

重庆华章石化有限公司

江津区滨江新城 3 号加油站项目

竣工环境保护验收监测报告

建设单位：重庆华章石化有限公司

编制单位：重庆宏铭安全技术咨询有限公司

二〇二〇年九月

建设单位法人代表：敬海波

编制单位法人代表：刘洪明

项目负责人：杨代春

报告编写人：刘胜利

建设单位：(盖章)

电话：023-47278633

邮编：402284

地址：江津区滨州西路

A3-05-1/03 地块

编制单位：(盖章)

电话：023-67147929

邮编：401122

地址：渝北区金贸时代

南区 10 栋

目 录

1 验收项目概况.....	1
1.1 基本情况.....	1
1.2 劳动定员及工作制度.....	2
1.3 竣工项目由来.....	2
2 验收依据.....	5
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	5
2.1.1 环境保护相关国家法律.....	5
2.1.2 环境保护行政法规、部门规章及规范性文件.....	5
2.1.3 地方性法规及文件.....	6
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	7
2.3 建设项目环境影响报告表（书）及审批部门审批决定.....	7
3 工程建设情况.....	8
3.1 地理位置及平面布置.....	8
3.2 建设内容.....	9
3.3 主要原辅材料及燃料.....	11
3.4 用水量及排水量.....	11
3.5 生产工艺.....	12
3.6 项目变动情况.....	13
4 环境保护设施.....	14
4.1 污染物治理/处置设施.....	14
4.1.1 废水治理措施.....	14
4.1.2 废气治理措施.....	17
4.1.3 噪声.....	19
4.1.4 地下水.....	20
4.1.5 固体废物.....	20
4.2 其他环境保护设施.....	23
4.2.1 环境风险防范设施.....	23
4.2.2 规范化排污口、监测设施及在线监测装置.....	23

4.2.3 其他设施.....	24
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	24
4.3.1 环保设施投资.....	24
4.3.2 “三同时”落实情况.....	25
5 建设项目环评报告表主要结论与建议及审批部门审批决定.....	27
5.1 建设项目环评报告表主要结论与建议.....	27
5.1.1 项目概况.....	27
5.1.2 与有关政策、规划符合性及选址合理性分析.....	27
5.1.3 项目所在地环境质量状况.....	28
5.1.4 环境保护措施及环境影响.....	28
5.1.5 污染物总量控制.....	29
5.1.6 综合结论.....	29
5.1.7 建议.....	29
5.2 审部门审批决定.....	31
6 验收执行标准.....	35
6.1 环境质量标准及污染物排放标准.....	35
6.2 总量控制指标.....	37
7 验收监测内容.....	38
7.1 项目污染源检测内容.....	38
7.1.1 废水.....	38
7.1.2 废气.....	38
7.1.3 厂界噪声.....	38
7.1.4 地下水.....	39
8 质量保证及质量控制.....	41
8.1 监测分析方法.....	41
8.2 监测仪器.....	41
8.3 人员能力.....	41
8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	42
8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	42

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	42
9 验收监测结果.....	43
9.1 生产工况.....	43
9.2 环境保护设施监测结果.....	43
9.3 污染物达标排放监测结果.....	44
9.4 工程建设对环境的影响.....	46
10 验收监测结论.....	47
10.1 验收项目概况.....	47
10.2 污染物排放监测结果.....	47
10.3 环境管理检查结果.....	48
10.4 综合结论.....	48
10.5 建议.....	48
11 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表（附表）	48
附表 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	49

1 验收项目概况

1.1 基本情况

江津区滨江新城 3 号加油站为新建项目，项目建设地址位于重庆市江津区滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块。项目占地面积 2021.95m²，建筑面积 571.6 m²，总投资 2450 万元，其中环保工程投资 49 万元，占工程总投资的 2%。项目基本情况见表 1-1。

表 1-1 项目基本情况一览表

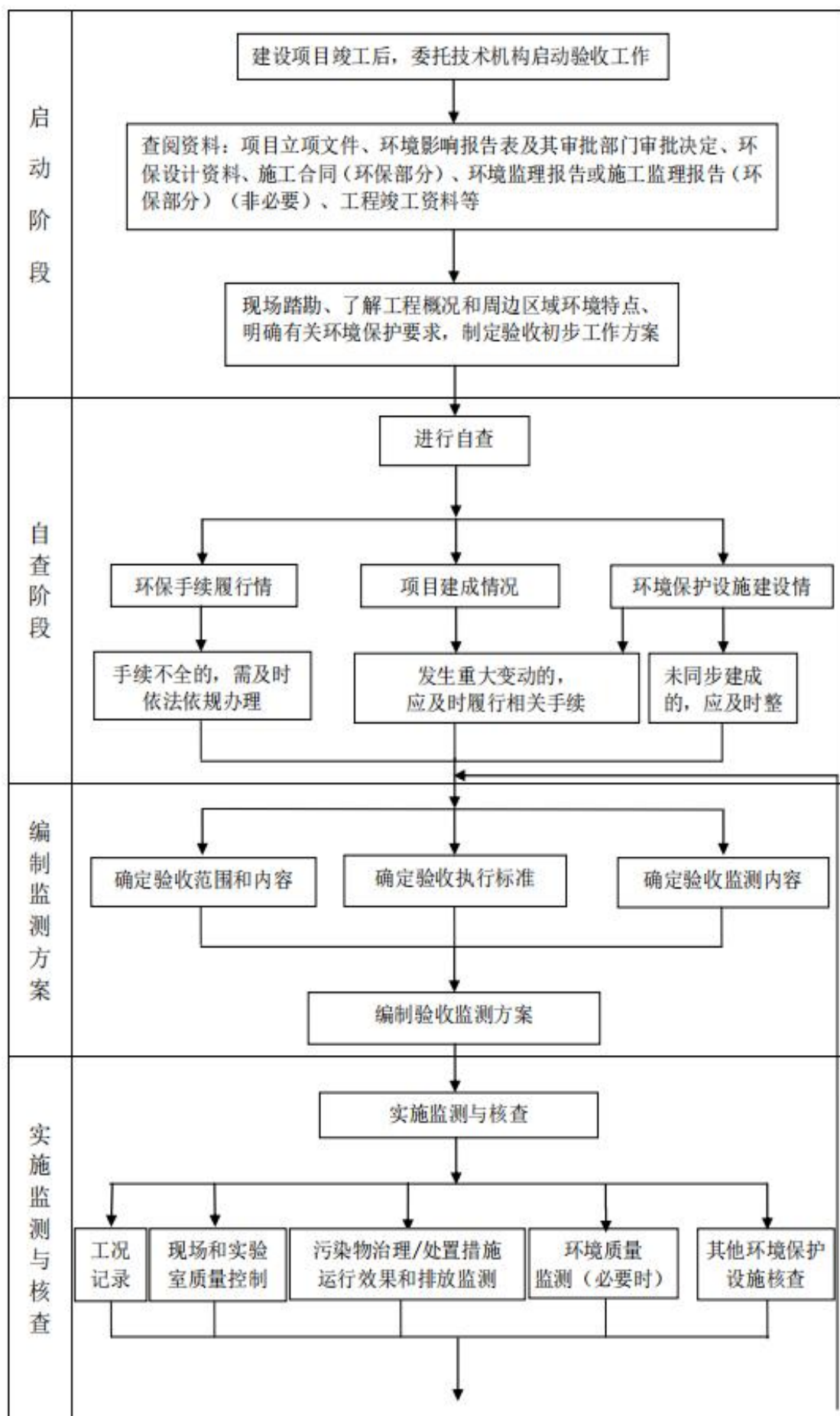
建设项目名称	江津区滨江新城 3 号加油站				
建设单位	重庆华章石化有限公司				
法人代表	敬海波		联系人	夏崇深	
通讯地址	重庆市江津区滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块				
联系电话	023-47278633	传真	/	邮编	402284
建设地点	重庆市江津区滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块				
项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/>		行业类别	F5265 机动车燃料零售	
环境影响报告表名称	重庆华章石化有限公司江津区滨江新城 3 号加油站项目环境影响报告表				
环境影响评价单位	重庆浩力环境影响评价有限公司				
环评审批部门	江津区生态环境局	文号	渝（津）环准[2019]242 号	时间	2019 年 5 月 31 日
投资总概算（万元）	2500	其中环保投资（万元）	45	环保投资占总投资比例	1.8%
实际总投资（万元）	2450	其中环保投资（万元）	49		2%
开工时间	2020. 5	竣工时间	2020. 8	调试时间	/
申领排污许可证情况	/				

1.2 劳动定员及工作制度

项目总劳动定员 10 人，其中站长 1 人，安全员 1 人，加油员 8 人全年工作日 360 天。

1.3 竣工项目由来

重庆华章石化有限公司“江津区滨江新城 3 号加油站项目”目前已建设完成，并经调试能够正常运行，满足《建设项目竣工环境保护验收技术规范》关于开展验收调查工作的要求。受重庆华章石化有限公司委托，重庆宏铭安全技术咨询有限公司承担了该项目竣工环境保护验收监测报告的编制工作。接受委托后，我单位组织技术人员进行现场勘察、收集资料，并依据现场勘察结果、资料调研情况编制了项目验收监测方案。依据监测方案，重庆大安监测技术有限公司于 2020 年 7 月 28 日-2020 年 7 月 29 日、2020 年 8 月 14 日-2020 年 8 月 15 日、2020 年 10 月 10 日-2020 年 10 月 11 日，对该工程进行了竣工环境保护验收监测。验收工作程序框图见图 1-1。



