

建设项目竣工环境保护 验收监测表

JC 检字（2019）第 081301 号

项目名称： 新都区木兰分水加油站项目

建设单位： 成都富鸿分水石化有限公司

四川九诚检测技术有限公司

2019 年 12 月

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

承担单位：四川九诚检测技术有限公司

总经理：

方案编写人：

审核：

审定：

现场监测负责人：

四川九诚检测技术有限公司

电话：028-87862858

传真：028-87862858

邮编：611731

地址：四川·成都·犀浦·泰山南街 186 号

目录

表一 项目基本情况

表二 主要工艺流程及污染物产污环节

表三 主要污染物产生与治理措施

表四 环评批复

表五 监测标准及监测内容

表六 监测结果

表七 环境管理检查结果

表八 结论与建议

附图

附图 1：项目地理位置图

附图 2：项目外环境关系图

附图 3：项目总平面布置图

附图 4：现场采样图

附件

附件 1:四川省经济和信息化委员会《关于成都盛丰农机公司新建新都木兰分水加油站的确认函》（川经信运行函[2012] 28 号， 2012. 1. 10）

附件 2: 四川省经济和信息化委员会《关于同意新都木兰分水加油站延期建设的确认函》（川经信运行函[2014] 332 号， 2014. 4. 14）

附件 3: 新都木兰分水加油站项目业主成都富鸿分水石化有限公司与成都盛丰农机有限公司的关系说明

附件 4: 四川省经济和信息化委员会《关于同意成都新都木兰分水加油站建设项目及业主变更的确认函》（川经信运行函[2017]702 号）；

附件 5: 成都市新都区环境保护局关于《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环境影响报告表》的审查批复（新环建评[2018]49 号）；

附件 6: 验收委托书；

附件 7: 营业执照；

附件 8: 工况证明；

附件 9: 数据证明

附件 10: 环保管理制度

附件 11: 应急预案

附件 12: 危废协议

附件 13: 情况说明

附件 14: 公众意见调查表；

附件 15: 公众参与承诺函；

附件 16: 检测报告。

表一 项目基本情况

项目名称	新都区木兰分水加油站项目							
建设单位名称	成都富鸿分水石化有限公司							
法人代表	刘琪	联系人		刘琪				
联系电话	189819534	传真	-	邮政编码	610513			
通讯地址	成都市新都区木兰镇共和村二社							
建设地点	成都市新都区木兰镇分水村二组							
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/> (划 √)							
环评时间	2018年2月	现场监测时间		2019.12.9-2019.12.10				
环评报告表 审批部门	成都市新都区环 境保护局	文号	新环建评 [2018]49号	时间	2018年2月23日			
投资总概算 (万元)	2816	环保投资总概算 (万元)		99	比例	3.5%		
实际总投资 (万元)	2816	实际环保投资 (万元)		99	比例	3.5%		
验收监测依据	1、《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》(国务院令第682号, 2017.7.16) ; 2、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, 2017.11.20) ; 3、国家环境保护总局, 关于《建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的函》(环函[2002]222号, 2002.8.21) ; 4、成都市环境保护局《关于贯彻落实<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的通知》(成环发【2018】8号, 2018年1月3日) ; 5、四川省经济和信息化委员会《关于同意成都新都木兰分水加							

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

	<p>油站建设项目及业主变更的确认函》（川经信运行函[2017]702号）；</p> <p>6、《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环境影响报告表》（河南首创环保科技有限公司，2018年2月）；</p> <p>7、新都区环境保护局关于《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环境影响报告表》的批复新环建评[2018]49号，2018年2月23日；</p> <p>8、项目验收监测委托书。</p>
验收监测 标准、标号、 级别	<p>1、废水：污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表4中一级排放标准；</p> <p>2、废气：《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放标准；</p> <p>3、噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表1中2类功能区排放标准。</p>
建设项目基本情况：	
一、项目基本情况	
<p>成都富鸿分水石化有限公司位于成都市新都区木兰镇共和村2社，为了满足木兰镇陆续入驻的物流企业、电器市场等对加油加气设施迫切的需求，同时根据市场和自身发展繁荣要求，成都富鸿分水石化有限公司在新都区木兰镇分水村2社组兴建新都区木兰分水加油加气站。</p>	
<p>本次只对木兰分水加油站进行验收。</p>	
<p>成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目因加油站施工图纸还处于审查阶段、加油站业主名称变更(由成都盛丰农机有限公司变更为成都富鸿分水石化有限公司)，影响了建设工期，但因已经取得了四川省经济和信息化委员会于2017年9月21日下发的“关于同意成都木兰分水加油站建设延期及业主变更的确认函”（川经信运行函[2017]702号），同意延长加油站建设周期年。2018年2月委托河南首创环保科技有限公司编制完成了《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环境影响报告表》，2018年2月23日新都区环境保护局以（新环建评[2018]49号）对该项目环境影响报告表进行了批复。</p>	
<p>2019年8月，成都富鸿分水石化有限公司委托四川九诚检测技术有限公司开展</p>	

该项目的竣工环境保护验收监测工作。我公司在接受委托后，组织有关技术人员进行了现场踏勘，根据项目相关标准要求，我公司于2019年12月9日-12月10日对本项目进行验收监测及现场调查工作，根据现场监测结果和环境管理情况，并参考建设单位提供的有关资料，编制了《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表》。

二、验收监测范围及内容

(一) 验收监测范围

验收范围主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、办公生活设施及环保工程等。

(二) 验收监测内容

- (1) 废水污染物排放情况监测；
- (2) 废气污染物排放情况监测；
- (3) 工业企业厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废弃物处置情况检查；
- (5) 总量控制检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 环境管理检查。

三、项目概括

(一) 工程地理位置及外环境关系

本项目位于成都市新都区木兰镇南分水村二组，项目厂界东侧为成金青快速通道，厂界东南侧有一户村民，厂界南侧为乡苑鱼庄，厂界西侧为以一戊类厂房，厂界北侧为规划道路。东周边规划以公共交通场地用地及混合用地为主，外环境对项目无制约因素。

项目地理位置见附图，项目外环境关系见附图，项目平面布置图见附图。

(二) 本项目建设内容

项目名称：新都区木兰分水加油站项目；

建设地点：成都市新都区木兰镇南分水村二组；

建设性质：新建；

占地面积：4655.72m²；

项目总投资：2816万元。

项目建设内容与主要环境问题见表 1-1

表 1-1 项目建设内容与实际内容对照表

工程分类	项目名称	环评建设内容及规模	实际建设内容及规模	可能产生的环境影响
				营运期
主体工程	油站区	加油机:4 台 4 枪加油机, 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, 罩棚 53mx22m, 高 8.2m, 4 座独立加油岛。	与环评一致	挥发油气、固废、加油机噪声、环境风险
	地下油库区	4 个 30m ³ 的卧式钢制埋地双层油罐(0# 柴油 2 个、92#汽油 1 个、95#汽油罐 1 个), 总储存能力 120m ³ , 总储油罐为 90m ³ (柴油折半计)	与环评一致	挥发油气、油罐渗漏、固体废物、交通噪声、环境风险
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个, 露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	废油
	油品储罐区通气管	0#柴油设置通气管 1 根, 立管高出地平面 4.0m; 管口安装阻火透气帽; 92#汽油、95#汽油各设通气管 1 根, 立管高出地平面 4.0m, 管口安装阻火透气帽和阻火机械呼吸阀。	与环评一致	挥发油气
	控制室	在站房内控制室设 1 套站控系统, 站控、系统采用 PLC 系统; 设置监控系统: 设置液位在线监测系统。	与环评一致	/
	实体围墙	四周设围墙, 砖混结构, H=2.2	与环评一致	/
	出入口指示灯箱	2 处, 分别位于出口和入口	与环评一致	/
	加油车道	行车道宽度分别为 10m、10m, 转弯半径大于 12m, 方便加油车辆及应急消防车辆进出。	与环评一致	噪声、废气
	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。	与环评一致	/

