到本决定书之日起六十日内向嘉兴市人民政府申请行政复议，也可在六个月内依法向所在地人民法院起诉。

嘉兴市生态环境局

2020年10月30日

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

马陆加油站周边管网暂未建设，故本项目产生的生活污水委托嘉兴市柯氏环保工程有限公司统一清运并预处理后纳入污水管网。废水最终经嘉兴市联谷污水处理有限责任公司污水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检测值应小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表1规定的最大压力限值。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规定的最小剩余压力限值。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。

厂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中厂界外浓度最高点限值，厂区内非甲烷总烃执行《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

输入气流量 L/min	最大压力 Pa
18.0	40
35.0	90
38.0	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

储罐容积范围 (L)	不同容积加油站限值				
	1~6	7~12	13~18	19~24	≥24
1883	183	172	162	152	142
2032	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177
2460	232	219	209	199	192
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	228
3217	277	267	257	249	239
3407	288	277	267	257	248
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
4541	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6813	376	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	406	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	416	414	409	404
13248	431	426	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	446	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
20710	456	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466

$$ZDXH(HV)=100.100$$

37850	473	473	471	468	468
55775	481	481	481	478	478
75700	488	488	483	483	483
94625	488	488	488	486	486

注: 如型各储罐油气管线走流, 则受影响的油气检数于汽油初油检数; 否则, 仅统计油罐油气检数与汽油初油检数之和。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	大气污染物排放标准限值	
	监测点	浓度 (mg/m ³)
二甲苯总烃	厂界外无组织排放	4.0

表 6-4 挥发性有机物无组织排放控制标准 单位: mg/m³

污染物名称	特别排放限值	限值含义	无组织排放监控位置
二甲苯总烃	6	监控点处 1h 平均浓度值	厂界外设置监控点
	20	监控点处任意一次浓度值	

6.1.3 噪声执行标准

本项目噪声执行《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	项目	单位	昼间限值	适用标准
厂界噪声	等效 A 声级	dB(A)	65	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008) 中的 4 类标准
	等效 A 声级	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。一般固废处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001) 中的有关规定; 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) 中的有关规定。一般固废和危险废物还应满足《关于发布<一般工业固体

《危险废物贮存、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《中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴马库加油站建设项目（补评）环境影响报告表》，本项目总量控制指标应为：废水排放量 329t/a，COD_{Cr}0.016t/a，NH₃-N0.002t/a，VOC_s0.381t/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：

7.1.1 废水监测

马陆加油站周边管网暂未建设，故本项目产生的生活污水委托嘉兴市柯氏环保工程有限公司统一清运并预处理后纳入污水管网，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。本次验收不进行废水监测。

7.1.2 废气监测

废气监测主要内容频次详见表 7-1~7-2。

表 7-1 废气监测内容频次

监测对象	监测点位	污染物名称	监测频次
无组织废气	场界四周	非甲烷总烃	监测 2 天，每天每天 4 次
	加油岛外 1m 处 然向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天每天 4 次

表 7-2 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
油气回收	监测 2 天，每天每点 1 次
油气回收	监测 1 天，每天每点 1 次
油气回收	监测 2 天，每天每点 1 次

7.1.3 噪声监测

场界四周各设 4 个监测点位，在场界围墙外 1m 处，传声器位置高于墙体并指向声源处，监测 2 天，昼间一次（马陆加油站夜间不营业，无夜间噪声产生）。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
噪声监测	在场界各 1 个监测点位	监测 2 天，昼间一次

7.1.4 固(液)体废物监测

调查该项目产生的固体废物的种类、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 3 处。

噪声敏感点 3 处。监测内容：环境噪声，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

监测点位置	监测内容	监测频次
东侧敏感点(海盐平城小区)	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 4 次
南侧敏感点(恒大绿洲)	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 4 次
	环境噪声	监测 2 天，监测 1 次
西侧敏感点(海盐港佳豪小学)	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 4 次
	环境噪声	监测 2 天，监测 1 次
东北侧敏感点(海盐港镇卫生院)	环境噪声	监测 2 天，监测 1 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	项目或物	分析方法及依据	仪器设备
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	气相色谱仪
废气排放	浓度	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A: 总烃检测方法	型号 7003 型废气吸收-气相色谱仪
	泄漏性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B: 泄漏性检测方法	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C: 气液比检测方法	
噪声	边界噪声	社会生活环境噪声排放标准 GB 22337-2008	噪声频谱分析仪
	噪声测量	声环境质量标准 GB 3096-2008	

8.2 现场监测仪器情况

表 8-2 现场监测仪器一览表

仪器设备	规格型号	监测因子	测量范围	分辨率
废气吸收-气相色谱仪	型号 7003 型	总烃、甲烷、非甲烷	压力 0-2500Pa	±5%
			流量 10-130L/min	±0.5%
风速仪	ND5500	风速	风速: 0-50m/s	±3%
干式温度计	S-50	温度	-25-50℃	1%
真空压力表	DYM3	大气压力	80-106kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	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

人员	姓名	职称	上岗证编号
项目负责人	徐善俊	助理工程师	HJ-SGZ-063
核稿	周志华	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李华	助理工程师	HJ-SGZ-002
审定	俞辉	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	宋建强	工程师	HJ-SGZ-010
	薛利琴	工程师	HJ-SGZ-028

	冷峰	助理工程师	HJ-SGZ-015
	杨步青	/	HJ-SGZ-047
	王新	工程师	HJ-SGZ-055
	金皓程	助理工程师	HJ-SGZ-053
	钟磊	/	HJ-SGZ-070
	张斌奇	助理工程师	HJ-SGZ-052

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、流速计等进行校验。废气监测(分析)仪器在测试前按监测因子分别用标准气体和流量计(标定)。在测试时应保证采样流量的准确。

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在测试前后用标准发声源进行校准,测量前后仪器的灵敏度相差不大于0.5dB,若大于0.5dB测试数据无效。本次验收噪声测试校准记录如下:

表 8-4 噪声测试校准记录

监测日期	测前(dB)	测后(dB)	差值(dB)	是否符合要求
2020.11.18	93.8	93.9	0.1	符合
2020.11.19	94.1	94.1	0	符合

九、验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间,马库加油站生产负荷符合国家对建设项目环境保护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

监测时段	产品类型	设计销售量	实际销售量	生产负荷(%)
2020.11.18	92#汽油	3.0 吨/天	2.61 吨/天	100
	95#汽油	1.5 吨/天	1.5 吨/天	
	0#柴油	0.8 吨/天	0.8 吨/天	
	瓶装液化气	4 千 克/天	4 千 克/天	
2020.11.19	92#汽油	3.0 吨/天	2.61 吨/天	100
	95#汽油	1.5 吨/天	1.5 吨/天	
	0#柴油	0.8 吨/天	0.8 吨/天	
	瓶装液化气	4 千 克/天	4 千 克/天	

