

兴文县大河苗族乡加油站项目 竣工环境保护验收监测报告表

四川创威验（2019）第 022 号

建设单位：兴文县大河苗族乡加油站

编制单位：四川创威环境检测有限公司

二〇二〇年一月

建设单位法人代表：

编制单位法人代表：

项目 负责人：

建设单位：兴文县大河苗族乡加油站

电 话：13989226818

传 真：——

邮 编：644414

地 址：兴文县大河苗族乡环旦山村八组

编制单位：四川创威环境检测有限公司

电 话：0832-8516966

传 真：——

邮 编：642450

地 址：威远县严陵镇建业大道 464 号

目 录

一、建设项目基本情况.....	1
二、建设项目工程概况.....	4
三、主要污染源、污染物处理及治理措施.....	12
四、环境影响评价意见及环境影响评价批复的要求.....	19
五、验收监测质量保证及质量控制.....	24
六、验收监测内容及执行标准.....	25
七、验收监测结果.....	27
八、环境管理检查.....	31
九、验收监测结论及建议.....	37

附表

附表一 三同时表

附图

附图一 项目地理位置图

附图二 项目外环境关系图

附图三 项目平面布置示意图

附图四 相关设施图

附件

附件一 兴文县大河苗族乡加油站营业执照

附件二 《兴文县大河苗族乡加油站迁建》的批复

附件三 《关于请求同意兴文县大河苗族乡加油站迁建》的请示

附件四 《关于兴文县大河苗族乡加油站建设项目用地预审》的函复

附件五 选址用地的建议

附件六 《关于兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响评价执行标准》的通知

附件七 危险化学品经营许可证

附件八 危险废物协议

附件九 危废处置单位营业执照

附件十 危废处置单位资质

附件十一 农灌协议

附件十二 风险事故应急预案

附件十三 环评批复

附件十四 工况说明

附件十五 委托书

附件十六 验收监测报告

附件十七 兴文县大河苗族乡加油站项目竣工环境保护验收意见

附件十八 兴文县大河苗族乡加油站项目竣工环境保护验收组签到表

附件十九 编制单位资质

前 言

兴文县大河苗族乡加油站“兴文县大河苗族乡加油站项目”位于兴文县大河苗族乡环旦山村八组，始建于2003年，现已经营20余年，营业场地受地理条件限制，周边农房密集，安全间距达不到标准，存在较大的安全隐患。故兴文县大河苗族乡加油站拟投资200万元将加油站迁建至大河苗族乡环旦山村八组，占地面积2402.5629 m²。项目总投资200万元，其中环保工程投资为35万元，环保工程占总投资的17.5%。

2019年3月，四川中环立新环保工程咨询有限公司编制完成了《兴文县大河苗族乡加油站兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表》；2019年4月9日宜宾市兴文生态环境局以文件宜兴环审批[2019]12号对该环评报告表进行了审查批复。项目于2019年4月开工建设，于2019年9月建成并投入运营。截止目前，本项目无环境投诉记录。

本项目设计年销售0#柴油460t/a、92#汽油360t/a、95#汽油120t/a、98#汽油60t/a，实际销售0#柴油410t/a、92#汽油340t/a、95#汽油90t/a。目前，该项目主体设施与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，符合验收监测条件。

按照国家相关的规定和要求，兴文县大河苗族乡加油站委托四川创威环境检测有限公司于2020年1月2日、3日到现场进行验收监测，根据监测及调查结果，2020年1月编制完成该项目竣工环境保护验收监测报告表。

一、建设项目基本情况

建设项目名称	兴文县大河苗族乡加油站项目				
建设单位名称	兴文县大河苗族乡加油站				
建设地点	兴文县大河苗族乡环旦山村八组				
建设项目性质	新建				
主要建设内容	站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、附属设施及环保工程。				
设计生产能力	0#柴油 460t/a、92#汽油 360t/a、95#汽油 120t/a、98#汽油 60t/a				
实际生产能力	0#柴油 410t/a、92#汽油 340t/a、95#汽油 90t/a				
环评时间	2019 年 3 月	开工日期	2019 年 4 月		
投产时间	2019 年 9 月	现场监测时间	2020 年 1 月 2 日-3 日		
环评报告表 审批部门	兴文县生态环境局		环评报告表 编制单位	四川中环立新环保工程咨 询有限公司	
总投资	200 万元	环保投资	28.1 万元	环保投资比例	14.05%
实际总投资	200 万元	实际环保投资	35 万元	环保投资比例	17.5%
验收 监测依据	<p>1、建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</p> <p>1.1 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月施行）；</p> <p>1.2 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日修订）；</p> <p>1.3 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修订）；</p> <p>1.4 《中华人民共和国噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修订）；</p> <p>1.5 《中华人民共和国固体废物污染防治法》（2016 年 11 月修订）；</p> <p>1.6 《中华人民共和国清洁生产促进法》（2012 年 2 月 29 日修订）；</p> <p>1.7 《中华人民共和国安全生产法》（2014 年 12 月 1 日施行）。</p> <p>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</p> <p>2.1 中华人民共和国国务院令 第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 01 日）；</p> <p>2.2 《建设项目竣工环境保护验收管理办法》第 13 号令（原国家环境保护总局令，2010 年 12 月修订）；</p> <p>2.3 《关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（四川省环境保护局川环发[2012]77 号）；</p>				

<p>验收 监测依据</p>	<p>2.4 《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》（四川省环境保护局川环发[2006]61号）；</p> <p>2.5 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）；</p> <p>2.6 《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2018年第9号，2018年5月15日）；</p> <p>2.7 四川省环境保护厅办公室《关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固废）工作的通知》（川环办发[2018]26号，2018年3月2日）。</p> <p>2.8 《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》（川环发【2006】35号）</p> <p>3、项目相关文件</p> <p>3.1 兴文县经济商务信息化和科学技术局关于《兴文县大河苗族乡加油站迁建申请》的批复（兴经尚科[2017]124号）2017年9月11日；</p> <p>3.2 大河苗族乡人民政府《关于请求大河加油站选址迁建的请示》（河府[2017]17号）2017年5月8日；</p> <p>3.4 四川中环立新环保工程咨询有限公司《兴文县大河苗族乡加油站兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表》2019年3月；</p> <p>3.5 兴文县国土资源局《关于兴文县大河苗族乡加油站建设项目用地预审的函复》兴国土资预函[2017]23号2017年2月27日；</p> <p>3.6 宜宾市兴文生态环境局《关于兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表的批复》（宜兴环审批[2019]12号）2019年4月9日。</p>
<p>验收监测 标准标号 及级别</p>	<p>废气：执行《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）中表5标准。</p> <p>地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中III类水域标准。</p> <p>噪声：执行《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。</p> <p>敏感点噪声：执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准和4a类标准；</p> <p>一般固废：执行《一般工业固体废物贮存、处置污染控制标准》（GB18599-2001）中的有关要求规定。</p> <p>危险固废：执行《危险废物贮存、处置污染控制标准》（GB18597-2001）中的有关要求规定。</p>

<p>周边环境</p>	<p>本项目选址于兴文县大河苗族乡环旦山村八组，位于古金路北侧，交通便利。通过对其现场勘察，该加油站坐北朝南，周边 100m 范围内无重要的公共建筑物。</p> <p>南面：1-200m 范围内有 12 户居民，120m 处为粉丝厂，东侧农户距离本项目场界最近距离 1m，离埋地油罐 32m；</p> <p>西面：紧邻古金路，本项目位于古金路北侧，南面正对面有 4 户居民，距离本项目场界最近距离 12m；</p> <p>西北面：160m 处有 4 户居民；</p> <p>北面：4~80m 范围内有 5 户居民，150~200m 范围内有 4 户居民；</p> <p>东面：为农田，45-190m 范围内有 7 户居民，200m 处为建设河；</p>
<p>劳动定员 和工作制度</p>	<p>劳动定员：5 人。</p> <p>工作制度：采用三班制度，每天 24 小时营业，年工作天数 365 天。</p>

二、建设项目工程概况

2.1 工程基本情况

兴文县大河加油站位于大河苗族乡场镇口，始建于 2003 年，现已经营 20 余年，营业场地受地理条件限制，周边农房密集，安全间距达不到标准，存在较大的安全隐患。故大河苗族乡加油站拟投资 200 万元将加油站迁建至大河苗族乡环旦山村八组，拟迁建地点临古金路，距离农房较远，能够达到标准的安全距离，占地面积约 3000 平方米，加油站按国家设计标准二级进行建设，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、附属工程及环保工程等，设置卧式双层地埋式储油钢罐 4 个，其中汽油罐 3 个，柴油罐 1 个，92#汽油油罐容积 50m³，95#、98#汽油油罐容 30m³，柴油油罐容积 50m³，总容积 160m³，总储存能力 135m³（柴油折半计）。