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

	供配电 照明	电源由城市供电网供给，并设30kW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。	与环评一致	/
办公生活设施	站房	1栋，2F，建筑面积466 m ² ，设值班室、配电房、办公室、卫生间等	与环评一致	生活污水、生活垃圾、噪声
环境工程	消防器械及消防沙池	35kg 推式干粉灭火器1台，灭火毯5张，设置2m ³ 消防沙池1个，手提式灭火器、烟雾探测仪和报警器等消防器材，位于储罐区南侧。	推车式磷酸铵盐干粉灭火器MFT/ABC35：6个，手提式磷酸铵盐干粉灭火器 MF/ABC4：8个，手提式二氧化碳灭火器MT7：6个；手提式磷酸铵盐干粉灭火器 MF/ABC5：12个，灭火毯5张，设置消防沙箱6个，电气火灾监控设备1个，电气火灾监控探测器4台等消防器材，位于储罐区南侧	固废
	油气回收系统	油罐车卸油采用密闭卸油方式，并设置一次油气回收系统：加油过程设置二次油气回收系统。	与环评一致	挥发
	污水处理系统	设成品玻璃钢化粪池1座，容积6m ³ ；设二级生化处理设施，处理能力达10 m ³ /d (20 m ²)，处理经化粪池处理后的污水；设隔油沉砂池1座，容积4m ³ (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂)；雨、污水排出站区围墙时设置水封井隔断。	设钢筋混凝土化粪池1座，容积6m ³ ；设二级生化处理设施，处理能力达10 m ³ /d (20 m ²)，处理经化粪池处理后的污水；设隔油沉砂池1座，容积4m ³ (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂)；雨、污水排出站区围墙时设置环保沟、水封井隔断。	浮油、废水、污泥
	固废收集点	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，并设置一个垃圾桶收集点约5m ³ 。	与环评一致	固废
		设置危险废物暂存点1处，约为5 m ² 。	与环评一致	危废

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

	防渗液	加油站采取卧式 3DFF 双层防渗油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工：站内加油管道表面进行了试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	加油站采取卧式 SF 双层防渗油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工：站内加油管道采用进口 KPS 双层复合管道，进行了试压和表面防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取了混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	环境风险
	绿化	项目绿化面积 638 m ²	与环评一致	/

(三) 原辅材料及能耗

本项目原辅材料及能耗与环评设计对照见表 1-2

表 1-2 原辅材料及能耗与环评设计对照表

类别	名称	单位	环评年耗量	实际年耗量	来源	成分
原辅料	0#汽油	t/a	2500	与环评一致	中石化成品油库	油品满足 GB17930-2006 标准
	92#汽油	t/a	2500	与环评一致		
	95#汽油	t/a	1500	与环评一致		
能源	水	t/a	2912.7	2445.5	自来水	/
	电	万 kwh/a	4	与环评一致	市政电网	/

(四) 主要设备

本项目设备与环评设计对照见表 1-3

表 1-3 项目设备对照表

序号	设备名	规格/备注	环评数量	实际数量
加油设备				
	储油罐(地埋卧式罐)	SF 卧式双层承重油罐, 30m ³ /个	4 个	与环评一致
2	潜油泵	厂家配置	4 个	与环评一致

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

3	潜泊泵加油机	设截断阀, 程控电脑	4 台	与环评一致
4	加油枪	自封式加油枪, 带截断阀	16 个	与环评一致
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	3 套	与环评一致
6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	与环评一致
7	监控系统	/	1 套	与环评一致
8	油气一次回收系统	卸油油气回收系统	1 套	与环评一致
9	油气二次回收系统	加油油气回收系统	1 套	与环评一致
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于 1Ω	3 套	与环评一致
11	阻火器		若干	与环评一致
12	柴油发电机(备用)	30kW	1 台	与环评一致
13	自动液位监测系统		1 套	与环评一致
消防设备				
13	推车式磷酸铵盐干粉灭火器	MFT/ABC35, 油罐区	1 个	6 个
14	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	MF/ABC4 油罐区、站房、罩棚	5 个	8 个
15	手提式二氧化碳灭火器	MT7 油罐区、站房、变压器	1 个	6 个
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	MF/ABC5、站房、罩棚	若干	6 个
17	灭火毯	加油区	5 个	5 个
18	消防沙箱	2m ³ ; 油罐区	6 个	6 个
19	温度传感器	NTC	8 支	8 支
根据《汽车加油加气站设计与施工规范》CGB50156-2012), 按储罐容量定属于三级加油站。				
注: 加油站的汽油和柴油储罐用卧式 SF 双层罐, 且罐顶上回填厚度不小于 0.3m 干净的砂子或细土的油罐。加油站采用耐腐蚀、耐油、导静电复合管、埋地敷设, 油罐上装排气管。				

(五) 项目规模

本项目共有 4 个 30m³ 的 SF 埋地卧式钢制油罐(0#柴油罐 2 个、92#汽油罐 1 个、95#汽油罐 1 个), 总储存能力 120m³, 总储油量为 90m³ (柴油折半计)。项目建成后, 估计年外售油约 6000t。项目总建筑面积 1049 m², 绿化面积 638 m², 工程内容包括站房 466 m², 加油棚 583 m², 新建化粪池 1 个(6m³), 垃圾收集点一个(5 m²), 危废暂存间 1 个(5 m²)。按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)的等级划分, 成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油加气站的设计规模为三级加油站。

(六) 项目劳动定员与生产制度

项目设计员工 8 人, 采用三班制, 全年工作 365 天。

项目实际有员工 15 人, 三班制, 全年工作 365 天。

(七) 项目变更情况

环评要求建设设成品玻璃钢化粪池 1 座, 容积 6m³; 设二级生化处理设施, 处理能力达 10 m³/d (20 m², 处理经化粪池处理后的废水); 设隔油沉砂池 1 座, 容积 4m³ (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂); 雨、污水排出站区围墙时设置水封井隔断;

实际建设设钢筋混凝土化粪池 1 座, 容积 6m³; 设二级生化处理设施, 处理能力达 10 m³/d (20 m²), 处理经化粪池处理后的废水; 设隔油沉砂池 1 座, 容积 4m³ (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂); 雨、污水排出站区围墙时设置环保沟、水封井隔断。

经对照环评及批复, 基本一致, 未发生重大变更。

表二 主要工艺流程及污染物产污环节

(一) 营运期工艺流程及产污情况

运营期主要污染工序

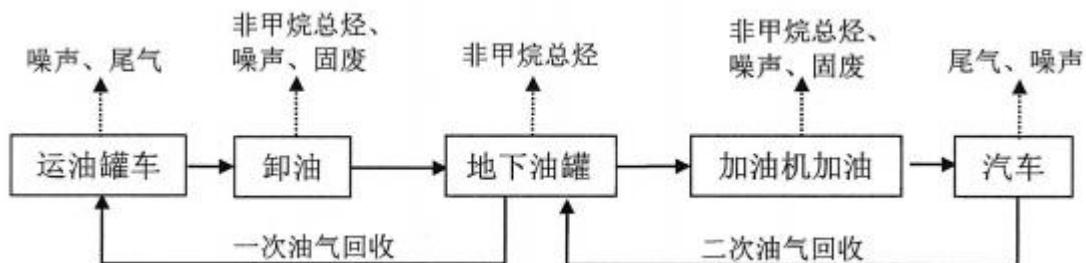


图 2-1 项目营运期工艺流程及产污环节图

工艺流程简述：

(1) 卸油

本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与卸油接口、蒸气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集中回收变成汽油。

(2) 储油

本项目设置 4 个 SF 埋地卧式钢制油罐(0#柴油罐 2 个、92#汽油罐 1 个、95#汽油罐 1 个)，总储存能力 120m³，总储油量为 90m³ (柴油折半计)。每座油罐均有 HAN (阻隔防爆技术)、液位计，用于预防油罐爆炸事故和溢油事故，安装一次、二次油气回收装置，储油罐安装通气管 2 根，高出地平面 4.0m，管口设置呼吸阀。

