

成都交投能源发展有限公司

关于同意大源组团2号加油站油罐改造项目竣工环境保护验收监测报告部分公示的说明

四川省华检技术检测服务有限公司：

我公司大源组团2号加油站油罐改造项目竣工环境保护验收监测报告已按国家有关规定编制完成，根据《建设项目环境影响评价政府信息公开指南（试行）》中相关规定，我公司对该报告进行了检查，报告中大部分不涉及国家秘密、商业秘密等内容，因我公司无网站，特委托贵公司对大源组团2号加油站油罐改造项目环境保护验收监测报告予以部分公示。

成都交投能源发展有限公司（公章）

2018年8月28日



大源组团 2 号加油站油罐改造项目

竣工环境保护验收报告

(废水、废气)

成都交投能源发展有限公司

2018 年 8 月

目录

大源组团 2 号加油站油罐改造项目竣工环境保护验收监测报告表

其他事项说明

建设项目竣工环境保护验收组意见

大源组团 2 号加油站油罐改造项目竣工 环境保护验收监测报告表

川华检字（2018）第 1884-1、-2 号

（废水、废气）

建设单位：成都交投能源发展有限公司

编制单位：四川省华检技术检测服务有限公司

二零一八年八月



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 152312050040

名称: 四川省华检技术检测服务有限公司

地址: 四川省成都市金牛区高科技产业园兴盛西路2号1栋2楼(邮政编码: 610000)

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



发证日期: 2015 年 09 月 25 日

有效期至: 2021 年 09 月 24 日

发证机关:



有效期届满前 3 个月提交复查申请, 不再另行通知。

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。

建设单位法人代表：慕泽红

编制单位法人代表：任俊道

项 目 负 责 人：慕泽红

填 表 人 ：张紫瑶

建设单位

电话： /

传真： /

邮编： 610041

地址：成都市高新区康华路与同源路交汇口
东南处（同源路 1649 号）

编制单位

电话：（028）64206168

传真：（028）64206116

邮编： 610000

地址：四川省成都市金牛区高科技产业园区
兴盛西路 2 号固特大厦 1 幢 B 座 412-2 楼

附表

附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目总平面布置图

附图 3 项目外环境关系图

附图 4 环保设施图

附件

附件 1 立项文件

附件 2 环境影响报告表的批复

附件 3 验收监测委托书

附件 4 工况证明

附件 5 危废协议

附件 6 建设单位营业执照

附件 7 原项目验收意见

附件 8 应急预案备案登记表

附件 9 四川省华检技术检测服务有限公司检测报告

附件 10 验收意见

1 项目概况

成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处，于 2012 年 4 月取得了由成都市高新区城市管理和环境保护局出具的审查批复，于 2013 年建成，于 2013 年 12 月取得了由成都市高新区城市管理和环境保护局出具的验收意见，根据成都市经济和信息化委员会关于印发《成都市加油站地下油罐改造工作方案》的通知，建设“大源组团 2 号加油站油罐改造项目”（以下简称“项目”或“本项目”），项目总投资为 150 万元，环保投资 150 万元，全部用于油罐改造。

2016 年 3 月 15 日，成都市经济和信息化委员会以成经信能源[2016]27 号文件对本项目备案；2018 年 3 月，重庆两江源环境影响评价有限公司编制了本项目环境影响报告表；2018 年 6 月 11 日，成都高新区环境保护与城市综合管理执法局以成高环字[2018]166 号文件对该环评报告表进行了审查批复。项目于 2018 年 3 月开工建设，2018 年 4 月建成。

项目设计年销售成品汽油 2500t、成品柴油 1000t，实际销售能力与环评设计一致。目前，项目主体工程和环保设施运行正常，生产负荷满足验收监测要求，具备竣工环境保护验收监测条件。

受成都交投能源发展有限公司委托，四川省华检技术检测服务有限公司根据原国家环境保护部相关规定和要求，于 2018 年 7 月，对大源组团 2 号加油站油罐改造项目进行了现场勘察，并查阅了相关资料，在此基础上编制了该项目竣工环境保护验收监测工作安排。根据工作安排，我公司于 2018 年 7 月 26 日至 27 日对本项目进行了现场

采样监测和调查，根据监测及调查结果，2018 年 8 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测表。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：储油区、加油棚；

辅助工程：卸油区、输油管道、安全消防设施、备用柴油发电机；

公用工程：供水、供电；

环保工程：沉淀池、隔油池、事故应急池、地下水防渗、污水预处理池；

办公及生活设施：办公用房、卫生间。

具体内容详见表 2-2。

本次验收监测内容：

- (1) 废水排放浓度监测；
- (2) 地下水环境质量检测；
- (3) 无组织废气排放浓度监测；
- (4) 公众意见调查；
- (5) 环境管理检查；
- (6) 卫生防护距离检查；
- (7) 风险防范措施检查。

表一

建设项目名称	大源组团 2 号加油站油罐改造项目				
建设单位名称	成都交投能源发展有限公司				
建设项目性质	改扩建				
建设地点	成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处（同源路 1649 号）				
主要产品名称	/				
设计生产能力	年销售成品汽油 2500t、成品柴油 1000t				
实际生产能力	年销售成品汽油 2500t、成品柴油 1000t				
建设项目环评时间	2018 年 3 月	开工建设时间	2018 年 3 月		
调试时间	2018 年 4 月	验收现场监测时间	2018 年 7 月 26 日、27 日		
环评报告表 审批部门	成都高新区环境保护与城市综合管理执法局	环评报告表 编制单位	重庆两江源环境影响评价有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	150 万元	环保投资总概算	150 万元	比例	100%
实际总概算	150 万元	环保投资	150 万元	比例	100%
验收监测依据	<p>1、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》（2017.7.16）；</p> <p>2、环境保护部国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017.11.20）；</p> <p>3、生态环境部公告 2018 年第 9 号《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》（2018.5.15）。</p> <p>4、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》（2018.3.2）；</p> <p>5、成都市经济和信息化委员会《关于印发<成都市加油站地下油罐改造工作方案>的通知》（成经信能源[2016]27 号，2016.3.15）；</p> <p>6、《成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目环境影响报告表》（重庆两江源环境影响评价有限公司，2018.3）；</p> <p>7、成都高新区环境保护与城市综合管理执法局成高环字[2018]166 号《关于“大源组团 2 号加油站油罐改造项目”环境影响报告表的批复》（2018.6.11）；</p>				

验收监测评价标准、标号、级别、限值	8、成都交投能源发展有限公司对四川省华检技术检测服务有限公司的验收监测委托书。		
	1、废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 的三级标准，氨氮参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 级标准；		
	2、地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中 III 类标准；		
	3、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 其他行业无组织排放标准；		
	标准限值		
	类型	验收标准	
	废水	标准	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准
		项目	标准值(mg/L)
		pH	6~9（无量纲）
		化学需氧量	500
		五日生化需氧量	300
		悬浮物	400
		阴离子表面活性剂	20
		石油类	20
		标准	《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1B 级标准
		项目	标准值(mg/L)
		氨氮	45
	地下水	标准	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中III类标准
		项目	标准值(mg/L)
		pH	6.5-8.5
		耗氧量	3.0
		氨氮(以 N 计)	0.9
	无组织废气	标准	《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/2377-2017）表 5 其他
		项目	无组织排放监控浓度限值(mg/m³)
		挥发性有机物	2.0

表二

2.1 地理位置及外环境关系

本项目位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处（同源路 1649 号）。项目实际建设地址与环评一致。**地理位置见附图 1。**

项目北侧与同源路相邻，20m 处为在建工地；东侧与通能加气站相邻，40m 处为建发翡翠鹭州二期规划用地；南侧 5m 处为建发翡翠鹭州；西侧与康华路相邻，20m 处为北辰朗诗南门绿郡。**项目平面布置图见附图 2、项目外环境关系图见附图 3。**

2.2 项目建设概况**2.2.1 项目名称、性质及地点**

建设项目名称：大源组团 2 号加油站油罐改造项目

建设性质：改扩建

建设地点：成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处（同源路 1649 号）（项目中心经纬度：N：30°32'38.71"，E：104°02'04.67"）。

2.2.2 建设规模、内容及工程投资**（1）项目内容及规模**

本项目为原加油站基础上的油罐改造项目，本次改造内容主要为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐（总容积由 75m³ 增加到 90m³），原有 3 个 1P 潜油泵和 1 个 2P 潜油泵改造为 2 个 1P 潜油泵和 2 个 2P 潜油泵，原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油罐渗漏检测系统及报警系统，其他内容不变。

（2）项目投资

本项目总投资 150 万元。项目环保投资 150 万元，占总投资的 100%。

项目组成及主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

类别	环评内容及规模		实际建设内容	主要环境影响因子	备注
主体工程	储油区	本次改造后共设置 4 个钢制卧式双层油罐：其中 1 个油罐 30m ³ 储存 92#汽油、1 个油罐 25m ³ 储存 95#汽油、1 个油罐 20m ³ 储存 98#汽油、1 个油罐 30m ³ 储存 0#柴油，设置油气回收系统，配置液位检测、渗漏检测及报警系统，设置油罐通气管 4 根。	同环评	油气(非甲烷总烃)无组织排放、环境风险	改造工程
	加油棚	本次改造不涉及，原加油棚 319m ² ，设置 4 台电脑税控加油机，每台加油机配置 4 个油枪，其中 92#汽油 6 个油枪、95#汽油 5 个油枪、98#汽油 3 个油枪、0#柴油 2 个油枪，设置油气回收系统。	同环评		/
辅助工程	卸油区	本次改造不涉及，原加油站卸油区面积 80m ²	同环评	/	/
	输油管道	本次改造后共设置 16 根双层防渗油管，并配置渗漏检测及报警系统。	同环评	/	改造工程
	安全消防设施	本次改造不涉，原加油站设置消防砂箱和消防器材箱，配置消防器材若干。	同环评	/	/
	备用柴油发电机	本次改造不涉及，原加油站设置备用柴油发电机在办公用房西南侧发电机房内，功率为 30kW	同环评	噪声、燃油废气	/
公用工程	供水	市政供水管网	同环评	/	/
	供电	市政供电网络	同环评	/	/
环保工程	沉淀池	本次改造不涉及，沉砂池容积 2m ³	同环评	污泥	/
	隔油池	本次改造不涉及，隔油池容积 2m ³	同环评	废矿物油	/
	事故应急池	本次改造不涉及，事故应急池容积 5m ³	同环评	环境风险	/
	地下水防渗	本次改造后采用双层防渗油罐和双层防渗油管，站内进行分区防渗。	同环评	地下水污染、环境风险	/
	污水预处理池	依托通能加气站生活污水预处理池（10m ³ ）	同环评	生活污水、污泥	依托
办公及生活设施	办公用房	本次改造不涉及，办公用房面积 184.14m ²	同环评	生活垃圾、生活污水	/
	卫生间	本次改造不涉及，依托通能加气站公共卫生间，卫生间面积 10m ²	同环评	生活污水	依托

2.2.3 主要设备清单

项目主要设备清单见表 2-2。

表 2-2 项目主要设备一览表

序号	设备名称	环评设计规格及型号	实际规格及型号	环评设计数量	实际数量	单位
1	地埋卧式钢制双层油罐	30m ³ （92#汽油）	30m ³ （92#汽油）	1	1	个
		25 m ³ （95#汽油）	25 m ³ （95#汽油）	1	1	个
		20m ³ （98#汽油）	20m ³ （98#汽油）	1	1	个
		30m ³ （0#柴油）	30m ³ （0#柴油）	1	1	个
2	过滤器	LPG-80PN1.6DN80	LPG-80PN1.6DN80	16	16	个
3	闸阀	Z41H-416DN80	Z41H-416DN80	16	16	台
4	防火透气阀	DN50	DN50	16	16	个
5	潜油泵	美国红夹克 1P	美国红夹克 1P	2	2	台
		美国红夹克 2P	美国红夹克 2P	2	2	台
6	液位仪	美国维特路特	美国维特路特	1	1	台
7	加油机	托肯（一机四枪）	托肯（一机四枪）	4	4	台
8	二次回收加油枪	德国 ZAC	德国 ZAC	14	14	个
9	柴油枪	德国 ZAC	德国 ZAC	2	2	个
10	阻火器	THQ-E	THQ-E	4	4	个
11	消防设备	消防器材箱	消防器材箱	1	1	个
		消防砂箱	消防砂箱	1	1	个
		灭火器	灭火器	10	10	个
12	卸油油气回收系统	/	/	1	1	套
13	加油油气回收系统	/	/	1	1	套

2.2.4 主要原辅材料

项目主要原辅材料见表 2-3。

表 2-3 项目主要原辅材料表

序号	名称	单位	环评设计耗量	实际耗量	来源
主（辅） 料	柴油	t/a	1000	1000	重庆明辉（成都油库）
	汽油	t/a	2500	2500	
能源	电	kW·h/a	200	200	市政电网、柴油发电机
水耗	水	m ³ /a	600	600	市政供水