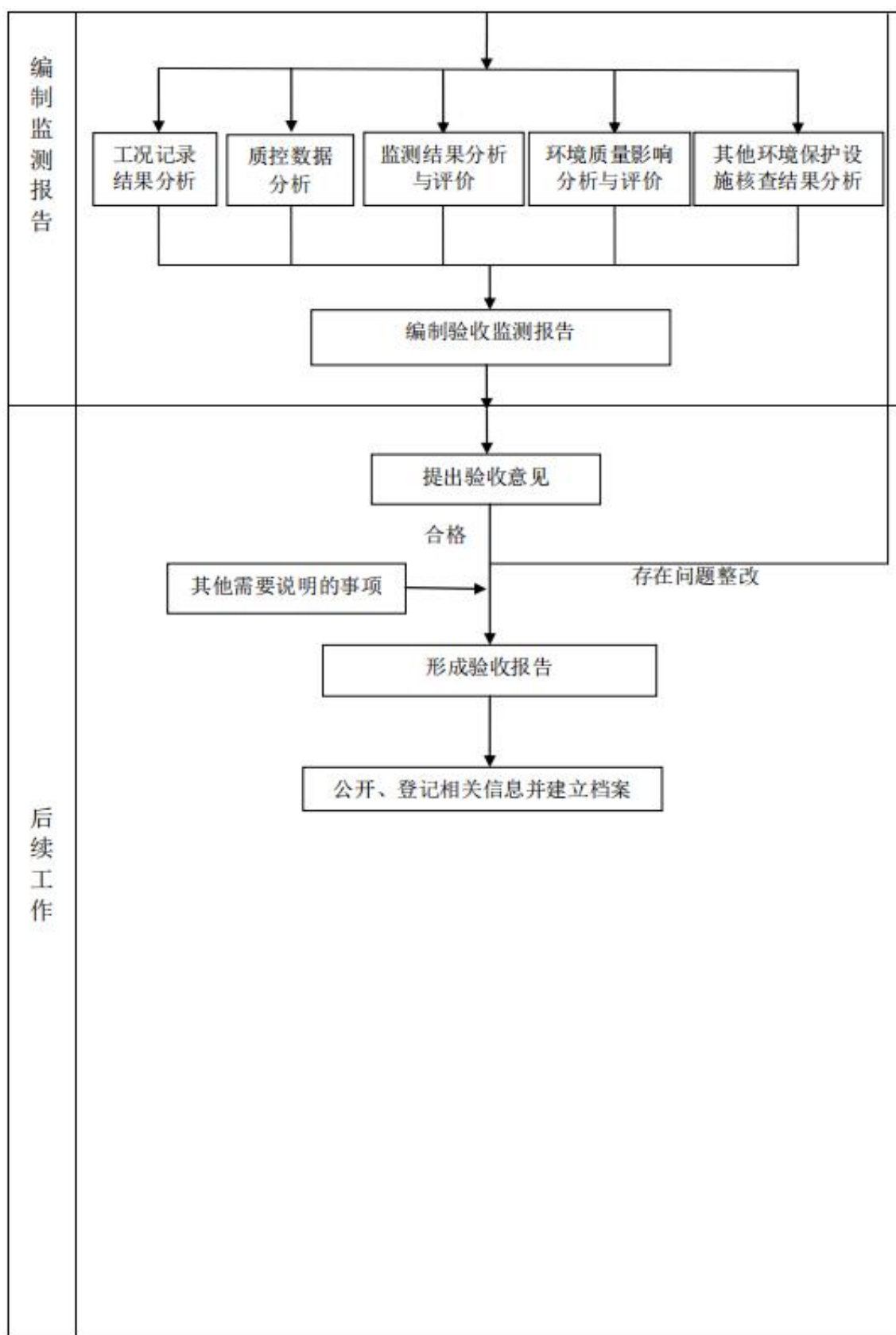


图 1-1 验收工作程序框图

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

2.1.1 环境保护相关国家法律

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日起实施）；
- (2) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2016 年 1 月 1 日起实施（2018 修订））；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起实施）；
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（1997 年 3 月 1 日起实施（2018 修订））；
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年 11 月 7 日修订）；
- (6) 《中华人民共和国安全生产法》（2014 年 8 月 31 日修订）；
- (7) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日修订）；
- (8) 《中华人民共和国清洁生产促进法》（2012 年 7 月 1 日起实施）。

2.1.2 环境保护行政法规、部门规章及规范性文件

- (1) 《国务院办公厅关于印发控制污染物排放许可制实施方案的通知》（国办发[2016]81 号）；
- (2) 《建设项目环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院令第 682 号，2017 年 7 月）；
- (3) 《关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》的公告》（生态环境部公告公告 2018 年第 9 号）；
- (4) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）；
- (5) 《污染源自动监控管理办法》（国家环境保护总局令第 28 号）；
- (6) 《关于开展排放口规范化整治工作的通知》（环发[1999]24 号）；
- (7) 《关于建设项目竣工环境保护验收实行公示的通知》（环办[2003]26 号）；
- (8) 《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》（发[2000]38 号）；
- (9) 《关于切实加强环境风险防范严格环境影响评价管理的通知》（环发[2012]98 号）；
- (10) 《关于污（废）水处理设施产生污泥危险特性鉴别有关意见的函》（环函

[2010]129 号)；

(11) 《危险废物转移联单管理办法》(国家环境保护总局令第 5 号)；

(12) 《固定污染源排污许可分类管理名录(2019 年版)》(中华人民共和国生态环境部令第 11 号)；

(13) 《产业结构调整指导目录(2019 年版)》；

(14) 《水污染源在线监测系统验收技术规范》(HJ/T354-2007)；

2.1.3 地方性法规及文件

(1) 《重庆市环境保护条例》(2017 年 6 月 1 日起施行)；

(2) 《重庆市大气污染防治条例》(2017 年 6 月 1 日施行)；

(3) 《重庆市长江三峡水库库区及流域水污染防治条例》(重庆市人大常委会公告[2011]26 号)；

(4) 《重庆市环境噪声污染防治办法》(2013 年 2 月 16 日渝府令第 270 号)；

(5) 《重庆市城乡总体规划(2007-2020 年)(修订)》(2014 年深化本)；

(6) 《重庆市人民政府关于印发重庆市生态文明建设“十三五”规划的通知》(渝府发[2016]34 号)；

(7) 《重庆市环境空气质量功能区划分规定》(重庆市人民政府渝府发[2016]19 号)；

(8) 《重庆市地面水适用功能类别划分的规定》重庆市人民政府渝府发[1998]89 号,《重庆市环境保护局关于调整重庆市部分地表水域适用功能类别的通知》(渝环发[2007]15 号),《重庆市环境保护局关于调整重庆市部分地表水域适用功能类别的通知》(渝环发[2009]110 号),《重庆市人民政府批转重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》(渝府发[2012]4 号)；

(9) 《重庆市环境保护局关于印发城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案的通知》(渝环发[2007]39 文),《关于修正城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案有关内容的通知》(渝环发[2007]78 号)；

(10) 《重庆市人民政府办公厅关于印发重庆市主要污染物排放权交易管理暂行办法的通知》(渝办发[2010]247 号)；

(11) 《重庆市环境保护局关于印发重庆市排污口规范化清理整治实施方案的通知》(渝环发[2012]26 号)；

- (12) 《重庆市人民政府关于印发重庆市环境保护“五大行动”实施方案（2013-2017 年）的通知》（渝府发[2013]43 号）；
- (13) 《重庆市环境保护局关于进一步规范建设项目环境保护管理的通知》（渝环发[2007]12 号）；
- (14) 《重庆市重点污染源自动监控装置管理办法（试行）》（渝环发[2003]149 号）；
- (15) 《重庆市环境保护局关于进一步加强建设项目“三同时”管理的通知》（渝环发[2009]305 号）；
- (16) 《重庆市建设项目竣工环境保护验收监测技术规范（污染型项目）》。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则总纲》（HJ2.1-2016）；
- (2) 《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）；
- (3) 《环境影响评价技术导则地表水环境》（HJ/T2.3-2018）；
- (4) 《环境影响评价技术导则声环境》（HJ2.4-2009）；
- (5) 《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）；
- (6) 《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2018）；
- (7) 《声环境功能区划分技术规范》（GB/T15190-2014）；

2.3 建设项目环境影响报告表（书）及审批部门审批决定

- (1) 《江津区滨江新城 3 号加油站项目环境影响报告表》（公示版），重庆浩力环境影响评价有限公司，2019 年 3 月；
- (2) 《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》，江津区生态环境局，渝（津）环准〔2019〕242 号，2019 年 5 月 31 日；

3 工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

江津区位于长江中上游，三峡库区尾端。地处东经 105°49'-106°38'，北纬 8°28'-29°28'之间，东西宽 80km，南北长 100km。东邻巴南、綦江，南靠贵州习水，西依永川、四川合江，北接璧山。

项目位于江津区江津区滨江新城滨州西路，其地理坐标为（东经：106°15'21.18"，北纬：29°18'20.16"），东临圣泉南路，南临滨洲西路，位于两条道路交叉口处，北面为江津滨江新城，距城区中心 1.3km，东距重庆绕城高速 4.3km，交通条件便捷。项目地理位置见附图 1。

加油站用地大体呈矩形，结合场地地形与交通情况，总体由北向南布置。加油站入口和出口沿分开布置，分别布置在场地东北侧及东南侧，沿圣泉南路由北向南布置。加油站主要分为办公区、储油区、加油区及卸油区。储油区位于项目的东南角，储油罐位于地下，并列设置 4 个地埋式储油罐，配套设防渗罐池 1 个，分隔 2 格，柴油罐与汽油罐分别贮存；加油区位于场地中部，设加油罩棚 1 个，内分单列并排布置 6 枪加油机 3 台，加油岛四周环绕设置站内道路，保证车辆能够顺利到达加油岛；卸油区位于场地南侧，与站内道路连通，便于汽车卸油。办公区位于场地东北侧，设置综合站房一栋（2F），与进口临近。加油站房西侧为预留充电区。站内间距及与周围建筑之间的距离均严格按照《汽车加油加气站设计和施工规范》

（GB50156-2012，2014 年修订）控制，消防车道的设置使各建构筑物都有足够的消防扑救面，单车道宽度大于 4m，双车道大于 6m。站内设施之间的防火间距见表 1-5。根据表中实际与规范间距对比结果可知，站内设施距离均满足《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB50156-2012，2014 年修订）要求。加油站隔油池位于场地东南侧，紧邻出口处，位于场地最低点；储油区、加油区新建截留沟，与隔油池相连，便于场地含油废水经由重力自流进隔油池处理；生化池位于场地西侧，地埋式，场内废水经生化池处理后排入市政污水管网；项目配套设置有汽油油气回收系统装置，用于回收汽油加油时泄漏的油气，柴油加油不设置二次油气回收系统，卸油区设置有一套卸油回收系统，用于卸油期间油气回收；储油罐区设置 3 根排气立管（DN25），距离围墙大于 3m，高出地面 4m；危废暂存间位于站房西南面；垃

圾收集桶位于站房北侧。项目总平面布置详见附图 2。

3.2 建设内容

环评及批复核定建设内容及规模：项目占地面积 2021.95m²，设置 3 个单层卧式钢制油罐，其中，设置 0#柴油罐 1 个，92#汽油罐 1 个，95#汽油罐 1 个，储罐容积均为 35m³，设计总容量 87.5m³（柴油折半计算），为三级加油站，设置 4 枪加油机 4 台；加油站预计柴油加油量 2.8t/d，92#汽油 4.8t/d，95#汽油 0.4t/d，日预计加油量 8t/d，全年 2880t/a。项目总投资 2500 万元，其中环保投资 45 万元，占总投资 1.8%。

实际建设内容及规模：项目建设用地面积 2021.95m²。设置 4 个单层卧式钢制油罐：0#柴油罐 1 个，容积 30m³，92#汽油罐 2 个，单个容积 25m³，95#汽油罐 1 个，容积 25m³。项目总容积（柴油折半计算）为 90m³，为三级加油站，设置 6 枪加油机 3 台。项目总投资 2450 万元，其中环保投资 49 万元，占总投资 2%。

根据现场调查和建设单位提供资料，项目组成一览表见表 3-2。

表 3-2 项目组成及建设内容一览表

项目组成		环评建设内容及规模	实际建成情况
主体工程	储油罐区	位于场地中部，加油罩棚下车道下承重，覆土厚度 1.2m，设置防渗罐池 1 个，分设 2 格，容积 495m ³ ，柴油、汽油罐分格设置，设置单层卧式储罐，共 3 个，储罐容积均为 35m ³ ，分别设置 0#柴油、92#汽油、95#汽油，设计总容量 87.5m ³ （柴油折半计算）；	储油罐区位于场地南侧角，设置防渗罐池 1 个，分设 2 格，容积 490m ³ ，设置单层卧式储罐 4 个，0#柴油储罐 1 个，容积 30m ³ ，92#汽油储罐 2 个，每个容积 25m ³ ，95#汽油储罐 1 个，容积 25m ³ ，总容量 90m ³ （柴油折半计算）；
	加油区	位于场地中部，加油罩棚面积 319m ² ，设置 4 个加油岛，安装防撞柱，加油机与加油枪之间设置拉断阀，单个加油岛设置 4 枪加油机 1 台，其中，0#柴油枪 3 把，92#汽油枪 11 把，95#汽油枪 2 把；	位于场地中部，加油罩棚面积 450m ² ，设置 3 个加油岛，单个加油岛设置 6 枪加油机 1 台，其中，0#柴油枪 5 把，92#汽油枪 10 把，95#汽油枪 5 把；
	预留充电区	位于场地南侧，设置充电停车位 3 个；	站房西侧，设置充电车位 3 个；
	综合站房	2F，建筑面积 252.60m ² ，含办公室、值班室、活动室、储物间、便利店等；	与环评一致；
	卫生间	面积 5m ² ，位于综合站房 1 层；	与环评一致；
	配电间	面积 5.9m ² ，位于综合站房 1 层；	与环评一致；