项目油罐为 SF 埋地卧式钢制油罐，油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。油料达到油罐容量 90%时，会触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95%时，会自动停止油料继续进罐。

(3) 加油

将储罐内油品加入车辆。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。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

(4) 油气回收装置

加油站油气回收系统由即一次油气回收、二次油气回收组成。

①一次油气回收：一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油槽车内，运回储油库进行油气回收处理的过程，整个系统为密闭回收。次油气回收系统原理图详见图 2-2。

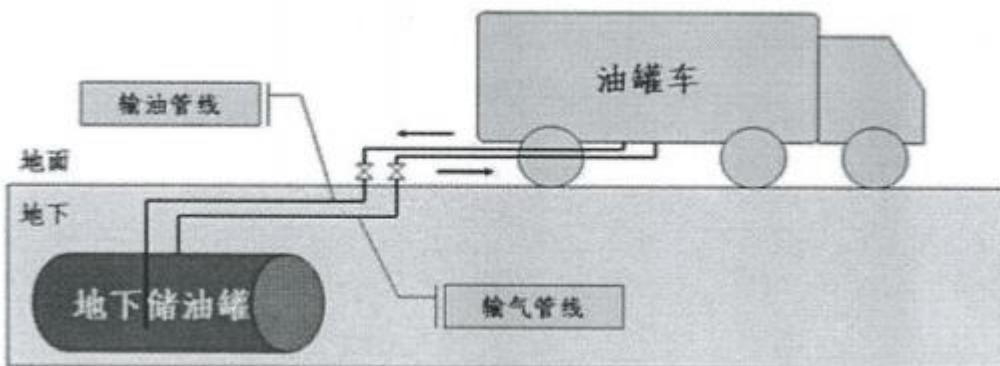


图 2-2 卸油油气回收系统示意图

一次油气回收实现过程:在槽车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油槽车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油槽车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油槽车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束，回收效率大于 90%。

②二次油气回收:二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。二次油气回收系统原理图详见图 2-3。

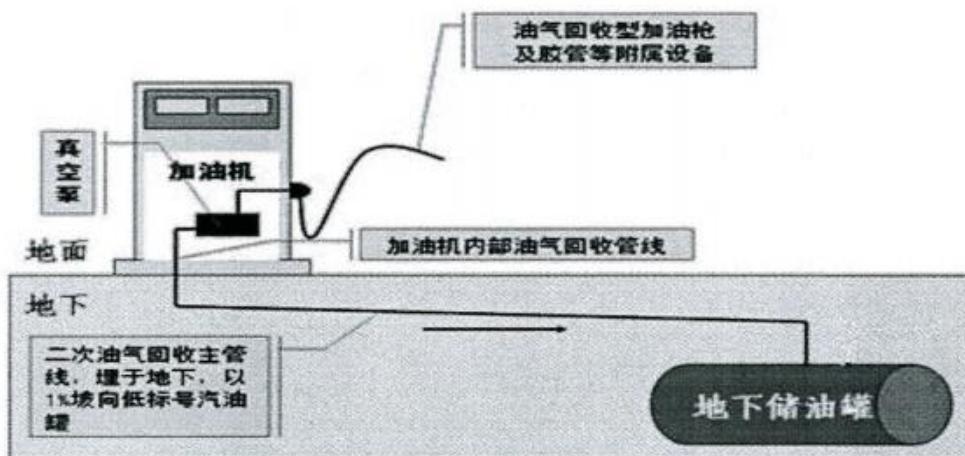


图 2-3 加油油气回收系统示意图

二次油气回收实现过程:在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空

度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内，此过程油气回收效率大于 90%。

本项目采用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。加油机与油罐之间设油气回收管道，2 台加油机可共用 1 根油气回收总管。

（二）主要污染物

1. 废水：员工和进出场站人员的生活污水、厂区地面冲洗废水、初期雨水；
2. 废气：汽车尾气、发电机燃油废气、油罐大小呼吸及加油机工作产生的废气；
3. 噪声：加油泵、潜油泵、备用柴油发电机等设备噪声、汽车噪声。
4. 固废：生活垃圾、隔油沉砂池产生的废油、油罐清洗废液、沾油废物（沾油抹布和手套）。

表三主要污染物与治理措施

一、主要污染物产生与治理措施

(一) 废水

项目营运期产生的废水主要为员工和进出场站人员的生活污水、厂区地面冲洗废水及初期雨水等。

厂区地面冲洗废水、初期雨水经隔油池沉砂池处理后排入站外沟渠，最终流入东风北支渠；生活污水经二级生化处理系统处理后排入站外沟渠，最终流入东风北支渠。

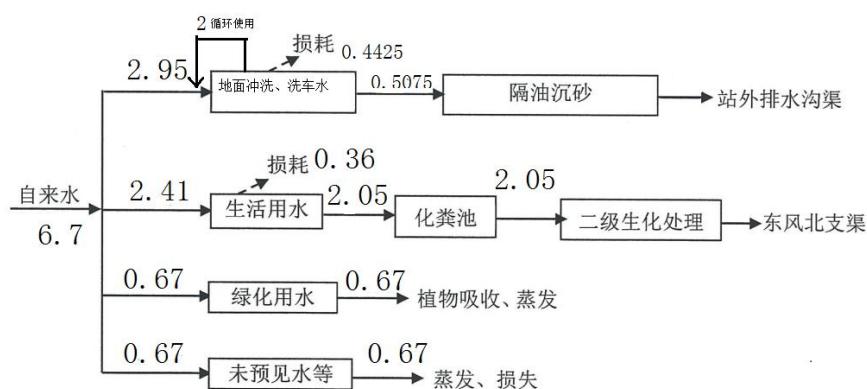


图 3-1 项目水平衡图 (t/d)

(二) 废气

项目营运期废气包括汽车尾气、发电机燃油废气、油罐大小呼吸及加油机工作产生的废气等。

油罐大小呼吸及加油机工作产生的废气对外界环境影响较小；汽车尾气通过加强管理，不会对外界环境造成严重影响；柴油发电机产生的废气经自带的消烟除尘装置处理后有站房 2F 屋顶排放，降低对外环境的不良影响。

(三) 噪声

项目营运期主要噪声源为加油泵、潜油泵、加油机、备用采用发电机等设备运行噪声和进出站车辆交通噪声。

项目通过选用低噪声设备，产噪设备合理布局，并采取减震、墙体隔声、地面隔声等措降噪；通过对进出车辆加强管理，来降低噪声对外环境的影响。

(四) 固废

项目营运期的固废为一般固废和危险废物。

(1) 一般固废

一般固废主要为生活垃圾和沾油废物。

生活垃圾分类收集后与沾油废物（废棉纱、废抹布）一并交给环卫部门处置。

(2) 危险废物

隔油池产生的废油、油罐清洗废液暂存于危废暂存间。定期交由有危废处理资质的单位处置。

表 3-1 本项目固废产生量、处置措施去向对照表

序号	来源	废物种类	环评产生量(t/a)	实际产生量(t/a)	环评处理去向	实际处理去向
1	员工及司乘	生活垃圾	7.3	与环评一致	分类收集交由丹迪环卫部门统一处置	与环评一致
2	加油区、储罐区	沾油废物	0.01	与环评一致		
3	隔油产生的废油	废油	0.15	与环评一致	交由有相应危废处置资质的范围统一处理	与环评一致
4	储罐区	油罐清洗废液	0.1	与环评一致		

(五) 环保处理设施及投资

本项目总投资 2816 万元，其中环保投资 99 万元，环保投资占总投资的 3.5%。

表 3-2 建设项目环保投资对照表

内容	项目	污染物名称	环评治理措施	实际治理措施	环评投资(万元)	实际投资(万元)
施工期	废气治理	扬尘、废气	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防护围挡；使用商用混凝土；及时维护设备；提高燃料使用效率，合理规划，文明施工	与环评一致	2	与环评一致