2.2.5 工作制度及劳动定员

本项目劳动定员 10 人，项目年工作 365 天，每天 24 小时工作制。

2.2.6 水平衡图

本项目排水采用雨污分流制，本项目产生的生活废水和司乘人员废水一同进入通能加气站预处理池进行处理，经预处理池处理后的废水进入成都市第三污水处理厂处理后，尾水进入锦江。

项目水平衡图如下：

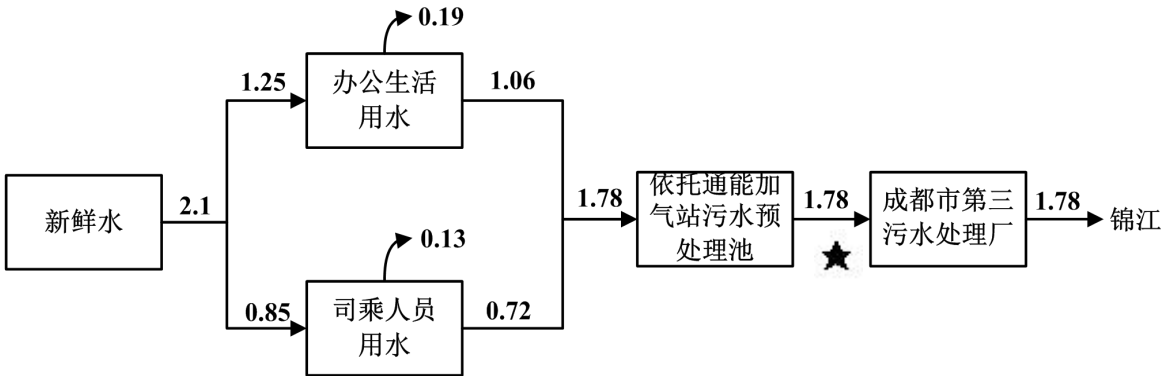


图 2-1 项目水平衡图（m³/d），监测点位：★

2.2.7 生产工艺及产污流程

本加油站拟采用密闭卸油方式和潜油泵的供油方式，运营期的工艺主要是完成油品卸入（油品由运油车卸入油罐）和油品输出（油品由油罐泵送至加油机出售），包括卸油工艺、储油工艺、加油工艺三部分。

工艺流程及产污位置见下图。

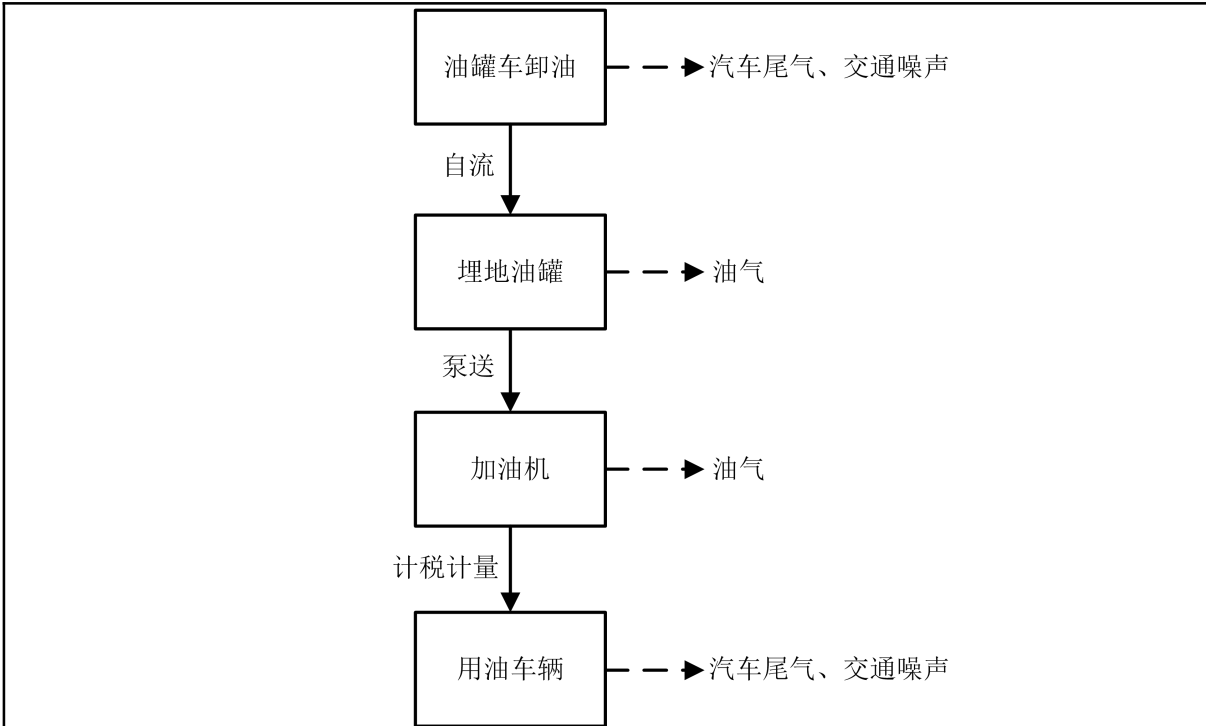


图 2-2 运营期工艺流程及产污位置示意图

运营期工艺流程简述：

卸油工艺：本项目采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存，按储油罐设置的标号，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，按大于 2‰的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，且三根卸油胶管均配有快速接头，利用位差，油料自流到地下储罐中。本项目卸油工艺设置油气回收系统，卸油时，储罐内油蒸汽经管道进入油罐车。

储油工艺：本次改造后储油罐均为地埋卧式双层钢制油罐，并采取了防止油罐上浮的抗浮措施，每个油罐均有两处防雷防静电接地线，与接地网连接。油罐内表面作 HAN 阻隔防爆装置，外表面进行特加强防腐处理后回填 0.5m 厚细砂保护层。每个油罐顶部设操作井，操作井内入孔盖设有带索量油孔，卸油管向下伸至罐内距离罐底 0.2m 处，每个储罐顶部均设置连接 1 根无缝钢制 DN50 通气管（共 4 根），连接排气管的地下管线坡向油罐，坡度不小于 1%，通气管高出油罐区地面 4m，每个通气管口安装阻火器 1 个。

加油工艺：从储油罐至加油机设置出油管线，地埋敷设坡向油罐，改造后的地埋管为无缝双层防渗钢管。本项目采用潜油泵式加油机，进行油品加注时，通过潜油泵将油品由储油罐泵入加油机内通过加油枪注入用油车辆油箱，本项目加油工艺设置油

气回收系统，油蒸汽经回收管道回流进入油品储罐。

2.2.8 项目变动情况

项目实际建设内容与环评一致。

表三

3.1 废水的产生、治理及排放

生活污水依托通能加气站内预处理池处理后，经市政污水管网进入成都市第三污水处理厂处理，尾水排入锦江。

初期雨水经沉淀池和隔油池处理后，排入雨水管网。



预处理池



隔油池



雨水沟



地下水监测井

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目营运期主要的废气为为油罐大小呼吸、加油机作业等排放的有机废气；柴油发电机燃烧废气。

治理措施：卸油过程中造成的油罐“大呼吸”产生，采用自流密闭卸油方式卸油，且安装有油气回收系统，处理后的废气以无组织形式排放；加油过程排放的废气经油气回收系统处理后以无组织形式排放；柴油发电机废气经烟气处理装置处理后由机房屋顶排放。

3.3 污染源及处理设施对照

污染源及处理设施对照见表 3-1、表 3-2。

表 3-1 污染源及处理设施对照表

污染物类型		主要污染物	环评及批复治理措施	实际治理措施	去向
水污染物	生活污水	COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N	依托通能加气站内预处理池处理后，经市政污水管网进入成都市第三污水处理厂处理，尾水排入锦江。	同环评	锦江
	地表径流水（雨水）	石油类、SS	经沉淀池和隔油池处理后，排入雨水管网	同环评	锦江
大气污染物	油罐大小呼吸、加油机作业	VOCs	卸油过程中造成的油罐“大呼吸”产生，采用自流密闭卸油方式卸油，且安装有油气回收系统，处理后的废气以无组织形式排放。	同环评	大气
	柴油发电机	SO ₂ 、NO _x 、颗粒物	柴油发电机废气经烟气处理装置处理后由机房屋顶排放。	同环评	

表 3-2 环评批复要求处理设施落实情况对照表

	环评批复	落实情况
废水	项目实施雨污水分流，生活污水经预处理池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准后排入市政污水管网；	已落实。生活污水依托通能加气站内预处理池处理后，经市政污水管网进入成都市第三污水处理厂处理，尾水排入锦江。
	初期雨水经沉淀池和隔油池处理达标后，排入市政雨水管网。	已落实。初期雨水经沉淀池和隔油池处理达标后，排入市政雨水管网。
废气	规范设置油气回收系统，提高能源利用率和加油站安全性，同时加强管理措施，加强操作人员的业务培训和培训，严格按照行业操作规程作业，减少加油机作业时由于跑、冒、漏、滴造成的油气损失。	已落实。卸油过程中造成的油罐“大呼吸”产生，采用自流密闭卸油方式卸油，且安装有油气回收系统，处理后的废气以无组织形式排放；加油过程排放的废气经油气回收系统处理后以无组织形式排放。
环境风险	加油站属于易燃易爆场所，企业必须制定风险事故防范措施和应急处置预案，设置事故应急池，配备足够的消防器材，建立应急联动机制，并在运营中，认真执行，定期演练。场地四周应设置边沟，避免油污及消防废液等进入雨水管网。	已落实，企业制定有风险事故防范措施和应急处置预案，设置事故应急池 6m ³ ，配备消防器材。场地四周设置有边沟。

3.4 环保设施投资及“三同时”落实情况

本项目改造总投资 150 万元，全部用于油罐及油管的改造，占总投资的 100%。

主要环保设施（措施）投资一览表 3-3。

表 3-3 环保投资一览表

单位：万元

项目	环评预测建设内容		环评投资	实际建设内容	实际投资	备注
废水治理	生活污水	依托通能加气站预处理池处理达标后排入市政管网	/	同环评	/	依托
	地表径流水	沉淀池+隔油池	/	同环评	/	原有
废气	卸油油气（非甲烷总烃）	卸油油气回收系统	/	同环评	/	原有
	加油油气（非甲烷总烃）	加油油气回收系统		同环评		
地下水	更换单层储油罐为双层储油罐，配置液位检测系统、渗漏检测及报警系统；更换单层油罐为双层油罐，配置渗漏检测及报警系统		150	同环评	150	改造
环境风险	配置消防砂箱、消防器材箱		/	同环评	/	原有
	制定环境风险应急预案		/	同环评	/	原有
合计			150		150	/
环保投资占总投资比例			100%	/	100%	/

表四

4.1 环评主要结论（摘录环评原文）

一、结论

1、项目概况

成都交投能源发展有限公司拟在成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处（同源路 1649 号）开展大源组团 2 号加油站油罐改造项目，原加油站占地面积 2682m²，本次改造内容主要为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐（改造后总容积由 75m³增加到 90m³），原有 3 个 1P 潜油泵和 1 个 2P 潜油泵改造为 2 个 1P 潜油泵和 2 个 2P 潜油泵（更换 1 个 1P 潜油泵为 2P），原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测系统、油管渗漏检测系统及报警系统，其它内容不变。

2、产业政策符合性

本项目属机动车燃料零售，不属于《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修订）中的鼓励类、限制类和淘汰类，可视为允许类。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

3、规划选址合理性分析

本项目为原加油站基础上进行油罐改造的项目，根据四川省机械研究设计院编制的《高新区大源组团 2 号加油站油罐改造方案》，本次油罐改造不涉及新增用地，原加油站选址已取得了由成都市规划管理局出具的“建设用地规划许可证”（地字第 510122201029102 号），原加油站用地已取得了由成都市国土资源局颁发的“国土使用证书”（成高国用[2012]第 24926 号），用地性质为市政公用设施用地（加油站）。

因此，本项目选址符合成都市和高新区城市规划要求。

4、平面布置合理性分析

本项目加油站的油罐区位于站内西北侧；储罐区西侧为卸油区，卸油区内设置了事故应急池、消防器材箱和消防砂箱；加油棚位于站内中部，办公用房位于站内南侧；卫生间设置在办公用房内。加油站北侧为同源路，西侧为康华路，总体平面布置将卸油区和加油区完整分离，避免了相互干扰，方便管理且有利于减少安全隐患，与周边建筑的距离符合防火间距要求。

因此，本项目平面布置合理。

5、环境保护措施

(1) 废水

①生活废水

本项目改造后运营期生活污水依托通能加气站内预处理池处理后，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后排入市政污水管网，经市政污水管网进入成都市第三污水处理厂处理，达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）及其修改单中一级 A 标后排入锦江。

②地表径流水

降雨初期雨水冲刷加油站地坪，将产生含有少量石油类和SS的初期雨水，原加油站内已设置雨水导排沟，初期雨水经沉淀池和隔油池处理后，排入市政雨水管网。

(2) 废气

①油气

本次改造后采用地埋卧式双层钢制防渗储油罐，密闭性较好，可有效减少油罐“小呼吸”蒸发损耗，延缓油品变质；

设置卸油油气回收系统：将油罐车与地下储油罐的输油管及油气回收管连接成密闭的回收系统，当油罐车卸油时，地下储油罐中同体积的油气就会回收至油罐车中，油罐车将回收的油气带回油库进行回收处理。