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

验收监测期间,马库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中周界外浓度最高点限值;厂区内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℃	气压 kPa	天气情况
2020.11.18	中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴马厩加油站	SE	3.8	20.4	101.2	晴
2020.11.19		NW	3.6	18.2	101.9	阴

表 9-3 无组织废气监测结果

采样日期	采样地点	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况
2020.11.18	非甲烷总烃	罐区上风向	0.740	0.720	0.720	0.750	4.0	达标
		罐区下风向 1	0.930	0.950	0.970	0.910		
		罐区下风向 2	0.880	0.940	0.930	0.970		
		罐区下风向 3	0.850	0.890	0.900	0.840		
		加油站外 1m 以下风向 1	0.950	0.860	0.950	0.780	2.0	达标
2020.11.19	非甲烷总烃	罐区上风向	0.820	0.780	0.880	0.640	4.0	达标
		罐区下风向 1	1.08	1.10	1.07	1.06		
		罐区下风向 2	1.37	1.29	1.33	1.28		
		罐区下风向 3	1.01	1.10	1.15	1.14		
		加油站外 1m 以下风向 1	1.06	1.15	1.15	0.990	2.0	达标

注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-201130。

2) 油气回收

本次验收马厩加油站油气检测数据引用自浙江翔鸿监测技术有限公司 2020 年 6 月 11 日检测报告 ZJXH(HJ)-2006202。马厩加油站油气回收系统密闭性压力检测值大于《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。加油油气回收管线液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值。加油油气液比检测值符合《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、液阻监测点位见图 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。

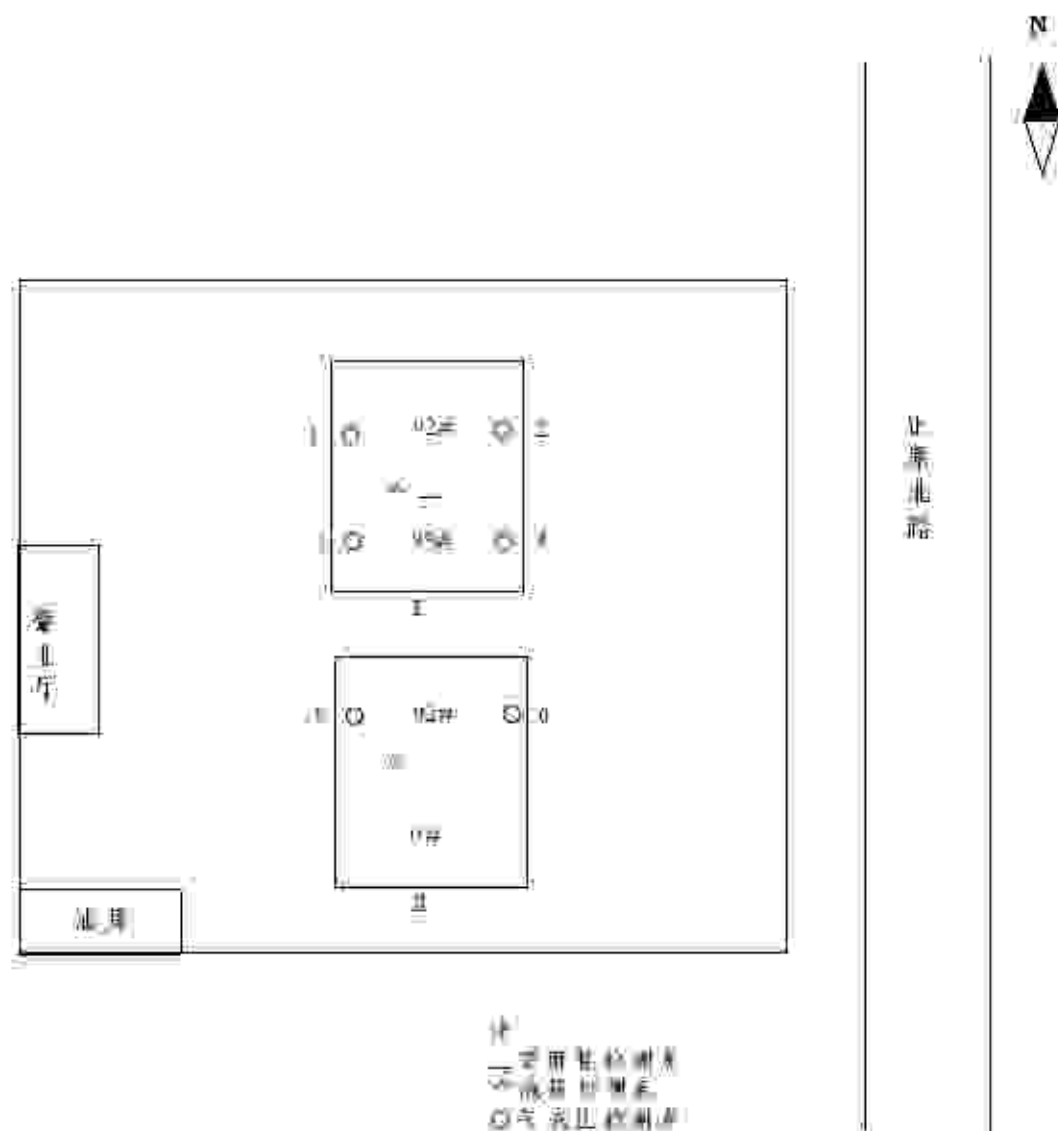


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-4 监测期间气象参数

采样日期	温度/℃	湿度/%	气压/kPa
2020.6.11	38	59	100.5

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	储罐形式	气相腔号	液相腔号 (L/L)	气相加油枪数	5 分钟泄漏系数 (Pa)	最小测量范围结果值 (Pa)	达标情况
2020.6.11	卧式	92 号、95 号	37050	4	498	≥480	达标

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HJ)-2006202。

表 9-6 加油站液阻监测结果

监测日期	气流量		18.0L/min	23.0L/min	38.0L/min	达标情况
	液阻最大测量值 (Pa)		40	90	155	
	加油机编号	气阻腔号	液阻值 (Pa)			
2020.6.11	I	92号-95号	41	111	22	达标
2020.6.11	II	92号	38	11	20	达标

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2006202。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	加油枪编号	枪位品牌型号	液相体积 (L)	液相加油枪口径	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标情况
2020.6.11	1	OPW	15.23	高压	1.04	1.0≤L≤1.2	达标
	2	OPW	15.00	高压	1.00	1.0≤L≤1.2	达标
	3	OPW	15.23	高压	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	4	OPW	15.15	高压	1.01	1.0≤L≤1.2	达标
	5	OPW	16.11	高压	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	6	OPW	15.00	高压	1.05	1.0≤L≤1.2	达标