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

	废水治理	施工废水	临时修建 1 个施工废水沉淀池, 经沉淀后上清液回用治理, 生活污水依托项目周边农户已有的卫生设施进行处理	临时修建 1 个施工废水沉淀池, 经沉淀后回用治理。	0.5	与环评一致	
		生活污水	依托项目周边农户已有的卫生设施进行处理	与环评一致	0.5	与环评一致	
		噪声治理	施工噪声	合理布置施工机械和安排施工时间, 夜间禁止施工	与环评一致	/	
	固体废物处置	土方石、建筑弃渣	土方石全部回填或者鲁冰花 0.6m ³ , 弃方 9m ³ , 站场建设产生的废材料尽量回收利用, 土方临时堆场地面硬化	土石方全部外运, 弃方 10m ³ 。站场建设产生的废材物处置、建筑弃渣料尽量回收利用, 不能利用交环保部门处置。	1	与环评一致	
营运期	废气治理	挥发油气	铺设油气回收管线; 采用油气回收性的加油枪; 安装一次和二次油气回收装置; 储油罐通气管 2 根管口设置呼吸阀, 管高 4.0m	与环评一致	10	与环评一致	
		发电机尾气	发电机尾气设置排烟筒引至建筑楼顶排放	发电机尾气设置消烟除尘装置引至建筑楼外排放	3.0	与环评一致	
	废水治理	生活污水	成品玻璃钢化粪池 1 个, 有效容积 6m ³ , 设二级生化处理设施, 处理能力达 10 m ³ /d (20 m ² , 处理经化粪池处理后的污水)	钢筋混凝土化粪池 1 个, 有效容积 6m ³ 设级生化处理设施, 处理能力达 10 m ³ /d(20 m ² , 处理经化粪池处理后的污水)	2	与环评一致	
		冲洗废水、初期雨水	设隔油沉砂池 1 座, 容积 4 m ³ (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂); 雨、污水排出站区围墙时设置水封井隔断。	加油站外侧设隔环保沟及沉砂井 1 座, 容积 4 m ² (对站内冲洗废水和初期雨水隔油沉砂); 雨、污水排出站区围墙时设置水封井隔断。	4	与环评一致	
	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	与环评一致	1.0	与环评一致	
		潜油泵	选用低噪声设备, 基础减振	与环评一致	5	与环评一致	
		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	与环评一致	15	与环评一致	

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

	车辆噪声	在加油站进出口设置减速带，并设置减速、禁止鸣笛标识标牌	与环评一致	1.0	与环评一致	
固体废物处置	生活垃圾	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，并设置一个垃圾收集点，约5 m ² 。	与环评一致	0.5	与环评一致	
	废油	设危险废物暂存点，约为5m ³ ；废物分类收集装并设金属托盘垫底，交由有处理资质的危废处理单位处理	与环评一致	2.5	与环评一致	
防渗措施	油品泄漏	进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理	与环评一致	20	与环评一致	
绿化		场地四周绿化面积 638 m ²	与环评一致	5	与环评一致	
风险防范		①消防设置 1 个消防沙池 2m ³ ，设置 4kg 手提式干粉灭火器 8 只，5kg 手提式干粉灭火器 24 只，8kg 手提式干粉灭火器 2 只，油罐区设置 35kg 推车式干粉灭火器 1 台；油罐区附近设置灭火毯 5 块： ②报警：在油罐区设置静电接地报警器 1 套。	①推车式磷酸铵盐干粉灭火器 MFT/ABC35: 6 个，手提式磷酸铵盐干粉灭火器 MF/ABC4: 8 个，手提式二氧化碳灭火器 MT7: 6 个；手提式磷酸铵盐干粉灭火器 MF/ABC5: 12 个，灭火毯 5 张，设置消防沙箱 6 个，电气火灾监控设备 1 个，电气火灾监控探测器 4 台等消防器材，位于储罐区南侧，温度传感器 8 支 ②报警：在油罐区设置静电接地报警器 1 套。	26	与环评一致	
合计				99	99	

表四 环评结论和批复

一、结论

新都区木兰分水加油站项目总投资 2816 万，占地面积 4655.72 m²,主要建设内容为：加油罩棚、站房及附属工程等，新建 4 台双油品四枪潜油泵加油机, 4 个 30m³ 直埋卧式 3DFF 双层油罐（其中柴油罐 2 个，92#汽油罐 1 个，95#汽油罐 1 个），单个油罐容积为 30m³，总容积 120m³，总储存能力 90m³（柴油折半计），属于三级加油站。

1、产业政策、规划符合性及选址合理性结论

(1) 产业政策符合性

本项目不属于国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录》(2011 年本, 2013 年修正)中鼓励、限制和淘汰类规定的范围，因此，本项目属于允许类，符合相关法律法规和政策规定，符合产业政策。

因此，本项目符合国家现行产业政策。

2、项目规划符合性及选址合理性分析

(1) 项目规划符合性分析

本项目选址于新都区木兰镇分水村 2 组，根据成都市新都区国土资源局不动产颁发的《不动产权证书》：该用地范围属于其他商服用地。

根据新都区规划管理局对本项目出具的《建设工程规划许可证》，成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目建设工程符合城乡规划要求。

因此，本项目符合成都市新都区木兰镇的总体规划发展要求。

(2) 项目选址合理性

新都区木兰分水加油站项目位于新都区木兰镇分水村 2 组，总占地 4655.72 m²。项目所在地东临成金青快速通道，附近无城市干道交叉路口，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，（3）选址合理性分析

本项目周边的主要保护目标为当地的村民，周边近距离村民主要分布在厂界西北侧、西南侧和东南侧。本项目产生和产噪等污染源主要设于厂区东侧和南侧，成都市常年风向为东北风，西北侧村民位于侧风向上，环境影响较小。项目厂界四周设围墙遮挡，并且根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)中加油设备距

离站外民用建筑三类保护物的安全间距为10m,本项目西南侧和东南侧村民最近距离约为20m,符合要求。

厂址周围不涉及饮用水源、珍稀动植物、自然保护区、风景名胜、文物古迹等环境敏感因素，无重大环境制约因素。

因此，本项目选址基本合理。

3、区域环境质量现状

根据本次环评委托监测的结果和收集数据和资料显示，项目所在地周边大气环境、声学环境、地下水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，有剩余环境容量。

4、环境影响评价结论

(1) 施工期

施工扬尘：项目在施工时施工单位应严格按照相关规范要求，严格执行洒水措施、场地管理措施等。施工期间建设方只要严格按照有关规定和本环评提出的治理措施，做到文明施工、清洁施工和科学施工，就能最大限度地减少扬尘产生量，进而可以大大减轻对周围环境的影响。

施工机械废气和装修废气：由于施工机械和装修阶段产生的废气产生量少，通过局地大气扩散后，能够实现达标排放，不会对区域大气环境造成污染影响。

施工噪声：通过采取合理施工期设备平面布局，禁止午间夜间施工，做到文明施工，能够确保施工期间场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相关要求，实现场界处达标排放。

施工废水：生活污水排入化粪池处理后，定期由环卫部门清运，不排放;施工期废水设临时沉砂池处理后回用或用于施工期间洒水抑尘，不排放。通过采取上述措施后，施工期的废水不会对地表水环境产生明显影响。

固体废物：含油废土属于危废，应采用编织袋进行收集，再委托有相应危废处理资质的单位处理。拆除工程产生的废弃油罐、加油机等固体废物交专业机构回收处理，挖方可全部用于填方及绿化覆土，无弃土产生；弃渣进行分类回收，不可回收部分应集中收集，清运至指定的垃圾暂存点，同当地农户生活垃圾一并进行清运处理，严禁随意倾倒、填埋，从而可以避免工程废料造成二次污染。

施工期对生态环境的影响:施工期水土流失影响较为有限，施工结束后，罐区地

面将进行绿化恢复，生态影响将随着施工期的结束而逐渐消失。区域不涉及无生态环境敏感目标和珍稀野生保护动植物，项目施工期生态影响较为有限。

综上所述，本工程施工期的影响是暂时的，在施工结束后，影响区域的各环境要素基本都可以得到恢复。只要工程施工期认真按照相关规定和本次评价提出的环保对策措施，工程施工的环境影响问题可以得到消除或有效的控制，可以使其对环境的影响降至最小程度。