设置加油油气回收系统：加油机设在加油罩棚内，加油机采用自封闭式加油枪，流量不大于 60L/min，以控制流速，防止油沫外溢、冒油和静电着火事故。加油枪设置了油气回收装置，对加油车辆油箱内被置换出的油气进行收集。

②汽车尾气

站内汽车进出时会产生 NO_x、CO 等污染物，汽车怠速停留和启动时间较短，且呈间歇式排放，废气产生量小，不会对周围环境造成明显影响，加油站内应加强交通管理，避免汽车在加油站内堵塞和减少怠速停留。

③柴油发电机燃烧废气

站内设有柴油发电机房，以备停电时使用。柴油发电机使用过程会产生废气，其主要成分为 CO、HC、NO₂，发电机房采用机械送、排风的形式，发电机房内保持着良好的通风性，发电机燃油废气经发电机自带的油烟处理装置处理后由机房屋顶排放，废气量很小，能够做到达标排放。

(3) 地下水

本次改造主要内容为更换原有的单层油罐为双层油罐，更换原有的单层油管为双层油管，改造后可有效防止污染地下水。

6、环境风险

本项目采用成熟可靠的生产工艺和设备，但在生产运营期间存在一定的环境风险，建设单位在加强管理，建立健全相应的风险防范管理、应急措施，并在设计、施工、管理及运行中认真落实相关安全管理规定、环境风险评价中提出的措施和相关环保规定，在得到安监、环保管理部门许可后再运营，严格遵守各项安全操作规程、制度和落实风险评价要求的防范措施之后，项目运营期风险是可接受的。

7、清洁生产

本项目采用了较为先进的运营工艺和设备，设置了双层储罐和双层油管，可有效防治油品渗漏造成的地下水污染，制定了相关的污染防治措施，管理制度健全完善，污染物等能够得到有效控制，实现了清洁生产。

8、总量控制指标建议

本项目生活污水产生量 $1.78\text{m}^3/\text{d}$ 、 $650\text{m}^3/\text{a}$ ，进入市政管网水污染物总量为：COD： 0.325t/a ；氨氮： 0.029t/a 。经污水处理厂处理后，排入锦江的水污染物总量为：COD： 0.033t/a ；

氨氮： 0.003t/a 。本项目油气经油气回收系统处理后，油气（非甲烷总烃）排放量为 1.43t/a ，大气污染物排放总量为：非甲烷总烃： 1.43t/a 。

由于本项目本次改造仅涉及更换油罐、油管及配套液位检测、渗漏检测和报警系统，无新增油品销售量和加油站规模，因此，本次改造后污染物排放与改造前无变化，建议不另新增申请总量控制指标。

9、环境可行性结论

本项目符合国家现有产业政策，与当地规划相容，选址合理，项目贯彻了“清洁生产、总量控制、达标排放”的原则。本次改造加强了油罐和油管的防渗性能，可有效防治油品泄漏，对防治地下水污染具有重要的意义，故从环境保护角度而言，本项目的建设是可行的。

4.2 环评建议（摘录环评原文）

1、严格落实好施工准备工作，施工人员必须经过专业培训；

2、施工过程中应采用人工开挖施工，避免产生电火花，引起环境风险事故。

4.3 环评批复（摘录成都高新区环境保护与城市综合执法局（成高环字[2018]166号））

成都交投能源发展有限公司：

你公司报送的“成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目”《环境影响报告表》已收悉，经我局组织审查，批复如下：

一、项目位于成都高新区南部园区康华路与同源路交汇口东南处同源路 1649 号，占地面积 2682m²，于 2012 年 4 月取得了环评批复（成高环字[2012]88 号），并于 2013 年 12 月取得了竣工环境保护验收的意见（成高环字[2013]629 号）。此次改造项目为原加油站基础上的油罐改造项目，总投资 150 万元，不新增占地，主要改造内容包括：将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐（改造后总容积由 75m³ 增加到 90m³），原有 3 个 1P 潜油泵和 1 个 2P 潜油泵改造为 2 个 1P 潜油泵和 2 个 2P 潜油泵（更换 1 个 1P 潜油泵为 2P），原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油罐渗漏检测系统及报警系统，其他内容不变。项目建设符合国家产业政策和高新区发展规划，在落实报告表中提出的各项环保措施后，污染物可做到达标排放。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、环境保护对策措施及下述要求进行该项目建设。

二、项目建设及运行中应做好以下工作：

（一）施工期

1、合理编制施工方案，加强对建筑施工期间噪声和扬尘的管理，严格按夜间施工的有关规定进行作业，严禁在现场焚烧垃圾和高空抛洒建渣，认真落实施工期扬尘污染“六必须、六不准”要求，建立健全物业化管理制度。

2、项目施工期产生的危险废物须分散收集，集中存贮，并按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规的相关要求，落实联单转移制度，定期交由有资质单位处置。

3、严格控制施工时序，减小对周围敏感点的影响。

4、施工人员产生的生活垃圾交由环卫部门统一收集清运。

（二）营运期

1、项目实施雨污水分流，生活污水经预处理池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准后排入市政污水管网；初期雨水经沉淀池和隔油池处理达标后，排入市政雨水管网。

2、规范设置油气回收系统，提高能源利用率和加油站安全性，同时加强管理措施，加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，减少加油机作业时由于跑、冒、漏、滴造成的油气损失。

3、选用低噪声设备，对加油机、潜油泵等产噪设施设备应采取隔声、减振等降噪措施进行治理，确保边界噪声达标排放。站内设置限速标志、车辆引导标志等对站内车辆的通行进行控制，夜间禁止加油加气车辆鸣笛。

4、生活垃圾送环卫公司清运；废油、油罐清洗废油渣、设备维护废机油及含油废沙等危废，则必须送有危废处理资质的单位进行处置，转运时纳入联单管理。

5、加油站属于易燃易爆场所，企业必须制定风险事故防范措施和应急处置预案，设置事故应急池，配备足够的消防器材，建立应急联动机制，并在运营中，认真执行，定期演练。

6、场地四周应设置边沟，避免油污及消防废液等进入雨水管网。

7、本项目新增污染物核定排放总量控制指标为：COD: 0.325t/a; NH₃-N: 0.029t/a; 进入环境总量控制指标为：COD: 0.033t/a; NH₃-N: 0.003t/a; VOCs: 1.43t/a。

8、落实环评文件上的其它要求。

三、项目环评文件及本批复的环保措施和要求应纳入环保措施、设施设计和施工内容，作为环保竣工验收的必要条件。项目建成后，须尽快完善环保竣工验收工作，合格后方可正式投入运营。

表五

验收监测质量保证及质量控制：

- 1、验收监测期间，生产工况满足验收监测的规定和要求。
- 2、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。监测质量保证按《环境监测技术规范》、《验收监测质量管理技术导则》（HJ 630-2011）等技术规范要求，进行全过程质量控制。
- 3、验收监测采样和分析人员，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。
- 4、实验室样品分析均要求同步完成全程序双空白实验、做样品总数 10%的加标回收和平行双样分析。
- 5、监测报告严格执行“三审”制度。

表六

验收监测内容:

6.1 废气监测内容

表 6-1 无组织废气基本信息表

点位编号	污染源名称	监测因子	监测频次
1#	加油区北侧厂界处	挥发性有机物	连续监测 2 天, 4 次/天
2#	加油区西偏北侧厂界处		
3#	加油区西偏南侧厂界处		
4#	加油区南侧厂界处		

6.2 废水监测内容

表 6-2 废水监测内容

点位编号	污染源名称	监测因子	监测频次
1#	废水总排口	pH、COD、BOD ₅ 、氨氮、石油类、悬浮物、LAS	连续监测 2 天, 4 次/天

6.3 地下水监测内容

表 6-3 地下水监测内容

点位编号	污染源名称	监测因子	监测频次
1#	项目水井处	pH、氨氮、耗氧量	连续监测两天, 1 次/天

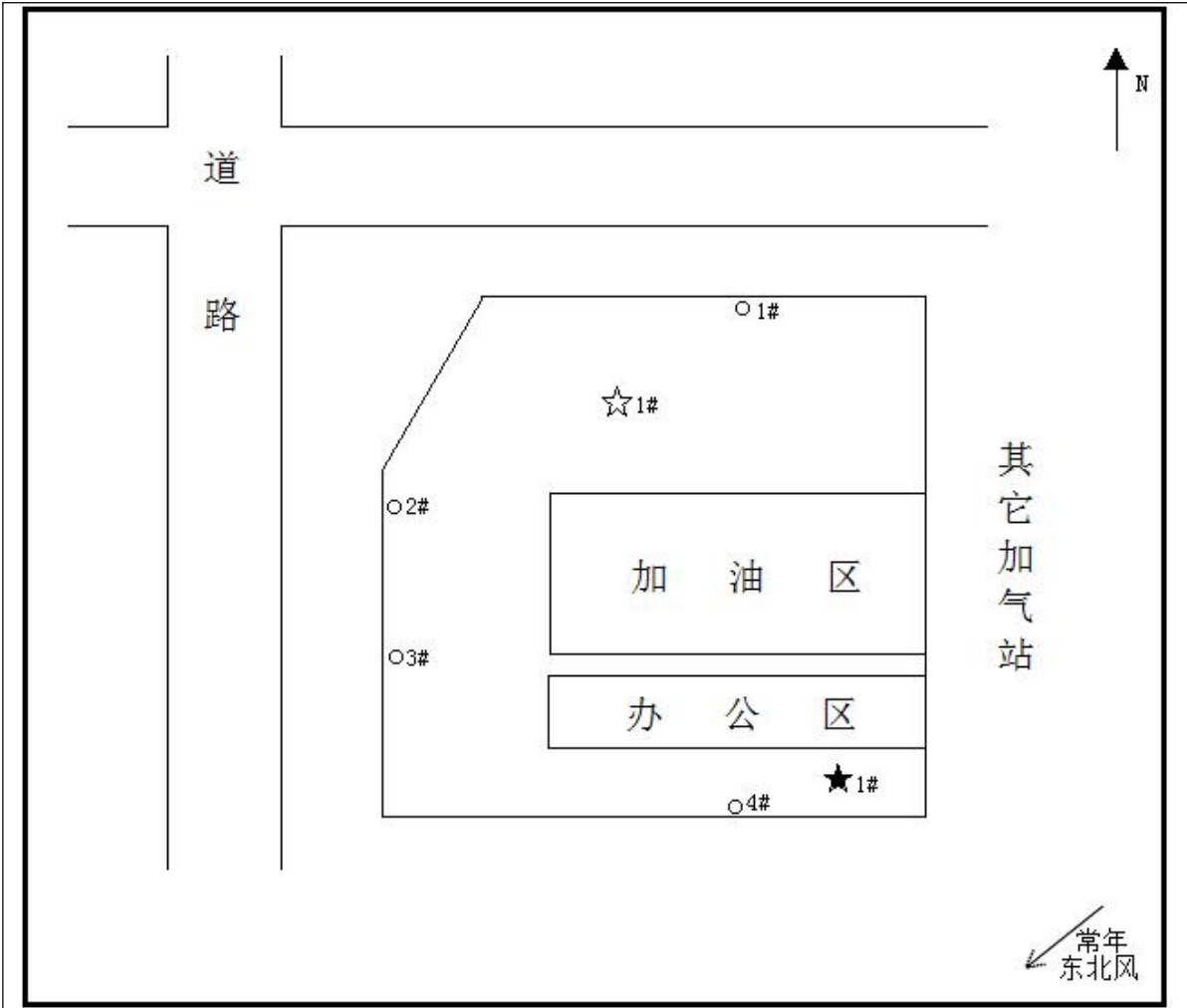


图 6-1 布点示意图 ★：废水检测点 ☆：地下水检测点 ○：无组织排放废气检测点

表七

7.1 验收监测期间生产工况记录

验收监测期间，该项目所有生产线正常检车。工况证明见附件。

表 7-1 验收监测期间项目生产工况

序号	名称	日期	设计日销售能力 (t)	实际日销售能力 (t)	生产负荷
1	成品汽油	7 月 26 日	6.8	5.8	85.29%
		7 月 27 日		6.1	89.70%
2	成品柴油	7 月 26 日	2.7	2.1	77.78%
		7 月 27 日		2.1	77.78%

备注：年销售成品汽油 2500t，销售成品柴油 1000t。年工作 365 天。

7.2 验收监测结果

(1) 无组织废气监测结果

表 7-2 无组织废气检测结果表

点位信息			检测结果 (mg/m ³)
采样日期	点位名称	点位编号	挥发性有机物
20180726	加油区北侧厂界处	1# (第一次)	0.73
		1# (第二次)	0.64
		1# (第三次)	0.67
		1# (第四次)	0.66
	加油区西偏北侧厂界处	2# (第一次)	0.77
		2# (第二次)	0.75
		2# (第三次)	0.86
		2# (第四次)	0.83
	加油区西偏南侧厂界处	3# (第一次)	1.00
		3# (第二次)	0.89
		3# (第三次)	1.07
		3# (第四次)	1.00
	加油区南侧厂界处	4# (第一次)	1.11
		4# (第二次)	1.10
		4# (第三次)	1.02
		4# (第四次)	1.12
20180727	加油区北侧厂界处	1# (第一次)	1.45
		1# (第二次)	1.48
		1# (第三次)	1.53