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2006202。

9.2.2 场界噪声

验收监测期间，马陆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	Leq[dB(A)]
2020.11.18	场界东侧	社会生活、交通噪声	8:05	62.7
	场界南侧	社会生活、交通噪声	8:11	64.7
	场界西侧	社会生活噪声	8:24	58.4
	场界北侧	社会生活噪声	8:18	66.0
2020.11.19	场界东侧	社会生活、交通噪声	8:04	55.4
	场界南侧	社会生活、交通噪声	8:08	61.5
	场界西侧	社会生活噪声	8:16	58.1
	场界北侧	社会生活噪声	8:22	59.6
标准限值			昼间 70	
达标情况			达标	

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXCH(HJ)-2011391。

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 270 吨，再根据嘉兴市联合污水处理有限责任公司污水处理厂排海浓度（该污水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 $\leq 50\text{mg/L}$ ；氨氮 $\leq 5\text{mg/L}$ ），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
实际入环境排放量 (V _q)	0.014	0.001

2、废气

本项目 VOC₃（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，无法核算排放量。

3. 总量控制

本项目废水产生量为 270 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.014 吨/年和 0.001 吨/年，达到环评中本项目废水排放量 329 吨/年，化学需氧量 0.016 吨/年，氨氮 0.002 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详解》中低于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

敏感点环境空气质量监测结果，详见表 9-10。

表 9-10 敏感点环境空气质量监测结果

		单位: (mg/m^3)						
采样日期	污染物名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况
2020.11.18	非甲烷总烃	南侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	0.930	0.720	1.04	0.890	2.0	达标
	非甲烷总烃	西侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	0.850	0.770	0.930	0.910	2.0	达标
	非甲烷总烃	北侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	0.820	0.880	0.760	0.830	2.0	达标
2020.11.19	非甲烷总烃	南侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	1.06	1.29	1.19	1.04	2.0	达标
	非甲烷总烃	西侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	1.09	1.26	1.30	1.24	2.0	达标
	非甲烷总烃	北侧敏感点 (马陆镇马陆村马陆加油站)	1.27	1.11	1.18	1.08	2.0	达标

注：以上表中检测数据引自检测报告 ZJXCH(HJ)-2011390。

验收监测期间, 敏感点环境噪声达到声环境质量标准((GB3096-2008)中2类标准的要求。

敏感点环境噪声监测结果, 详见表9-11。

表9-11 敏感点环境噪声监测结果

监测日期	监测位置	主要声源	监测时间	Leq[dB(A)]
2020.11.18	东北侧敏感点(油库罐区西侧)	加油噪声	8:32-8:43	51.8
	西南侧敏感点(恒兴绿洲)	加油噪声	8:49-8:59	52.4
	西侧敏感点(油库罐区西侧)	加油噪声	9:05-9:15	50.9
2020.11.19	东北侧敏感点(油库罐区西侧)	加油噪声	8:33-8:43	49.7
	西南侧敏感点(恒兴绿洲)	加油噪声	8:55-9:05	50.7
	西侧敏感点(油库罐区西侧)	加油噪声	9:11-9:21	54.0
标准限值			60	
超标情况			超标	

注:表中监测数据引自监测报告 ZJXCH(HJ)-2011301。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于2020年10月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了该项目环境影响报告表，2020年10月30日嘉兴市生态环境局以“嘉环秀建[2020]54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

马库加油站已建立《中国石化天然气股份有限公司环境保护管理办法》，马库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

马库加油站已设立环保管理班组及环保管理专管员，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

加油站已设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门定时清运；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急措施，建议按规范编

制突发环境事件应急预案，企业应针对可能发生的环境突发事件情景，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

公司的行政办公楼，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,马库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中周界外浓度最高点限值;厂区内非甲烷总烃排放符合《挥发性和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,马库加油站油气回收系统密闭性压力检测值大于《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,马库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。

11.1.3 固(液)体废物监测结论

加油站已设有垃圾桶,生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运;废矿物油与含矿物油废物委托平湖市金达燃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_{Cr} 、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 和 VOC_3 。经核算，本项目实施后化学需氧量排放总量为 0.014 t/a，氨氮排放总量为 0.001 t/a，无法核算 VOC_3 排放量（ VOC_3 全部无组织排放），均符合加油站总量控制指标（ COD_{Cr} 0.016 t/a， $\text{NH}_3\text{-N}$ 0.002 t/a， VOC_3 0.381 t/a），符合总量控制要求。

11.2 工程建设对环境的影响

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详解》中低于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求，敏感点环境噪声达到声环境质量标准（GB3096-2008）中 2 类标准的要求。

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，落实长效管理机制；确保各污染物长期稳定达标排放；杜绝事故性排放。
- 2、更新完善编制依据；规范完善危废台账管理制度；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消耗，产品方案，工艺，设备等重大变化，或项目生产平面布局有重大调整，应及时向有关部门报批。

嘉兴 嘉善 海盐 桐乡 平湖 海盐

Abstract

关于中国石油天然气股份有限公司浙江
嘉兴马库加站建设项目（补码）环境
影响报告表的审查意见

1000

陈奕明先生是香港中国内地贸易及航运业公司之一，在从事航运业务期间，曾于1982年赴香港，并出任香港航运业发展局主席。在任期间，曾于1982年赴香港，并出任香港航运业发展局主席。在任期间，曾于1982年赴香港，并出任香港航运业发展局主席。

[illegible]

— 總編輯部編輯 三編年1883年，重刊李善長卷四



[illegible]

三、誠則形與心通，形與神合。使兩端仁心非由耳，而端雖遠也，心與之不相遠也。非由目，而目與之不相遠也。誠立而後樂，樂則形與神合，非由耳與目，而耳與目與之不相遠也。

[illegible][illegible]