(2) 营运期

大气环境：本项目营运过程有机废气采用卸油油气回收+加油油气回收的二级油气回收系统，污染物排放能够达到符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)、《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中二级标准要求；机动车尾气经局地大气扩散后，环境影响小；柴油发电机燃用0#柴油，设置排气筒将尾气引至站房楼顶排放，对项目所在地的大气环境质量造成影响较小。

水环境：本项目排水系统拟采用雨污分流制，站内雨水和地面冲洗废水通过雨水管进入隔油沉砂池停留45s后排入站外排水沟，最终流入东风北支渠；生活污水经化粪池处理后排入二级生化处理系统，处理达《污水综合排放标准》(GB8978 -1996)中的一级A标后排入站外沟渠，最终流入东风北支渠。

因此，本项目加油站站内污(废)水治理措施合理可行，能够做到稳定的达标排放，对区域地表水环境影响较小。

固体废物：本项目产生的固废包括生活垃圾，隔油产生的废油、沾油废物(沾油抹布和手套)以及油罐清洗废水。生活垃圾和沾油废物属于一般固废，分类收集袋装后由环卫部门统收集处理。隔油产生的废油和油罐清洗废水属于危险废物(HW08),新建危废暂存间一间，按要求进行重点防渗处理，危废外委有危废资质单位处置。油罐清洗委托有资质的专业清洗单位进行，清洗废水全部有清洗单位回收处置，不得排放。

综上，项目产生的固体废弃物处置合理，去向明确，不会对环境造成二次污染。
声学环境：通过选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声，加油机壳体隔声项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准，不会对周边农户造成噪声影响。

地下水环境：本项目加油站的设计、施工应严格按照设计、施工规范进行。即加油站采取双层金属油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规

定进行设计、施工;站内加油管道表面进行了试压和防腐处理;同时，在加油区设置罩棚，对地面采取混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏;公司每3年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。环评要求加强站内地面的维护，防止地面破损。

因此，本项目对地下水环境的影响能够得到有效的控制。

5、环境风险

项目加油站拟采取的各项目环境风险防措施合理可行，在完善相关环境风险防范措施、设施、环境风险应急预案后，其发生事故的概率降低，其环境危害也是较小的，环境风险达到可以接受水平，因而从风险角度分析本项目是可行的。

6、评价结论

综上所述，本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城乡发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针;拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步认真落实报告表中所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，从环境保护角度来看，项目的建设营运是可行的。

二、要求及建议

1、建议本项目加油站积极地引进 ISO14000 环境管理体系认证，开展清洁生产审核。通过有关咨询公司或认证公司的帮助，建立一套完善的管理体系，并通过体系的运行提高员工的素质和能力，提高企业的管理水平和清洁生产水平，从而达到节能、降耗、减污、增效的目的。

2、加油是对社会服务的场所，客流量较大，人员复杂。因此，事故状态下的紧急控制是十分重要的。储罐区与加油岛应共设一套紧急切断系统，并要求气动控制卸压点的设置方便操作。无论站内哪个部位出现问题，都能在最短时间内切断气源，将事故危害控制在最小范围。

3、由于油品泄漏对地下水和纳污水体的水质影响较大，影响的范围也较大，特别是埋在地下的油罐泄漏不容易发现，建议埋在地下的油罐应设直防漏槽，把油罐放置在防漏槽内，防漏槽的容积应大于油罐容积之和。

- 4、加油加气站内可种植草坪、设置花坛，但不得种植油性植物。
- 5、油罐安装 HAN 阻隔防爆装置，减少安全隐患。
- 6、进一步加强对职工环境保护和消防的宣传教育工作，提高全体员工的环保意识，做到环境保护、安全生产人人有责，并落实到每个员工身上。

三、环评批复内容

1、项目建设内容和总体要求

你公司拟在成都市新都区木兰镇分水村二组建设木兰分水加油站项目。项目总投资额 2816 万元，其中环保投资 99 万元，占地面积为 4655.72 m²。项目建设由主体工程(油站区配置 4 台 4 枪加油机;地下油库区设置 4 个 30 m²的卧式钢制埋地双层油罐，其中 0#柴油罐 2 个、92#汽油罐 1 个、95#汽油罐 1 个，总储存能力 120 m²，总储油量为 90 m²<柴油折半计>)、辅助工程(露天设置卸油平台 1 个，油品储罐区 0#柴油、92#汽油、95#汽油各设置通气管 1 根，站房内控制室设 1 套站控系统、一台柴油发电机组等)、办公生活设施(1 栋 2F 站房)、环保工程(消防器械，一、二次油气回收系统，污水处理系统、固废收集点等)组成。按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156- 2012)的等级划分，为三级加油站。项目建成后，可年销售成品油 6000 吨。

项目符合国家产业政策(四川省经济和信息化委员会于 2017 年 9 月 21 日下发的“关于同意成都木兰分水加油站建设延期及业主变更的确认函”(川经信运行函[2017]702 号),符合用地规划。项目在严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点和拟采取的环境保护措施建设和运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意你公司按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、采用的建设方案及结论、环境保护对策措施及本批复要求进行项目建设。

2、项目建设应重点做好以下工作

(1) 项目施工期产生的生活废水经过沉淀后交城管部门回收处理，不外排;营运期雨水必须经过隔油处理后外排;项目营运期产生的生活废水必须经化粪池处理通过二级生化处理系统处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后外排进入环境;油罐清洗废水交有资质的石油设备清洗公司负责处理，不外排;站场冲洗废水经隔油沉砂池处理后排放;同时，项目须做好雨、污分流工作。

(2) 项目建设须做好防渗措施，确保地下水安全。

(3) 营运期卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置

有效收集回收利用;营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。

(4) 严格按照环评要求加强营运期环境管理,采取有效的隔声、降噪措施确保噪声达标排放,不得扰民。

(5) 生活垃圾和固体废弃物必须分类收集,统一清运,不得随意倾倒;隔油池废油、油罐清洗废渣等危险废物必须妥善收集贮存,并交有处理资质的单位处理,并建立台账。

(6) 项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施;认真制定并落实环境风险事故应急预案;同时,加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习,杜绝各类事故的发生;健全完善公司环保管理机构、管理人员,完善各项环保管理制度、环保应急预案、环保公示栏、环保识别标示、标牌。

(7) 项目平面布置须满足《汽车加油加气站设计与施工规范》等相关规范要求,并告知新都区规划局在项目周边规划、引入项目,应充分考虑其环境相容性,避免发生环境纠纷。

(8) 项目开工前,必须依法完备行政许可相关手续。

3、项目配套建设的废水、废气、噪声、固体废弃物等环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用;项目竣工后,建设单位必须按照规定程序进行环境保护设施竣工验收,环境保护设施经验收合格,方可投入生产。否则,将按照《建设项目环境保护管理条例》第二十三条规定予以处罚。

详见附件新环建评[2018]49号文。

表五 监测标准及监测内容

一、监测标准

验收监测标准与环评标准见表 5-1:

表 5-1 验收监测标准与环评标准对照表

类型	验收标准		环评标准	
声环境质量标准	/		《声环境质量标准》GB3096-2008 中 2 类标准	
环境空气	/		《环境空气质量标准》GB3095-2012 中二级标准	
地表水环境	/		《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III 类水域水质标准	
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中 2 类功能区排放标准		《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类标准值	
	昼间: Leq(60dB(A))	夜间: Leq(50dB(A))	昼间: Leq(60dB(A))	夜间: Leq(50dB(A))
废水	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996) 表 4 中一级排放标准		《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 表 4 中三级标准	
废气	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中无组织排放标准		《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 标准值	
			《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中二级标准	
			《车用汽油有害物质控制标准》(GWKB 1-1999) 表 1 中规定	

二、验收监测内容:

(一) 验收期间工况情况

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目设计年外售油 6000t。本项目劳动定员共计 8 人，年工作日为 365 天，三班制。