		1#（第四次）	1.55
	加油区西偏北侧厂界处	2#（第一次）	1.56
		2#（第二次）	1.66
		2#（第三次）	1.59
		2#（第四次）	1.60
		加油区西偏南侧厂界处	3#（第一次）
	3#（第二次）		1.74
	3#（第三次）		1.69
	3#（第四次）		1.73
	加油区南侧厂界处	4#（第一次）	1.80
		4#（第二次）	1.82
		4#（第三次）	1.62
		4#（第四次）	1.75
《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/2377-2017）表 5 其他			2.0

注：点位经纬度：1# N：30°32'40.12"，E：104°02'04.81"；

2# N：30°32'38.82"，E：104°02'03.63"；

3# N：30°32'38.51"，E：104°02'03.78"；

4# N：30°32'38.12"，E：104°02'04.84"。

监测结果表明：验收监测期间，该项目无组织排放的挥发性有机物的排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/2377-2017）表 5 其他标准限值要求。

（2）废水监测结果

表 7-3 废水检测结果表

点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称	点位编号	pH（无量纲）	悬浮物	化学需氧量	五日生化需氧量
20180726	废水总排口	1#（第一次）	7.88	86	230	89.7
		1#（第二次）	7.93	83	211	82.3
		1#（第三次）	7.84	92	224	84.9
		1#（第四次）	7.79	87	236	95.9
		平均值	/	87	225	88.2
20180727		1#（第一次）	7.90	98	214	79.7
		1#（第二次）	7.85	93	226	93.9
		1#（第三次）	7.77	88	232	90.1
		1#（第四次）	7.86	95	211	81.1
		平均值	/	94	221	86.2
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级			6-9	400	500	300

点位信息			检测结果（mg/L）		
采样日期	点位名称	点位编号	氨氮	石油类	阴离子表面活性剂
20180726	废水总排口	1#（第一次）	13.3	0.18	0.085
		1#（第二次）	12.6	0.20	0.105
		1#（第三次）	13.0	0.26	0.120
		1#（第四次）	14.2	0.26	0.097
		平均值	13.3	0.22	0.102
20180727		1#（第一次）	13.6	0.32	0.123
		1#（第二次）	12.8	0.34	0.091
		1#（第三次）	13.2	0.30	0.135
		1#（第四次）	14.5	0.34	0.110
		平均值	13.5	0.32	0.115
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级 《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 B 级			45	20	20

注：点位经纬度：1# N：30°32'38.14"，E：104°02'05.47"。

检测结果表明：验收监测期间，废水总排口中化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、阴离子表面活性剂、石油类的排放浓度及 pH 值范围满足《污水综合排放标准》(GB 8978-1996) 表 4 中三级标准限值，氨氮的排放浓度低于《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015) 表 1B 级标准限值。

(3) 地下水环境质量监测结果

表 7-4 地下水检测结果表

点位信息			检测结果（mg/L）		
采样日期	点位名称	点位编号	pH（无量纲）	耗氧量	氨氮（以 N 计）
20180726	项目水井处	1#	7.72	2.20	0.076
20180727			7.84	2.04	0.082
《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）表 1 III 类			6.5-8.5	≤3.0	≤0.50

检测结果表明：验收监测期间，地下水监测井地下水水质指标中耗氧量、氨氮的浓度及 pH 值范围满足《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 表 1 III 类标准限值要求。

表八

验收监测结论:

1、成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，环保设施运行正常，运行负荷满足验收监测要求。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的环保要求和措施得到了落实。

2、本验收监测表是针对 2018 年 7 月 26 日、27 日运行及环境条件下开展验收监测所得出的结论。验收监测结论如下:

3、各类污染物及排放情况

(1) 废气

验收监测期间，该项目无组织排放的挥发性有机物的排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》(DB 51/ 2377-2017)表 5 其他标准限值要求。

(2) 废水

验收监测期间，废水总排口中化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、阴离子表面活性剂、石油类的排放浓度及 pH 值范围满足《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表 4 中三级标准限值，氨氮的排放浓度低于《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)表 1B 级标准限值。

(3) 地下水

验收监测期间，地下水监测井地下水水质指标中耗氧量、氨氮的浓度及 pH 值范围满足《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 III 类标准限值要求。

综上所述，成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目在建设过程中，执行了环境影响评价法，项目总投资 150 万元，其中环保投资 150 万元，环保投资占总投资的 100%。配套的环保设施及措施基本按环评要求建成或落实。验收监测期间，项目无组织废气、废水、地下水的监测结果均满足相应标准限值要求。建议通过本项目竣工环境保护验收。

建议

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。

2. 认真落实各项事故应急处理措施，避免污染事故的发生。
3. 定期请有资质单位对该项目产生的污染物进行监测。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称		大源组团 2 号加油站油罐改造项目					项目代码		/		建设地点		成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处（同源路 1649 号）		
	行业类别（分类管理名录）		机动车燃料零售 F6564					建设性质		改扩建			项目厂区中心经度/纬度		N： 30°32'38.71"， E： 104°02'04.67"	
	设计生产能力		年销售成品汽油 2500t、成品柴油 1000t					实际生产能力		年销售成品汽油 2500t、成品柴油 1000t		环评单位		重庆两江源环境影响评价有限公司		
	环评文件审批机关		成都高新区环境保护与城市综合管理局					审批文号		成高环字[2018]166 号		环评文件类型		报告表		
	开工日期		2018-03					竣工日期		2018-04		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		成都交投能源发展有限公司					环保设施监测单位		四川省华检技术检测服务有限公司		验收监测时工况		100%		
	投资总概算（万元）		150					环保投资总概算（万元）		150		所占比例（%）		100%		
	实际总投资		150					实际环保投资（万元）		150		所占比例（%）		100%		
	废水治理（万元）		/	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	/	固体废物治理（万元）		/		绿化及生态（万元）		/	其他（万元）	150
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		8760h			
运营单位			成都交投能源发展有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91510100332061870D		验收时间		2018 年 8 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)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)		
	废水		/	/	/	/	/	0.065	/	/	0.065	/	/	/	/	
	化学需氧量		/	223	500	/	/	0.145	0.325	/	0.145	/	/	/	/	
	氨氮		/	13.4	45	/	/	0.0087	0.029	/	0.0087	/	/	/	/	
	石油类		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	废气		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	二氧化硫		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	烟尘		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业粉尘		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氮氧化物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业固体废物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
与项目有关的其他特征污染物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			

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

大源组团 2 号加油站油罐改造项目竣工环境保护验收 其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目在进行工程初步设计时，将环境保护设施的建设纳入工程建设范围。

1.2 施工简况

项目在建设前期，将环境保护设施的建设纳入施工合同。

1.3 验收过程简况

成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目于 2018 年 3 月开工建设,2018 年 4 月建成并进入调试阶段,2018 年 7 月,成都交投能源发展有限公司委托四川省华检技术检测服务有限公司(第三方检测机构)对项目进行竣工环境保护验收。四川省华检技术检测服务有限公司于 2018 年 7 月 26 日、27 日进行了现场监测和调查,于 2018 年 8 月编制完成《成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目竣工环境保护验收监测表》。

1.4 公众反馈意见及处理情况

为了解成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目所在区域范围内公众对该项目的态度,对该项目所在区域进行了公众参与调查工作,调查以问卷统计形式进行,共发放问卷 30 份,收回 30 份,回收率 100%,调查结果统计见表 1。

表 1 公众意见调查表 单位:人

调查内容		调查结果			
施工期对被调查者的主要影响程度	污染源	无影响	影响较轻	影响较重	未填写
	噪声	30	0	0	0
	扬尘	30	0	0	0
	废水	30	0	0	0
	是否有扰民现象或纠纷	有		没有	
		0		30	
调试期对被调查者的主要影响程度	污染源	无影响	影响较轻	影响较重	未填写
	废气	30	0	0	0
	废水	30	0	0	0
	噪声	30	0	0	0
	固体废物储运及处理	30	0	0	0
	是否发生过环境污染事故	有		没有	
		0		30	
被调查者对该项目的环保工作满意程度		满意	较满意	不满意	未填写
		30	0	0	0

由上表看出,被调查群众对该项目持满意和较满意态度的占被调查人数的 100%。

2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

成都交投能源发展有限公司配置了兼职环保管理人员 1 名，主要负责全厂日常环保管理及各项管理制度的制定、执行、检查、考核与完善。建立了专门的环保管理体系，各部门主管分别负责本部门环保区域的环保管理工作。编制了《环境保护管理制度》，在其中明确了环境保护管理机构、规定了人员及其职责，明确了环保设施运行、维护、检查管理要求。

（2）环境风险防范措施

本项目编制了《生产经营单位生产安全事故应急预案》，并已由成都高新技术产业开发区安全生产委员会备案，备案编号为：5101092017-4。项目设置有双层防渗油罐、双层防渗油管、配置液位检测、渗漏和报警系统，危废暂存间内设置托盘，防止污染地下水；同时设置有消防砂箱、灭火器以及消防器材箱等，防止火灾事故发生。



事故应急池



消防沙箱

（3）环境监测计划

本项目环境影响报告表未制定项目的环境监测计划，在今后的运行过程中，企业将根据环保主管部门的要求制定监测计划并贯彻落实。

2.2 配套措施落实情况

（1）区域削减及淘汰落后产能

本项目为改扩建项目，不涉及区域削减及淘汰落后产能措施。

本项目环评和批复均设置总量控制指标，实际污染物排放总量见表 2：

表 2 污染物总量控制核算表

污染物		环评要求（t/a）	环评批复（t/a）	实际排放量（t/a）
废气	挥发性有机物	1.43	1.43	/（无组织排放）
废水 （厂区总排口）	COD	0.325	0.325	0.145
	NH ₃ -N	0.029	0.029	0.0087

备注：污染物总量核算中污染物排放浓度以验收监测 2 天平均浓度值计，废水以 1.78m³/d 计，年工作 365 天。

废水污染物排放浓度以监测两天平均值计算，废水总排放量以 1.78m³/d 计，年工作 365 天。

COD: $223\text{mg/L} \times 1.78\text{m}^3/\text{d} \times 365\text{d} = 0.145\text{t}/\text{a} < 0.325\text{t}/\text{a}$ （环评预测值）

NH₃-N: $13.4\text{mg/L} \times 1.78\text{m}^3/\text{d} \times 365\text{d} = 0.0087\text{t}/\text{a} < 0.029\text{t}/\text{a}$ （环评预测值）

根据监测结果及计算，本项目废水实际排放总量为：COD：0.145t/a，NH₃-N：0.0087t/a，低于环评预测值及批复要求；废气实际为无组织排放，无法计算总量。