2.2 工程建设内容及规模

2.2.1 项目概况

项目名称：兴文县大河苗族乡加油站项目

建设地点：兴文县大河苗族乡环旦山村八组

建设性质：新建（迁建）

建设单位：兴文县大河苗族乡加油站

总投资：实际总投资 200 万元，其中环保投资 35 万元

2.2.2. 本项目建设内容：

站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、附属设施及环保工程。

项目建设内容及变化情况详见下表 2-1：

表 2-1 建设项目内容组成对照表

名称		环评建设内容及规模	实际建设内容
主体工程	加油棚	加油机：4 台双油品双枪潜油泵加油机，加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：网架结构，投影面积 210m ² ，积 4 座独立加油岛，宽 1.2m	同环评一致
	储油罐	卧式地埋式双层储油钢罐 4 个，其中 92#汽油罐 1 个，50m ³ ；95#汽油罐 1 个，30m ³ ；98#汽油罐 1 个，30m ³ ；0#柴油罐 1 个，50m ³ ；油罐总容积 160m ³ ，总储存能力 135m ³ （柴油	同环评一致

兴文县大河苗族乡加油站兴文县大河苗族乡加油站项目环境保护验收监测报告表

		折半计)	
	油管通道	连接油罐区及加油棚，砖混，内壁防渗	同环评一致
	埋地油管	20#无缝钢管，环氧煤沥青防腐工艺，加强级绝缘防腐，最外层采用沥青油贴纸包扎	同环评一致
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，位于场地西侧中部，油区南侧。	卸油平台 1 个，位于场地北侧中部，油区西侧
	加油车道	行车道宽度分别为 8m、10m，转弯半径 9 米。	同环评一致
	停车场	位于场址西南角，面积 102.4m ² ，设置 5 个停车位	位于场址东侧、西侧、南侧，面积 200 m ² ，共设置 10 个停车场
	油品储罐区通气管	项目柴油、汽油分别设置通气管，共 3 根。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	同环评一致
	控制室	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。	同环评一致
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 3 台，灭火毯 5 张，设置 3m ³ 消防沙池 1 个，手提式灭火器、甲烷检测仪和报警器等消防器材。	35kg 推式干粉灭火器 2 台，灭火毯 7 床 其余同环评一致
	储运工程	项目油品运输委托第三方有资质单位运输，本项目不涉及	同环评一致
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制。	同环评一致
	供配电照明	电源由城市供电网供给，并设 20kW 柴油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。	同环评一致
办公及生活设	站房	1F/-1F，砖混结构，建筑面积 368.88m ² ，包括办公室、食堂、休息室、配电房、发	同环评一致

施		电机房以及卫生间等	
	食堂	位于站房-1F，食堂采用电为能源。	同环评一致
环保 工程	油气回收系统	设有卸油、加油油气回收装置，用于汽油油气的回收处理。	同环评一致
	食堂油烟	食堂厨房设置油烟净化装置一套，处理食堂油烟，食堂油烟经油烟净化装置处理后经专用烟道引至楼顶排放。	同环评一致
	污水处理系统	化粪池 1 座，容积 6m ³ （用于处理站内生活污水）。 隔油池 2 座，一座处理食堂废水（2m ³ ），一座处理场地初期雨水（3m ³ ）。	隔油池 3 座，一座处理食堂废水（2m ³ ），二座处理场地初期雨水（3m ³ / 个） 其余同环评一致
	危废暂存间	危废暂存间位于站房北侧，5m ² ，防渗处理。	危废暂存间位于站房东侧，5m ² 防渗处理。
	垃圾收集点	项目拟设置 5 个垃圾桶，每个容积 5m ³	同环评一致
	防渗设施	重点防渗区：油罐区、卸油区、危废暂存间、化粪池、隔油池、事故池等采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：加油区、道路等采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。 管道防渗：埋地加油管道采用双层管道等。	同环评一致
	绿化	项目绿化面积 865m ² ，绿化率 35.63%。	项目绿化面积 100 m ² ，绿化率 4.16%

2.3 工艺流程简述

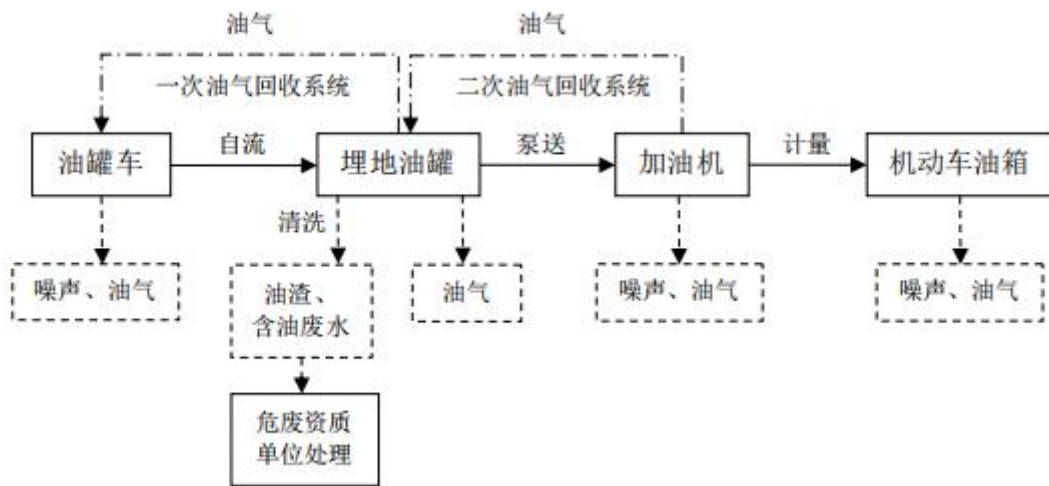
①油品运输：本项目所售油品来源于中石油公司。油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。

②卸油：本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与泄油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员

工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

③存储：本项目单站设置 4 座容积为 50/30m³ 的油罐储存 92#、95#、98#汽油及 0#柴油。每座油罐均设有液位监计，用于预防溢油事故，并涂加强级防腐绝缘保护层。本项目油罐均为卧式双层罐。

④加油：加油机为自动税控计量加油，加油枪为油气回收型加油枪。员工根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后提枪加油，完毕后收枪复位。



2.4 主要设备

项目主要设备见表 2-3。

表 2-3 项目主要设备一览表

序号	设备名称	型号	数量	实际数量
一、工艺设备				
1	92#汽油储油罐	V=50m ³	1 个	1 个
2	95#汽油储油罐	V=30m ³	1 个	1 个
3	98#汽油储油罐	V=30m ³	1 个	1 个
4	0#柴油储油罐	V=50m ³	1 个	1 个
5	加油机	双油品税控双枪	4 台	4 台
4	潜油泵	VL2	4 台	4 台
5	过滤器	LPG-80 PN1.6 DN80	4 台	4 台
6	防火透气阀	DN50	4 台	4 台
7	液位仪	PLS-5A PD-3	4 台	1 台
二、电气设备				

1	变、配电柜	/	1套	1套
2	柴油发电机	20kw	1台	1台
三、控制设备				
1	站级管理系统	/	1套	1套
2	液位监测系统	/	3套	1套
3	视频监控系统	/	5套	5套
4	油气回收系统	/	3套	3套
四、消防系统				
1	防静电工作服	/	5套	5套
2	4kg 手提式干粉灭火器	/	8台	17台
3	手提式二氧化碳灭火器	/	8台	2台
4	35kg 推车式干粉灭火器	/	3台	2台
5	消防沙池	/	3m ³	3m ³
6	灭火毯	/	5床	7床

2.5 主要原辅材料及动能消耗

本项目改建前后主要原辅材料及能耗情况见表 2-4。

表 2-4 项目改建前后主要原（辅）材料及能耗情况表

类别	名称	年耗量		来源	主要化学成分
		年耗量	实际用量		
原 (辅) 料	0#柴油	420t	500t	中国石油化工股份有限公司、中国中石油公司	石油满足 GB17930-2016 标准
	92#汽油	360t	400t		
	95#汽油	120t	120		
	98#汽油	60t	0		
能源	电	2.16 万 kWh/a	2.2 万 kWh/a	当地电网	/
	水	80.3m ³	73m ³	当地自来水管	H ₂ O