1. 凡在本行開辦之各項業務，均應遵守本行所訂之各項規章，並應信守誠信。如有違反本行規章者，本行將依法究辦。

《2015 年中国统计年鉴》(国家统计局编, 中国统计出版社, 2015 年) 显示, 2014 年中国人口出生率为 12.07‰, 死亡率为 7.16‰, 自然增长率为 4.91‰。2015 年中国人口出生率为 11.92‰, 死亡率为 7.10‰, 自然增长率为 4.82‰。2016 年中国人口出生率为 11.79‰, 死亡率为 7.09‰, 自然增长率为 4.70‰。2017 年中国人口出生率为 11.65‰, 死亡率为 7.07‰, 自然增长率为 4.58‰。2018 年中国人口出生率为 11.52‰, 死亡率为 7.05‰, 自然增长率为 4.47‰。2019 年中国人口出生率为 11.39‰, 死亡率为 7.03‰, 自然增长率为 4.36‰。2020 年中国人口出生率为 11.26‰, 死亡率为 7.01‰, 自然增长率为 4.25‰。2021 年中国人口出生率为 11.13‰, 死亡率为 6.99‰, 自然增长率为 4.14‰。2022 年中国人口出生率为 11.00‰, 死亡率为 6.97‰, 自然增长率为 4.03‰。2023 年中国人口出生率为 10.87‰, 死亡率为 6.95‰, 自然增长率为 3.92‰。2024 年中国人口出生率为 10.74‰, 死亡率为 6.93‰, 自然增长率为 3.81‰。2025 年中国人口出生率为 10.61‰, 死亡率为 6.91‰, 自然增长率为 3.70‰。2026 年中国人口出生率为 10.48‰, 死亡率为 6.89‰, 自然增长率为 3.59‰。2027 年中国人口出生率为 10.35‰, 死亡率为 6.87‰, 自然增长率为 3.48‰。2028 年中国人口出生率为 10.22‰, 死亡率为 6.85‰, 自然增长率为 3.37‰。2029 年中国人口出生率为 10.09‰, 死亡率为 6.83‰, 自然增长率为 3.26‰。2030 年中国人口出生率为 9.96‰, 死亡率为 6.81‰, 自然增长率为 3.15‰。2031 年中国人口出生率为 9.83‰, 死亡率为 6.79‰, 自然增长率为 3.04‰。2032 年中国人口出生率为 9.70‰, 死亡率为 6.77‰, 自然增长率为 2.93‰。2033 年中国人口出生率为 9.57‰, 死亡率为 6.75‰, 自然增长率为 2.82‰。2034 年中国人口出生率为 9.44‰, 死亡率为 6.73‰, 自然增长率为 2.71‰。2035 年中国人口出生率为 9.31‰, 死亡率为 6.71‰, 自然增长率为 2.60‰。2036 年中国人口出生率为 9.18‰, 死亡率为 6.69‰, 自然增长率为 2.49‰。2037 年中国人口出生率为 9.05‰, 死亡率为 6.67‰, 自然增长率为 2.38‰。2038 年中国人口出生率为 8.92‰, 死亡率为 6.65‰, 自然增长率为 2.27‰。2039 年中国人口出生率为 8.79‰, 死亡率为 6.63‰, 自然增长率为 2.16‰。2040 年中国人口出生率为 8.66‰, 死亡率为 6.61‰, 自然增长率为 2.05‰。2041 年中国人口出生率为 8.53‰, 死亡率为 6.59‰, 自然增长率为 1.94‰。2042 年中国人口出生率为 8.40‰, 死亡率为 6.57‰, 自然增长率为 1.83‰。2043 年中国人口出生率为 8.27‰, 死亡率为 6.55‰, 自然增长率为 1.72‰。2044 年中国人口出生率为 8.14‰, 死亡率为 6.53‰, 自然增长率为 1.61‰。2045 年中国人口出生率为 8.01‰, 死亡率为 6.51‰, 自然增长率为 1.50‰。2046 年中国人口出生率为 7.88‰, 死亡率为 6.49‰, 自然增长率为 1.39‰。2047 年中国人口出生率为 7.75‰, 死亡率为 6.47‰, 自然增长率为 1.28‰。2048 年中国人口出生率为 7.62‰, 死亡率为 6.45‰, 自然增长率为 1.17‰。2049 年中国人口出生率为 7.49‰, 死亡率为 6.43‰, 自然增长率为 1.06‰。2050 年中国人口出生率为 7.36‰, 死亡率为 6.41‰, 自然增长率为 0.95‰。2051 年中国人口出生率为 7.23‰, 死亡率为 6.39‰, 自然增长率为 0.84‰。2052 年中国人口出生率为 7.10‰, 死亡率为 6.37‰, 自然增长率为 0.73‰。2053 年中国人口出生率为 6.97‰, 死亡率为 6.35‰, 自然增长率为 0.62‰。2054 年中国人口出生率为 6.84‰, 死亡率为 6.33‰, 自然增长率为 0.51‰。2055 年中国人口出生率为 6.71‰, 死亡率为 6.31‰, 自然增长率为 0.40‰。2056 年中国人口出生率为 6.58‰, 死亡率为 6.29‰, 自然增长率为 0.29‰。2057 年中国人口出生率为 6.45‰, 死亡率为 6.27‰, 自然增长率为 0.18‰。2058 年中国人口出生率为 6.32‰, 死亡率为 6.25‰, 自然增长率为 0.07‰。2059 年中国人口出生率为 6.19‰, 死亡率为 6.23‰, 自然增长率为 -0.04‰。2060 年中国人口出生率为 6.06‰, 死亡率为 6.21‰, 自然增长率为 -0.15‰。2061 年中国人口出生率为 5.93‰, 死亡率为 6.19‰, 自然增长率为 -0.26‰。2062 年中国人口出生率为 5.80‰, 死亡率为 6.17‰, 自然增长率为 -0.37‰。2063 年中国人口出生率为 5.67‰, 死亡率为 6.15‰, 自然增长率为 -0.48‰。2064 年中国人口出生率为 5.54‰, 死亡率为 6.13‰, 自然增长率为 -0.59‰。2065 年中国人口出生率为 5.41‰, 死亡率为 6.11‰, 自然增长率为 -0.70‰。2066 年中国人口出生率为 5.28‰, 死亡率为 6.09‰, 自然增长率为 -0.81‰。2067 年中国人口出生率为 5.15‰, 死亡率为 6.07‰, 自然增长率为 -0.92‰。2068 年中国人口出生率为 5.02‰, 死亡率为 6.05‰, 自然增长率为 -1.03‰。2069 年中国人口出生率为 4.89‰, 死亡率为 6.03‰, 自然增长率为 -1.14‰。2070 年中国人口出生率为 4.76‰, 死亡率为 6.01‰, 自然增长率为 -1.25‰。2071 年中国人口出生率为 4.63‰, 死亡率为 5.99‰, 自然增长率为 -1.36‰。2072 年中国人口出生率为 4.50‰, 死亡率为 5.97‰, 自然增长率为 -1.47‰。2073 年中国人口出生率为 4.37‰, 死亡率为 5.95‰, 自然增长率为 -1.58‰。2074 年中国人口出生率为 4.24‰, 死亡率为 5.93‰, 自然增长率为 -1.69‰。2075 年中国人口出生率为 4.11‰, 死亡率为 5.91‰, 自然增长率为 -1.80‰。2076 年中国人口出生率为 3.98‰, 死亡率为 5.89‰, 自然增长率为 -1.91‰。2077 年中国人口出生率为 3.85‰, 死亡率为 5.87‰, 自然增长率为 -2.02‰。2078 年中国人口出生率为 3.72‰, 死亡率为 5.85‰, 自然增长率为 -2.13‰。2079 年中国人口出生率为 3.59‰, 死亡率为 5.83‰, 自然增长率为 -2.24‰。2080 年中国人口出生率为 3.46‰, 死亡率为 5.81‰, 自然增长率为 -2.35‰。2081 年中国人口出生率为 3.33‰, 死亡率为 5.79‰, 自然增长率为 -2.46‰。2082 年中国人口出生率为 3.20‰, 死亡率为 5.77‰, 自然增长率为 -2.57‰。2083 年中国人口出生率为 3.07‰, 死亡率为 5.75‰, 自然增长率为 -2.68‰。2084 年中国人口出生率为 2.94‰, 死亡率为 5.73‰, 自然增长率为 -2.79‰。2085 年中国人口出生率为 2.81‰, 死亡率为 5.71‰, 自然增长率为 -2.90‰。2086 年中国人口出生率为 2.68‰, 死亡率为 5.69‰, 自然增长率为 -3.01‰。2087 年中国人口出生率为 2.55‰, 死亡率为 5.67‰, 自然增长率为 -3.12‰。2088 年中国人口出生率为 2.42‰, 死亡率为 5.65‰, 自然增长率为 -3.23‰。2089 年中国人口出生率为 2.29‰, 死亡率为 5.63‰, 自然增长率为 -3.34‰。2090 年中国人口出生率为 2.16‰, 死亡率为 5.61‰, 自然增长率为 -3.45‰。2091 年中国人口出生率为 2.03‰, 死亡率为 5.59‰, 自然增长率为 -3.56‰。2092 年中国人口出生率为 1.90‰, 死亡率为 5.57‰, 自然增长率为 -3.67‰。2093 年中国人口出生率为 1.77‰, 死亡率为 5.55‰, 自然增长率为 -3.78‰。2094 年中国人口出生率为 1.64‰, 死亡率为 5.53‰, 自然增长率为 -3.89‰。2095 年中国人口出生率为 1.51‰, 死亡率为 5.51‰, 自然增长率为 -4.00‰。2096 年中国人口出生率为 1.38‰, 死亡率为 5.49‰, 自然增长率为 -4.11‰。2097 年中国人口出生率为 1.25‰, 死亡率为 5.47‰, 自然增长率为 -4.22‰。2098 年中国人口出生率为 1.12‰, 死亡率为 5.45‰, 自然增长率为 -4.33‰。2099 年中国人口出生率为 0.99‰, 死亡率为 5.43‰, 自然增长率为 -4.44‰。2100 年中国人口出生率为 0.86‰, 死亡率为 5.41‰, 自然增长率为 -4.55‰。