（2）防护距离控制及居民搬迁

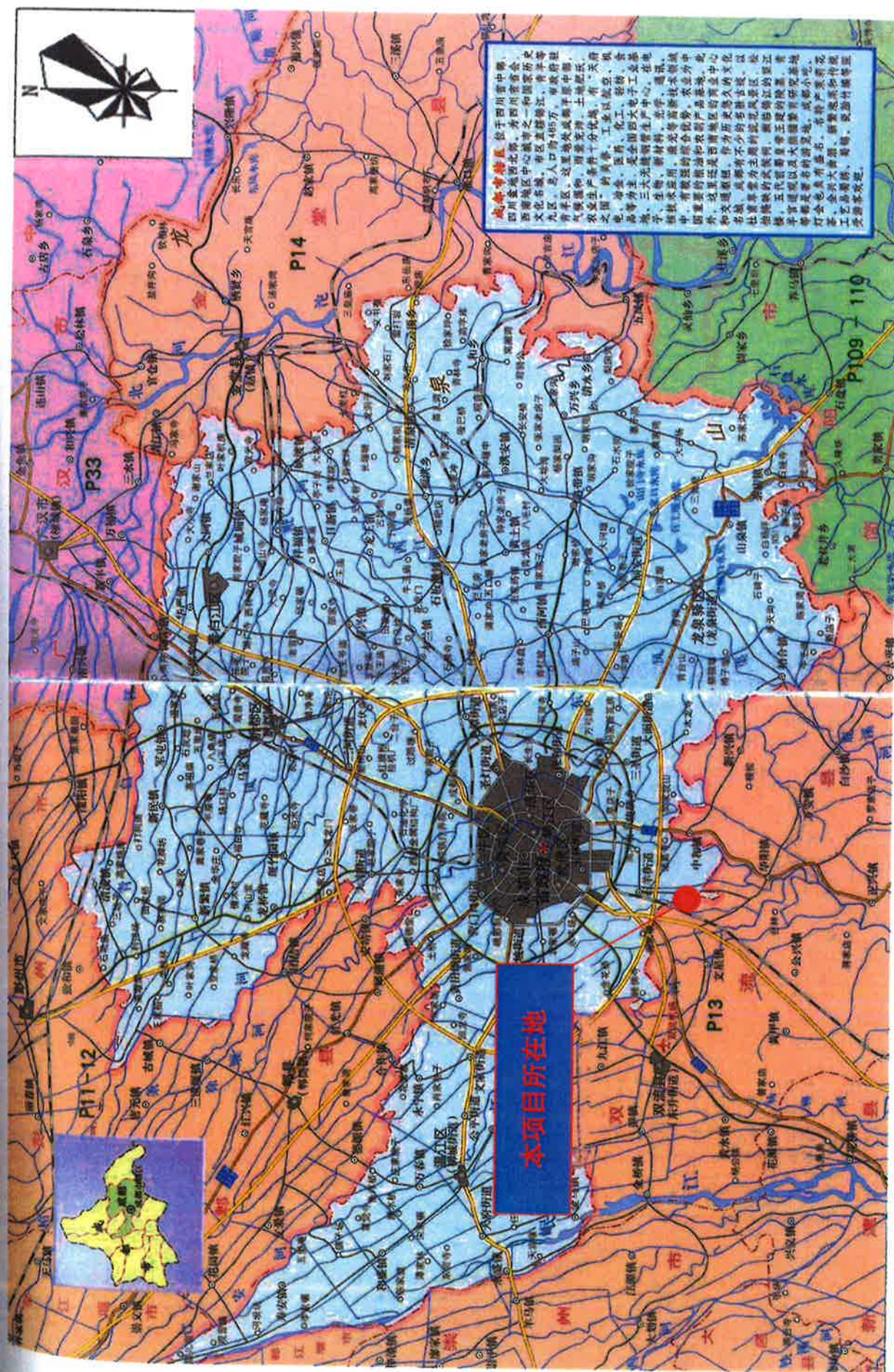
本项目环评及批复未设置卫生防护距离。不涉及居民搬迁。

2.3 其他措施落实情况

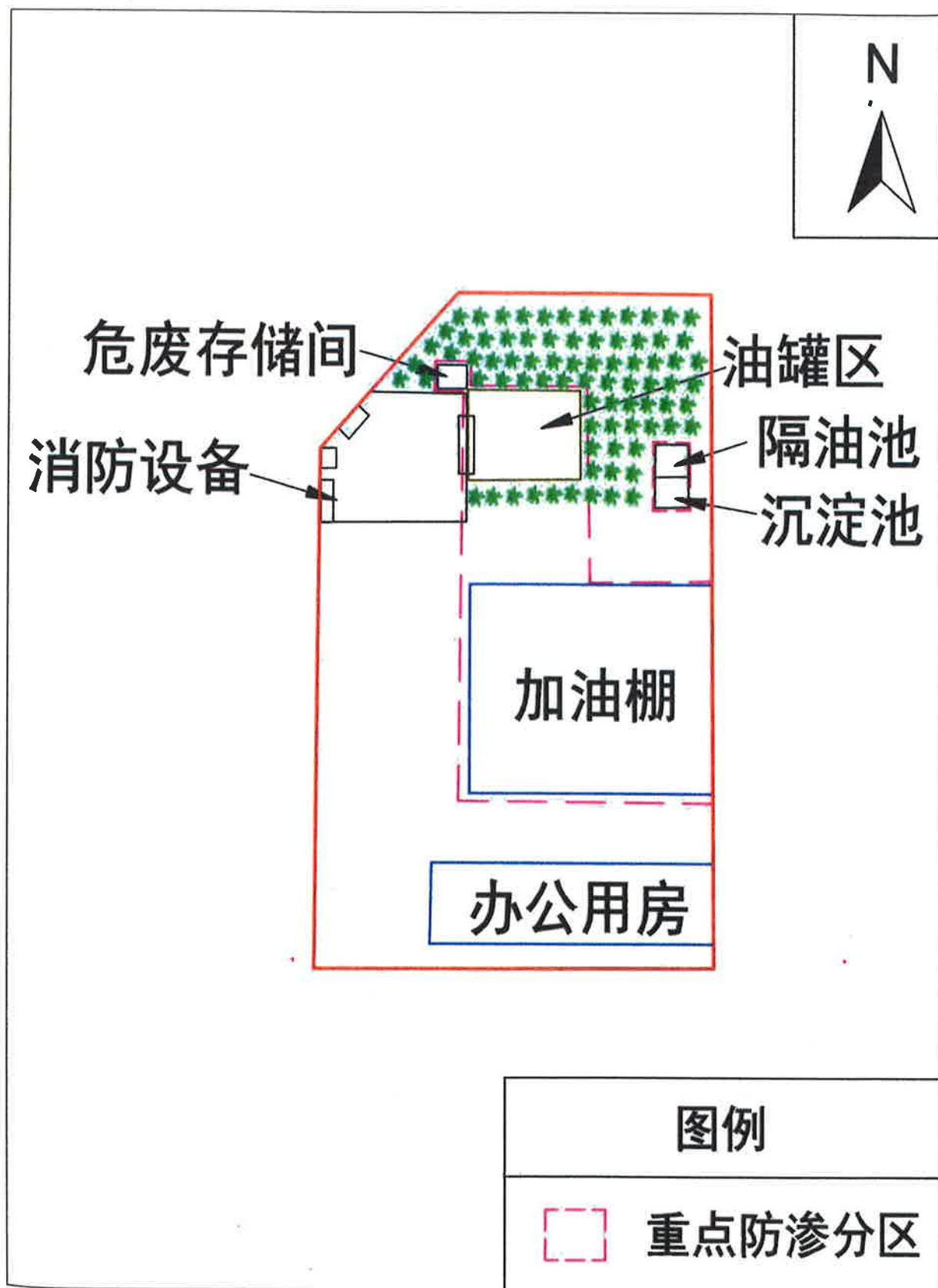
本项目无林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设情况等。

3 整改工作情况

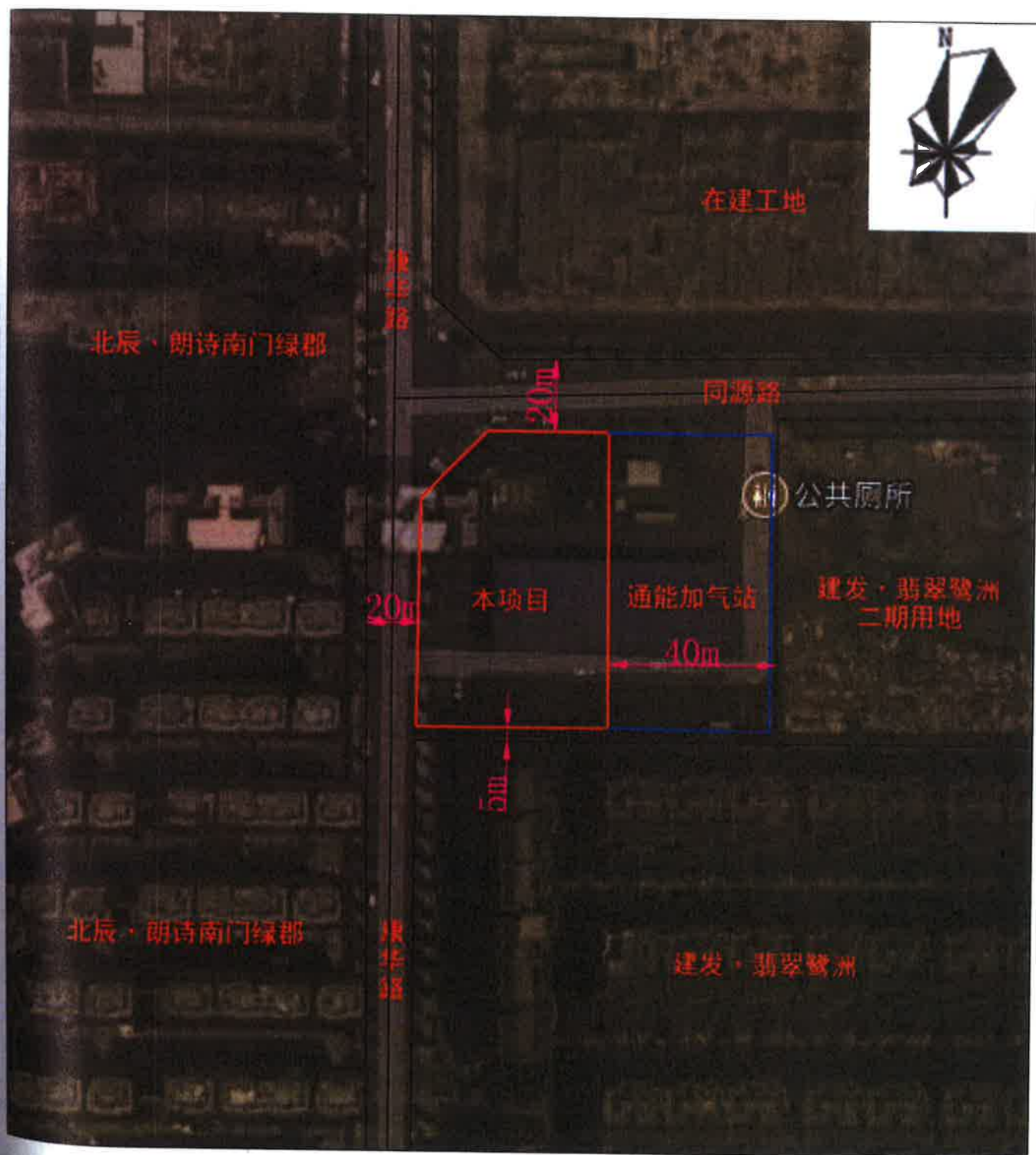
本项目为油罐改造技改项目，环保设施均已按照环评建设完成并已验收，环评和环评批复要求的环保措施及设施均落实。



附图 1 地理位置示意图



附图 2 平面布置及分区防渗示意图



附图 3 项目现状外环境关系示意图



预处理池



隔油池



雨水沟



地下水监测井



限速禁鸣标识



限速标识



危废暂存间（外貌）



危废暂存间（内貌）



事故应急池



消防沙箱

附图 4 环保设施图

成都市经济和信息化委员会文件

成经信能源〔2016〕27号

成都市经济和信息化委员会 关于印发《成都市加油站地下油罐改造 工作方案》的通知

各区（市）县能源管理部门：

按照《成都市人民政府关于印发成都市水污染防治工作方案的通知》（成府函〔2016〕22号）要求，我委编制了《成都市加油站地下油罐改造工作方案》，现印发你们，请遵照执行。

附件：成都市加油站地下油罐改造工作方案

成都市经济和信息化委员会

2016年3月15日



成都高新区环境保护与城市综合管理执法局

成高环字〔2018〕166号

成都高新区环境保护与城市综合管理执法局 关于对成都交投能源发展有限公司“大源组团 2 号加油站 油罐改造项目”《环境影响报告表》的批复

成都交投能源发展有限公司：

你公司报送的“成都交投能源发展有限公司“大源组团 2 号加油站油罐改造项目”《环境影响报告表》已收悉，经我局组织审查，批复如下：

一、项目位于成都高新区南部园区康华路与同源路交汇口东南处同源路 1649 号，占地面积 2682 m²，于 2012 年 4 月取得了

环评批复（成高环字[2012]88号），并于2013年12月取得了竣工环境保护验收的意见（成高环字[2013]629号）。此次改造项目为原加油站基础上的油罐改造项目，总投资150万元，不新增占地，主要改造内容包括：将原加油站4个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐（改造后总容积由75m³增加到90m³），原有3个1P潜油泵和1个2P潜油泵改造为2个1P潜油泵和2个2P潜油泵（更换1个1P潜油泵为2P），原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油管渗漏检测系统及报警系统，其它内容不变。项目建设符合国家产业政策和高新区发展规划，在落实报告表中提出的各项环保措施后，污染物可做到达标排放。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、环境保护对策措施及下述要求进行该项目建设。

二、项目建设及运行中应做好以下工作：

（一）施工期

1、合理编制施工方案，加强对建筑施工期间噪声和扬尘的管理，严格按夜间施工的有关规定进行作业，严禁在现场焚烧垃圾和高空抛洒建渣，认真落实施工期扬尘污染“六必须、六不准”要求，建立健全物业化管理制度。

2、项目施工期产生的危险废弃物须分散收集，集中存贮，并按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规的相关要求，落实联单转移制度，定期交由有资质单位处置。

3、严格控制施工时序，减小对周围敏感点的影响。

4、施工人员产生的生活垃圾交由环卫部门统一收集清运。

（二）运营期

1、项目实施雨污水分流，生活污水经预处理池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准后排入市政污水管网；初期雨水经沉淀池和隔油池处理达标后，排入市政雨水管网。

2、规范设置油气回收系统，提高能源利用率和加油站安全性，同时加强管理措施，加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，减少加油机作业时由于跑、冒、漏、滴造成的油气损失。

3、选用低噪声设备，对加油机、潜油泵等产噪设施设备应采取隔声、减振等降噪措施进行治理，确保边界噪声达标排放。站内设置限速标志、车辆引导标志等对站内车辆的通行进行控制，夜间禁止加油加气车辆鸣笛。