目前有员工 15 人，年工作日为 365 天，三班制，年外售油 6000t。验收监测期

间，2019年12月9日-10日，生产负荷均达到设计生产能力的75%以上，主体工程运行稳定，各项环保设施运转正常。

(二) 检测项目

无组织废气检测项目：VOCs（以非甲烷总烃计）

废水监测项目：pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、动植物油、氨氮（以N计）、总磷（以P计）

噪声检测项目：工业企业厂界噪声。

(三) 检测点位及样品信息

表 5-2 废水检测点位及样品信息

检测点位	样品编号	检测点位	采样时间	样品性状
/	2019081301-W1~W8	总排口	2019.12.09-2019.12.10	微浊、无色、无味、无浮油

表 5-3 无组织废气检测点位及相关信息

点位序号	点位名称	采样时间	检测项目	持续风向	风速(m/s)	天气情况
1#	项目厂界上风向	2019.12.09-2019.12.10	VOCs（以非甲烷总烃计）	东北/东北	<0.3/0.3	阴/晴
2#	项目厂界下风向	2019.12.09-2019.12.10	VOCs（以非甲烷总烃计）	东北/东北	<0.3/0.3	阴/晴
3#	项目厂界下风向	2019.12.09-2019.12.10	VOCs（以非甲烷总烃计）	东北/东北	<0.3/0.3	阴/晴

表 5-4 噪声检测点位及声源信息

点位序号	测点位置	检测时间	主要声源	功能区类别/房间类型	运行时段	测试时工况
1#	项目厂界西侧外1m处	2019.12.09-2019.12.10	加油机	2	昼夜	正常
2#	项目厂界北侧外1m处	2019.12.09-2019.12.10	潜油泵、发电机	2	昼夜	正常
3#	项目厂界东侧外1m处	2019.12.09-2019.12.10	加油机	2	昼夜	正常
4#	项目厂界南侧外1m处	2019.12.09-2019.12.10	加油机	2	昼夜	正常

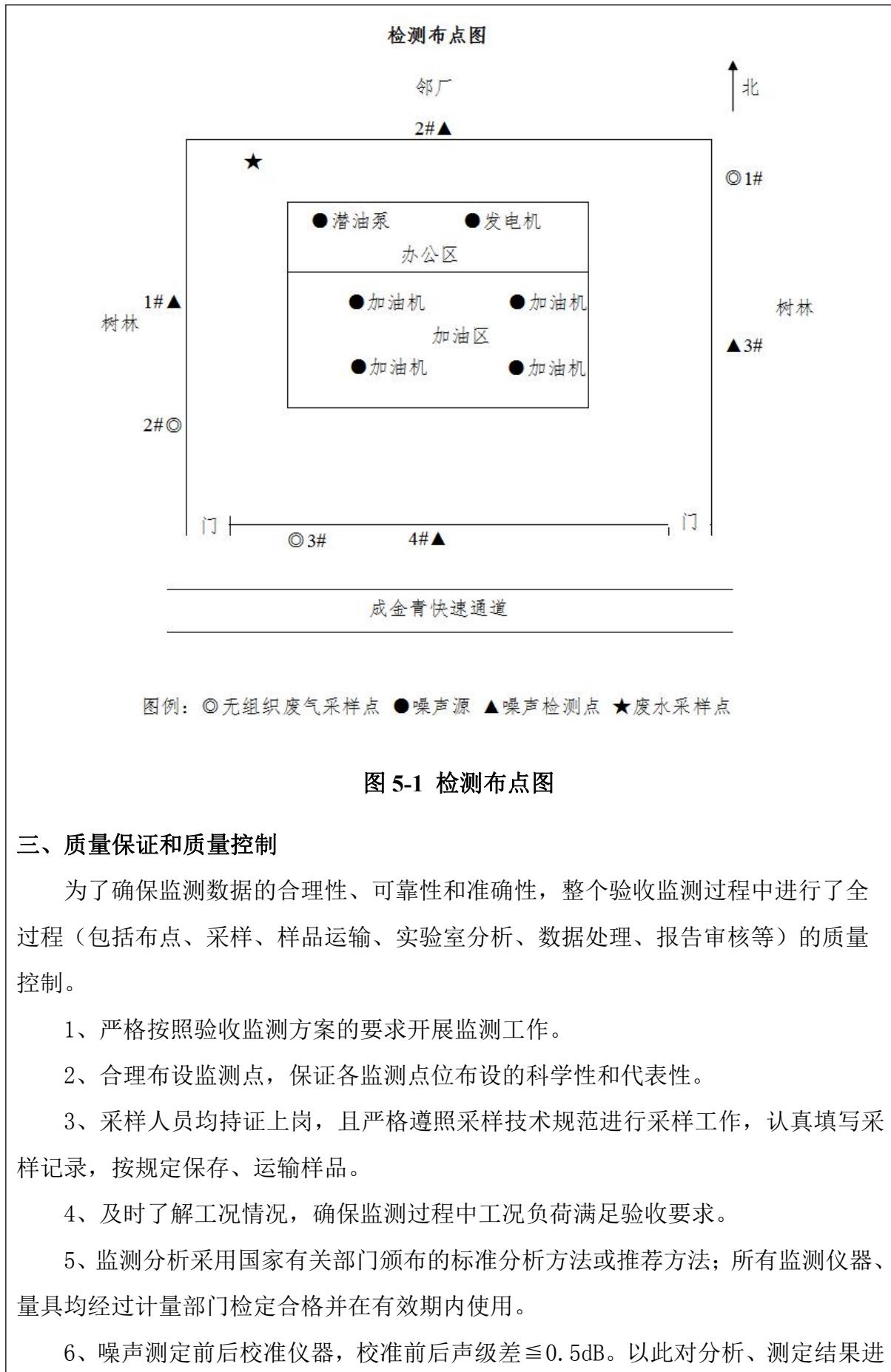
(四) 检测方法及方法来源

检测方法、方法来源、使用仪器及检出限见表 5-5。

表 5-5 检测方法、方法来源、使用仪器及检出限

检测类别	检测项目	检测方法	检测仪器及型号	仪器编号	检出限
水和废水	pH	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB 6920-86	pH 计 PHS-3C	JC/YQ001	/
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-89	电子天平 BSA224S-CW	JC/YQ031	4mg/L
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	/	/	4mg/L
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量(BOD_5) 的测定 稀释与接种法 HJ 505-2009	多参数测试仪 Seven Excellence	JC/YQ150	0.5mg/L
	动植物油类	水质 石油类和动植物油类的 测定红外分光光度法 HJ 637-2018	红外分光测油仪 OIL 460	JC/YQ201	0.06mg/L
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度 HJ 535-2009	紫外可见分光光 度计 TU-1810	JC/YQ083	0.025mg/ L
	总磷	水质 总磷的测定 铬酸铵分 光光度法 GB 11893-89	紫外可见分光光 度计 UV-1800PC	JC/YQ027	0.01mg/L
环境空气和废气	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 GC9790 II型	JC/YQ084	0.07mg/m ³
噪声与振动	工业企业厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标 准 GB 12348-2008	精密噪声频谱分 析仪 HS5660C	JC/YQ193	/
		环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正 HJ 706-2014	声校准器 HS6020	JC/YQ197	

(五) 检测布点图



行质量控制。

7、采样过程中采集了平行样；实验室分析过程中按规定进行平行样和质控样的测定。

8、监测报告严格实行三级审核制度。

表六 监测结果

表 6-1 厂界噪声检测结果

项目地址			成都市新都区木兰镇共和村二社		仪器校准值 dB(A)	
主要噪声源			1#、3#、4#为加油机，2#为潜油泵、发电机		检测前	检测后
检测环境条件			天气状况：无雨雪、无雷电、风速小于 5m/s		93.8/93.8	93.7/93.6
检测日期	测点 编号	检测 时间	检测点位置		检测结果 Leq[dB (A)]	
					测量值	标准限值
2019.12. 09	1#	昼间	项目厂界西侧外 1m 处		53	60
		夜间			43	50
2019.12. 09	2#	昼间	项目厂界北侧外 1m 处		54	60
		夜间			43	50
	3#	昼间	项目厂界东侧外 1m 处		54	60
		夜间			43	50
	4#	昼间	项目厂界南侧外 1m 处		56	60
		夜间			47	50
2019.12. 10	1#	昼间	项目厂界西侧外 1m 处		54	60
		夜间			46	50
	2#	昼间	项目厂界北侧外 1m 处		54	60
		夜间			45	50
	3#	昼间	项目厂界东侧外 1m 处		54	60
		夜间			44	50
	4#	昼间	项目厂界南侧外 1m 处		57	60
		夜间			47	50