辅助工程	柴油发电机房	面积 9.9m ² ，位于综合站房 1 层，紧邻配电间，设置 FCS-30KW 柴油发电机 1 台，仅市政断电或检修时应急启用；	与配电房相距 8m，其余与环评一致；	
	卸油区	设密闭卸油点及停车位各 1 个，位于场地西北侧；	位于场地南侧，其余与环评一致；	
公用工程	给水	依托市政给水管网；	与环评一致；	
	排水	实行雨污分流；站内雨水收集后排入市政雨水管网；场地含油冲洗废水经隔油池预处理后与站房及公共卫生间生活污水一并排入生化池处理达标后排入市政污水管网，进入江津区滨江新城污水处理厂处理达标后排入长江；	与环评一致；	
	供电	依托市政供电管网；并设置柴油发电机 1 台，供停电或检修时使用；	与环评一致；	
	消防	储罐区：布置消防砂箱 1 个，沙箱容量不小于 2m ³ ，配备 MFTZL50 型推车式干粉灭火器 2 台，灭火毯 2 块；加油区：每台加油机应设一只 4Kg 手提式干粉灭火器和 6L 手提式高效泡沫灭火器；	消防沙箱 1 个，容量 2m ³ ，手推式灭火器 2 台，手提式灭火器 12 台（8kg/台），灭火毯 6 张；其余与环评一致；	
	绿化	绿化面积约 445.76m ² ；	绿化面积 450m ² ；	
储运	油品储存	油品经槽车运输至加油站后，通过密闭卸油方式将油料注入储油罐内；	与环评一致；	
	运输	油品运输由中石化公司统一配送；	与环评一致；	
环保工程	废气	通气立管	共计 3 根（1 根柴油、1 根汽油（2 罐合 1）、1 根泄压阀），管径为 DN50，沿罩棚立柱引上，高出罩棚顶 1.5m，离地高度 8.5m	立于罐区地坪上，高出地坪 4m，离围墙 3.2m，其余与环评一致；
		油气回收	汽油罐设 1 套卸油油气回收系统，92#、95#汽油罐共用 1 根卸油油气回收主管；汽油加油设 1 套集中式加油油气回收系统，每把汽油加油枪设 1 根油气回收管；	与环评一致；
		柴油发电机	设专用管道 1 根，废气引至站房顶排放；	与环评一致；
		生化池臭气	设专用管道 1 根，生化池臭气经收集后排放；	与环评一致；
	废水	生化池	场地西侧新建生化池 1 座，处理规模 5m ³ /d，采用“厌氧”处理工艺，场内废水经处理达标后排入市政污水管网，进入江津区滨江新城污水处理厂处理后排入长江；	与环评一致；

	隔油池	1座，场地西侧加油站进口处，新建三段式水封隔油池1个，处理规模为12m ³ /d，布置于场地东南侧；其余与环评一致；
固废处理	危废暂存间	站房东侧设置危废暂存点1个，面积15m ² ，采取“四防”措施，危废经收集后交由有资质单位处理；
	垃圾收集桶	站房东南面设置生活垃圾收集桶1个，有效容积120L，生活垃圾经收集后交由当地环卫部门处理；
环境风险		油罐设置高液位报警功能的电子式液位计；埋地油罐、输油管道、阀门等表面采取防腐处理；设静电消除器。

3.3 主要原辅材料及燃料

根据建设单位提供资料，本项目销售油品 2880t/a，日销售油品 8t/d。项目的主要原辅材料及消耗量见表 3-3。

表 3-3 主要原辅材料消耗量

序 号	名称	数量			储存方式	最大储 存量	周转 周期	来 源
1	92#汽油	4. 8t/d	1728t/a	2367m ³ /a	2个25m ³ 单 层油罐	46m ³ (33. 6)	7d	油品目前来 自中石化， 由油罐车送 至站内储 罐
2	95#汽油	0. 4t/d	144/a	197m ³ /a	25m ³ 单 层油罐	23m ³ (16. 8t)	42d	
3	0#柴油	2. 8t/d	1008t/a	1214m ³ /a	30m ³ 单 层油罐	27. 6m ³ (22. 9t)	8. 2d	
合计		8t/d	2880t/a	/	/	96. 6m ³ (73. 3t)	/	
备注：92#汽油密度为0. 73g/mL，95#汽油密度为0. 73g/mL，0#柴油密度为0. 83g/mL。油罐充装系 数92%。								

3.4 用水量及排水量

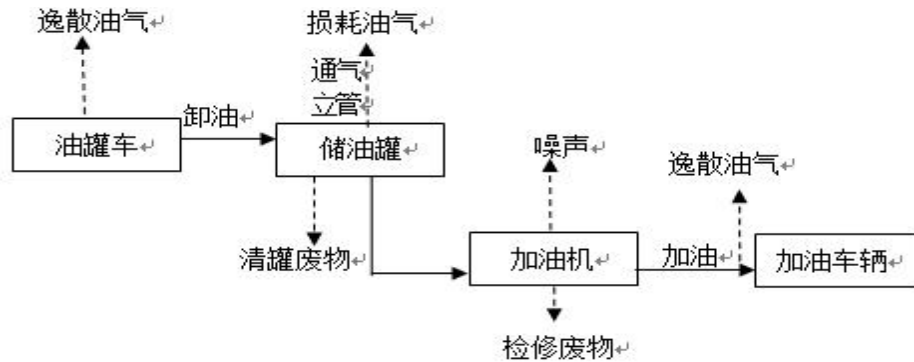
根据建设单位提供用水水表水量，本项目日最大用水量为 2.4m³/d，年用水量为 964m³/a，日最大排水量为 2.1m³/d，年排水量为 756m³/a。

项目生产用水及生活用水均由市政管网提供。

3.5 生产工艺

本项目加油主要分为油品输转过程和过往车辆加油过程，具体如下：

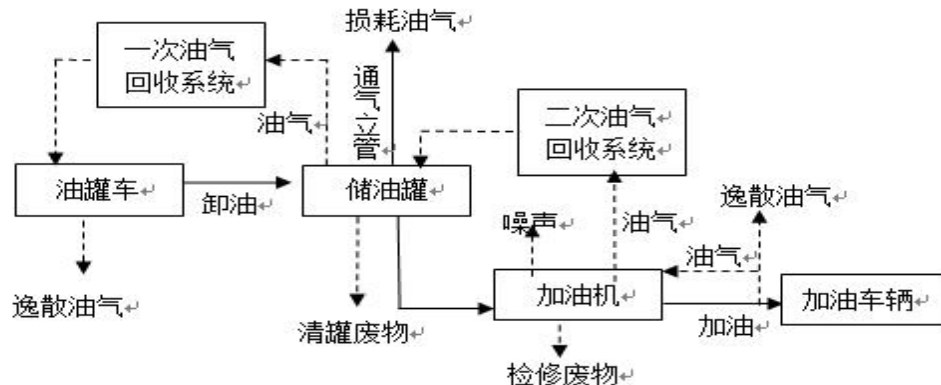
(1) 柴油加油工艺流程及产污环节图



①卸油过程：油罐车将柴油运至场地内再通过密闭卸油点把柴油卸至埋地油罐。在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过立管排放，油罐车内的产生的油气通过呼吸控制阀挥发油气。储油罐一般3年清理一次，清罐时将产生清罐油渣和清罐废水，统称为清罐废物。

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

(2) 汽油加油工艺流程及产污环节图



①卸油过程：汽油首先通过油罐车将汽油运至场地内，再通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐。项目安装卸油油气回收系统即一次油气回收系统，对汽油卸油时产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作原理为在油罐车卸油

过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时配备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭，卸油油气回收效率可达 95%。

②加油过程：加油包括加油和油气回收两个过程。

加油：待加油车辆进入指定场地后，通过潜油泵将油从埋地卧式油罐抽出，通过加油机给车辆油箱加油。

油气回收：在加油枪加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备汽车油箱油气进行回收。加油油气回收系统对汽油进行回收至油罐内。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收，回收后使油罐内平衡后多余油气经通气立管（4m）外排。加油油气回收效率可达 90%。

同时项目预留油气排放处理装置安装位置（即三次油气回收系统）。

3.6 项目变动情况

根据现场调查，项目已建成并运行，其污染治理设施已按照本项目环境影响报告及相关批复文件中提出的各项要求落实。项目实际建设情况与环评及批复中的要求相比，有少量变动：

项目变动情况一览表

项目组成		环评建设内容及规模	实际建成情况
主体工程	储油罐区	位于场地中部，加油罩棚下车道下承重，覆土厚度 1.2m，设置防渗罐池 1 个，分设 2 格，容积 495m ³ ，柴油、汽油罐分格设置，设置单层卧式储罐，共 3 个，储罐容积均为 35m ³ ，分别设置 0#柴油、92#汽油、95#汽油，设计总容量 87.5m ³ （柴油折半计算）；	储油罐区位于场地南侧角，设置防渗罐池 1 个，分设 2 格，容积 490m ³ ，设置单层卧式储罐 4 个，0#柴油储罐 1 个，容积 30m ³ ，92#汽油储罐 2 个，每个容积 25m ³ ，95#汽油储罐 1 个，容积 25m ³ ，总容量 90m ³ （柴油折半计算）；
	加油区	位于场地中部，加油罩棚面积 319m ² ，设置 4 个加油岛，安装防撞柱，加油机与加油枪之间设置拉断阀，单个加油岛设置 4 枪加油机 1 台，其中，0#柴油枪 3 把，92#汽油枪 11 把，95#汽油枪 2 把；	位于场地中部，加油罩棚面积 450m ² ，设置 3 个加油岛，单个加油岛设置 6 枪加油机 1 台，其中，0#柴油枪 5 把，92#汽油枪 10 把，95#汽油枪 5 把；

	预留充电区		位于场地南侧，设置充电停车位 3 个；	建在站房西侧；
	柴油发电机房		面积 9.9m ² ，位于综合站房 1 层，紧邻配电间，设置 FCS-30KW 柴油发电机 1 台，仅市政断电或检修时应急启用；	与配电间间距 8m；
	卸油区		设密闭卸油点及停车位各 1 个，位于场地西北侧；	位于场地南侧；
	消防		储罐区：布置消防砂箱 1 个，砂箱容量不小于 2m ³ ，配备 MFTZL50 型推车式干粉灭火器 2 台，灭火毯 2 块；加油区：每两台加油机应设一只 4Kg 手提式干粉灭火器和 6L 手提式高效泡沫灭火器；	消防沙箱 1 个，容量 2m ³ ，手推式灭火器 2 台，手提式灭火器 12 台（8kg/台），灭火毯 6 张；
	绿化		绿化面积约 445.76m ² ；	绿化面积 450m ² ；
环保工程	废气	通气立管	共计 3 根（1 根柴油、1 根汽油（2 罐合 1）1 根泄压阀），管径为 DN50，沿罩棚立柱引上，高出罩棚顶 1.5m，离地高度 8.5m；	立于罐区地坪上，高出地坪 4m，离围墙 3.2m；
		隔油池	场地西侧加油站进口处；	布置于场地东南侧；
	固废处理	危废暂存间	站房东侧设置危废暂存点 1 个，面积 15m ² ，采取“四防”措施，危废经收集后交由有资质单位处理；	建在站的场地南侧，面积 1.5m ² ；

验收项目建设地点、性质、工艺、规模与环评及其环评批准书基本一致，无重大变动。

根据《重庆市环境保护局关于印发〈重庆市建设项目重大变动界定程序规定〉的通知》（渝环发〔2014〕65 号）的规定，项目变动内容均不属于重大变动。

4 环境保护设施

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水治理措施

场地东南侧新建三段式水封隔油池 1 个，设计处理能力为 12m³/d，加油场地设置导流沟，与隔油池相连，场地含油废水经隔油池隔油预处理后排入西侧生化池；站内中心点西侧设有一地理式生化池 1 座，处理能力为 5m³/d，采用“厌氧”工艺处理后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标后排入长江。