2.6 水平衡

本项目用水包括员工生活用水、司乘人员用水、食堂用水、绿化用水，员工生活用水、司乘人员用水量约为 3m³/d，食堂用水量为 0.125m³/d，绿化用水量约 1m³/d。项目水平衡图 2-2。

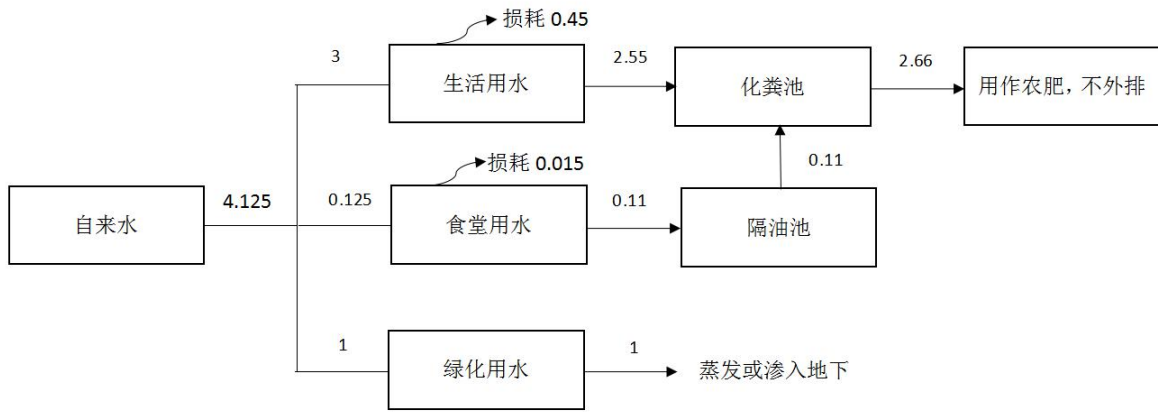


图 2-2 项目水平衡图 (m³/d)

2.5 原有项目遗留环境问题及“以新带老”环保措施

原有项目对产生的污染物采取了一定的环保措施，但仍存在部分环境问题。原有项目存在的环境问题以及新带老措施落实情况见下表

表 2-6 原有项目存在环境问题及以新带老措施落实情况一览表

序号	项目	原有项目存在的环境问题	本项目设计“以新带老”环保措施	本项目实际“以新带老”环保措施
废气	油气	设置二次油气回收系统	设置二次油气回收系统	设置了一、二次油气回收系统，储油和加油时挥发的油气进行回收
	食堂油烟	原不设置食堂	食堂油烟经油烟净化装置处理后通过专用烟道排放	食堂油烟经油烟净化装置处理后引至楼顶烟道排放
废水	生活废水	经化粪池（8m ³ ）处理后用作农肥	经化粪池（4m ³ ）处理后用作农肥	生活废水经化粪池处理后，用作农肥
	食堂废水	原不设置食堂，不产生食堂废水	食堂废水经隔油（2m ³ ）处理后再与其他生活废水一起处理	经隔油池（1m ³ ）处理后与生活废水一起处理
	雨水	未设置雨水管网，雨水直	设置雨水管网，雨水经隔油池（3m ³ ）处理后	设置了雨水管网，雨水经隔油池处理，流入雨

		接散至周边沟渠	再排入站外	水收集池，在排入站外
	事故 废水	未设置事故池	设置事故池 20m ³ ，收集站内事故后场地冲洗废水；雨水排放口增设截断阀，待事故结束后交由有资质单位处理。	设置了事故池，收集站内事故后的冲洗废水；雨水设置了截断阀，待事故结束后交由资质单位处理。（验收期间未发生任何事故，后续产生，需签订危废协议）
	生活 垃圾	袋装收集后交由环卫部门统一处理	袋装收集后交由环卫部门统一处理	统一收集后定期交由换位部门处理
	固 废 危险 废物	仅设置危废暂存点，未做“三防”处理	设置危废暂存间，危废暂存间“三防”处理，并粘贴符合标准的危废标签，危险废物的贮存应满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001），并危险废物处置协议。	设置了危废暂存间，并进行“三防”处理，粘贴了标准的危废标签，并签订了危险废物处置协议
	地 下 水 防 治	化粪池、油罐区防渗处理	渗重点防渗区：油罐区、卸油区、危废暂存间、化粪池、隔油池、事故池等采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。一般防渗区：加油区、道路等采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。管道防渗：	油罐区、卸油区、危废暂存间、化粪池、隔油池、事故池等采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土进行防渗。加油区、道路等采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。管道防渗：埋地加

			埋地加油管道采用双层管道等。	油管道采用双层管道等
--	--	--	----------------	------------

2.6 项目变动情况

表 2-7 项目变动情况一览

序号	环评建设内容	实际建设内容	变动原因
1	位于场址西南角，面积 102.4m ² ，设置 5 个停车位	位于场址西北侧、南侧，面积 200 m ² ，共设置 10 个停车场	位置变动
2	化粪池 1 座，容积 6m ³ （用于处理站内生活污水）。 隔油池 2 座，一座处理食堂废水（2m ³ ），一座处理场地初期雨水（3m ³ ）。	化粪池 1 座，容积 6m ³ （用于处理站内生活污水）。 隔油池 3 座，一座处理食堂废水（2m ³ ），二座处理场地初期雨水（3m ³ /个）	隔油池增多，污水处理能力增大

项目的建设性质、地点、规模和生产工艺及主要设备等环评文件要求的建设内容总体一致，无重大变化，未再重新报批环评文件。

三、主要污染源、污染物处理及治理措施

3.1 废气产生、排放及治理

本项目产生的废气主要有卸油、储存、加油作业等过程产生的挥发性有机物、汽车尾气、柴油发电机燃烧废气、食堂油烟

①**挥发性有机物**：本项目设置密闭油气回收系统对加油站卸油（一次油气回收装置）、储油和加油时挥发的有机废气进行回收（二次油气回收装置）。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

②**汽车尾气**：本项目周边绿地较多且环境开阔，机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小，机动车尾气对环境质量影响较小。

③**柴油发电机燃烧废气**：0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，每年最多使用十余天，只要严格按照要求操作，控制好燃烧状况，燃烧废气中的主要污染物均可做到达标排放，对大气环境影响较小。

④**食堂油烟**：项目食堂产生的油烟废气经油烟净化装置处理后引至楼顶排放，对大气环境影响较小。

本项目废气产生及处理措施见表 3-1。

表 3-1 废气排放及处理措施

污染源	主要污染物	治理设施及排放去向	排放形式
挥发性有机物	VOCs	油气回收系统，一比一交换，平衡式回收	无组织
汽车尾气	VOCs	机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小	无组织
柴油发电机燃烧废气	VOCs	发电机使用频率较低，排放的主要污染物可做到达标排放	无组织
食堂油烟	烟尘	油烟净化装置	有组织

3.2 废水产生、排放及治理

本项目产生的废水主要有生活污水和油罐清洗废水

①**生活污水**:站房生活污水经站内化粪池处理后,用作农肥不外排;食堂废水经隔油池处理后再与其他生活废水一起处理。

②**油罐清洗废水**:清洗委托第三方进行,清洗废水含大量油污及清洗剂,属 HW09 油/水、烃/水混合物或乳化液,清洗废水交于具有处理资质的单位进行处理,不外排(验收期间未产生,如后期需要清洗,需签订危废协议)。

本项目废水产生及处理措施见表 3-2。

表 3-2 废水排放及处理措施

废水来源	排放规律	主要污染因子	废水排放量 (m ³ /d)	实际废水排放去向
办公生活区	/	生活污水水量	/	化粪池处理后,用作农肥不外排
油罐清洗	/	油罐清洗废水	/	油罐由厂家定期回收

3.3 固废产生及治理

本项目产生的固废主要包括隔油池废油、生活垃圾、废油管、废含油棉纱、手套

①**隔油池废油**:交由相应危废资质处理资质的单位统一收集处理(什邡开源环保科技有限公司)。

②**废油管**:交由相应危废资质处理资质的单位统一收集处理(验收期间未产生,如后期检修过程产生废油管道,需签订危废协议)。

③**含油抹布、手套及生活垃圾**:项目含油抹布、手套,根据《危险废物管理名录》(2016版)废弃的含油抹布、手套全过程不按危险废物管理,可混入生活垃圾一并处理,因此,本项目废抹布、手套经分类收集后与生活垃圾一并送场镇指定地点处置。