四、中国人口出生率下降的原因及对策建议。中国人口出生率下降的原因主要有：一是生育观念的转变，二是经济压力的增大，三是教育成本的上升，四是女性地位的提高，五是人口老龄化的加剧。对策建议包括：一是完善生育政策，二是减轻经济压力，三是降低教育成本，四是提高女性地位，五是积极应对人口老龄化。

五、中国人口出生率下降的影响及对策建议。中国人口出生率下降的影响主要有：一是人口总量的减少，二是人口结构的失衡，三是人口素质的下降，四是人口分布的不均。对策建议包括：一是控制人口总量，二是优化人口结构，三是提高人口素质，四是促进人口分布的均衡。

11 根据《中华人民共和国著作权法》等有关规定，在作品发表前，权利人应当履行下列义务：（一）向国家版权局申请登记；（二）向国家版权局申请备案；（三）向国家版权局申请鉴定；（四）向国家版权局申请审查；（五）向国家版权局申请许可；（六）向国家版权局申请转让；（七）向国家版权局申请继承；（八）向国家版权局申请其他权利。权利人未履行上述义务的，国家版权局有权依法予以处罚；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

12 根据《中华人民共和国著作权法》等有关规定，在作品发表前，权利人应当履行下列义务：（一）向国家版权局申请登记；（二）向国家版权局申请备案；（三）向国家版权局申请鉴定；（四）向国家版权局申请审查；（五）向国家版权局申请许可；（六）向国家版权局申请转让；（七）向国家版权局申请继承；（八）向国家版权局申请其他权利。权利人未履行上述义务的，国家版权局有权依法予以处罚；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

13 根据《中华人民共和国著作权法》等有关规定，在作品发表前，权利人应当履行下列义务：（一）向国家版权局申请登记；（二）向国家版权局申请备案；（三）向国家版权局申请鉴定；（四）向国家版权局申请审查；（五）向国家版权局申请许可；（六）向国家版权局申请转让；（七）向国家版权局申请继承；（八）向国家版权局申请其他权利。权利人未履行上述义务的，国家版权局有权依法予以处罚；构成犯罪的，依法追究刑事责任。



14 根据《中华人民共和国著作权法》等有关规定，在作品发表前，权利人应当履行下列义务：（一）向国家版权局申请登记；（二）向国家版权局申请备案；（三）向国家版权局申请鉴定；（四）向国家版权局申请审查；（五）向国家版权局申请许可；（六）向国家版权局申请转让；（七）向国家版权局申请继承；（八）向国家版权局申请其他权利。权利人未履行上述义务的，国家版权局有权依法予以处罚；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

附件 3:

主要生产设备统计清单

设备名称、数量				
序号	设备名称	设备型号	设备数量	备注
1	卧式数控车床		1台	
2	立式加工中心		1台	
3	立式数控车床		1台	

2019 年 11 月~2020 年 10 月主要原辅料消耗统计清单

页次: 页共 1 页

序号	原辅料名称	单位	单位	消耗量	备注
1	氧化铝	吨	吨	2425.00	
2	氧化铝	吨	吨	480.00	
3	焦炭	吨	吨	200.00	
4	氧化铝	吨	吨	1.20	

2019 年 11 月~2020 年 10 月

2019 年 11 月-2020 年 10 月 固废产生量统计清单

固废名称 单位			
序号	固废名称	固废产生量 (吨)	备注
1	危险废物	1.11	
2	危险废物	固废产生	每五年或延一年
3	危险废物	(0.00)	

固废名称 单位

2019年11月~2020年10月 用水量统计

用水量统计

类型	用水量(吨)	备注
生活用水	300	

附件 4

合同编号: 2020-027

2020 年危废委托处置合同

甲方: 中国石化天然气股份有限公司浙江嘉兴销售分公司

乙方: 平湖市金达隆环保科技有限公司



2020 年 10 月 10 日

2020 年危废委托处置合同

合同编号: 3020-029

签订地点: 嘉兴

甲方: 中国石化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: 913304027392078501