站场	站区
废水类别	综合污水

来源	员工生活及清洗废水
污染物种类	COD、SS、NH ₃ -N、石油类
排放规律	间断
排放量	2.1t/d
治理设施工艺及设计能力	场地东南侧新建三段式水封隔油池 1 个，设计处理能力为 12m ³ /d； 站内中心点西侧设有一地埋式生化池，处理能力为 5m ³ /d，采用“厌氧”工艺处理；
设计指标	/
排放去向	加油场地设置导流沟，与隔油池相连，场地含油废水经隔油池隔油预处理后排入生化池；生化池采用“厌氧”工艺处理后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标后排入长江。



附图 1 项目生化池



附图 2 项目隔油池



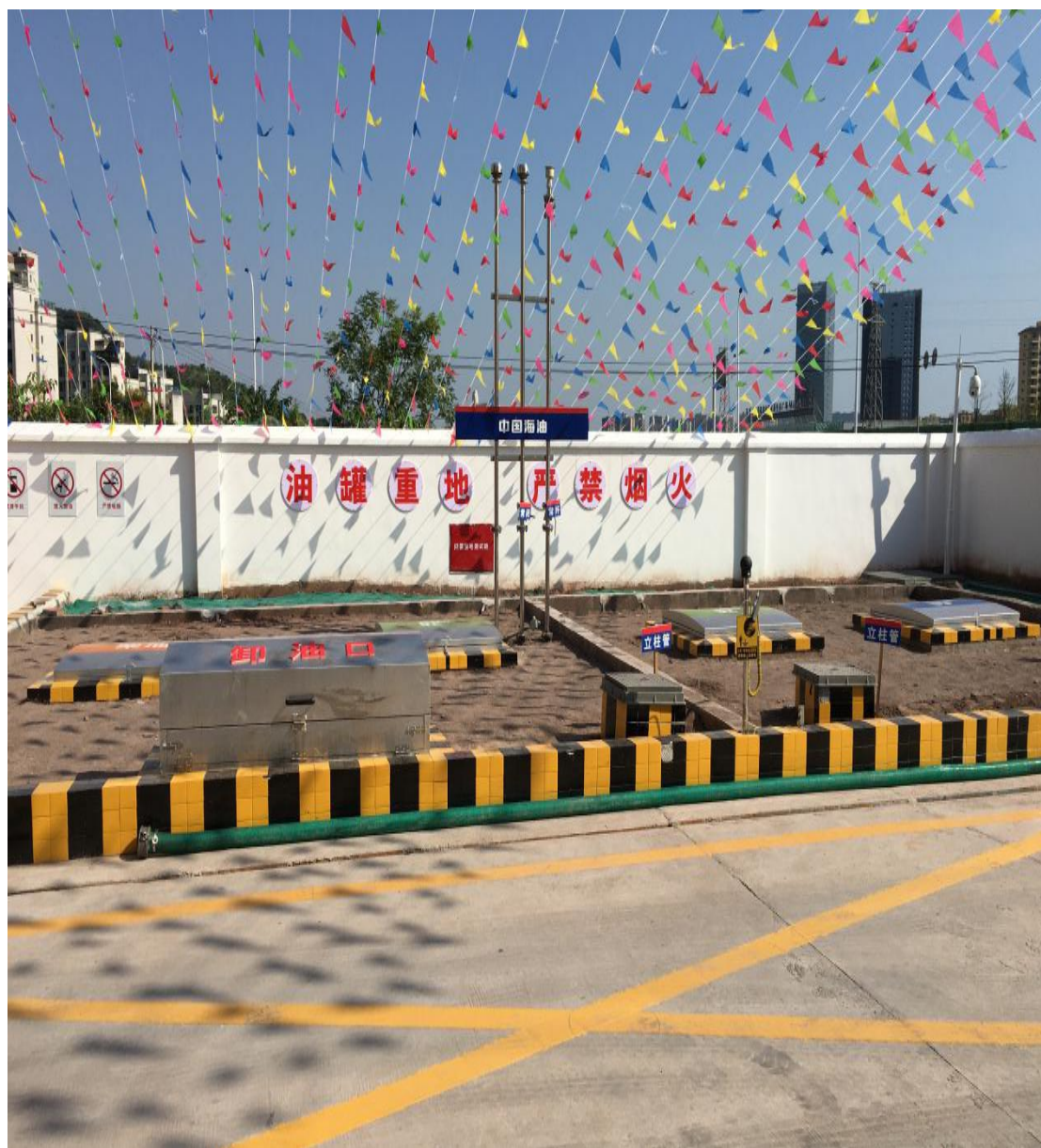
注：图中的沟缝为现状导流沟。

附图 3 项目导流沟

4.1.2 废气治理措施

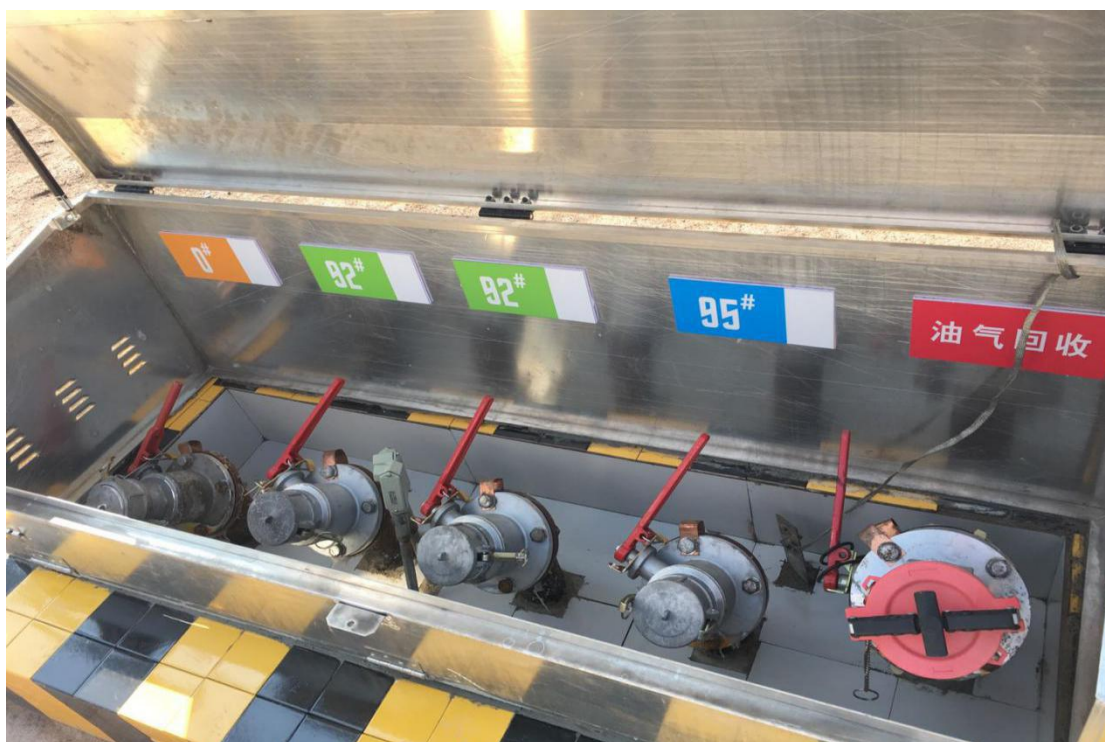
项目废气主要来自于过往车辆产生的汽车尾气、油罐车卸油灌注、油品贮存损耗、加油作业过程排放的少量油气，另外有备用柴油发电机燃油废气及生化池臭气。

油罐区设置了 3 根 4m 高通气立管和 1 个油气回收阀；加油枪设置了二次油气回收装置；柴油发电机燃油废气设置了专用立管至站房楼顶排放；生化池臭气设置了专用立管在站房楼顶排放。



附图 4 项目油罐区排空管

汽油一次油气回收系统见附图 5，汽油二次油气回收系统见附图 6。



附图 5 汽油一次回收系统



附图 6 汽油二次回收系统



附图 7 生化池排气口

4.1.3 噪声

噪声设备合理布局、基础减振、墙体隔声。



附图 8 项目围墙

4.1.4 地下水

项目地下水污染因子为石油类,对防渗区域均进行了防渗处理并设置了地下水监测井。



附图 9 项目地下水监测井

4.1.5 固体废物

本项目运营期产生的固体废物主要包括生活垃圾生化池污泥、危险废物等。

站房旁设置有垃圾收集桶,收集后委托环卫部门清运。本项目产生含油废渣、清洗废液和含油污泥经专门的危废收集桶收集于危险废物暂存间,委托有资质单位进行回收处置。

本项目固废治理情况详见表 4-8。生活垃圾桶见附图 10,危险废物暂存间见附图 11,危废管理台账见附图 12。

表 4-8 项目固废治理情况

序号	固废名称	固废性质	产生量	处理处置量	储存区		处理处置方式	处理处置单位
					规模	措施		
1	生活垃圾	一般固废	6.3t/a	6.3t/a	暂存于生活垃圾桶		交环卫部门统一处理	/
2	含油废渣、清洗废水	危险废物	0.2t/a	0.2t/a	1.5m ²	危险废物暂存间	专用危废收集桶暂存于危废暂存间	重庆云青环保科技有限公司
3	含油棉纱手套等		0.02t/a	0.02t/a				
4	隔油池污泥		0.05t/a	0.05t/a				

5	储油罐废物		0.5t/a	0.5t/a				
---	-------	--	--------	--------	--	--	--	--



附图 10 项目垃圾桶



附图 11 项目危废暂存间

[illegible]

附图 12 危废管理台账

4.2 其他环境保护设施

4.2.1 环境风险防范设施

为防止油品泄露对地下水产生污染，站区按一般防渗区和重点防渗区划分，分别采取不同等级的防渗措施。重点防治区包括油罐区、危险废物暂存间、卸油区、加油区地下工艺管道、生化池、隔油池等，参照《危险废物填埋场污染物控制标准》（GB18597-2001）设计，渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。一般污染防渗区参照《一般工业固体废物贮存、处理场污染控制标准》（GB18599-2001）设计，渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。

本项目设置油罐区，油罐底板和池壁均进行了混凝土防渗处理，可以对泄漏的油品进行暂时储存并具有良好的防渗漏作用，渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ，在发生突发泄漏时能够有效减缓对地表水和地下水环境的污染。本项目对加油区、卸油区、危险废物暂存间和隔油池等采取了防渗处理，渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。

对一般污染物防渗区进行了简单防渗，渗透系数不大于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。

4.2.2 规范化排污口、监测设施及在线监测装置

排污口规范化工程：

废气排放口：

①排气筒进行编号并设置标志，采样口便于人工采样、监测，采样口符合《污染源监测技术规范》要求；

②结合排污许可证管理工作建立排污口档案，落实排污口性质、编号、位置，排放主要污染物种类、数量、浓度，排放去向，立标情况，设施运行情况等；

③排污口的相关设施（计量、监控装置及标志牌）加强日常监督管理。

废水排放口：

①排放口具备采样、流量测定条件，采样点满足《污染源监测技术规范》；

②排污口为圆筒形；

③测流段直线长度应是其水面宽度的 6 倍以上，最小 1.5 倍以上。

根据现场调查，不需要设置在线监测装置，故本次竣工验收监测报告不对在线监测装置进行分析。

4.2.3 其他设施

(1) 验收监测期间，雨水中 COD、SS、氨氮、石油类均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准限值规定，表明本项目做到了清污分流。