3.4 噪声防治措施

项目营运期噪声主要有设备噪声和车辆来往产生噪声

①**设备噪声**:选用低噪设备、合理布局、安装减震垫,油罐设置于地理式油罐。

②**车辆来往产生噪声**:严禁鸣笛,并减速慢行。

3.5 地下水污染防治措施

对埋地油罐内外表面采取加强级防腐，采用地埋式卧式油罐，本项目现拟使用地埋卧式双层防渗漏油罐。

本项目采用双层油罐作为埋地油罐的防渗方式；双层油罐由于其有两层罐壁，在防止油罐出现渗（泄）漏方面具有双保险作用，再加上国外标准在制造上要求对两层罐壁间隙实施在线监测和人工检测，无论是内层罐发生渗漏还是外层罐发生渗漏，都能在贯通间隙内被发现，从而可有效地避免渗漏油品进入环境，污染土壤和地下水。

3.6 建设项目防治措施

表 3-3 防治措施对照表

类型	排放源及污染物	防治措施	实际防治措施
大气污染物	有机废气 (VOCs)	设置油气回收系统	同环评一致
	机动车尾气	加强管理	同环评一致
	柴油发电机废气	加强管理，经专用烟道引至楼顶排放	同环评一致
水污染物	生活污水	化粪池处理后用作农肥，不外排	同环评一致
	油罐清洗废水	专业清洗单位回收	同环评一致(验收期间未产生，如后期需要清洗，需签订危废协议)
固体废物	生活垃圾	交由当地环卫部门统一处置	同环评一致
	含油抹布、手套		
	隔油池废油 废油管	交由相应危废处置资质的单位统一处理	同环评一致 (验收期间未产生，如以后检修过程产生废油管道，需签订危废协议)
噪声	备用发电机	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	同环评一致
	潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔	同环评一致

		声	
	加油机	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	同环评一致
	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行	同环评一致

3.7 主要环保投资

项目总投资 200 万元，其中环保投资为 35 万元，占总投资的 17.5%，该项目主要环保投资见表 3-4。

主要环保投资一览表 3-4

项目	项目	内容	投资	实际建设内容	实际投资
施 工 期	废水	生活废水： 依托周边农户现有污水处理设施处理	0.1	同环评一致	0.2
		施工废水： 经沉淀池处理后回用	0.5	同环评一致	0.5
	废气	汽车尾气施工机械废气： 加强施工机械的保养维护、为设备安置有效的空气滤清装置	0.1	同环评一致	0.1
		扬尘： 材料堆场、弃土临时堆场洒水防尘，采取覆盖堆料、润湿等措施；汽车加盖篷布运输，及时清扫道路沿线遗洒物料，道路洒水降尘；施工现场清理，及时进行绿化恢复；打围施工、施工作业面、施工场地、施工道路洒水降尘	1.5	同环评一致	2
		施工噪声： 优化施工方案，定期检修和维护机械设备，选低噪设备，对噪声较大的设备采取隔声、安装减振基底等	1.2	同环评一致	1.2
	固废	弃土： 弃土及挖及运，回填利用部分挖方，弃土运输以篷布覆盖，指定合理运输路线，清扫遗洒物料	1.0	同环评一致	1
		建筑垃圾： 废料可以回收利用的作回收利用或作销售处理，不能再次利用的拟由施工单位统一运至运送至政府指定建筑垃圾堆放场。	0.1	同环评一致	0.3
		生活垃圾： 袋装集中收集后由环卫部门统一清运	0.1	同环评一致	0.2

运营期	废气治理	<p>油气回收系统: 卸油油气回收+加油油气回收系统;</p> <p>通气管: 3 根, 高 4m;</p> <p>呼吸阀: 设置呼吸阀, 油气回收时呼吸阀关闭。</p>	3	同环评一致	5
	废水治理	<p>化粪池: 1 座 (6m³) ;</p>	1	<p>化粪池: 1 座 (4m³)</p>	4
		<p>隔油池: 2 座, 一座处理食堂废水 (2m³) , 一座处理场地雨水 (3m³)</p>		<p>3 座, 一座处理食堂废 (2m³) , 二座处理场地雨水 (3m³ /个) 其余同环评一致</p>	
		<p>废水事故池:1 座, 20m³ , 雨水排放口增设截断阀。</p>		<p>废水事故池:1 座, 40m³ , 雨水排放口增设截断阀。</p>	
	地下水防治	<p>重点防渗区: 储罐区 (包括围堰)、卸车位、污水化粪池、隔油池、危废暂存间进行重点防渗, 防渗材料采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土。防渗系数须不大于 1.0×10⁻¹⁰cm/s。</p> <p>一般防渗区: 站内道路地面采取粘土铺底, 再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。</p>	6	同环评一致	9
		<p>管道防渗: 其埋地加油管道采用双层管道, 采用双层钢质管道时, 外层管的壁厚不小于 5mm。双层管道系统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于 5%, 并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。</p>	2	同环评一致	2
<p>液位报警装置: 油罐设有高液位报警功能的液</p>		1.5	同环评一致	1.5	

	位监测系统，并具备渗漏检测功能。			
	油罐使用双层油罐	1.5	同环评一致	1.7
	油罐区设置地下水监控井	计入工程投资	同环评一致	计入工程投资
噪声治理	备用发电机： 选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	计入工程投资	同环评一致	计入工程投资
	潜油泵： 选用低噪声设备，液体和地面隔声。		同环评一致	
	加油机： 选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。		同环评一致	
	外来车辆： 严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。		同环评一致	
	加强夜间噪声管理： 本项目为24小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。	1.0	同环评一致	1
固废治理	生活垃圾： 购买垃圾桶。 含油棉纱、手套： 交由环卫部门统一处理。	1.0	同环评一致	1
	隔油池废油： 交由有危废资质的单位统一处理。	1.0	同环评一致(什邡开源环保科技有限公司)	
	设置危险废物暂存间： ①储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄漏，盛装危险废物的容器上必须粘贴符合标准的标签；②禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存油站危险废物；③危险废物储存场所应能够避免太阳直晒和雨水冲刷，储存地面应作防渗处理；④项目建设单位须作好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、	2.0	同环评一致	3.0

	废物出库日期及接收单位名称；⑤一般废物储存场所和危险废弃物储存场所应保持 5 米以上距离。			
环境 风险 防范	储罐压力检测、报警； 进出口液体温度、压力检测、报警系统； 安装可燃气体报警装置； 警示标准，标识牌； 灭火器等器材计入消防设施。	2.0	同环评一致	1.3
合计		28.1	/	35

四、环境影响评价意见及环境影响评价批复的要求

4.1环境影响评价结论

1、产业政策符合性

本项目为加油站项目，根据《产业结构调整指导目录(2011 年本)(修正)》(2013 年 2 月 16 日国家发展改革委第 21 号令)中的规定，本项目不属于国家鼓励类、限制类和淘汰类产业，根据国务院关于发布实施《促进产业结构调整暂行规定》的决定(国发[2005]40 号)第十三条规定：不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的，为允许类，同时兴文县经济商务信息化和科学技术局于 2017 年 9 月 11 日出具关于《兴文县大河苗族乡加油站迁建申请》的批复(兴经商科[2017]124 号)。

因此，本项目的建设符合国家现行的产业政策。

2、项目规划符合性分析

本项目选址于兴文县大河苗族乡环旦山村八组，紧邻古金路，交通便利，车流量较大，能兼顾项目所在区域内和过境车辆的加油需求，经营位置良好。根据兴文县大河苗族乡总体规划，本项目所在地规划为加油站用地，且项目已取得兴文县国土资源局《关于兴文县大河苗族乡加油站建设项目用地预审的复函》(兴国土资预函[2017]23 号)，同时兴文县住房和城乡建设管理局在本项目征求意见书上盖章并签字同意项目建设，故项目符合当地城镇发展规划。

因此，该项目的建设符合当地城镇发展规划要求。

3、选址合理性分析

本项目选址于兴文县大河苗族乡环旦山村八组，位于古金路北侧，交通便利。通过对其现场勘察，该加油站坐北朝南，周边 100m 范围内无重要的公共建筑物。

南面：1-200m 范围内有 12 户居民，120m 处为粉丝厂，东侧农户距离本项目场界最近距离 1m，离埋地油罐 32m；

西面：紧邻古金路，本项目位于古金路北侧，南面正对面有 4 户居民，距离本项目场界最近距离 12m；

西北面：160m 处有 4 户居民；

北面：4~80m 范围内有 5 户居民，150~200m 范围内有 4 户居民；

东面：为农田，45-190m 范围内有 7 户居民，200m 处为建设河

项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好。

因此与外环境相容性较好，无明显的环境制约因素。

根据现场勘查和项目平面布置图分析可知，本项目汽油、柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中“4 站址选择”各项要求，因此从环境可行性角度看选址合理。