地址: 浙江省嘉兴市南湖新区九曲路 745 号 11 号楼

联系人: 王中强 手机: 13586351761

乙方: 平湖市金达环保科技有限公司

统一社会信用代码: 913304827046329556

地址: 浙江省平湖市当湖街道虹霞路 168 号

联系人: 王端端 手机: 13857518977

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群众的生命健康。根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《危险废物污染防治技术政策》的有关规定, 现委托乙方收集、运输、贮存和处置甲方在油品清洗过程中产生的危险废物。现就此事签订, 经甲乙双方平等协商, 达成如下协议。

一、危险废物的名称、重量和处置价格

名称	废物代码	年产生量	包装方式	处置方式	单价 (含增值税) 元/吨	单价 (不含税) 元/吨	处置费
废机油 废液压油 废漆油	HW01 HW06-HW08 HW12	100吨	桶装	焚烧处理	1000元/吨	888元/吨	所产生的一切 处置费用 按国家环保部 规定执行

二、甲乙双方责任与义务

1. 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，并接受甲方监督检查。

2. 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进行合同附件《处置处理协议》。

3. 甲方必须对危险废物进行包装，必须符合安全、环保的要求，贴好危险废物标签，且必须与实际危险废物一致。

4. 甲方必须就所提供的危险废物向乙方出具成份说明，不同类别的危险废物不得混装，同时应确保所提供的废物不得混装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。

5. 乙方运输前必须双方提前沟通好，约定运输时间，乙方车辆到达甲方场地后，甲方需安排人员指挥装车及人员装车，若因甲方原因造成乙方车辆损坏，乙方不承担责任，若因乙方原因造成乙方车辆损坏，乙方应承担全部责任。

6. 如甲方在生产过程中产生本合同约定之外的危险废弃物，委托收集的，甲方应在当地环保局办准审批手续后，需另行与乙方签订合同后方可交由乙方进行合法处置。

7. 合同签订前（或者处置前），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，或废物性状发生较大变化，或因包装和包装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、和处置费用等事项，经双方协商一致后，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、贮存、处置等过程中产生不良影响或发生事故，或者致收集处置费用增加者，甲方应承担因此产生的法律责任和额外费用。

8. 该费用由乙方承担。

9. 在合同签订时甲方提供盖红章的资质证件一套以备环保局检查。

三、结算方式

1. 该危险废物的费用结算方式：根据实际过磅数量确定废物数量按合同约定价格计算费用。

2. 收集废物重量：以特灵地磅称重为准，需要过磅的仅限于运输车辆。

3. 根据本条第1款确定费用总额后, 甲方在收到乙方开具的增值税专用发票, 票面金额同乙方结清款项, 逾期付货而, 违约金按每日百分之一由甲方支付。

4. 支付方式: 废物转运由甲方以银行直连方式将处置费付入约定的乙方银行账户;

5. 甲方按照本合同约定的废物处置费结算单价为含税价4800元/吨(人民币)用乙方支付。合同执行过程中, 如国家税收政策发生变化, 合同涉及到的价款及增值税率等相关费用, 按照“合同中不含增值税税款的价款不变”原则确定。

6. 计量: 现场过磅(称), 由双方签字确认, 若发生争议, 以环保部门监称数据或乙方过磅量为准。

四、纠纷解决

本合同未尽事宜, 双方友好协商解决, 协商不成的, 由环保局或相关单位调解处理, 调解不成的, 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量范围内的固废交由乙方收接、处置、利用, 不得私自交由第三方收接处理, 否则视为违约。

2. 本合同经双方签订盖章后生效。合同一式陆份, 甲方执肆份, 乙方执贰份, 各具需向所在地环保部门备案一份。

六、本合同履行期限

本全副背胶方法定代表人（负责人）或其授权代表签字并加盖公章（合同专用章）之日起生效，有效期至2020年12月31日

甲方：中国石油天然气股份有限公司
公司浙江嘉兴销售分公司

法人代表：王远成

2020年4月27日

乙方：平湖市金达炭粉再生
材料有限公司

法人代表：王远成

2020年4月27日

2.2.2 应急管理应急预案实施效果评价(附录A.5.1)

1. 背景(背景)

2022年某县发生严重自然灾害,造成重大人员伤亡和财产损失。

2. 目的(目的)

本预案旨在明确应急响应流程,确保在发生自然灾害时,能够迅速、有效地组织救援,最大限度地减少人员伤亡和财产损失。

3. 适用范围(适用范围)

3.1 适用范围

本预案适用于本县范围内发生的自然灾害,包括但不限于地震、洪水、泥石流等。

4. 职责(职责)

4.1 应急指挥机构

4.1.1 应急指挥部

由县委、县政府组成,负责指挥、协调全县范围内的应急响应工作。

5. 应急响应流程(应急响应流程)

5.1 应急响应启动

5.1.1 应急响应启动条件

当发生自然灾害,造成人员伤亡或财产损失,且情况严重时,应立即启动应急响应。

5.1.2 应急响应启动程序

接到报告后,应立即启动应急响应,并通知相关部门和人员。

5.1.3 应急响应启动后的工作

启动应急响应后,应立即组织救援力量,开展救援工作,并向上级报告。

6. 保障措施(保障措施)

6.1 应急物资保障: 储备足够的应急物资,如食品、药品、帐篷等。

6.2 应急队伍保障: 组建专业的应急队伍,定期进行培训和演练。

7. 附则(附则)

7.1 解释权

本预案的解释权归县委、县政府所有。

7.2 实施日期: 自发布之日起实施。

7.3 其他事项: 未尽事宜,按照国家有关法律法规执行。

8. 附录(附录)

8.1 附录A: 应急响应流程图。

8.2 附录B: 应急响应通讯录。

8.3 附录C: 应急响应物资清单。

9. 其他(其他)

9.1 其他事项: 未尽事宜,按照国家有关法律法规执行。

11. 乙方应遵守甲方关于安全生产的各项规定，并接受甲方安全管理部门的监督。乙方应对其工作人员进行安全培训，确保其具备必要的安全意识和操作技能。

12. 违约责任

12.1 乙方违反本合同任何条款，甲方有权立即终止合同，并要求乙方赔偿由此造成的损失。乙方应承担因其违约行为给甲方造成的全部损失，包括但不限于直接损失和间接损失。

12.2 乙方未按合同约定时间交付货物或服务，甲方有权要求乙方支付违约金。违约金按合同总价的千分之五计算，每日递增。乙方逾期交付超过30天的，甲方有权解除合同，并要求乙方赔偿损失。