(2) 按照环评要求和加油站设计规范，进行了分区防渗；4 个储油罐均为单层，分别放置于两个防渗池中；在油罐区设置了两个地下水监测井。

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

4.3.1 环保设施投资

项目建设工程总投资 2450 万元，其中环保工程投资 49 万元，占建设工程总投资的 2%，项目主要环保工程及投资见表 4-5。

表 4-5 项目主要环保工程及投资一览表

内容类型	排放源	污染物名称	防治措施	环保投资 (万元)
大气污染物	加油、卸油	非甲烷总烃	采用自封式税控加油枪及密闭卸油方式，设置卸油油气回收系统，汽油加油设置集中式油气回收系统；从管理和作业上减少排污量	14.0
	储油区	非甲烷总烃	油罐设通气立管 3 根，预留油气回收装置	3.0
	柴油发电机	CO、THC 等	设置专用管道 1 根，废气经收集后引至站房楼顶排放	0.5
	汽车尾气	CO、NO _x 、THC 等	加强进站车辆管理，减少汽车启动发动机后在站内停留的时间	/
	生化池臭气	臭气	经收集后由专用管道引至站房顶排放	1
水污染物	生活污水	COD、SS、NH ₃ -N	新建地埋式生化池 1 座，处理规模为 5.0m ³ /d，采用“厌氧”工艺，生活污水及场地冲洗废水经收集处理达标后排入市政污水管网	18
	场地冲洗废水	石油类、SS	新建处理能力为 12.0m ³ /d 隔油池 1 个，站内设置截水沟，经隔油池处理后与生活污水一并排入生化池处理后市政污水管网	5.0
固体废物	员工、驾乘人员	生活垃圾	设置 120L 垃圾收集桶 1 个，生活垃圾经收集后交由当地环卫部门处置	0.2
	加油区	含油棉纱、手套	混入生活垃圾一并收集处置，全过程不按危险废物管理	1.5
	油罐区	清罐废物、隔	设置 1.5m ² 危废暂存间 1 个，危废交	

		油池浮渣等	由有相关资质的单位处理	
	生化池	污泥	定期清掏，干化后运至垃圾填埋场卫	0.3
风险	储油罐、加油机	风险	站内设禁止吸烟、禁止打手机的警示牌，严格禁止站内明火、电焊、电割；罐区设防渗漏观察井，发生风险事故时请求当地政府应急救援	5.5
合计				49

4.3.2 “三同时”落实情况

项目环保设施环评、实际建设情况见表 4-6。

表 4-6 项目环保设施环评、设计、实际建设情况一览表

序号	类别	环评及批复要求	实际建设情况	落实情况
1	建设内容和生产规模	新建一座三级加油站，布置 3 个 35m ³ 的埋地油罐（0#柴油、92#汽油、95#汽油各 1 个），4 台 4 枪加油机，同时配套建设站房等辅助工程、公用工程、储运工程和环保工程；	新建一座三级加油站，布置 4 个埋地油罐（0#柴油 1 个 30m ³ 、92#汽油 2 个（单个 25m ³ ）、95#汽油 1 个 25m ³ ），3 台 6 枪加油机，同时配套建设站房等辅助工程、公用工程、储运工程和环保工程；	油罐由 3 个增加到 4 个，但油罐的容积发生了变化；加油机由 4 台减少到 3 台，加油枪由 16 把增加到 18 把；
2	废水	四周设置 U 型截水沟，收集站场含油废水，设隔油池 1 座，处理能力 12 ³ /d；生活污水和经隔油池处理的场地冲洗废水经生化池（规模 5m ³ ）处理后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂处理达标后排入长江；	四周设置 U 型截水沟，收集站场含油废水，设隔油池 1 座，处理能力 12 ³ /d；生活污水和经隔油池处理的场地冲洗废水经生化池（规模 5m ³ ）处理后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂处理达标后排入长江；	与环评一致；
3	噪声	合理布局，潜油泵置于埋地油罐内，油罐上部覆土；选用低噪声的加油机；	合理布局，潜油泵置于埋地油罐内，油罐上部覆土；选用低噪声的加油机	与环评一致；
4	固体废物	生活垃圾经收集后由环卫部门清运处置；含油废渣、清洗废液、含油污泥等危险废物收集后暂存于危险废物暂存间，危废收集桶须防扬散、防渗漏、防流失；暂存点及收集桶器设置危险废物标识；危险废物按照危险废物转移联单制交由有资质公司处理；	生活垃圾经收集后由环卫部门清运处置；含油废渣、清洗废液、含油污泥等危险废物收集后暂存于危险废物暂存间，危废收集桶须防扬散、防渗漏、防流失；暂存点及收集桶器设置危险废物标识；危险废物按照危险废物转移联单制交由有资质公司处理；	与环评一致；
5	风险	企业制定环境风险应急预案；油罐带有高液位报警功能的液位监测系统，且应具备渗漏监测功能；加油站内的工艺管道除必须露出地面的以外，均应埋地敷设；油罐区的	企业制定了环境风险应急预案；油罐带有高液位报警功能的液位监测系统，且具备渗漏监测功能；加油站内的工艺管道除必须露出地面的以外，均埋地敷设；油罐区的	与环评一致；

		<p>的防渗罐池应采用钢筋混凝土整体浇筑，并应符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》（GB50108）的有关规定；防渗油罐池内设监测立管应耐油、耐腐蚀，下端位于防渗油罐池的最低处，上部管口低于罐区设计地面200mm。油罐必须进行防雷接地，接地点不应少于2处。埋地钢制油罐应与非埋地部分的工艺金属管道相互做电气连接并接地；配备消防设施；站内设立禁止吸烟、禁止打手机的警示牌；</p>	<p>防渗罐池应采用钢筋混凝土整体浇筑，符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》（GB50108）的有关规定；防渗油罐池内设监测立管耐油、耐腐蚀，下端位于防渗油罐池的最低处，上部管口低于罐区设计地面200mm。油罐进行了防雷接地，接地点2处。埋地钢制油罐与非埋地部分的工艺金属管道相互做电气连接并接地；配备消防设施；站内设立禁止吸烟、禁止打手机的警示牌；</p>	
6	环境管理	<p>查看环保设施运行档案是否齐全，管理制度是否建立。</p>	<p>项目设置了1名兼职人员对环保设施运行档案进行完善；</p>	与环评一致。

5 建设项目环评报告表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主要结论与建议

5.1.1 项目概况

重庆华章石化有限公司江津区滨江新城 3 号加油站项目选址于江津区滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块，占地面积 2021.95m²，总建筑面积 571.60m²，设置单层钢制卧式埋地油罐 3 个，设置 0#柴油罐 1 个，92#汽油罐 1 个，95#汽油罐 1 个，储罐容积均为 35m³，设计总容量 87.5m³（柴油折半计算），根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）对加油站的规模划分，属三级加油站。加油站预计柴油加油量 2.8t/d，92#汽油 4.8t/d，95#汽油 0.4t/d，日预计加油量 8t/d，全年 2880t/a。项目总投资 2500 万元，环保投资 45 万元。

5.1.2 与有关政策、规划符合性及选址合理性分析

拟建项目为加油站建设，不属于国家发改委《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的“淘汰类”和“限制类”，为允许建设类项目。

根据《重庆市人民政府进一步深化投资体制改革的意见》（渝府发〔2014〕24 号），拟建项目位于江津区，不属于《重庆市五大功能区产业投资禁投清单》（2014 版）中规定的淘汰类、禁止新建、扩建类及限制类，符合重庆市产业政策要求。

根据 2017 年 8 月 25 日江津区商务局发布的《“十三五”期间成品油零售企业加油站行业发展规划布点情况表》，本加油站为江津区“十三五”期间成品油零售企业加油站行业发展规划布点之一，其规划编号为 XG18，加油站服务半径为 2 公里，周边无其他加油站，符合《成品油零售企业管理技术规范》（SB/T10390-2004）中“城区加油站的服务半径不小于 0.9km”的相关规定；项目的选址符合规划的要求。

拟建项目选址于滨江新城滨州西路，地处滨洲西路与圣泉南路交叉路口，该地块为江津区滨江新城核心区控制性详细规划的市政设施用地（加油站），江津区商务局以《关于新建滨江新城 3 号加油站预核准的通知书》（津商务函〔2018〕116 号）等文件，同意项目预选址于滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块。项目选址符合合理。

5.1.3 项目所在地环境质量状况

环境空气：区域环境空气 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 、 $\text{PM}_{2.5}$ 日均浓度满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，非甲烷总烃满足河北省《环境空气质量 非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）。

地表水：4#长江断面水质满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中Ⅲ类水质标准。

地下水：项目所在区域地下水符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）Ⅲ类水质标准的要求。

声环境：各监测点处昼、夜间噪声值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求。

5.1.4 环境保护措施及环境影响

废气：营运期每年汽车尾气中一氧化碳产生量为 0.688t/a，氮氧化物 0.037t/a，烃类 0.042t/a，由于汽油主要成份为石油产品的轻质组分（C4-C12），汽油中含硫量不大于 0.02%，因此对环境的影响很小。

拟建项目油气经油气回收装置回收后，非甲烷总烃场界浓度满足《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016），敏感点处浓度满足河北省地方标准《环境空气质量 非甲烷总烃限值》（DB13-1577-2012）二级标准要求。

备用柴油发电机连续运行时间较少，仅停电时使用，尾气产生量较小，对环境的影响小。

废水：场地冲洗废水经隔油池处理后与生活污水一并排入生化池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入排入市政污水管网，排入滨江新城污水处理厂处理达标后排入长江。采取上述措施后，拟建项目废水对长江地表水环境不会造成明显影响。

噪声：项目营运期噪声主要为设备噪声、交通噪声以及余气释放噪声，设备噪声主要通过吸声、隔声、减震、消声等措施降噪；交通噪声主要采取限制车速、禁止鸣笛等措施降噪；采取上述措施后营运期噪声可得到有效控制，对周边声环境敏感点的影响较小。

固废：生活垃圾采取袋装化集中收集，然后委托当地环卫部门处置；含油废渣、清洗废液、含油废液、隔油沉淀池含油污泥等危险废物经危废收集桶收集后

暂存于危废暂存间，然后按照危险废物转移联单制交由有资质公司处理；生化处理设施污泥送生活垃圾填埋场处置。采取上述措施后项目营运期固废对环境的影响较小。

环境风险：拟建项目经营的汽柴油具有易燃易爆和毒性的特性，发生泄漏甚至燃烧和爆炸事故对周边环境将产生较大影响，但通过对该项目各工艺环节潜在环境风险分析，建设单位在落实和完善本评价提出的风险防范措施和应急预案的前提下，环境风险影响是可以得到有效的避免和控制，从环境风险角度分析，在严格落实本风险评价提出的各项防范措施前提下，本项目的环境风险是可接受的。

5.1.5 污染物总量控制

所需总量按照《重庆市人民政府办公厅关于印发重庆市进一步推进排污权（污水、废气、垃圾）有偿使用和交易工作实施方案的通知》（渝府办发【2014】178号）和《重庆市环境保护局关于印发重庆市工业企业排污权的有偿使用和交易工作实施细则的通知》（渝环〔2017〕249号）相关要求获得。

项目建成投产后，其排放的主要污染中，COD、氨氮为总量控制污染物，本项目总量控制污染物排放量为：COD：0.55t/a，NH₃-N：0.05t/a（COD、氨氮指标为《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准）。

5.1.6 综合结论

重庆华章石化有限公司江津区滨江新城3号加油站项目符合国家产业政策及城市规划要求，其环境空气质量、声环境质量及地表水水质均能满足其环境功能区划要求；拟建项目在营运期会产生一定的废气、废水、噪声及固体废物的污染物，各项污染物在严格采取评价提出的措施后能够达到污染物排放要求；在落实评价提出的各项环保治理措施、风险防范措施和应急措施后，可以将污染物排放和风险事故对环境的影响降低到最小限度。

因此，本评价从环保角度分析，拟建项目的建设是可行的。

5.1.7 建议

（1）对储油及管道系统定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

（2）制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

（3）建设项目按要求落实消防措施，保证消防道路及消防水源的贮备，并按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年局部修订版）的规定，配置相应类型与数量的灭火器。