4、生活垃圾送环卫公司清运；废油、油罐清洗废油渣、设备维护废机油及含油废沙等危废，则必须送有危废处理资质的单位进行处置，转运时纳入联单管理。

5、加油站属于易燃易爆场所，企业必须制定风险事故防范措施和应急处置预案，设置事故应急池，配备足够的消防器材，建立应急联动机制，并在运营中，认真执行，定期演练。

6、场地四周应设置边沟，避免油污及消防废液等进入雨水管网。

7、本项目新增污染物核定排放总量控制指标为：COD：

0.325t/a; NH₃-N: 0.029t/a; 进入环境总量控制指标为: COD:
0.033t/a; NH₃-N: 0.003t/a; VOCs: 1.43t/a。

8、落实环评文件上的其它要求。

三、项目环评文件及本批复的环保措施和要求应纳入环保措施、设施设计和施工内容,作为环保竣工验收的必要条件。项目建成后,须尽快完善环保竣工验收工作,合格后方可正式投入运营。

成都高新区环境保护与城市综合管理执法局

2018年6月11日

信息公开属性: 主动公开

成都高新区环境保护与城市综合管理执法局 2018年6月11日印发

委 托 书

四川省华检技术检测服务有限公司：

我公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目已开始试运行，现生产及环保治理设施运行正常。根据环境保护有关法律法规及《建设项目环境保护管理条例》（修订版）的有关规定，需对该项目进行竣工环境保护验收，特委托贵单位对该项目进行竣工环境保护验收工作。

成都交投能源发展有限公司

2018 年 7 月

工况说明

2018 年 7 月 26、27 日成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号

加油站油罐改造项目环保设施运行正常，工况如下表：

序号	名称	日期	设计日销售能力 (t)	实际日销售能力 (t)	生产负荷
1	成品汽油	7 月 26 日	6.8	5.8	85.29%
		7 月 27 日		6.1	89.70%
2	成品柴油	7 月 26 日	2.7	2.1	77.78%
		7 月 27 日		2.1	77.78%

备注：年销售成品汽油 2500t，销售成品柴油 1000t。年工作 365 天。

成都交投能源发展有限公司

2018.7.28

副本

成都市兴蓉危险废物处理有限公司

危险废物安全处置委托合同

合同编号: WFC-2014016

甲 方: 成都交投能源发展有限公司

乙 方: 成都市兴蓉危险废物处理有限公司

二〇一四年十二月

2014.12.20 -

2019.12.19

成都市兴蓉危险废物处理有限公司 危险废物安全处置委托合同

甲方：成都交投能源发展有限公司

乙方：成都市兴蓉危险废物处理有限公司

合同签订日期：2014 年 12 月 8 日

合同签订地点：成都市锦江区三色路 18 号

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》及《四川省危险废物污染环境防治办法》等有关规定，就甲方委托乙方危险废物咨询或处置一事，现经双方友好协商，订立如下协议条款：

一、甲方权利与义务

1. 负责将其生产过程中产生的危险废物收集、暂存在厂区内符合有关规范的临时设施中，贮存一定数量的危险废物后，甲方根据生产需要提前 3 个工作日内以上告知乙方。
2. 甲方应将危险废物归类置于规范的包装袋和容器内，并在包装物上标明危险废物的名称、类别、数量、成分及含量，并张贴识别标签和安全用语（规范包装要求详见附件）。如有剧毒类危险废物、高腐蚀类危险废物或不明物，应在标签上特别注明并告知乙方现场收运人员。
3. 甲方应承担未按包装要求对危险废物进行包装，或是包装出现泄露、标识不清而引起的环境安全事故和人身安全事故责任，由此给乙方造成损害的，甲方应对乙方承担赔偿责任。在甲方厂内收集、临时贮存至危险废物合法转运出厂前所发生的安全事故，应由甲方承担相应责任。
4. 甲方若没有如实告知乙方危险废物的成分、含量等内容，所引起的环境安全事故、人身安全事故责任和相应的经济责任，甲方应承担相应责任，由此给乙方造成损害的，甲方应对乙方承担赔偿责任。
5. 甲方应负责组织搬运人员及器械将其危险废物转运上乙方车辆。
6. 甲方应按照《危险废物转移联单管理办法》的有关规定办理危险废物的转移手续。
7. 本协议签定生效后甲方一次性向乙方预付处置费 15000 元，每年预付处置费 3000 元，共计 5 年；预付处置费用于抵扣当年实际发生的处置费用，不足部分由甲方补足。若当年实际处置费用不足 3000 元，则当年的预处理费结余部分作为甲方支付给乙方的咨询费用不予退还，由乙方向甲方开具正规发票。

8. 甲方每次处置的危险废物必须按照国家相关规定进行转移处理，每次运输不足一吨的按一吨收取费用，超出一吨的按实际重量计算。

二、乙方的权利与义务

1. 乙方在接到甲方提运废物通知后，应在 5 个工作日内将废弃物提取。
2. 在危险废物装运前，乙方应与甲方共同对危险废物的包装根据《危险废物包装技术要求》进行检查，若甲方未按规范包装要求对危险废物进行包装，现场收运人员有权拒绝转移和运输。经检查后包装、标识等符合要求的，甲乙双方应对拟运输的危险废物进行书面签收确认，未签字的不得装车运输。
3. 乙方有权追究因甲方未如实告知乙方危险废物成分、含量而引起乙方经济损失的相应责任。
4. 乙方应按照《危险废物转移联单管理办法》的有关规定办理危险废物的转移手续。
5. 乙方应按照国家环境保护有关法律法规、标准规范的规定对危险废物进行规范运输、贮存和最终安全处置。
6. 乙方应承担危险废物出厂后运输、贮存及处置过程中发生的安全事故的责任，但该事故是由甲方原因导致的除外。

三、乙方为甲方唯一危险废物委托处置单位，如甲方违反此条款，甲方应向乙方承担违约责任，并支付合同总金额的 20% 作为违约金。若乙方未按本合同第二条履约，则甲方有权单方面解除合同。

四、处置价格和其他相关费用见附件 1。

五、付款方式：

乙方每次收运的危险废物，重量以过磅单或双方认可的书面凭证为准，再按照合同约定的价格进行收费。付款方式为转账，甲方应在收到发票后 5 个工作日内付款并通知乙方。超过约定的期限后，甲方每延迟一天应向乙方支付应付金额的千分之一作为违约金。

六、本协议有争议时，双方协商解决，协商无法达成一致的，由甲方所在地人民法院管辖。

七、本协议未尽事宜或对本协议内部分进行修改的条款经双方友好协商后补签作为补充协议。本协议与补充协议有冲突的以补充协议为准。

八、本合同附件有：

1. 处置价格及其他相关费用明细
2. 危险废物包装技术要求

九、本协议自双方签字盖章后生效。协议期限 2014 年 12 月 20 日至 2019 年 12 月 19 日止，期满时双方可商定续签。

十、本合同一式七份，经甲乙双方签字盖章生效。甲方执正本一份、副本三份，乙方执正本一份、副本两份。具同等法律效力。

(以下无正文)

甲方：成都交投能源发展有限公司
(公章或合同专用章)



乙方：成都市兴蓉危险废物处理有限公司
(公章或合同专用章)



法定代表人

或委托代理人：

法定代表人

或委托代理人：



联系人：

合同主办人：廖浩安

电话：

电话：18615722773

纳税人识别号：

纳税人识别号：510105597272913

开户行：

开户行：招商银行成都锦官城支行

账号：

账号：128905987710807

地址：

地址：成都市青羊区金家坝街7号

附件 1:

处置价格和其他相关费用

一、处置类别及价格:

危废编号	废物名称	单 价 (元 / 吨)	数 量 (吨)	金额 (元)	备注
HW08	含油废物	5000	——		
HW49	其他废物	5000	——	——	
		——		——	
		——		——	
		——		——	
		——		——	
		——		——	

二、其他费用

☐ 清洁费: /
☐ 包装费: /
☐ 运输费: 2000 元/车
☐ 其 他: /



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91510100332061870D

名称 成都交投能源发展有限公司大源组团二加油站
类型 其他有限责任公司分公司
营业场所 成都高新区同源街1649号1、2栋1层1号
负责人 慕泽红
成立日期 2015年4月7日
营业期限 2015年4月7日至
经营范围 零售汽油、柴油（凭成品油零售经营批准证书及危险化学品经营许可证在有效期内从事经营）。（依法须经批准的项目、经相关部门批准后方可开展经营活动）。



登记机关



2016年06月20日

成都高新区城市管理和环境保护局文件

成高环字〔2013〕629号

成都高新区城市管理和环境保护局关于对 成都交投能源发展有限公司“大源组团加油站2建设工程” 项目竣工环境保护验收的意见

成都交投能源发展有限公司：

你单位报送《成都交投能源发展有限公司“大源组团加油站2建设工程”项目竣工环境保护验收申请登记卡》及相关验收材料已收悉。我局于2013年12月24日对该项目进行了竣工环境保护现场检查。经研究，现批复如下：

一、本项目总投资480万元，环保投资19.2万元，选址于成都市高新区大源片区，总建筑面积509.14m²，其中加油罩棚建筑面积319m²，加油站附属用房建筑面积184.14m²，储油罐总容积70m³，安装电脑税控加油机4台/16枪。

二、本项目少量冲洗废水经隔油沉淀池处理后，与生活污水一起排入城市污水管网；产生的少量含油废气，经已安装的油气

回收装置进行收集处理，并通过加强设备的密闭性及装卸成品油操作管理，减少含油废气的无组织挥发。

三、项目环境保护验收手续齐全，基本落实了环评及其批复提出的各项环保措施和要求，主要污染物达标排放，工程竣工环境保护验收合格。

四、项目运营中应做好以下工作：加强对环保设施的维护和保养，确保运行效率和处置效果，确保各项污染物稳定达标排放；落实专职环保人员，强化人员培训和环境管理，确保各项环保制度的有效落实。运营中产生的危险废物（浮油、含油污泥、含油棉纱、油罐清洗废水等）及电子废弃物应按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规的相关要求进行处置，不得混入一般垃圾处置。相关设备房设置分散收集点，项目内设置暂存间，做到分散收集，集中存储，并按联单管理制度交由有资质单位进行处置。设置可回收、不可回收垃圾桶，减少对环境二次污染，全面实施垃圾袋装化管理，实行分类收集，定期交由市政环卫部门清理。加强对成品油转运过程中油罐车及社会车辆等噪声源的管理，确保厂界噪声达到《工业企业厂界噪声标准》（GB12348-2008）中 3 类标准限值要求。

五、每年应定期向高新区城市管理和环境保护局进行排污申报，并配合环境监测工作。项目验收合格后，应及时到我局申领排污许可证。

成都高新区城市管理和环境保护局

2013 年 12 月 31 日



信息公开类别：主动公开

成都高新区城市管理和环境保护局 2013 年 12 月 31 日印发

生产经营单位生产安全事故 应急预案备案登记表

备案编号： 5101092017-4

单位名称	成都交投能源发展有限公司大源组团2加油加气合建站		
单位地址	成都高新区同源街1649号	邮政编码	610000
法定代表人	崔鹏	经办人	慕泽红
联系电话	13880147987	传真	

你单位上报的：

《成都交投能源发展有限公司大源组团2加油加气合建站生产安全事故应急救援预案》，经形式审查，符合备案条件，现予以备案。

备案有效期三年



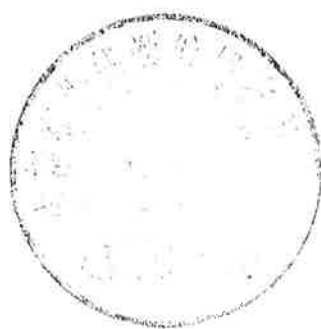
注：应急预案备案编号由县及县级以上行政区划代码、年份和流水序号组成。

生产经营单位生产安全事故 应急预案备案申请表

单位名称	成都交投能源发展有限公司大源组团 2 加油加气合建站		
联系人	慕泽红	联系电话	13880147987
传真	85137177-807	电子信箱	
法定代表人	翟鹏	资产总额	9524 万元
行业类型	股份有限公司	从业人数	11 人
单位地址	成都市高新区同源街 1649 号	邮政编码	610041