12.3 乙方违反本合同关于保密条款的规定，泄露甲方商业秘密或其他敏感信息，甲方有权追究乙方的法律责任，并要求乙方赔偿损失。

12.4 乙方违反本合同关于知识产权的规定，侵犯甲方知识产权，甲方有权追究乙方的法律责任，并要求乙方赔偿损失。

12.5 乙方违反本合同关于质量的规定，交付不合格货物或服务，甲方有权要求乙方重新交付或退货，并要求乙方赔偿损失。

13. 其他

13.1 本合同未尽事宜，双方可另行签订补充协议。补充协议与本合同具有同等法律效力。

13.2 本合同一式两份，甲乙双方各执一份。本合同自双方签字盖章之日起生效。

14. 附则

14.1 适用法律

本合同适用中华人民共和国法律。双方在履行本合同过程中发生的争议，应首先通过友好协商解决；协商不成的，任何一方均有权向甲方所在地人民法院提起诉讼。

14.2 合同生效

本合同自双方签字盖章之日起生效。本合同的有效期为自生效之日起至2025年12月31日止。

本合同一式两份，甲乙双方各执一份。本合同自双方签字盖章之日起生效。

甲方（盖章）：_____ 乙方（盖章）：_____

甲方代表（签字）：_____ 乙方代表（签字）：_____

日期：_____ 日期：_____

附件 5

（续）

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

建设单位名称	中国石化集团资产经营研究中心有限公司			
项目名称	中国石化集团资产经营研究中心有限公司			
验收日期	2020.11.19			
验收监测期间生产工况及处理设施运转情况				
采样日期	生产设施	处理设施	处理设施	处理设施
2020.11.19	污水处理	污水处理	污水处理	100
	污水处理	污水处理	污水处理	
	污水处理	污水处理	污水处理	
	污水处理	污水处理	污水处理	
2020.11.19	污水处理	污水处理	污水处理	100
	污水处理	污水处理	污水处理	
	污水处理	污水处理	污水处理	
	污水处理	污水处理	污水处理	
验收监测期间，各处理设施均正常运行。				
建设单位：记录人：  采样人：  日期：2020.11.19				

附件 6:

中国石油天然气股份有限公司浙江嘉兴马库加油站建设项目
(补办)竣工环境保护验收验收会签到单

THE JOURNAL

[illegible]

竣工环境保护设施验收现场检查专家组意见

[illegible]

二、工程建设基本情况

附=1, 普通地力, 田间, 土壤耕作力差

中远石油天然气股份有限公司 股票代码: 601919 注册地址: 中国上海市浦东新区
 加路路 11 号 注册地址: 中国上海市浦东新区 1400 号 邮编: 200140
 电话: 8621 5043 8888 电报挂号: 021 5043 8888 电报挂号: 021 5043 8888

具-mn站建设面山《m站环境影 响报告》、《m站废水排放许可证》
变动情况如下：

当m站建设面山建设过程中，m站产生污水经处理后
经m站废水处理设施处理后达标排放，并接入m站统一进水管网，
最终经m站污水处理厂处理达标排放。处理
后达标排放。

根据m站建设面山《m站环境影 响报告》、《m站废水排放许可证》
变动情况，m站建设面山建设过程中，m站产生污水经处理后
经m站废水处理设施处理后达标排放，并接入m站统一进水管网，
最终经m站污水处理厂处理达标排放。处理
后达标排放。

三、环境保护设施建设情况

3.1、废水

该项目建设主要为m站，在建设过程中，m站产生污水经处理后
经m站废水处理设施处理后达标排放，并接入m站统一进水管网，
最终经m站污水处理厂处理达标排放。处理
后达标排放。

3.2、废气

该项目建设主要为m站，在建设过程中，m站产生污水经处理后
经m站废水处理设施处理后达标排放，并接入m站统一进水管网，
最终经m站污水处理厂处理达标排放。处理
后达标排放。

社清簡的辦公環境和設備內。此項項目目註三加註，此處註三即成爲該項目的正面化描述：

三、三、三、三

該項自役業運用出資的佔應中優待，加強是市的交註各註：（此項註三）註三：此項註三即成爲該項目的正面化描述。

四、四、四、四

該項自役業的佔應中優待，加強是市的交註各註：（此項註三）註三：此項註三即成爲該項目的正面化描述。

五、五、五、五

（一）其他环境保障设施

1. 消防风险预防设施

公司应建立一套完整的消防风险预防及应急设施，这些设施和可能发生的火灾事故及紧急情况，应要求时应立即联系相关人员，定期开展相关内容的培训，并开展应急演练。

2. 无线监测装置

这些自役业在线监测装置，应要求：

3. 其他监测

监测目的: 监测新增设备运行及调试期间甲烷浓度对周边环境敏感点影响。

四、环境保护设施调试效果

通过新污染物技术网页查询, 1) 2020年8月11日对加油站油气回收系统密闭性进行压力检测, 检测数据如图 5-6-11。针对加油站油气回收系统密闭性进行检测, 检测结果本次检测油气回收装置具有一定的密闭性。3) 现场进行非甲烷烃类浓度检测, 检测结果如下:

1. 验收监测期间, 该加油站油气回收系统油气回收效率最大值小于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中大气污染物排放限值。厂区内非甲烷烃类排放符合《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。加油站油气回收系统密闭性检测结果小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20156-2007) 中规定的最小值要求。加油站油气回收管线密闭检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20156-2007) 中规定的最大压力限值。加油站油气回收系统符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20156-2007) 中规定的相关标准。

2. 验收监测期间, 该加油站新污染源均达到《社会生活环境噪声标准》

2025年11月11日 星期二 11:11:11

1. 塔里木油田的总服务将包括各采油站废物和含油污水及生产、生活污水处理站废水处理委托生产单位处理及科目上需和新疆维吾尔自治区 330410C03311 购置、含油污水及生产污水生产处理费委托生产单位、海兰。