5.2 审部门审批决定

重庆市建设项目环境影响评价文件批准书

渝（津）环准【2019】242号

重庆华章石化有限公司：

你单位报送的江津区滨江新城3号加油站项目环境影响评价文件审批申请表及相关材料收悉。2019年02月14日，重庆市江津区发展和改革委员会发放了《重庆市企业投资项目备案证》（项目编码：2019-500116-52-03-062343），同意该项目备案。该项目主要建设内容及规模：项目占地面积为2021.95m²，设置3个单层卧式钢制油罐，其中，设置0#柴油罐油1个，92#汽油罐1个，95#汽油罐1个，储罐容积均为35m³，设计总容量87.5m³（柴油折半计算）；为三级加油站，设置4枪加油机4台；加油站预计柴油加油量2.8t/d，92#汽油4.8t/d，95#汽油0.4t/d，日预计加油量8t/d，全年2880t/a。项目总投资2500万元，其中环保投资45万元。建设单位和环评单位均必须遵守和按照《中华人民共和国环境影响评价法》等有关法律法规和相关技术规范的要求，如实、科学、全面、系统的对江津区滨江新城3号加油站项目可能产生的影响、危害或污染进行预测、评价和提出有效的对策措施，并对其结果或后果分别承担侵权责任和连带责任。重庆华章石化有限公司为江津区滨江新城3号加油站项目的建设单

位（以下简称建设单位），是解决项目产生或可能产生的环境污染、生态破坏、污染扰民投诉纠纷或环境危害等其他不良后果的主体单位；重庆浩力环境影响评价有限公司受建设单位的委托为环境影响评价单位（以下简称环评单位）。

江津区滨江新城3号加油站项目位于重庆市江津区滨江新城。

根据专家对你单位报送的江津区滨江新城3号加油站项目环境影响报告表的审查意见，经我局集体研究，现审批如下：

一、根据该区域环境容量现状，我局原则同意你单位主要污染因子执行以下排放标准和总量控制要求：化学需氧量0.05吨/年、氨氮0.005吨/年；当区域环境质量不能满足环境功能区要求时，环保行政主管部门可依法对你单位取得的主要污染因子排放总量指标进行调整。

二、该项目在设计、建设和运营过程中，应认真落实环境影响报告表提出的污染防治和生态保护措施，防止环境污染、生态破坏、污染扰民投诉纠纷、风险事故、环境危害等其他不良后果。

（一）做好废水处理工作。站区应实行雨污分流、清污分流。场地冲洗废水经隔油池处理后与生活污水一并排入生化池处理，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂处理后排放。

(二)加强废气治理措施。项目油气经油气回收装置回收后，非甲烷总烃场界浓度，达到《大气污染物综合排放标准》(DB50/418-2016)排放标准后，直接排放。备用柴油发电机连续运行时间较少，仅停电时使用，尾气直接排放。

(三)强化噪声污染防治。合理布置高噪声设备，并采取减振等防治措施，确保厂界达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008)2类标准。

(四)依法处置固体废物(含危险废物)。建设单位应对含油废渣、清洗废液、含油废液、隔油沉淀池含油污泥等危险废物经危废物，收集桶收集后暂存于危废暂存点，然后必须委托有危险废物处理资质的单位进行处置；生化处理设施产生的污泥与生活垃圾一起交市政环卫部门处理。

(五)严格环境风险防范。建立完善环境风险防范制度，制定环境风险应急预案，组织开展环境应急演练，加强环境风险管理，防止因事故引发环境污染。

(六)建设单位必须采取有效措施防止废水、废气、固体废物等污染物对土壤、地下水造成污染。

三、项目建设过程中，环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。该项目竣工投入生产并进行实际

排污前，应按照规定办理该建设项目环保设施验收。

四、该项目的性质、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，你单位应当重新报批建设项目的环境影响评价文件。

五、有下列情形之一的，一切损失及后果由建设单位自行承担：

（一）该项目建成后未严格按照报告表及本批准书要求落实各项措施，擅自改变原辅材料或者工艺等，造成污染危害、污染事故或污染扰民；

（二）该项目未按照本批准书附件要求，擅自排放重金属污染物或其他有毒有害物质；

（三）环境影响报告表中，其他相关内容存在弄虚作假情况。

六、重庆市江津区环境行政执法支队负责该项目的日常监督管理。

重庆市江津区生态环境局（盖章）

二〇一九年五月三十一日
行政审批专用章

抄 送：重庆市江津区环境行政执法支队、重庆浩力环境影响评价有限公司。

6 验收执行标准

6.1 环境质量标准及污染物排放标准

根据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范》可知，建设项目竣工环境保护验收的依据是经环境影响报告书（表）及审批部门审批决定所规定的环境保护设施和其他相关的措施，原则上采用当时的标准、规范和准入要求等。在环境影响报告书（表）审批之后发布或修订的标准、规范和准入要求等对已经批准的建设项目执行新规定有明确时限要求的，按新规定执行。特别排放限值的地域范围、时间，按国务院环境保护主管部门或省级人民政府规定执行。对国家和地方标准以及环境影响报告书（表）审批决定中尚无规定的特征污染因子，可按照环境影响报告书（表）和工程《初步设计》（环保篇）等的设计指标进行参照评价。

根据调查，验收项目执行的环境质量标准及污染物排放标准与环评阶段执行的标准一致。

（1）环境空气

环境空气质量标准

环境空气中 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 、 $\text{PM}_{2.5}$ 、 CO 、 O_3 执行《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）中二级标准，非甲烷总烃参照执行河北省地方标准《环境空气质量 非甲烷总烃限值》（DB13/1577-2012）二级标准。环境空气质量标准见表 6-1。

表 6-1 环境空气质量标准

序号	污染物项目	平均时间	浓度限值 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
1	SO_2	年平均	60
		24 小时平均	150
		1 小时平均	500
2	NO_2	年平均	40
		24 小时平均	80
		1 小时平均	200
3	CO	24 小时平均	4000
		1 小时平均	10000
4	O_3	日最大8小时平均	160
		1 小时平均	200

5	PM ₁₀	年平均	70
		24 小时平均	150
6	PM _{2.5}	年平均	35
		24 小时平均	75
7	非甲烷总	1 小时平均	2000

大气污染物排放标准见表 6-2。

表 6-2 大气污染物排放标准

污染物名称	评价标准、标号	无组织排放监控浓度限值 (mg/m ³)	
非甲烷总烃	《重庆市大气污染物综合排放标准》(DB50/418-2016) 表 1 中标准	周界外浓度最高点	4.0

(2) 地表水

地表水质量标准执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中 III 类水域标准, 其标准值见表 6-3。

表 6-3 地表水质量标准单位: mg/L

污染物	pH	COD	NH ₃ -N	石油类
标准值	6~9	20	1.0	0.05

污水排放标准

厂区生化池处理执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准, 滨江新城污水处理厂处理执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002) 一级 A 标准, 其排放标准限值见表 6-4、表 6-5。

表 6-4 污水综合排放标准单位: mg/L

污染物名称	COD	SS	NH ₃ -N	石油类
三级标准	500	400	45*	20
NH ₃ -N 参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)				

表 6-5 城镇污水处理厂污染物排放标准单位: mg/L

污染物名称	COD	SS	NH ₃ -N	石油类
一级 A 标准	50	10	3	1

(3) 噪声

质量标准执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准, 其标准值见表 6-6。

表 6-6 声环境质量标准单位: dB (A)

类别	昼间	夜间
2	60	50

营运期噪声排放标准执行《工业企业场界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，标准值见表6-7。

表6-7 工业企业场界噪声排放限值单位：dB（A）

类别	昼间	夜间
2	60	50

（4）地下水

地下水质量石油类参照执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准。

指标	单位	标准值
石油类	Mg/L	≤0.05

（5）固体废物

一般工业固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）（2013年修订）。危险废物按《国家危险废物名录》（2016年版）、《危险废物贮存污染物控制标准》（GB18597-2001）（2013年修订）进行识别、贮存和管理。

6.2 总量控制指标

项目建成投产后，其排放的主要污染中，COD、氨氮为总量控制污染物，本项目总量控制污染物三级排放量为：COD：0.55t/a，NH₃-N：0.05t/a（COD、氨氮指标为《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准）。

7 验收监测内容

重庆大安检测技术有限公司于 2020 年 7 月 28 日~29 日对本项目废气、废水、噪声进行了现场检测，于 2020 年 8 月 14 日~15 日对本项目废水进行了现场重新检测（2020 年 7 月 28 日~29 日期间检测的废水少检测了悬浮物因子，同时多了五日生化需氧量因子，故在 2020 年 8 月 14 日~15 日对废水重新进行了检测），于 2020 年 10 月 10 日~11 日对本项目地下水进行了现场检测。

7.1 项目污染源检测内容

7.1.1 废水

根据验收项目环评报告、环评批复及该项目的污染特征，确定了该项目废水验收检测的检测因子和频次。废水检测点位、因子和频次见表 7-1。检测点位置示意图见附图 3。

表 7-1 废水检测点位、因子和频次

检测点位	位置	检测项目	检测频次
★A1	生化池	COD、SS、NH ₃ -N、石油类	监测 2 天，一天 4 次

7.1.2 废气

根据验收项目环评报告、环评批复及该项目的污染特征，确定了该项目废气无组织排放检测点位、因子和频次见表 7-2。检测点位置示意图见附图 3。

表 7-2 废气无组织排放检测点位、因子和频次

检测点位	检测项目	检测频次
◎B ₁	非甲烷总烃	监测 2 天，一天 3 次

7.1.3 厂界噪声

据验收项目环评报告、环评批复及该项目的污染特征，确定了该项目噪声验收检测因子和检测频次。噪声验收检测点位、因子和频次见表 7-3。检测点位置示意图见附图 3。

表 7-3 噪声检测点位、因子和频次

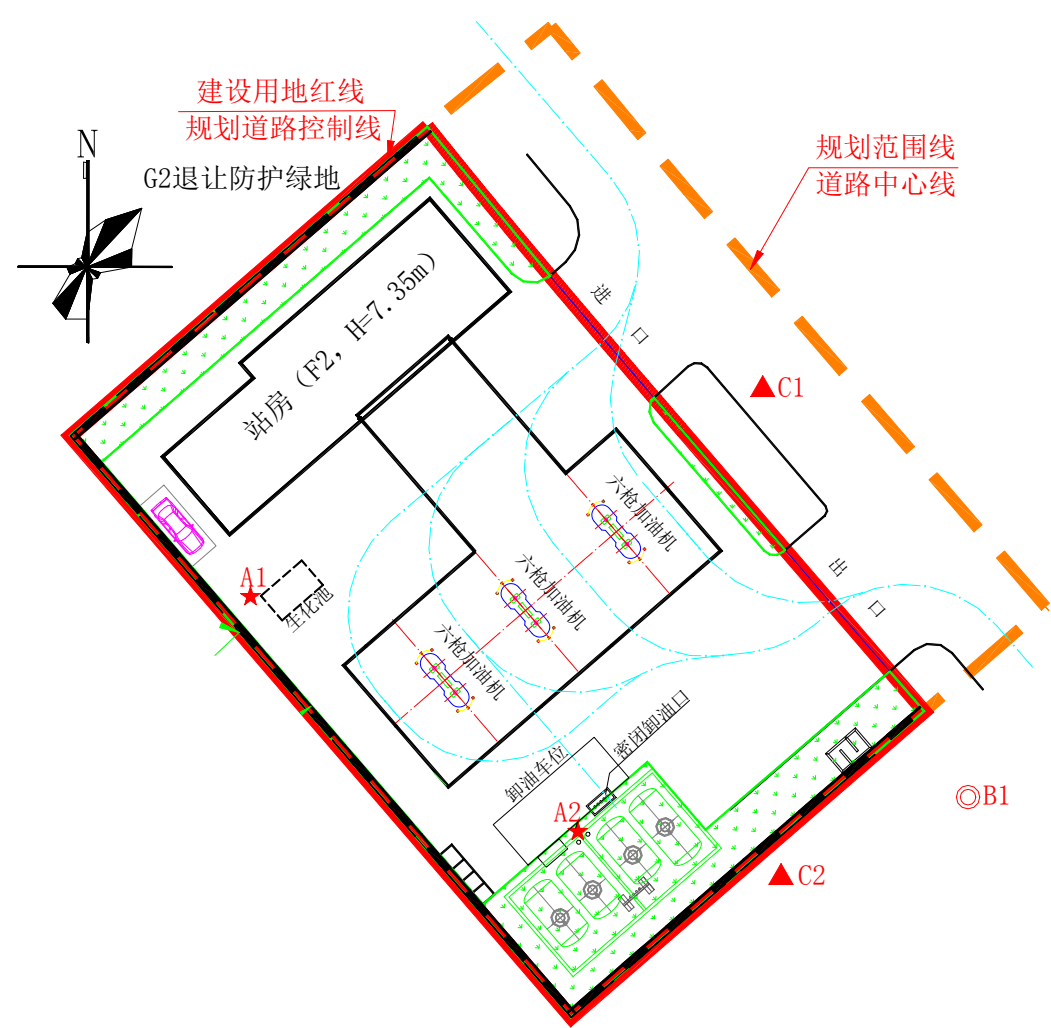
检测点位	检测项目	检测频次
▲C ₁ 、▲C ₂	工业企业厂界噪声	每天昼、夜各一次，连续 2 天