3、项目区域大气、地表水和地下水、声学环境质量现状

根据本次环评委托监测的结果显示，项目所在地及周边大气、地表水和地下水、声学环境及生态环境质量良好，均能满足项目所在地相应环境功能区划的要求，有一定的环境容量。

4、环境影响评价

①大气环境影响评价：

项目有机废气（VOCs）（通过卸油油气回收+加油油气回收的油气回收系统收集）；机动车尾气产生量较小，通过自然扩散；柴油发电机燃烧废气经专用烟道引至楼顶排放；食堂油烟经油烟净化装置处理后经专用烟道引至楼顶排放；项目采取的大气污染防治措施经济可行，各种废气经处理后均能做到达标排放，不会对项目所在地的大气环境质量造成影响。

②水环境影响评价

本项目雨水由经隔油池内隔油设施去除浮油后，排入站外沟渠，生活污水经化粪池处理后用作农肥不外排，油罐清洗废水由清洗单位回收处置，站内新增设 1 座 20m³ 废水事故池收集事故性废水及事故应急处理用废水。由上可知，采取环评要求的整改措施后，本项目污水能够做到稳定的达标排放，对周围地表水环境影响甚微。

③声环境影响评价

项目设备噪声经隔声、减震等措施处理后可以做到达标排放。但是本项目为 24 小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价进一步要求业主单位加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。

④固废环境影响评价

本项目产生的生活垃圾和废含油抹布、手套属于一般固废，收集后交由当地环卫部分统一处置。隔油池废油属于 HW08 类危废，废油管输油 HW49 类危废，定 92 期交有相应危废处理资质的单位统一处理，危废暂存设施满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001），本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

⑤地下水环境影响评价

本项目对重点防渗区，防渗材料采用 2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土。防渗系数须不大于 1.0×10^{-10} cm/s。对一般防渗区（站内道路）地面采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥

进行硬化。对埋地加油管道采用双层管道，采用双层钢质管道时，外层管的壁厚不小于 5mm。双层管道系统的最低点应设检漏点。双层管道坡向检漏点的坡度不小于 5%，并保证内层管和外层管任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现。油罐区设置地下水监控井。项目已经采上述地下水污染防治措施后对地下水环境的影响能够得到有效的控制。

5、总量控制

根据国家关于总量控制指标的相关规定和本项目的实际情况，设置本项目的大气污染物总量控制项目为：VOCs——0.5829t/a。

6. 清洁生产

本工程采用先进、可靠的加油工艺，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

7、环境风险

本项目的风险处于可接受的水平，风险管理措施有效可行，因而从风险角度分析本项目是可行的。

8、环评结论

综上所述，本项目符合国家现行的产业政策，选址符合当地城镇发展规划。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境角度来看，无明显环境制约因素。因此，本项目的建设是可行的。

9、要求及建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项污染措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设置的日常管理、维护、建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正产运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环保管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善消防安全工作。

10、环境影响评价批复

宜宾市兴文生态环境局《兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表的批复》宜兴环审批[2019]12号文件如下：

兴文县大河苗族乡加油站：

你单位报送的《兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表》已收悉。经研究，现批复如下：

一、该项目总投资200万元，环保投资28.1万元，在兴文县大河苗族乡环旦山村八组建设，为迁建项目。建设主要内容：项目占地面积2800m²，建设内容包括加油罩棚、站房及附属工程等，共有卧式双层埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐1个(50m³)，92#汽油罐1个(50m³)，95#汽油罐1个(30m³)，98#汽油罐1个(30m³)。总储存能力，135m³ (柴油折半计)。设4台双油品双枪潜油泵加油机、设置卸油气回收和加油油气回收系统，属于二级加油站。同时，配合建设辅助、公用、储运、环保等工程。

该项目在全面落实环评文件提出的各项环保对策措施后，环境不利影响可得到减缓，同意按照报告表中所列性质、规模、地点、工艺、环境保护对策措施及下述要求进行建设，

二、项目实施中同时做好以下工作：

(一)严格落实建设期污染防治措施。加强对建设期各类污染的处理，防治施工废水，扬尘、噪声、垃圾等污染环境，有效控制和降低工程施工对生态环境的不利影响。

(二)严格落实运营期污染防治措施。一是采用自流密闭卸油方式卸油，并按要求安装油气回收装置，确保运营废气经处理后达标排放。二是落实雨污分流。事故废水收集措施，生活污水，食堂废水经处理后综合利用，不外排。三是采取有效的减振、隔声、消声措施，确保噪声达标。四是依法依规加强固体废物管理。

(三)严格落实环境管理措施。加强日常环境管理，强化环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保污染物稳定达标排放。

(四)严格落实风险防范措施。强化安全与环境风险防范，落实环保应急措施，严防各类环境风险事故发生。

(五)严格落实环境信访维稳措施。定期发布企业环境信息，并主动接受社会监督，认真履行环境信访维稳主体责任，及时妥善调处环境信访纠纷，切实维护所在区域社会稳定。

三、项目建设必须依法严格执行环保“三同时”制度，强化事中和事后环境管理，竣工后按相关规定开展环保验收，依法接受环境保护部门的监督检查。

四、兴文县环境监察执法大队负责该项目的日常环境监督管理工作。

宜宾市兴文生态环境局

2019年4月9日

五、验收监测质量保证及质量控制

5.1 监测分析过程中的质量保证和质量控制

5.1.1 验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保部推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

5.1.2 监测质量保证按《环境监测技术规范》、《环境空气监测质量保证手册》等技术规范要求，进行全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据处理等）质量控制。

5.1.3 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制：采样器在进现场前对气体分析、采样器流量计等进行校核。

5.1.4 声级计在监测前后对相关仪器进行校正，测定前后声级差 $\leq 0.5\text{dB(A)}$ 。

5.1.5 验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

5.2 人员能力

参与验收监测采样和分析人员均具有环境监测资质合格证；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

六、验收监测内容及执行标准

6.1 无组织废气

- 1.1 检测点位：上风向 1 个参照点，下风向设置 3 个监测点位，呈扇形布点；
- 1.2 检测项目：VOCs（以非甲烷总烃计）；
- 1.3 检测频次：监测 2 天，每天 3 次；

6.2 地下水监测内容

- 1.1 检测点位：项目东北 5m 水质监测井设 1 个采样点；
- 1.2 检测项目：PH、高锰酸盐指数、氯化物、总硬度、氨氮、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、石油类
- 1.3 检测频次：检测 1 天，一天 1 次

6.3 噪声监测内容

- 1.1 检测点位：
 - A、沿厂界外北侧、东侧、西侧 1m 处布设 1 个监测点位，共 3 个点位；
 - B、在项目西侧 18m、北侧 10m、东侧 45m、居民点窗户外 1m 处各布设 1 个点位，共 3 个点位；项目南侧 1m 处居民点窗户内 1m 布设 1 个点位；
- 1.2 检测项目：连续等效 A 声级；
- 1.3 检测频次：昼、夜间各 1 次，连续监测 2 天；

6.4 验收执行标准

验收标准	1、废气：执行《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 标准限值。		
	标准限值	2.0mg/m ³	
	2、噪声：厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值；敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。		
	类别	昼间	夜间
	GB12348-2008 2 类	60dB（A）	50dB（A）
GB3096-2008 2 类	60dB（A）	50dB（A）	

3、地下水执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-93) III 类水域标准。							
项目	pH	高锰酸盐 指数	氯化物	总硬度	氨氮	硝酸盐氮	亚硝酸盐氮
标准 限值	6.5~ 8.5	≤ 3.0mg/L	≤ 250mg/L	≤ 450mg/L	≤ 0.2mg/L	≤20	≤0.02
总量 控制	挥发性有机物（以非甲烷总烃计）：0.5829t/a						

七、验收监测结果

7.1 验收监测工况记录

验收监测期间（1月2日-1月3日）项目实际工况情况见下表 7-1。

表 7-1 验收监测期间项目实际生产负荷表

名称	监测时间	生产状态	设计能力	当日实际产量	生产负荷
0#柴油	1月2日	正常	1.15t/d	1t/d	87%
	1月3日	正常	1.15t/d	1.1t/d	95.6%
92#汽油	1月2日	正常	0.98t/d	0.86t/d	87.8%
	1月3日	正常	0.98t/d	0.79t/d	80.6%
95#汽油	1月2日	正常	0.32t/a	0.3t/d	93.8%
	1月3日	正常	0.32t/a	0.27t/d	84.4%