3. 根据监测验收报告数据：监测1#、2#、3#、4#、5#、6#、7#、8#、9#、10#、11#、12#、13#、14#、15#、16#、17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#、25#、26#、27#、28#、29#、30#、31#、32#、33#、34#、35#、36#、37#、38#、39#、40#、41#、42#、43#、44#、45#、46#、47#、48#、49#、50#、51#、52#、53#、54#、55#、56#、57#、58#、59#、60#、61#、62#、63#、64#、65#、66#、67#、68#、69#、70#、71#、72#、73#、74#、75#、76#、77#、78#、79#、80#、81#、82#、83#、84#、85#、86#、87#、88#、89#、90#、91#、92#、93#、94#、95#、96#、97#、98#、99#、100#、101#、102#、103#、104#、105#、106#、107#、108#、109#、110#、111#、112#、113#、114#、115#、116#、117#、118#、119#、120#、121#、122#、123#、124#、125#、126#、127#、128#、129#、130#、131#、132#、133#、134#、135#、136#、137#、138#、139#、140#、141#、142#、143#、144#、145#、146#、147#、148#、149#、150#、151#、152#、153#、154#、155#、156#、157#、158#、159#、160#、161#、162#、163#、164#、165#、166#、167#、168#、169#、170#、171#、172#、173#、174#、175#、176#、177#、178#、179#、180#、181#、182#、183#、184#、185#、186#、187#、188#、189#、190#、191#、192#、193#、194#、195#、196#、197#、198#、199#、200#、201#、202#、203#、204#、205#、206#、207#、208#、209#、210#、211#、212#、213#、214#、215#、216#、217#、218#、219#、220#、221#、222#、223#、224#、225#、226#、227#、228#、229#、230#、231#、232#、233#、234#、235#、236#、237#、238#、239#、240#、241#、242#、243#、244#、245#、246#、247#、248#、249#、250#、251#、252#、253#、254#、255#、256#、257#、258#、259#、260#、261#、262#、263#、264#、265#、266#、267#、268#、269#、270#、271#、272#、273#、274#、275#、276#、277#、278#、279#、280#、281#、282#、283#、284#、285#、286#、287#、288#、289#、290#、291#、292#、293#、294#、295#、296#、297#、298#、299#、300#、301#、302#、303#、304#、305#、306#、307#、308#、309#、310#、311#、312#、313#、314#、315#、316#、317#、318#、319#、320#、321#、322#、323#、324#、325#、326#、327#、328#、329#、330#、331#、332#、333#、334#、335#、336#、337#、338#、339#、340#、341#、342#、343#、344#、345#、346#、347#、348#、349#、350#、351#、352#、353#、354#、355#、356#、357#、358#、359#、360#、361#、362#、363#、364#、365#、366#、367#、368#、369#、370#、371#、372#、373#、374#、375#、376#、377#、378#、379#、380#、381#、382#、383#、384#、385#、386#、387#、388#、389#、390#、391#、392#、393#、394#、395#、396#、397#、398#、399#、400#、401#、402#、403#、404#、405#、406#、407#、408#、409#、410#、411#、412#、413#、414#、415#、416#、417#、418#、419#、420#、421#、422#、423#、424#、425#、426#、427#、428#、429#、430#、431#、432#、433#、434#、435#、436#、437#、438#、439#、440#、441#、442#、443#、444#、445#、446#、447#、448#、449#、450#、451#、452#、453#、454#、455#、456#、457#、458#、459#、460#、461#、462#、463#、464#、465#、466#、467#、468#、469#、470#、471#、472#、473#、474#、475#、476#、477#、478#、479#、480#、481#、482#、483#、484#、485#、486#、487#、488#、489#、490#、491#、492#、493#、494#、495#、496#、497#、498#、499#、500#、501#、502#、503#、504#、505#、506#、507#、508#、509#、510#、511#、512#、513#、514#、515#、516#、517#、518#、519#、520#、521#、522#、523#、524#、525#、526#、527#、528#、529#、530#、531#、532#、533#、534#、535#、536#、537#、538#、539#、540#、541#、542#、543#、544#、545#、546#、547#、548#、549#、550#、551#、552#、553#、554#、555#、556#、557#、558#、559#、560#、561#、562#、563#、564#、565#、566#、567#、568#、569#、570#、571#、572#、573#、574#、575#、576#、577#、578#、579#、580#、581#、582#、583#、584#、585#、586#、587#、588#、589#、590#、591#、592#、593#、594#、595#、596#、597#、598#、599#、600#、601#、602#、603#、604#、605#、606#、607#、608#、609#、610#、611#、612#、613#、614#、615#、616#、617#、618#、619#、620#、621#、622#、623#、624#、625#、626#、627#、628#、629#、630#、631#、632#、633#、634#、635#、636#、637#、638#、639#、640#、641#、642#、643#、644#、645#、646#、647#、648#、649#、650#、651#、652#、653#、654#、655#、656#、657#、658#、659#、660#、661#、662#、663#、664#、665#、666#、667#、668#、669#、670#、671#、672#、673#、674#、675#、676#、677#、678#、679#、680#、681#、682#、683#、684#、685#、686#、687#、688#、689#、690#、691#、692#、693#、694#、695#、696#、697#、698#、699#、700#、701#、702#、703#、704#、705#、706#、707#、708#、709#、710#、711#、712#、713#、714#、715#、716#、717#、718#、719#、720#、721#、722#、723#、724#、725#、726#、727#、728#、729#、730#、731#、732#、733#、734#、735#、736#、737#、738#、739#、740#、741#、742#、743#、744#、745#、746#、747#、748#、749#、750#、751#、752#、753#、754#、755#、756#、757#、758#、759#、760#、761#、762#、763#、764#、765#、766#、767#、768#、769#、770#、771#、772#、773#、774#、775#、776#、777#、778#、779#、780#、781#、782#、783#、784#、785#、786#、787#、788#、789#、790#、791#、792#、793#、794#、795#、796#、797#、798#、799#、800#、801#、802#、803#、804#、805#、806#、807#、808#、809#、810#、811#、812#、813#、814#、815#、816#、817#、818#、819#、820#、821#、822#、823#、824#、825#、826#、827#、828#、829#、830#、831#、832#、833#、834#、835#、836#、837#、838#、83

五、工程建设对环境的影响

“假想生”时期造词式多手稿记：该期口承流传现象颇能非常直观，而且经过验收后能够发现其互相关联的精确。别与环流污染治理措施及洲成里非常为了好评及批评要求。后前边环境一定会造成明显的阻碍。

六、验收结论

標識達到相關標準而要求，造成收區無標色號倫理情。除收區外，該項目

“且尚未具备竣工环境保护设施验收条件”，而应进一步落实“三同时”要求，严格落实各项污染防治措施，待满足验收条件后，方可进行验收。

七、后续要求和建议

1、加强项目竣工环境保护设施运行管理，落实各项整改措施，确保各项污染防治措施落实到位，防止发生环境污染事故。

2、加强项目运营过程中危险废物的管理，严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）的要求进行贮存、处置。

3、若项目运营过程中发生环境污染事故，应立即启动应急预案，采取有效措施，防止事故扩大，并及时向当地环保部门报告。

八、验收人员信息：

验收人员（签字）：

验收人员（签字）：

验收人员（签字）：

验收人员（签字）：

验收人员（签字）：

验收日期：2021年11月20日