本次检测结果表明，该项目所测 4 个点位的昼间和夜间工业企业厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类功能区排放标准。

表 6-2 无组织废气 VOCs（以非甲烷总烃计）检测结果

检测时间	检测点位	检测频次	检测编号	检测结果 (mg/m ³)
2019. 12. 09	1#	第一次	2019081301-A1	0.81
		第二次	2019081301-A2	0.94
		第三次	2019081301-A3	1.00
	2#	第一次	2019081301-A4	0.97
		第二次	2019081301-A5	0.91
		第三次	2019081301-A6	0.92
	3#	第一次	2019081301-A7	1.11
		第二次	2019081301-A8	0.99
		第三次	2019081301-A9	0.99
2019. 12. 10	1#	第一次	2019081301-A10	0.87
		第二次	2019081301-A11	1.02
		第三次	2019081301-A12	0.89
	2#	第一次	2019081301-A13	0.87
		第二次	2019081301-A14	0.55
		第三次	2019081301-A15	0.81
	3#	第一次	2019081301-A16	0.91
		第二次	2019081301-A17	0.93
		第三次	2019081301-A18	0.71
标准限值		/	/	4.0

本次检测结果表明，该项目无组织排放的非甲烷总烃浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放标准。

表 6-3 废水检测结果

采样日期	2019.12.09					2019.12.10					标准限值
采样时间	第一次	第二次	第三次	第四次	平均值	第一次	第二次	第三次	第四次	平均值	
样品编号 检测项目	201908130 1-W1	201908130 1-W2	201908130 1-W3	201908130 1-W4	/	201908130 1-W5	201908130 1-W6	201908130 1-W7	201908130 1-W8	/	
pH (无量纲)	7.14	7.08	7.11	7.06	/	7.03	7.09	7.00	7.13	/	6-9
悬浮物 (mg/L)	7	8	8	6	7	5	7	8	8	7	70
化学需氧量 (mg/L)	28	28	29	30	29	32	31	30	31	31	100
五日生化需氧量 (mg/L)	6.0	5.8	6.2	6.1	6.0	5.8	5.8	6.0	5.9	5.8	20
氨氮 (以 N 计) (mg/L)	6.20	5.90	6.01	6.09	6.05	6.28	6.15	5.82	5.96	6.05	15
动植物油 (mg/L)	0.23	0.24	0.23	0.23	0.23	0.21	0.23	0.30	0.29	0.26	10
总磷 (以 P 计) (mg/L)	0.46	0.43	0.44	0.45	0.44	0.44	0.42	0.46	0.43	0.44	0.5

本次检测结果表明，该项目总排口废水污染因子：pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、动植物油均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级排放标准。

表 6-4 质量控制统计结果

序号	检测时间	污染物	样品数量(份)	平行			加标回收率			有证标准标样			
				个数	检查率(%)	相对偏差(%)	合格否	个数	检查率(%)	加标回收率(%)	合格否	个数	
1	2019.12.09	化学需氧量	4	1	25	2	合格	/	/	/	/	1	38.3
2		五日生化需氧量	4	1	25	0.8	合格	/	/	/	/	1	34.1
3		氨氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	1	3.04
4		总磷	4	1	25	0	合格	/	/	/	/	1	0.505
5	2019.12.10	化学需氧量	4	1	25	0	合格	/	/	/	/	1	39.2
6		五日生化需氧量	4	1	25	0.9	合格	/	/	/	/	1	33.5
7		氨氮	4	1	25	0	合格	/	/	/	/	1	3.04
8		总磷	4	1	25	0	合格	/	/	/	/	1	0.509

表七 环境管理检查结果

一、环保管理制度

1、环境管理制度：成都富鸿分水石化有限公司制定了《成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环境保护管理制度》，将环保工作纳入公司日常管理服务工作中，对环保设施建立了定期检查、维护制度，保证环保设施正常运行。

2、环保档案管理情况：成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环保档案及环保资料交由办公室统一管理，建立了污染源档案。建设及运营期环保手续及资料齐全。

3、环境应急预案：本项目制定了环境应急预案，并备案。

二、总量控制指标

表 7-1 项目控制对照表

项目	环评建议总量控制	实际排放总量
COD	0.850t/a	0.0023t/a
NH ₃ -N	0.013t/a	0.005t/a

三、公众意见调查

为了了解项目所在区域范围内公众对该项目的态度，根据《建设项目环境保护管理条例》第十五条之规定，我公司在验收检测期间对项目所在区域进行了公众参与调查工作，调查将以问卷统计形式进行，发放问卷 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查有效，问卷调查统计见表 7-2，问卷调查统计结果表 7-3。

表 7-2 被调查人员统计表

序号	姓名	性别	年龄	文化程度	电话号码	地址
1	叶**	女	37	初中	135****7813	分水 4 组
2	叶**	男	42	初中	135****0607	分水 2 组
3	田**	女	30	大专	136****1827	分水 1 组
4	严**	男	40	高中	135****1314	分水 3 组
5	陈**	女	33	初中	159****9793	木兰镇石马村 4 社
6	叶**	男	32	高中	187****7065	新都区木兰镇宫王 3 组
7	李*	女	35	小学	158****7889	分水 2 组

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

8	张*	女	29	本科	187****3717	分水 2 组
9	王**	女	/	高中	134****7596	分水 2 组
10	孙**	男	35	初中	159****1913	新都区木兰分水 2 组
11	陈**	女	55	小学	136****1613	分水 2 组
12	张*	男	50	初中	159****9793	分水 2 组
13	张**	男	32	高中	138****6127	分水 4 组
14	张**	女	25	中专	180****9059	分水 2 组
15	李**	男	41	初中	139****6781	分水 4 组
16	刘*	男	43	初中	184****5913	分水 2 组
17	刘**	男	49	高中	187****7672	分水 3 组
18	刘*	男	39	初中	183****4673	分水 2 组
19	张*	女	33	初中	138****7116	分水 3 组
20	张*	女	21	大学	152****7901	分水 4 组
21	刘**	女	50	初中	183****9861	分水 6 组
22	谢**	男	58	初中	139****7491	分水 7 组
23	赖**	女	54	初中	189****7789	分水 3 组
24	邱**	男	19	高中	183****6918	分水 3 组
25	邱**	男	43	初中	136****3696	分水 4 组
26	赖**	女	41	高中	138****3362	分水 9 组
27	鞠**	女	42	初中	182****3417	分水 2 组
28	毛**	女	33	初中	180****1793	分水 3 组
29	张**	男	52	初中	182****3417	分水 3 组
30	叶**	男	33	初中	134****5461	分水 2 组

表7-3 问卷调查结果统计表

调查内容	支持	反对	不关心	有正影响	有负面影响	有负面影响	无影响	满意	较满意	不满意
建设态度	30	/	/	/	/	/	/	/	/	/
比例%	100	/	/	/	/	/	/	/	/	/

成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目竣工环境保护验收监测表

生活影响	/	/	/	20	/	/	/	10	/	/	/
比例%	/	/	/	66.7	/	/	/	33.3	/	/	/
学习影响	/	/	/	3	/	/	/	27	/	/	/
比例%	/	/	/	10	/	/	/	90	/	/	/
工作影响	/	/	/	20	/	/	/	10	/	/	/
比例%	/	/	/	66.7	/	/	/	33.3	/	/	/
娱乐影响	/	/	/	3	/	/	/	27	/	/	/
比例%	/	/	/	10	/	/	/	90	/	/	/
生活质量 影响	/	/	/	19	/	/	/	11	/	/	/
比例%	/	/	/	63.3	/	/	/	36.7	/	/	/
社会经济 影响	/	/	/	18	/	/	/	12	/	/	/
比例%	/	/	/	60	/	/	/	40	/	/	/
自然、生态 环境影响	/	/	/	4	/	/	/	26	/	/	/
比例%	/	/	/	13.3	/	/	/	86.7	/	/	/
满意程度	/	/	/	/	/	/	/	/	29	1	/
比例%	/	/	/	/	/	/	/	/	96.7	3.3	/