由上表可知，在验收监测期间，0#柴油生产负荷为 87~95.6%、92#汽油生产负荷 87.8~95.6%工况连续、95#汽油生产负荷为 84.4%~93.8%，工况连续、稳定，工作开展正常，环境保护设施运行正常。四川创威环境检测有限公司于 2020 年 1 月 2 日~3 日连续两日对兴文县大河苗族乡加油站《兴文县大河苗族乡加油站项目》进行了竣工环境保护验收监测。

7.2 验收监测结果及评价

表 7-2 废气无组织排放监测结果及评价

检测项目	检测日期 (2020年)	检测点位	检测结果			标准 限值
			一次	二次	三次	
VOCs (以 非甲烷总 烃表示)	01月02日	1#项目上风向1号点	0.19	0.21	0.24	2.0
		2#项目下风向2号点	0.40	0.37	0.32	
		3#项目下风向3号点	0.34	0.28	0.26	
		4#项目下风向4号点	0.42	0.34	0.29	
	01月03日	1#项目上风向1号点	0.21	0.11	0.30	
		2#项目下风向2号点	0.57	0.32	0.43	
		3#项目下风向3号点	0.46	0.31	0.34	
		4#项目下风向4号点	0.57	0.43	0.42	

由表 7-2 废气无组织排放监测结果表可知，所测项目 VOCs（以非甲烷总烃表示）符合《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）中表 5 标准限值。

7.2.2 噪声监测结果及评价

表 7-3 噪声监测结果表 单位: [dB (A)]

检测点位	检测日期 (2020 年)	检测结果	
		昼间	夜间
1#厂界外北侧 1m 处	01 月 02 日	55.9	40.8
	01 月 03 日	54.6	46.6
2#厂界外西侧 1m 处	01 月 02 日	55.1	43.6
	01 月 03 日	52.8	41.3
3#厂界外东侧 1m 处	01 月 02 日	50.6	38.9
	01 月 03 日	53.4	44.2
标准限值 dB (A)		60	50

由表 7-3 厂界环境噪声监测结果表得知, 检测点位“1#、2#、3#”所测工业企业厂界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表 1 中 2 类功能区标准限值。

表 7-4 声环境噪声检测结果表 单位: [dB (A)]

检测点位	检测日期 (2020 年)	检测结果	
		昼间	夜间
4#厂界外东侧 45m 处	01 月 02 日	53.0	42.8
	01 月 03 日	54.4	40.9
5#厂界外北侧 10m 处	01 月 02 日	55.4	46.7
	01 月 03 日	55.5	43.6
6#厂界外西侧 18m 处	01 月 02 日	59.9	42.9
	01 月 03 日	56.6	43.8
7#厂界外南侧 5m 处	01 月 02 日	56.3	42.0
	01 月 03 日	54.7	45.5
标准限值 dB (A)		60	50

由表 7-4 声环境噪声检测结果表得知, 检测点位“4#、5#、6#、7#”所测敏感点噪声符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)表 1 中 2 类功能区标准限值。

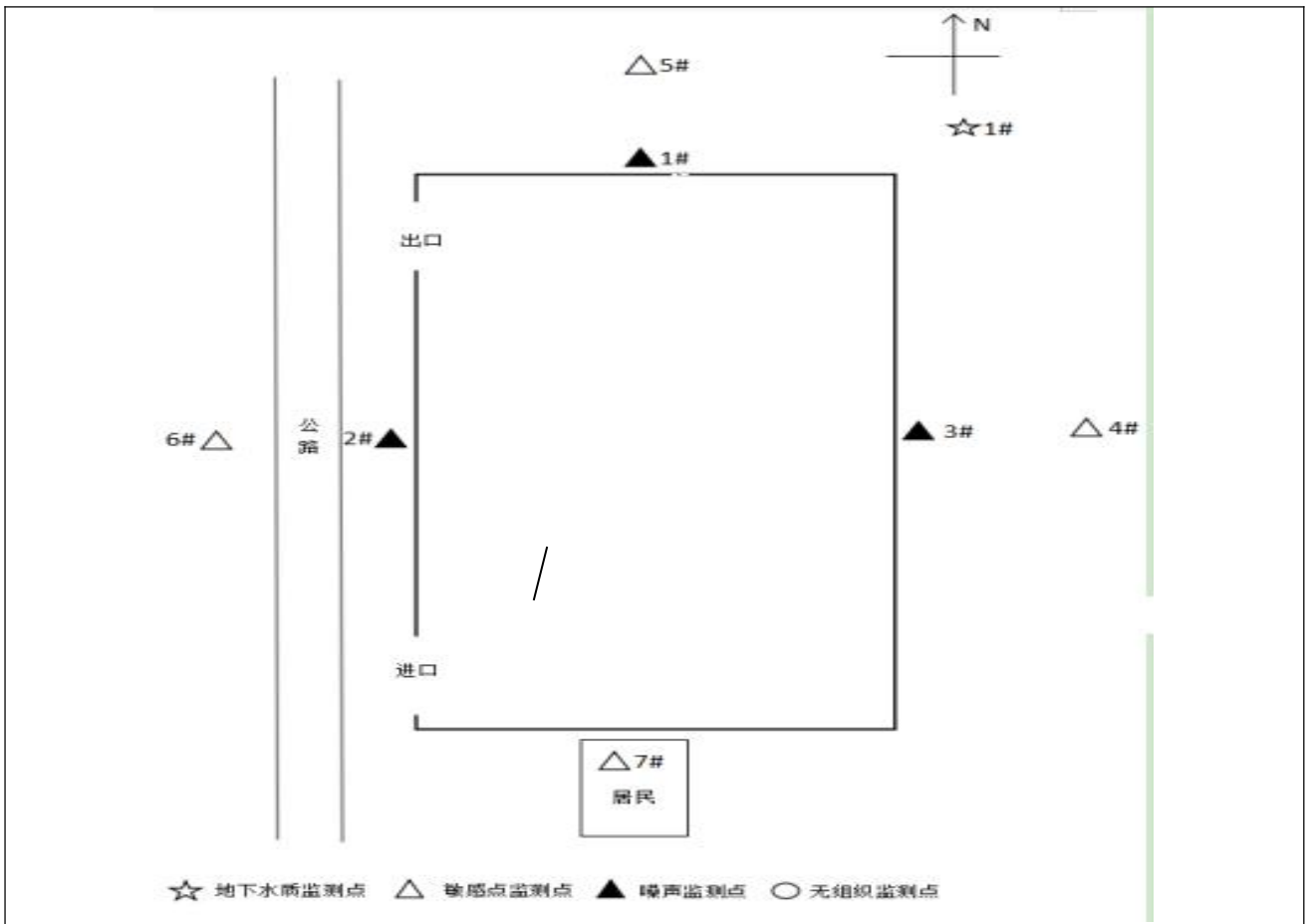
7.2.3 地下水监测结果及评价

表 7-5 地下水监测结果表 单位: mg/L

检测项目	检测日期 (2020 年)	检测点位	检测结果	标准限值
pH (无量纲)	01 月 03 日	项目西北 5m 水质监测井	7.16	6.5~8.5
耗氧量 (COD _{Mn} 法, 以 O ₂ 计)			0.38	3.0
氯化物			25.4	250
总硬度(以 CaCO ₃ 计)			433	450
氨氮 (以 N 计)			0.138	0.50
亚硝酸盐氮(以 N 计)			0.003	1.00
硝酸盐氮 (以 N 计)			11.6	20.0
石油类			0.41	/

由表 7-5 地下水监测结果得知, 所测项目 pH、耗氧量 (COD_{Mn} 法, 以 O₂ 计)、氯化物、总硬度 (以 CaCO₃ 计)、氨氮 (以 N 计)、硝酸盐氮 (以 N 计)、亚硝酸盐氮 (以 N 计) 符合《地下水质量标准》(GB/T14848-93) 表 1 中 III 类标准限值, 所测项目石油类在《地下水质量标准》(GB/T14848-93) 表 1 中 III 类中无标准限值, 不作评价。

监测点位图:



7.3、污染物排放总量控制

环评和批复对本项目总量控制指标见表7-5：

表 7-5 环评和批复对本项目总量控制指标

总量控制污染物	环评建议总量控制指标	环评批复总量控制指标	监测计算排放量
VOCs（以非甲烷总烃表示）	0.5829 t/a	—	—

环评批复未下达控制指标总量。

八、环境管理检查

8.1 环保审批手续和环境保护“三同时”制度执行情况

兴文县大河加油站位于大河苗族乡场镇口，始建于2003年，现已经营20余年，营业场地受地理条件限制，周边农房密集，安全间距达不到标准，存在较大的安全隐患。故大河苗族乡加油站拟投资200万元将加油站迁建至大河苗族乡环旦山村八组，拟迁建地点临古金路，距离农房较远，能够达到标准的安全距离，占地面积约3000平方米，加油站按国家设计标准二级进行建设，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、附属工程及环保工程等，设置卧式双层地埋式储油钢罐4个，其中汽油罐3个，柴油罐1个，92#汽油油罐容积50m³，95#、98#汽油油罐容30m³，柴油油罐容积50m³，总容积160m³，总储存能力135m³（柴油折半计）

2019年3月，兴文县大河苗族乡加油站委托四川中环立新环保工程咨询有限公司编制《兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表》，并于2019年3月13日通过了专家评审。

2019年4月9日，宜宾市兴文生态环境局以宜兴环审批[2019]12号文对兴文县大河苗族乡加油站提交的《关于兴文县大河苗族乡加油站项目环境影响报告表》进行了批复。

本项目为新建（迁建）项目，于2019年4月开工，2019年9月建成投产。

8.2 配套环保设施的建设和运行情况

根据现场检查，项目现有主要环保设施完善情况如下：

废水：一是员工生活及办公产生的生活污水经站内化粪池处理后，用作农肥不外排；食堂废水经隔油池处理后再与其他生活废水一起处理；二是油罐清洗废水，清洗委托第三方进行，产生的废水交于具有处理资质的单位进行处理（验收期间未产生，如后期需要清洗，在签订危废协议）。

废气：一是卸油、储存、加油过程中的油气，本项目设置密闭油气回收系统对加油站卸油（一次油气回收装置）、储油和加油时挥发的有机废气进行回收（二次油气回收装置）。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收；二是机动车尾气，项目周边绿地较多且环境开阔，机动车尾气通过自然扩散排放，且汽车启动时间较短，废气产生量小，机动车尾气对环境质量影响较小；三是柴油发电机燃烧废气，0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，燃烧废气中的主要污染物均可做到达标排放，对大气环境影响较小；四是食堂油烟，项目食堂产生的油烟废气经油烟净化装置处理后引至楼顶排放。

噪声：一是设备噪声，备用发电机、潜油泵、加油机（含小型真空泵）等设备采用选用低噪声设备，设置减震垫，隔声等措施；二是汽车噪声，禁止鸣笛，并减速慢行。

工程已于2019年4月开工建设，在2019年9月竣工并试运行至今，环保设施运行稳定、正

常。现场调查，项目在建设和调试运行过程中无环境污染投资。

该项目运营以来，环保设施运行稳定、正常。

8.3 固体废物的排放、处理和综合利用情况

本项目产生的生活垃圾和废含油抹布、手套属于一般固废，收集后交由当地环卫部分统一处置。隔油池废油属于 HW08 类危废（交由什邡开源环保科技有限公司处理），废油管输油 HW49 类危废，定期交由相应危废处理资质的单位统一处理（验收期间未产生，如后期检修过程产生废油管道，需签订危废协议），危废暂存设施满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001），本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

8.4 环境风险防范、突发环境事故应急措施及预案

8.4.1 风险防范措施

一个项目的建设必然伴随潜在的危害，如果安全措施水平高，则事故的概率必然会降低，但不会为零。一旦发生事故，需要采取工程应急措施，控制和减少事故危害。评价重点针对本项目对环境危害性大的以下应急情况进行分析。

(1) 消除所有火种：立即在警戒区内停电、停火，灭绝一切可能引发火灾和爆炸的火种。作业时设备应确保接地。

(2) 控制泄漏源：在保证安全的情况下堵漏，避免油品漏出；发生泄漏后关闭站内雨水、污水管网，防止油品进入市政管网。根据泄露情况，确定疏散人群范围，并根据当时风向情况，疏散事故现场人员，疏散区人员迅速撤离到上风或侧风向。一旦出现人员中毒、烧伤等情况，应积极协助卫生部门进行救援和治疗工作。控制泄漏源后及时对现场泄漏物进行覆盖、收容、处理使油品得到安全可靠的处置，防止二次污染的发生。

(3) 控制燃烧源：停止机动车加油、加油，疏散车辆，积极冷却，稳定燃烧，防止爆炸，组织足够的力量，将火势控制在一定范围内，并保护相邻建筑物火势威胁，控制火势不再扩大蔓延。若各流程管线完好，可通过出液管线，排流管线，将物料导入紧急事故罐，减少着火罐储量。向燃烧的火焰喷干粉，覆盖火焰，终止燃烧，达到灭火目的。

(4) 救援组织：调集医院救护队、警察、武警等现场待命，若发生中毒事故，应立即脱离事故现场至空气新鲜处，保持呼吸道通畅，如呼吸困难，给输氧，如呼吸停止，立即进行人工呼吸，并及时就医。

8.4.2 环境风险应急预案

对于重大或不可接受的风险（主要是物料严重泄漏、火灾爆炸造成重大人员伤亡等），制定应急响应方案，建立应急反应体系，当事件一旦发生时可迅速加以控制，使危害和损失降低到尽

可能低的程度。

作为事故风险防范和应急对策的重要组成部分，应急组织机构应制定应急计划，其基本内容应包括应急组织、应急设施（设备器材）、应急通讯联络、应急监测、应急安全保卫、应急撤离措施、应急救援、应急状态终止、事故后果评价、应急报告等。

8.4.2.1 应急预案类型

根据对本项目调查，需要建立的应急预案主要包括以下几种：

- 1) 重大火灾爆炸事故应急处理预案
 - ① 储罐区火灾爆炸事故应急处理预案
 - ② 外溢火灾事故应急处理预案
- 2) 重大泄漏、跑冒事故应急处理预案
- 3) 抗震减灾应急预案

8.4.2.2 应急预案应包括的主要内容

各类应急预案应包括以下主要内容：

(1) 总则

应急组织要坚持“主动预防、积极抢救”的原则，应能够处理火灾、爆炸、泄漏等突发事件，快速的反应和正确的处理措施是处理突发事件和灾害的关键。

(2) 处理原则

事故发生后事故处理的基本程序和要求。

(3) 应急计划区

危险目标：储罐区。

环境保护目标：附近居民点。

(4) 预案分级响应条件

根据事故发生的规模以及对环境造成的污染程度，规定预案的级别及分级响应程序。

(5) 应急救援保障

应根据消防部门、安监局和环保局的要求，在储罐区、办公区等区域配备一定数量的应急设施、设备与器材，同时配备相应的应急监测设备。

(6) 报警、通讯联络方式

规定应急状态下的报警通讯方式、通知方式和交通保障、管制。

(7) 应急措施

- a. 事故现场抢险抢救及降低事故危险程度的措施

—当发生火情、泄漏时，应迅速查清发生的部位，着火物质、火源、泄漏油品，及时做好防护措施，关闭阀门、切断物料，有效控制事故扩大，利用周围消防设施进行处理。

—带有压力的设备泄漏、着火，并且物料不断喷出，应迅速关闭阀门，组织员工处理。

—根据火势大小、泄漏量多少及设备损坏程度，按事故预案果断正确处理，这样可减少损失。

—发生火灾及严重事故时，除应立即组织人员积极处理外，同时应立即拨打火警 119 及 120 联系医院及时赶到现场，进行补救和抢救，当班人员应正常引导消防车和救护车准确的进入现场。

—发生火灾、爆炸、人员中毒事故后，当班班长组织好人员，一面汇报有关领导和有关单位，一面协助消防队和医院人员进行灭火和人员救护，同时组织好人员进行工艺处理，若火势很大，为防止火势蔓延，控制火势用装置内的消防设施及灭火器材扑救，同时对周围其他设备、设施进行保护。

b. 应急环境监测与评估

事态监测与评估在应急决策中起着重要作用。消防和抢险、应急人员的安全、公众的就地保护措施或疏散、实物和水源的使用、污染物的围堵收容和清除、人群的返回等，都取决于对事故性质、事态发展的准确监测和评估。可能的监测活动包括：事故规模及影响边界，气象条件，对食物、饮用水、卫生以及水体、土壤、农作物等的污染，可能的二次反应有害物，爆炸危险性和受损建筑垮塌危险性以及污染物质的滞留区等。