7.1.4 地下水

根据验收项目环评报告、环评批复及该项目的污染特征，确定了该项目地下水验收检测的检测因子和频次。地下水检测点位、因子和频次见表 7-4。检测点位置示意图见附图 3。

表 7-4 废水检测点位、因子和频次

检测点位	位置	检测项目	检测频次
★A2	地下水监测井	石油类	监测 2 天，一天 2 次



图例：★A1 为废水检测点；◎B 为废气检测点；▲C 为噪声检测点；
★A2 为地下水检测点。

说明：检测日项目所在地主导风向为西北风。

附图 3 项目检测点位置示意图

7.2 环境质量管理

根据项目环境影响报告表中环境敏感点分析，项目不涉及对环境敏感保护目标进行环境质量管理。审批部门也未提出对项目环境敏感保护目标进行环境质量管理要求，故项目不进行环境质量管理。

8 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法

本项目检测方法见表 8-1。

表 8-1 项目检测方法

检测类型	检测项目	监测方法
废水	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 (GB11901-1989)
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 (HJ 828-2017)
	氨氮	水质 氨氮的测定 蒸馏-中和滴定法 (HJ 537-2009)
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 (HJ 637-2018)
废气 无组织	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷与非甲烷总烃测定 直接进样-气相色谱法 (HJ604-2017)
噪声	工业企业厂界环境噪声	环境噪声检测技术规范 噪声测量值修正 (HJ706-2014)
地下水	石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 HJ 970-2018

8.2 监测仪器

项目检测仪器见表 8-2。

表 8-2 项目检测仪器表

检测类别	检测项目	仪器名称及型号	仪器编号
废水	悬浮物	万分之一电子天平 TINTIX224-1CN	CQDA/YQ011-2
		鼓风干燥箱 DHG-9140A	CQDA/YQ037-2
	化学需氧量	滴定管 50.00mL	D 50-1、D 50-3
	石油类	红外分光测油仪 OIL480	CQDA/YQ008
	氨氮	滴定管 50.00mL	D 50-4、D 50-5
无组织废气	非甲烷总烃	非甲烷总烃测定仪 GC 9790 II	CQDA/YQ009
噪声	工业企业厂界噪声	声校准器 AWA6021A	CQDA/YQ109-2
		多功能声级计 AWA5688	CQDA/YQ025-8
地下水	石油类	紫外可见分光光度计 TU-1901	CQDA/YQ006
备注	所有仪器均在检定或校准有效期内		

8.3 人员能力

检测人员全部持证上岗，检测数据严格执行三级审核制度。

8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按《环境水质监测质量保证手册》（第四版）等的要求进行。选择的方法检出限满足要求。采样过程中采集一定比例的平行样；实验室分析过程一般使用标准物质、空白试验、平行双样测定、加标回收率测定等质控措施，并对质控数据进行了分析。

8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

（1）选择方法避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰。方法的检出限满足要求。

（2）被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围。

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在监测前后用标准发声源进行了校准。

9 验收监测结果

9.1 生产工况

验收监测期间，重庆华章石化有限公司江津区滨江新城 3 号加油站项目生产设施和环保设施运行正常。年设计销售量为 2880 吨，日设计销售量为 8 吨。监测期间，实际日销售量均为 8 吨，生产负荷为 100%，生产负荷符合现阶段验收监测技术规范要求。

生化池设计处理能 $5\text{m}^3/\text{d}$ ，实际处理量最大为 $2.1\text{m}^3/\text{d}$ 。

9.2 环境保护设施监测结果

(1) 废水治理措施

本项目场地冲洗等含油废水经隔油池处理后与生活污水一道进入生化池处理，生化池处理后排入市政污水管网，进入滨江新城污水处理厂深度处理后排入长江。符合该项目环评批准书要求。

(2) 废气治理措施

项目排放的废气为无组织废气，主要为油品输转损耗、油品贮存损耗、加油作业过程排放的油气，过往车辆产生的汽车尾气和生化池产生的臭气。项目对汽油油气采取一次油气回收系统和二次油气回收系统，生化池臭气通过专用立管排放。

无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度满足《重庆市大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）表 1 中的要求。符合该项目环评批准书要求。

(3) 噪声治理措施

项目对设备采取基础减振、墙体隔声等措施进行降噪，根据重庆大安监测技术有限公司对本项目厂界监测结果分析，本项目厂界昼夜间噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准的要求。符合本项目环境影响评价批准书要求。

(4) 固体废物治理措施

生活垃圾：项目加油岛端头分别设置 1 个，共设置三个生活垃圾桶，生活垃圾收集后委托市政环卫部门统一处理。

危险废物：本项目在消防间旁设置 1 个危险废物暂存间，危险废物暂存间内

设置危废收集桶 2 只。含油废渣、清洗废水、隔油池含油污泥收集暂存于危险废物暂存间，定期交重庆云青环保科技有限公司处置。危险废物暂存间采取“防渗、防腐、防扬散”等措施。

本项目针对固体废物采取以上环保措施后，符合该项目环评批准书要求。

(5) 地下水污染防治措施

对地下油罐区、地下工艺管道、生化池、隔油池、加油区及地面硬化都进行了不低于渗透系数 $10 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的防渗处理，通过采取以上的防渗措施后，符合项目环评批准书要求。

9.3 污染物达标排放监测结果

(1) 废气

项目废气主要为加油过程中溢散的非甲烷总烃，以无组织形式排放，项目无组织废气监测结果见表 9-1。

表 9-1 项目无组织废气监测结果

检测项目	检测点位	检测结果（mg/m ³ ）			
		第一次	第二次	第三次	标准限值
非甲烷总烃	◎B ₁ （2020. 07. 28）	1. 57	1. 53	1. 48	4. 0
	◎B ₁ （2020. 07. 29）	1. 52	1. 46	1. 61	
评价依据	《重庆市大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）				
检测结论	本次检测的无组织废气点（◎B ₁ ）：非甲烷总烃排放符合《重庆市大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）表 1 限值。				

(2) 废水

项目场地冲洗等含油废水经隔油池处理后与项目生活污水一道经生化池处理后进入市政污水管网，最后进入滨江新城污水处理厂深度处理后排入长江。为了解项目污水污染物排放状况，对项目污水出口进行了监测，监测结果见表 9-2。

表 9-2 项目污水监测结果 单位: mg/L

检测时间	检测点位	检测项目	单位	检测频次						样品表观
				第一次	第二次	第三次	第四次	平均值	标准限值	
2020. 8. 14		化学需氧量	mg/L	155	185	161	179	170	500	微臭、微黄、无浊
		石油类	mg/L	0. 64	0. 68	0. 78	0. 74	0. 71	20	
		氨氮	mg/L	41. 7	40. 5	38. 1	39. 5	40. 0	45	

		悬浮物	mg/L	22	27	24	23	24	400	
2020.		化学需氧量	mg/L	159	194	184	163	175	500	微臭、 微黄、 无浊
8.15		石油类	mg/L	0.70	0.67	0.54	0.58	0.62	20	
		氨氮	mg/L	40.5	41.8	38.9	36.7	39.5	45	
		悬浮物	mg/L	23	25	26	23	24	400	
评价依据		《污水综合排放标准》（GB 8978-1996） 《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）								
检测结论		本次检测的生活污水排口（★A ₁ ）：化学需氧量、石油类和悬浮物排放均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表4，三级标准；氨氮排放符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表1，B级限值。								

（3）厂界噪声

项目厂界噪声监测结果见表 9-3。

表 9-3 项目厂界噪声监测结果

检测点	检测时间	昼间噪声（ L _{eq} （dB(A)） ）				夜间噪声（ L _{eq} （dB(A)） ）				主要声源
		测量值	背景值	修正值	排放值	测量值	背景值	修正值	排放值	
▲C ₁	2020. 07. 28	57. 6	/	/	58	47. 5	/	/	48	加油机
	2020. 07. 29	57. 4	/	/	57	47. 9	/	/	48	
▲C ₂	2020. 07. 28	55. 2	/	/	55	47. 9	/	/	48	
	2020. 07. 29	54. 7	/	/	55	46. 7	/	/	47	
排放限值		昼间≤60dB(A)； 夜间≤50dB(A)								
评价依据		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）								
检测结论		本次检测点▲C ₁ 、▲C ₂ 工业企业厂界昼间及夜间噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表1，2类。								

（4）地下水

项目地下水监测结果见表 9-4。

检测时间	检测点位	检测项目	单位	检测频次			样品表现
				第一次	第二次	标准 限值	
2020. 10. 10	★A ₂	石油类	mg/L	0. 02	0. 03	0. 05	无色、无味、无油、 无肉眼可见物
2020. 10. 11				0. 02	0. 02	0. 05	无色、无味、无油、 无肉眼可见物
评价依据		《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）Ⅲ类标准					

检测结论	本次检测的地下水监测井（★A ₂ ）：石油类符合《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）III类标准。
------	---

（5）污染物排放总量核算

控制项目	实际排放量 (t/a)	允许排放量 (t/a)	实测排放浓度 (mg/m ³)	允许排放浓度 (mg/m ³)
废水	756	1152		
COD	0.132	0.55	175	500
NH ₃ -N	0.03	0.05	40	45

9.4 工程建设对环境的影响

根据环境监测结果表明，项目环境空气、地表水、声环境均满足相关环境质量标准和环境影响报告表及审批部门审批决定，项目环境空气、地表水、声环境均达标，对环境的影响较小。

10 验收监测结论

10.1 验收项目概况

江津区滨江新城3号加油站为新建项目，项目建设地址位于重庆市江津区滨江新城滨州西路A3-05-1/03地块。项目占地面积2021.95m²，建筑面积571.6 m²，总投资2450万元，其中环保工程投资49万元，占工程总投资的2%。

项目劳动定员10人（站长1人，安全员1人，加油员8人），三班制，年工作360天。

10.2 污染物排放监测结果

（1）废水

2020年8月14-15日项目竣工环境保护验收监测期间，废水处理设施总排口水质检测项目中化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类能满足环评报告和环评批复的要求。

（2）噪声

2020年7月28-29日项目噪声验收监测期间，厂界环境噪声监测结果满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表中2类标准的昼间、夜间标准要求。