通过调查结果表可知：100%的受访者表示对该项目的支持；66.7%的受访者表示项目对生活有正影响，33.3%的受访者表示项目对生活无影响；10%的受访者表示项目对学习有正影响，90%的受访者表示项目对学习无影响；66.7%的受访者表示项目对工作有正影响，33.3%的受访者表示项目对工作无影响；10%的受访者表示项目对娱乐有正影响，90%的受访者表示对娱乐无影响；63.3%受访者表示对生活质量有正影响，36.7%的受访者表示对生活质量无影响；60%的受访者表示对社会经济有正影响，40%的受访者表示对社会经济无影响；13.3%的受访者表示项目对自然、生态环境有正影响，86.7%的受访者表示项目对自然、生态环境有负影响，90%的受访者表示项目对自然、生态环境无影响；96.7%的受访者对该项目环保工作表示满意，3.3%的受访者对该项目环保工作表示较满意。

三、环评批复落实要求检查**表 7-3 环评批复对照表**

环评批复	落实情况
<p>项目施工期产生的生活废水经过沉淀后交城管部门回收处理，不外排；营运期雨水必须经过隔油处理后外排；项目营运期产生的生活废水必须经化粪池处理通过二级生化处理系统处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后外排进入环境；油罐清洗废水交有资质的石油设备清洗公司负责处理，不外排；站场冲洗废水经隔油沉砂池处理后排放；同时，项目须做好雨、污分流工作。项目建设须做好防渗措施，确保地下水安全。</p>	<p>已落实 项目施工期产生的生活废水经过沉淀后交城管部门回收处理，不外排；营运期雨水经过隔油处理后外排，项目营运期产生的生活废水经化粪池处理通过二级生化处理系统处理后外排进入环境；油罐清洗废水交有资质的石油设备清洗公司负责处理，不外排；站场冲洗废水经隔油沉砂池处理后排放；同时，项目做好了雨、污分流工作。项目建设做好了防渗措施，确保了地下水安全。</p>
<p>营运期卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。</p>	<p>已落实 项目营运期使用了油气回收系统，同时做好了油气回收系统的管理与维护，确保了油气回收系统的正常运行；柴油发电机产生的废气经自带的消烟除尘装置处理。</p>
<p>严格按照环评要求加强营运期环境管理，采取有效的隔声、降噪措施确保噪声达标排放，不得扰民。</p>	<p>已落实 项目加强了营运期的环境管理，采取了有效的隔声、降噪措施。</p>
<p>生活垃圾和固体废弃物必须分类收集，统一清运，不得随意倾倒；隔油池废油、油罐清洗废渣等危险废物必须妥善收集贮存，并交有处理资质的单位处理，并建立台账。</p>	<p>已落实 生活垃圾分类收集后由环卫部门统一清运，隔油池浮油委托有危废资质单位定期清掏清运处置，隔油池废油、油罐清洗废渣等危险废物妥善收集贮存，并交有处理资质的单位处理，并建立了台账。</p>

表八 结论与建议

一、结论

本次调查针成都富鸿分水石化有限公司新都区木兰分水加油站项目环保基础设施的调查及监测，对照有关管理部门批复文件及相关技术标准，作如下结论：

1、废水

项目营运期产生的废水主要为员工和进出场站人员的生活污水、厂区地面冲洗废水及初期雨水等。

厂区地面冲洗废水、初期雨水经隔油池沉砂池处理后排入站外沟渠，最终流入东风北支渠；生活污水经二级生化处理系统处理后排入站外沟渠，最终流入东风北支渠。

验收监测期间，该项目总排口废水污染因子中 pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、动植物油均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级排放标准。

2、废气

项目营运期废气包括汽车尾气、发电机燃油废气、油罐大小呼吸及加油机工作产生的废气等。

油罐大小呼吸及加油机工作产生的废气对外界环境影响较小；汽车尾气通过加强管理，不会对外界环境造成严重影响；柴油发电机产生的废气经自带的消烟除尘装置处理后有站房 2F 屋顶排放，降低对外环境的不良影响。

验收监测期间，该项目无组织排放的非甲烷总烃浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放标准。

3、噪声

项目营运期主要噪声源为加油泵、潜油泵、加油机、备用采用发电机等设备运行噪声和进出站车辆交通噪声。

项目通过选用低噪声设备，产噪设备合理布局，并采取减震、墙体隔声、地面隔声等措降噪；通过对进出车辆加强管理，来降低噪声对外环境的影响。

验收监测期间，该项目所测 4 个点位的昼间和夜间工业企业厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类功能区排放标准。

4、固废

项目营运期的固废为一般固废和危险废物。

(3) 一般固废

一般固废主要为生活垃圾和沾油废物。

生活垃圾分类收集后与沾油废物（废棉纱、废抹布）一并交给环卫部门处置。

(2) 危险废物

隔油池产生的废油、油罐清洗废液暂存于危废暂存间。定期交由有危废处理资质的单位处置。

综上所述，项目废水、废气、噪声排放，固废处置满足环保相关标准要求，对环境影响较小。运营期间该项目基本执行了各项环境保护规章制度，污染防治措施和生态保护措施可行。环保管理制度健全，建设及运行期间环保档案资料齐全。建议通过验收。

二、建议

1、强化环境保护管理。加强环保设施的维护和管理，确保装置的正常运行和污染物达标排放。

2、加强安全环保管理，杜绝安全环保事故的发生。

建设工程项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章): 四川九诚检测技术有限公司

填表人(签字):

项目经理人(签字):

建设 项 目	项目名称	新都区木兰分水加油站项目				建设地点		成都市新都区木兰镇分水村二组				
	建设单位	成都富鸿分水石化有限公司				邮编		610513	联系电话		189819534	
	行业类别	机动车燃料零售 (代码: F5264)	建设性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>			建设项目开工日期	/	投入试运行日期	/		
	设计生产能力	年外售 6000t					实际生产能力	年外售 6000t				
	投资总概算(万元)	2816	环保投资总概算(万元)		99	所占比例%	3.5	环保设施设计单位	/			
	实际总投资(万元)	2816	实际环保投资(万元)		99	所占比例%	3.5	环保设施施工单位	/			
	环评审批部门	新都区环境保护局		批准文号	新环建评 [2018]49 号	批准日期	2018 年 2 月 23 日	环评单位	河南首创环保科技有限公司			
	初步设计审批部门	/		批准文号	/	批准日期	/	环保设施监测单位	/			
	环保验收审批部门	/		批准文号	/	批准日期	/		/			
	废水治理(万元)	7	废气治理(万元)	15	噪声治理(万元)	22	固废治理(万元)	4	绿化及生态(万元)	5	其它(万元)	46
新增废水处理设施能力	/			新增废气处理设施能力	/			年平均工作时		/		
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	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	化学需氧量	/	31	100	/	/	0.023	0.85	/	0.023	/	
	氨氮	/	6.05	15	/	/	0.005	0.013	/	0.005	/	
	动植物油	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	烟尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业粉尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
与项目有关的其 它特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		

注:1、排放增减量: (+) 表示增加, (-) 表示减少。2、(12) = (6) - (8) - (11), (9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1)。3、计量单位: 废水排放量——万吨 / 年; 废气排放

量——万标立方米 / 年; 工业固体废物排放量——万吨 / 年; 水污染物排放浓度——毫克 / 升; 大气污染物排放浓度——毫克 / 立方米; 水污染物排放量——吨 / 年;
大气污染物排放量——吨 / 年。