本项目事故发生后，应急指挥领导小组应迅速要求当地环境监测站等监测部门对事故现场以及周围环境进行连续不间断监测，对事故的性质、参数以及各类污染物质的扩散程度进行评估，为指挥部门提供决策依据。

(8) 应急检测、防护措施、清除泄漏措施和器材

事故现场、邻近区域、控制防火区域，控制和清除污染措施及相应设备

(9) 人员紧急撤离、疏散，应急剂量控制、撤离组织计划

事故现场、储罐邻近区域、受事故影响的区域人员及公众对毒物应急剂量控制规定，撤离组织计划及救护，医疗救护与公众健康

(10) 事故应急救援关闭程序与恢复措施

- ① 规定应急状态终止程序；
- ② 事故现场善后处理，恢复措施 87
- ③ 邻近区域解除事故警戒及善后恢复措施

(11) 应急培训计划

应急计划制定后，平时安排人员培训与演练

(12) 公众教育和信息

对邻近地区开展公众教育、培训和发布有关信息

8.5 环评批复要求落实情况

环评批复具体要求落实情况见表 8-1

项目	环评批复意见	落实情况
1	严格落实建设期各类污染防治措施。加强对建设期各类污染的处理，防治施工废水，扬尘、噪声、垃圾等污染环境，有效控制和降低工程施工对生态环境的不利影响。	根据现场勘查：加强了对建设期各类污染的处理，防治施工废水，扬尘、噪声、垃圾等污染环境，有效控制和降低工程施工对生态环境的不利影响，已落实。
2	严格落实运营期污染防治措施。一是采用自流密闭卸油方式卸油，并按要求安装油气回收装置，确保运营废气经处理后达标排放。二是落实雨污分流。事故废水收集措施，生活污水，食堂废水经处理后综合利用，不外排。三是采取有效的减振、隔声、消声措施，确保噪声达标。四是依法依规加强固体废物管理。	根据现场勘查：一是采用自流密闭卸油方式卸油，并按要求安装油气回收装置，确保运营废气经处理后达标排放。二是落实雨污分流。事故废水收集措施，生活污水，食堂废水经处理后综合利用，不外排。三是采取有效的减振、隔声、消声措施，确保噪声达标。四是依法依规加强固体废物管理，已落实。
3	严格落实环境管理措施。加强日常环境管理，强化环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保污染物稳定达标排放。	根据现场勘查：加强日常环境管理，强化环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理效果的可靠性，确保污染物稳定达标排放，已落实。
4	严格落实风险防范措施。强化安全与环境风险防范，落实环保应急措施，严防各类环境风险事故发生。	根据现场勘查：强化安全与环境风险防范，落实环保应急措施，严防各类环境风险事故发生，已落实。

5	<p>严格落实环境信访维稳措施。定期发布企业环境信息，并主动接受社会监督，认真履行环境信访维稳主体责任，及时妥善调处环境信访纠纷，切实维护所在区域社会稳定。</p>	<p>根据现场勘查：定期发布企业环境信息，并主动接受社会监督，认真履行环境信访维稳主体责任，及时妥善调处环境信访纠纷，切实维护所在区域社会稳定，已落实。</p>
<p>8.6 建设期间和试生产期间是否发生扰民和污染事故</p> <p>项目已于 2019 年 4 月开工建设，在 2019 年 9 月竣工并投入试运行至今，环保设施运行稳定、正常。据现场调查，项目在建设期间和调试运行过程中无环境污染投诉。</p>		

九、验收监测结论及建议

9.1 结论

通过对兴文县大河苗族乡加油站兴文县大河苗族乡加油站项目竣工环境保护验收监测和环境管理检查，可以得出如下结论：

9.1.1 地下水评价

验收监测期间，根据地下水检测结果表 7-5 得知，所测项目 pH、耗氧量（COD_{Mn}法，以 O₂计）、氯化物、总硬度（以 CaCO₃计）、氨氮（以 N 计）、硝酸盐氮（以 N 计）、亚硝酸盐氮（以 N 计）符合《地下水质量标准》（GB/T14848-93）表 1 中 III 类标准限值，所测项目石油类在《地下水质量标准》（GB/T14848-93）表 1 中 III 类中无标准限值，不作评价。

因此，项目对周边地下水环境无明显影响。

9.1.2 废气无组织排放监测结果及评价

验收监测期间，根据废气无组织排放监测结果表 7-2 得知，所测项目 VOCs（以非甲烷总烃表示）符合《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）中表 5 标准限值。

因此，项目无组织排放废气对周边环境影响较小。

9.1.3 噪声监测结果及评价

验收监测期间，根据厂界环境噪声监测结果表 7-3 得知，检测点位“1#、2#、3#”所测工业企业厂界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类功能区标准限值；检测点位“4#、5#、6#、7#”所测敏感点噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 2 类功能区标准限值。

项目运营至今未受到噪声扰民方面的投诉和举报，项目噪声对周边环境影响较小。

9.1.4 固废管理

本项目产生的生活垃圾和废含油抹布、手套属于一般固废，收集后交由当地环卫部分统一处置。隔油池废油属于 HW08 类危废（交由什邡开源环保科技有限公司处理），废油管输油 HW49 类危废，定期交有相应危废处理资质的单位统一处理（验收期间未产生，如后期检修过程产生废油管道，需签订危废协议），本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

因此，固体废物均得到合理处置，项目固废对周边环境影响较小。

9.1.5 污染物总量控制

根据环评文件和本项目的特征污染物总量控制指标为：

挥发性有机物（以非甲烷总烃计）：0.5829t/a

本次环评批复未下达总量控制指标。

9.1.6 环境管理检查

本项目严格按照国家建设项目环境管理制度的要求，履行了环境影响评价手续，执行同时设计、同时施工、同时投产“三同时”制度；按环评要求把各项污染防治措施落到实处；基本落实环评批复的各项环保要求；项目运营以来，环保设施运行稳定、正常。据现场调查，项目在建设期间和调试运行过程中无相关污染投诉问题和环境污染事故。

综上所述：本项目基本执行了“三同时”制度；该项目采取的环保措施行之有效，各项污染均做到达标排放；废气、噪声达标排放，废水、固废得到合理处置，地下水对外环境无明显影响；建设期间和试生产期间未发生扰民事故，本项目符合建设项目竣工验收条件，建议通过验收。

9.2 建议

9.2.1 严格环保管理制度及专人负责制度，加强对环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物长期、稳定达标排放。

9.2.2 企业应加强环保设置的日常管理、维护、建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正产运转，尽量减少和避免事故排放。

9.2.3 加强对危险废物的管理，做好台账及危废转移制度。

附表一：

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章): 四川创威环境检测有限公司

填表人(签字):

项目经办人(签字):

建 设 项 目	项目名称		兴文县大河苗族乡加油站项目				建设地点		兴文县大河苗族乡环旦山村八组				
	建设单位		兴文县大河苗族乡加油站				邮编		644414		联系电话 13989226818		
	行业类别		机动车燃料零售 F5264	建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改			建设项目开工日期		2019.4		投入试运行日期	2019.9
	设计生产能力		0#柴油销售 420t/a、92#汽油 360t/a、95#汽油 120t/a、98#汽油 60t/a				实际生产能力		0#柴油销售 410t/a、92#汽油 340t/a、95#汽油 90t/a				
	投资总概算(万元)		200	环保投资总概算(万元)	28.1	所占比例%	14.05%	环保设施设计单位		/			
	实际总投资(万元)		200	实际环保投资(万元)	35	所占比例%	17.5%	环保设施施工单位		/			
	环评审批部门		宜宾市兴文生态环境局	批准文号	宜兴环审批[2019]12号		批准时间	2019年4月9日		环评单位	四川中环立新环保工程咨询有限公司		
	初步设计审批部门		/	批准文号	/	批准时间	/	/		环保设施监测单位	四川创威环境检测有限公司		
	环保验收审批部门		/	批准文号	/	批准时间	/	/					
	废水治理(万元)		4.7	废气治理(万元)	7.1	噪声治理(万元)	1.2	固废治理(万元)	5.5	绿化及生态(万元)	/	其它(万元)	1.3
新增废水处理设施能力		/ t/d		新增废气处理设施能力		/ Nm³/h		年平均工作时		8760h/a			
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)	区域平衡替代 削减量(11)	排放增减量 (12)
	废水量		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	COD		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	氨氮		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	总磷		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	总氮		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	废气量(万立方米/年)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	二氧化硫		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	氮氧化物		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	颗粒物		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
挥发性有机物		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