（3）废气

2020年7月28-29日项目竣工环境保护验收监测期间，废气排放符合《重庆市大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）排放标准。

（4）固废

项目设有危废暂存间，用于定期暂存设备维修产生的含油废渣、清洗废液和伴生污染物、隔油池污泥及油污、储油罐清罐废物，定期委托重庆云青环保科技有限公司（危废协议见附件）进行处置，采取四防措施。生活垃圾集中收集后交当地环卫部门统一处置。各项固废均能得到妥善处置，不会对周围环境造成影响。

（5）地下水

2020年10月10日-11日项目竣工环境保护验收监测期间，地下水监测井监测石油类因子能满足环评报告和环评批复的要求。

(6) 排放总量

经核算，该项目废水中各污染因子排放量符合总量控制指标。

10.3 环境管理检查结果

该项目环保管理制度健全，为了使工程的建设对环境的影响降至最低，建设方做好了服务期环境管理工作，并对营运期污废水进行定期监测，掌握了污水处理设施的运行及处理效率情况，确保了污染治理措施正常运行。

10.4 综合结论

综上所述，重庆华章石化有限公司江津区滨江新城3号加油站验收范围内各项环保设施建设到位，较好地落实了环评及批复文件提出的环保要求。工程建设期间，未发生重大污染。现有环保设施能符合运营期污染物排放及处置要求，满足竣工环保验收条件，建议验收组通过工程竣工环境保护验收。

10.5 建议

(1) 各项环保设施的日常管理，保证环保设施正常运行，确保各项污染物长期稳定达标排放。

(2) 企业日常应加强环境风险管理，不断完善环境风险应急机制，杜绝环境风险事故的发生。

11 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表（附表）

附表 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）：重庆华章石化有限公司

填表人（签字）：

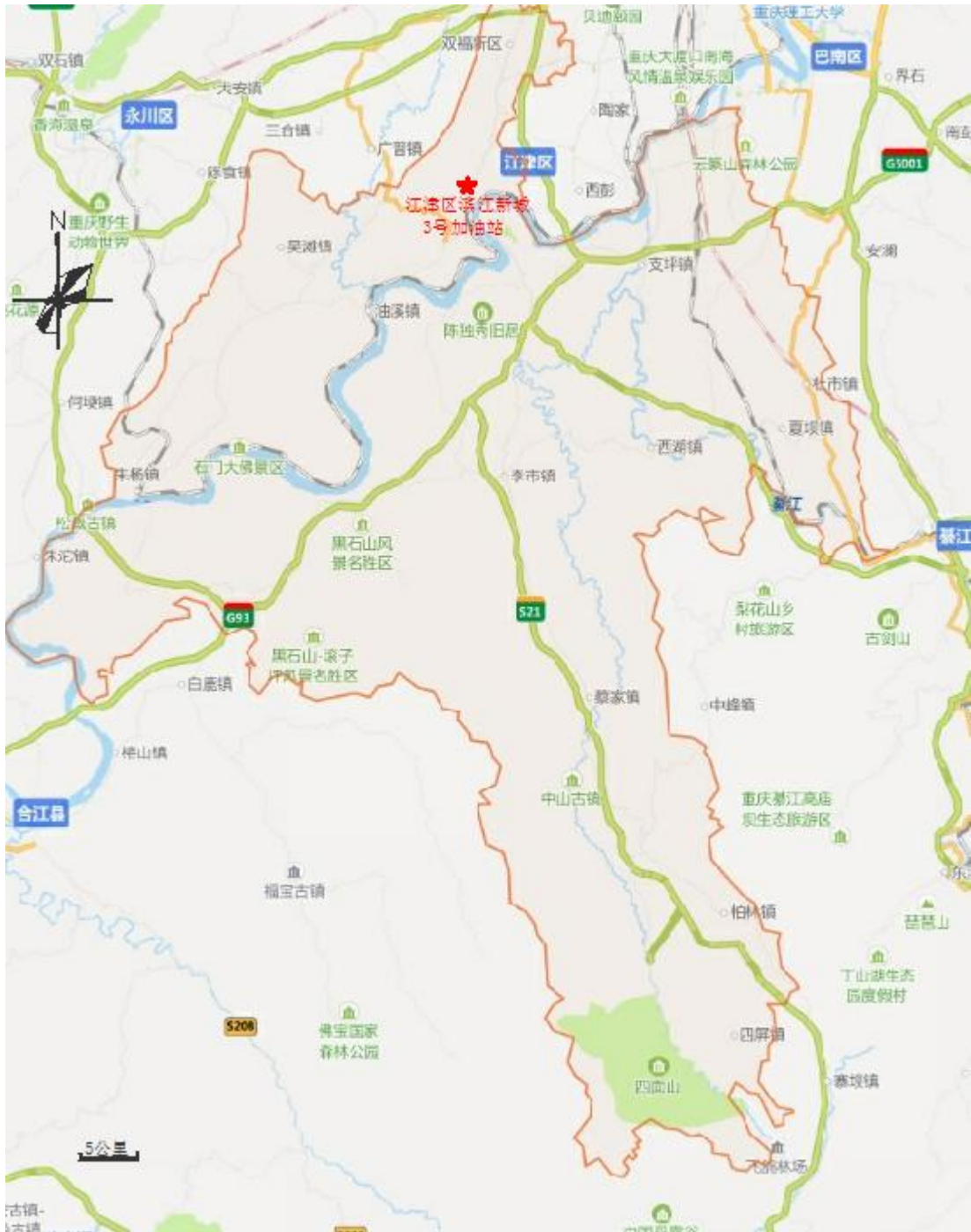
项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	江津区滨江新城 3 号加油站				项目代码	2019-500116-52-03-062343	建设地点	重庆市江津区滨江新城滨州西路 A3-05-1/03 地块			
	行业类别 (分类管理名录)	F5265 机动车燃油零售				建设性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/>		项目厂区中心经度/纬度	经度：106.25560 纬度：29.305861		
	设计生产能力	2880t/a				实际生产能力	2880t/a	环评单位	重庆浩力环境影响评价有限公司			
	环评文件审批机关	江津区生态环境局				审批文号	渝（津）环准[2019]242 号	环评文件类型	一般项目环境影响报告表			
	开工日期	2020.5				竣工日期	2020.8	排污许可证申领时间	/			
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	/	本工程排污许可证编号	/			
	验收单位	重庆宏铭安全技术咨询有限公司				环保设施监测单位	/	验收监测时工况	/			
	投资总概算（万元）	2500				环保投资总概算（万元）	45	所占比例（%）	1.8			
	实际总投资	2450				实际环保投资（万元）	49	所占比例（%）	2			
	废水治理（万元）	/	废气治理（万元）	23	噪声治理（万元）	/	固体废物治理（万元）	2	绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	24
	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	8640			

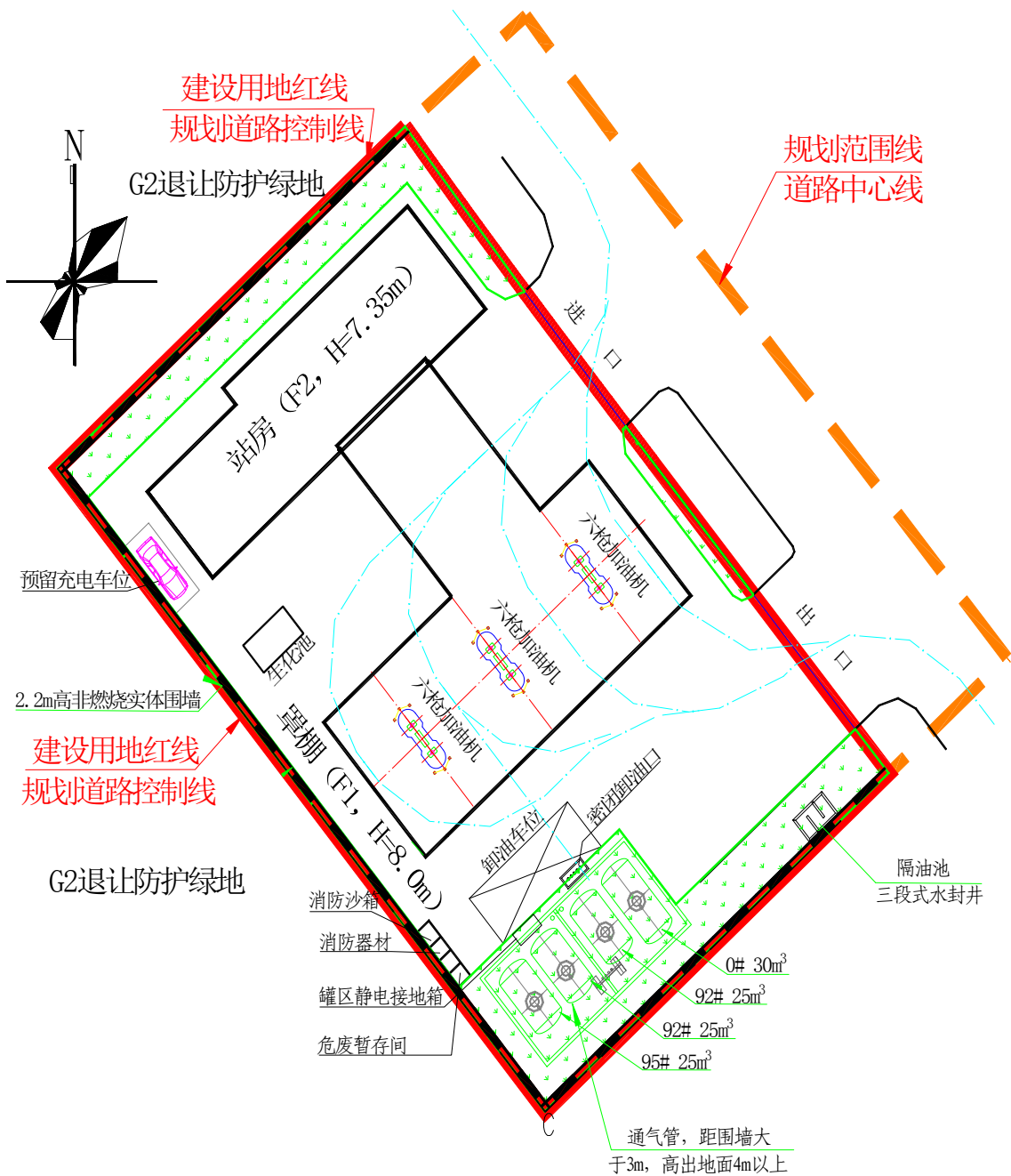
运营单位		重庆华章石化有限公司					运营单位社会统一 信用代码(或组织机构代码)		915001060953 36411P	验收时间	2020 年 10 月		
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污染物	原有排 放量 (1)	本期工 程实测 排放浓 度 (2)	本期 工程 允许 排放 浓度 (3)	本期 工程 产生 量 (4)	本期 工程 自身 削减 量 (5)	本期工程 实际排放 量 (6)	本期工 程核定 排放总 量 (7)	本期工程“以 新带老”削 减量 (8)	全厂实际 排放总量 (9)	全厂核定 排放总量 (10)	区域平 衡替代 削减量 (11)	排放消减 量 (12)
	废水				756t/ a		756t/a	1152t/ a		756t/a	1152t/a		0
	化学需氧量		175	500mg /L	0.277 t/a	0.141 t/a	0.132	0.55t/ a		0.132	0.55t/a		0
	氨氮		40	45mg/ L	0.034 t/a	0.005 t/a	0.030	0.05t/ a		0.030	0.05t/a		0
	非甲烷总烃												
	工业固体废物												
	与项目有关的其他特 征污染物												

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（—）表示减少。

附图 1 地理位置图



附图 2 平面布置图



附图 3 雨污管网图