根据《生产安全事故应急预案管理办法》，现将我单位编制的：
《大源组团 2 加油、加气合建站安全生产事故应急预案》

等预案报上，请予备案。



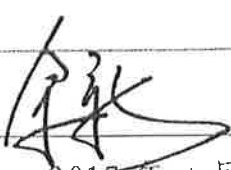
2017 年 3 月 3 日

生产经营单位生产安全事故应急预案评审意见表

生产经营单位		成都交投能源发展有限公司\成都通能压缩天然气有限公司 大源组团2加油、加气合建站		
评审日期		2017年01月12日		
评审组综合意见	预案名称		评审意见	
	综合预案	综合应急预案	基本符合要求	
	专项预案	火灾应急处置预案	基本符合要求	
		发生油品泄漏应急处置预案	基本符合要求	
		发生气体泄漏应急处置预案	基本符合要求	
		发生自然灾害时应急处置预案	基本符合要求	
		油气合建站防洪抢险应急处置预案	基本符合要求	
修改意见	<p>该公司综合预案、专项预案和现场处置方案格式及内容基本符合《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》(GB/T 29639-2013)要求,形成了较为完善的预案体系,与地方政府生产安全事故应急预案结合较为紧密。建议修改、完善以下内容:</p> <p>1) 进一步完善与周边单位、社区的关系的说明以及应急预案联动机制;</p> <p>2) 完善预案的修订版次、修订内容等;</p> <p>3) 应列表明示应急指挥机构、处置小组成员的联系方式;应急指挥小组等成员除了明确由何岗位人员担任外,还应具体到个人姓名及联系方式;补充信息接报、处理、上报等规范化格式文本;</p> <p>4) 各专项预案和应急处置方案应列表说明针对各具体事故的应急物资、装备的名称、型号、数量;</p> <p>5) 补充完善关键路线、标识和图纸、重要物资装备清单、急救药箱药品台帐等中关于加气站部分内容;</p> <p>6) 各专项预案中,加油站或加气站部分出现险情后首先应通知的是加气站或加油站具体险情,是否要求对方停止加油或加气操作及参与到共同抢险等,补充相关联动措施。</p>			
评审结论	<input type="checkbox"/> 符合要求,通过评审; <input checked="" type="checkbox"/> 基本符合要求,原则上通过评审,但需按照修改意见进行完善; <input type="checkbox"/> 不符合要求,不通过评审。			
评审组成员签名	姓名	单位	职务/职称	签名
	马良	成都飞机工业集团	研究员/高级工程师	
	万积秋	四川省化工研究设计院	研究员	

成都交投能源发展有限公司

大源组团二加油站应急救援预案修订记录

修订预案名称:	成都交投能源发展有限公司大源组团二加油站 生产安全事故应急救援预案		
应急救援预案制定日期:	2016 年 2 月 5 日		
应急救援预案签发日期:	2016 年 2 月 22 日		
应急救援预案实施日期:	2016 年 2 月 23 日		
应急救援预案修订参加人员: 余新 (总经理)、黄维 (副总经理)、聂刚 (运营部经理)、慕泽红、舒大泉、李理等。			
应急预案修订内容:			
<p>对照《生产经营单位安全生产应急预案编制导则》(GB/T29639-2013)、《危险化学品安全管理条例》(国务院令 第 591 号)、《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2014 版) 进行修订完善:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、进一步完善了与周边单位、社区的关系说明以及应急预案联动机制; 2、完善补充了信息接报、处理、上报等规范化文本; 3、在专项应急预案和应急处置方案中列表说明了针对各具体事故的应急物资、装备的名称、型号和数量; 完善了加油加气站危险性分析; 补充完善了关键线路、标示和图纸、重要物资装备清单。补充应急指挥机构、小组成员联系方式 (具体到每位成员) 			
应急救援预案的修订评审:	符合 <input checked="" type="checkbox"/>	基本符合 <input type="checkbox"/>	不符合 <input type="checkbox"/>
基本符合修改意见或建议:			
不符合修改意见或建议:			
应急救援预案发布人签字:			
应急救援预案修订签发日期:	2017 年 1 月 8 日		
应急救援预案修订实施日期:	2017 年 1 月 8 日		
应急救援预案再修订日期:	2020 年 1 月 7 日		

公众意见调查表

姓名	张中梅	性别	女	年龄	30 岁以下 <input type="checkbox"/> 30-40 岁 <input type="checkbox"/> 40-50 岁 <input checked="" type="checkbox"/> 50 岁以上 <input type="checkbox"/>
职业	个体	民族	汉	受教育程度	高中
联系方式	13730635268		方位	米	
居住地址	合能璞丽				
项目基本情况	<p>成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处，主要建设内容为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐，原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油管渗漏检测系统及报警系统。</p> <p>废气治理措施：卸油和加油损失产生的废气经油气回收系统处理。</p> <p>废水治理措施：生活污水经预处理池处理后进入污水处理厂处理；</p> <p>噪声治理措施：通过隔声、减振等措施治理；</p> <p>固废治理措施：生产固废合理处置，危险废物交由有资质的单位处置。</p>				
调查内容	施工期	噪声对您的影响程度	没有影响 <input type="checkbox"/>	影响较轻 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		扬尘对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否有扰民现象或纠纷	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
	调试期	废气对您的活影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		噪声对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		固体废物储运及处理处置对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否发生过环境污染事故（如有，请注明原因）	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
		您对该公司本项目的环境保护工作满意程度	满意 <input checked="" type="checkbox"/>	较满意 <input type="checkbox"/>	不满意 <input type="checkbox"/>
您对该项目的建设还有什么意见和建议					

公众意见调查表

姓名	杨华素	性别	女	年龄	30 岁以下 <input type="checkbox"/> 30-40 岁 <input checked="" type="checkbox"/> 40-50 岁 <input type="checkbox"/> 50 岁以上 <input type="checkbox"/>
职业	服装店主	民族	汉	受教育程度	初中
联系方式	18328348576	方位	米		
居住地址	翠屏山				
项目基本情况	<p>成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处，主要建设内容为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐，原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油管渗漏检测系统及报警系统。</p> <p>废气治理措施：卸油和加油损失产生的废气经油气回收系统处理。</p> <p>废水治理措施：生活污水经预处理池处理后进入污水处理厂处理；</p> <p>噪声治理措施：通过隔声、减振等措施治理；</p> <p>固废治理措施：生产固废合理处置，危险废物交由有资质的单位处置。</p>				
调查内容	施工期	噪声对您的影响程度	没有影响 <input type="checkbox"/>	影响较轻 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		扬尘对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否有扰民现象或纠纷	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
	调试期	废气对您的活影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		噪声对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		固体废物储运及处理处置对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否发生过环境污染事故（如有，请注明原因）	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
		您对该公司本项目的环境保护工作满意程度	满意 <input checked="" type="checkbox"/>	较满意 <input type="checkbox"/>	不满意 <input type="checkbox"/>
您对该项目的建设还有什么意见和建议					

公众意见调查表

姓名	王乔丽	性别	女	年龄	30 岁以下 <input type="checkbox"/> 30-40 岁 <input type="checkbox"/> 40-50 岁 <input checked="" type="checkbox"/> 50 岁以上 <input type="checkbox"/>
职业	1563478 2631	民族	汉	受教育程度	
联系方式		方位		米	
居住地址					
项目基本情况	<p>成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处，主要建设内容为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐，原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油管渗漏检测系统及报警系统。</p> <p>废气治理措施：卸油和加油损失产生的废气经油气回收系统处理。</p> <p>废水治理措施：生活污水经预处理池处理后进入污水处理厂处理；</p> <p>噪声治理措施：通过隔声、减振等措施治理；</p> <p>固废治理措施：生产固废合理处置，危险废物交由有资质的单位处置。</p>				
调查内容	施工期	噪声对您的影响程度	没有影响 <input type="checkbox"/>	影响较轻 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		扬尘对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否有扰民现象或纠纷	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
	调试期	废气对您的活影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		噪声对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		固体废物储运及处理处置对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否发生过环境污染事故（如有，请注明原因）	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
		您对该公司本项目的环境保护工作满意程度	满意 <input checked="" type="checkbox"/>	较满意 <input type="checkbox"/>	不满意 <input type="checkbox"/>
您对该项目的建设还有什么意见和建议					

公众意见调查表

姓名	刘文强	性别	男	年龄	30 岁以下 <input type="checkbox"/> 30-40 岁 <input type="checkbox"/> 40-50 岁 <input type="checkbox"/> 50 岁以上 <input checked="" type="checkbox"/>
职业	退休	民族	汉	受教育程度	高中
联系方式	13828348576	方位	米		
居住地址	13828348576				
项目基本情况	<p>成都交投能源发展有限公司大源组团 2 号加油站油罐改造项目位于成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处，主要建设内容为将原加油站 4 个钢制卧式单层油罐全部更换为钢制卧式双层防渗油罐，原有加油机至油罐区管道更换为双层防渗管道，同时新增油罐液位检测系统、油罐渗漏检测及报警系统、油管渗漏检测系统及报警系统。</p> <p>废气治理措施：卸油和加油损失产生的废气经油气回收系统处理。</p> <p>废水治理措施：生活污水经预处理池处理后进入污水处理厂处理；</p> <p>噪声治理措施：通过隔声、减振等措施治理；</p> <p>固废治理措施：生产固废合理处置，危险废物交由有资质的单位处置。</p>				
调查内容	施工期	噪声对您的影响程度	没有影响 <input type="checkbox"/>	影响较轻 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		扬尘对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否有扰民现象或纠纷	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
	调试期	废气对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		废水对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		噪声对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		固体废物储运及处理处置对您的影响程度	没有影响 <input checked="" type="checkbox"/>	影响较轻 <input type="checkbox"/>	影响较重 <input type="checkbox"/>
		是否发生过环境污染事故（如有，请注明原因）	有 <input type="checkbox"/>	没有 <input checked="" type="checkbox"/>	
		您对该公司本项目的环境保护工作满意程度	满意 <input checked="" type="checkbox"/>	较满意 <input type="checkbox"/>	不满意 <input type="checkbox"/>
您对该项目的建设还有什么意见和建议					

四川省华检技术检测服务有限公司

检 测 报 告

川华检字（2018）第 1884-1 号 第 1 页 共 6 页

（盖计量认证印章）

项目名称： 大源组团 2 号加油站油罐改造项目

委托单位： 成都交投能源发展有限公司

检测地址： 成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处
（同源路 655 号）

检测类别： 委托检测（验收）

报告日期： 2018 年 8 月 2 日

（盖 章）

检测报告说明

- 1.报告封面无本公司检验检测专用章无效,报告无骑缝章无效。
- 2.报告内容需齐全、清楚,涂改无效;报告无相关责任人签字无效。
- 3.委托方如对本报告有异议,须于收到本报告十五日内向本公司书面提出,逾期不予受理。
- 4.由委托方自行采集的样品,仅对送检样品的检测结果负责,不对样品来源负责,对检测结果不作评价。
- 5.未经本公司书面批准,不得部分复制本报告。
- 6.未经本公司书面同意,本报告及数据不得用于商业宣传,违者必究。
- 7.报告仅对本次采样/送检样品检测结果负责。

机构通讯资料:

四川省华检技术检测服务有限公司

Sichuan Huajian Technical Test Service Co.Ltd

地址:中国·四川·成都·金牛区高科技产业园兴盛西路2号

电话:028-64601016 028-64206168 传真:028-64206116

邮编:610000

网站:<http://www.hj-test.cn> E-mail: hj_test@126.com

1. 检测内容

受成都交投能源发展有限公司的委托,我公司于2018年7月26-27日对大源组团2号加油站油罐改造项目的地下水、废水和无组织排放废气进行现场检测,并于7月26日-8月2日进行分析测试。项目中心经纬度:N:30° 32' 38.71", E:104° 02' 04.67"。

2. 检测项目及方法来源信息

表 1-1 水质检测项目及方法来源信息表

检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号(编号)	检出限
样品采集	地表水和污水监测技术规范	HJ/T 91-2002	/	/
	地下水环境监测技术规范	HJ/T 164-2004	/	/
pH	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版)	PHBJ-260 便携式酸度计 (601806N0016020036)	/
悬浮物	重量法	GB 11901-1989	ME204E 电子天平 (B742822222)	4 mg/L
化学需氧量	重铬酸盐法	HJ 828-2017	/	4 mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ 505-2009	/	0.5 mg/L
耗氧量	酸性高锰酸钾法	GB 11892-1989	/	0.5 mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	723 可见分光光度计 (J1401011)	0.025 mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ 637-2012	OIL460 红外测油仪 (1112011080562)	0.04 mg/L
阴离子表面活性剂	亚甲蓝分光光度法	GB 7494-1987	756 紫外可见分光光度计 (5600EH0A001)	0.05 mg/L

表 1-2 废气检测项目及方法来源信息表

检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号(编号)	检出限
样品采集	大气污染物无组织排放监测技术导则	HJ/T 55-2000	/	/
挥发性有机物	气相色谱法	HJ 604-2017	3420A 气相色谱仪 (3420A-13-0059)	0.07 mg/m ³

3. 检测结果

表 2-1 地下水检测结果表

点位信息			检测结果（mg/L）		
采样日期	点位名称	点位编号	pH（无量纲）	耗氧量	氨氮（以 N 计）
20180726	项目水井处	1#	7.72	2.20	0.076
20180727			7.84	2.04	0.082
《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017） 表 1 III 类			6.5-8.5	≤3.0	≤0.50

注: 点位经纬度: 1# N: 30° 32' 39.82", E: 104° 02' 04.80"。

表 2-2 废水检测结果表

点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称	点位编号	pH（无量纲）	悬浮物	化学需氧量	五日生化需氧量
20180726	废水总排口	1#（第一次）	7.88	86	230	89.7
		1#（第二次）	7.93	83	211	82.3
		1#（第三次）	7.84	92	224	84.9
		1#（第四次）	7.79	87	236	95.9
		平均值	/	87	225	88.2
20180727		1#（第一次）	7.90	98	214	79.7
		1#（第二次）	7.85	93	226	93.9
		1#（第三次）	7.77	88	232	90.1
		1#（第四次）	7.86	95	211	81.1
		平均值	/	94	221	86.2
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996） 表 4 三级			6-9	400	500	300

表 2-3 废水检测结果表

点位信息			检测结果（mg/L）		
采样日期	点位名称	点位编号	氨氮	石油类	阴离子表面活性剂
20180726	废水总排口	1#（第一次）	13.3	0.18	0.085
		1#（第二次）	12.6	0.20	0.105
		1#（第三次）	13.0	0.26	0.120
		1#（第四次）	14.2	0.26	0.097
		平均值	13.3	0.22	0.102
20180727		1#（第一次）	13.6	0.32	0.123
		1#（第二次）	12.8	0.34	0.091
		1#（第三次）	13.2	0.30	0.135
		1#（第四次）	14.5	0.34	0.110
		平均值	13.5	0.32	0.115
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996） 表 4 三级 《污水排入城镇下水道水质标准》 （GB/T 31962-2015）表 1 B 级			45	20	20

注：点位经纬度：1# N：30° 32′ 38.14″，E：104° 02′ 05.47″。

表 2-4 无组织排放废气检测结果表

点位信息			检测结果（mg/m ³ ）
采样日期	点位名称	点位编号	挥发性有机物
20180726	加油区北侧厂界处	1#（第一次）	0.73
		1#（第二次）	0.64
		1#（第三次）	0.67
		1#（第四次）	0.66
	加油区西偏北侧厂界处	2#（第一次）	0.77
		2#（第二次）	0.75
		2#（第三次）	0.86
		2#（第四次）	0.83
	加油区西偏南侧厂界处	3#（第一次）	1.00
		3#（第二次）	0.89
		3#（第三次）	1.07
		3#（第四次）	1.00
	加油区南侧厂界处	4#（第一次）	1.11
		4#（第二次）	1.10
		4#（第三次）	1.02
		4#（第四次）	1.12
20180727	加油区北侧厂界处	1#（第一次）	1.45
		1#（第二次）	1.48
		1#（第三次）	1.53
		1#（第四次）	1.55
	加油区西偏北侧厂界处	2#（第一次）	1.56
		2#（第二次）	1.66
		2#（第三次）	1.59
		2#（第四次）	1.60
	加油区西偏南侧厂界处	3#（第一次）	1.82
		3#（第二次）	1.74
		3#（第三次）	1.69
		3#（第四次）	1.73
	加油区南侧厂界处	4#（第一次）	1.80
		4#（第二次）	1.82
		4#（第三次）	1.62
		4#（第四次）	1.75
《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB 51/ 2377-2017）表 5 其他			2.0

注: 点位经纬度: 1# N: 30° 32' 40.12" , E: 104° 02' 04.81" ;
2# N: 30° 32' 38.82" , E: 104° 02' 03.63" ;
3# N: 30° 32' 38.51" , E: 104° 02' 03.78" ;
4# N: 30° 32' 38.12" , E: 104° 02' 04.84" 。

4.检测结论

此次检测结果表明: 地下水检测结果均符合《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)表1中III类标准; 废水中氨氮检测结果符合《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)表1中B级标准, 其余检测结果均符合《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准; 无组织排放废气检测结果符合《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》(DB 51/ 2377-2017)表5中其他标准。

检测点位示意图

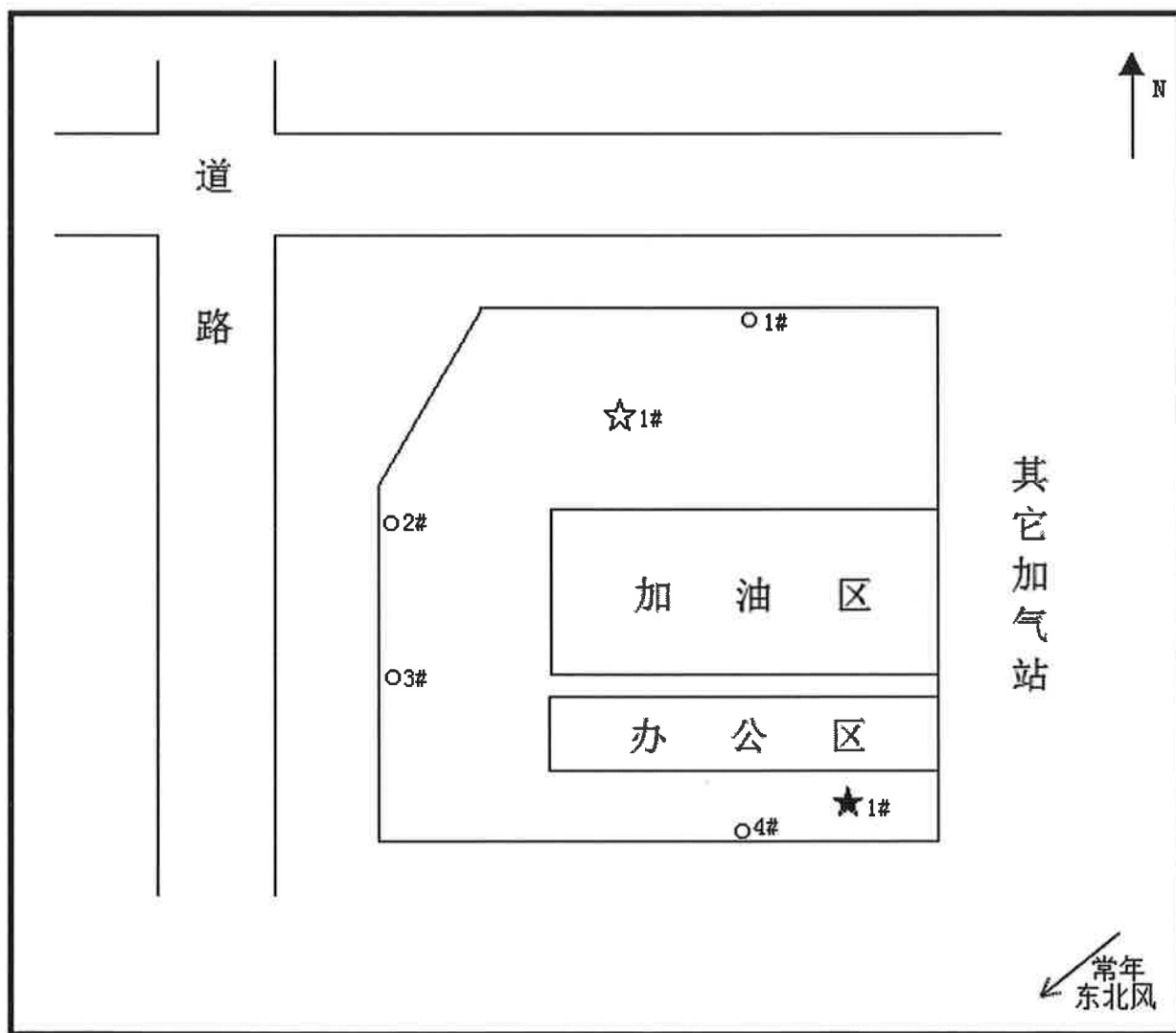


图 1-1 布点示意图 ★: 废水检测点 ☆: 地下水检测点 ○: 无组织排放废气检测点

……报告结束 以下空白……

报告编制: 张明; 审核: 张明; 签发: 黄 芳;
日期: 2018.08.02; 日期: 2018.08.02; 日期: 2018.08.02;

四川省华检技术检测服务有限公司

检 测 报 告

川华检字（2018）第 1884-2 号 第 1 页 共 5 页

（盖计量认证印章）

项目名称： 大源组团 2 号加油站油罐改造项目

委托单位： 成都交投能源发展有限公司

检测地址： 成都市高新区康华路与同源路交汇口东南处
（同源路 655 号）

检测类别： 委托检测（验收）

报告日期： 2018 年 7 月 28 日

（盖 章）

检测报告说明

- 1.报告封面无本公司检验检测专用章无效,报告无骑缝章无效。
- 2.报告内容需齐全、清楚,涂改无效;报告无相关责任人签字无效。
- 3.委托方如对本报告有异议,须于收到本报告十五日内向本公司书面提出,逾期不予受理。
- 4.由委托方自行采集的样品,仅对送检样品的检测结果负责,不对样品来源负责,对检测结果不作评价。
- 5.未经本公司书面批准,不得部分复制本报告。
- 6.未经本公司书面同意,本报告及数据不得用于商业宣传,违者必究。
- 7.报告仅对本次采样/送检样品检测结果负责。

机构通讯资料:

四川省华检技术检测服务有限公司

Sichuan Huajian Technical Test Service Co.Ltd

地址:中国·四川·成都·金牛区高科技产业园兴盛西路2号

电话:028-64601016 028-64206168

传真:028-64206116

邮编:610000

网站:<http://www.hj-test.cn>

E-mail: hj_test@126.com

1.检测内容

受成都交投能源发展有限公司的委托,我公司于2018年7月26-27日对大源组团2号加油站油罐改造项目的噪声进行现场检测。项目中心经纬度: N: 30° 32' 38.71", E: 104° 02' 04.67"。

2.检测项目及方法来源信息

表 1-1 噪声检测项目及方法来源信息表

检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号(编号)
噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	AWA6228 型多功能声级计(105752)
	环境噪声监测技术规范噪声测量值修正	HJ 706-2014	
	声环境质量标准	GB 3096-2008	

3.检测结果

表 2-1 噪声检测结果表(厂界噪声)

单位：dB（A）									
检测日期	点位编号	点位名称	功能区类别	检测时段	检测时间	测量值	背景值	检测结果	排放限值
20180726	1#	加油区北侧厂界外 1 m， 高 1.2 m 处	2	昼间	09:01-09:04	55.1	/	55	60
					15:02-15:05	54.8	/	55	
				夜间	22:01-22:04	48.8	/	49	50
					03:01-03:04	48.1	/	48	
	2#	加油区西偏北侧厂界外 1 m，高 1.2 m 处		昼间	09:09-09:12	54.9	/	55	60
					15:09-15:12	55.0	/	55	
				夜间	22:08-22:11	48.7	/	49	50
					03:09-03:12	48.0	/	48	
	3#	加油区西偏南侧厂界外 1 m，高 1.2 m 处		昼间	09:16-09:19	55.0	/	55	60
					15:17-15:20	54.9	/	55	
				夜间	22:14-22:17	48.7	/	49	50
					03:16-03:19	47.9	/	48	
	4#	加油区南侧厂界外 1 m， 高 1.2 m 处		昼间	09:22-09:25	52.1	/	52	60
					15:24-15:27	51.9	/	52	
				夜间	22:21-22:24	45.1	/	45	50
					03:22-03:25	44.2	/	44	
20180727	1#	加油区北侧厂界外 1 m， 高 1.2 m 处	昼间	09:03-09:06	55.2	/	55	60	
				15:02-15:05	55.0	/	55		
			夜间	22:01-22:04	48.6	/	49	50	
				03:02-03:05	48.0	/	48		

表 2-1 噪声检测结果表(厂界噪声)(续)

单位：dB（A）

检测日期	点位编号	点位名称	功能区类别	检测时段	检测时间	测量值	背景值	检测结果	排放限值
20180727	2#	加油区西偏北侧厂界外 1 m，高 1.2 m 处	2	昼间	09:09-09:12	55.1	/	55	60
					15:07-15:10	54.8	/	55	
				夜间	22:08-22:11	48.7	/	49	50
					03:09-03:12	48.2	/	48	
	3#	加油区西偏南侧厂界外 1 m，高 1.2 m 处		昼间	09:15-09:18	55.3	/	55	60
					15:14-15:17	55.2	/	55	
				夜间	22:17-22:20	48.6	/	49	50
					03:16-03:19	47.8	/	48	
	4#	加油区南侧厂界外 1 m，高 1.2 m 处		昼间	09:22-09:25	52.3	/	52	60
					15:21-15:24	52.0	/	52	
				夜间	22:23-22:26	45.0	/	45	50
					03:22-03:25	44.4	/	44	

表 2-2 噪声检测结果表(环境噪声)

单位： dB (A)

检测日期	点位编号	点位名称	功能区类别	检测时段	检测时间	检测结果	排放限值			
20180726	5#	办公区南侧厂界外约 2 m 居民户外 1 m, 高 1.2 m 处	2	昼间	09:31-09:41	51.9	60			
					15:33-15:43	52.0				
				夜间	22:29-22:39	44.7	50			
					03:30-03:40	43.7				
20180727							昼间	09:30-09:40	51.7	60
								15:31-15:41	51.7	
							夜间	22:32-22:42	44.8	50
								03:28-03:38	43.9	

注: 1、噪声检测期间风速范围: 26 日 0.1-0.3 m/s, 27 日 0.2-0.4 m/s;

2、点位经纬度: 1# N: 30° 32' 40.12", E: 104° 02' 04.81";

2# N: 30° 32' 38.82", E: 104° 02' 03.63";

3# N: 30° 32' 38.57", E: 104° 02' 03.78";

4# N: 30° 32' 38.12", E: 104° 02' 04.84";

5# N: 30° 32' 37.51", E: 104° 02' 04.48"。

4.检测结论

此次检测结果表明: 噪声 5#检测结果符合《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 表 1 中 2 类标准, 其余检测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 表 1 中 2 类标准。

噪声检测点位示意图

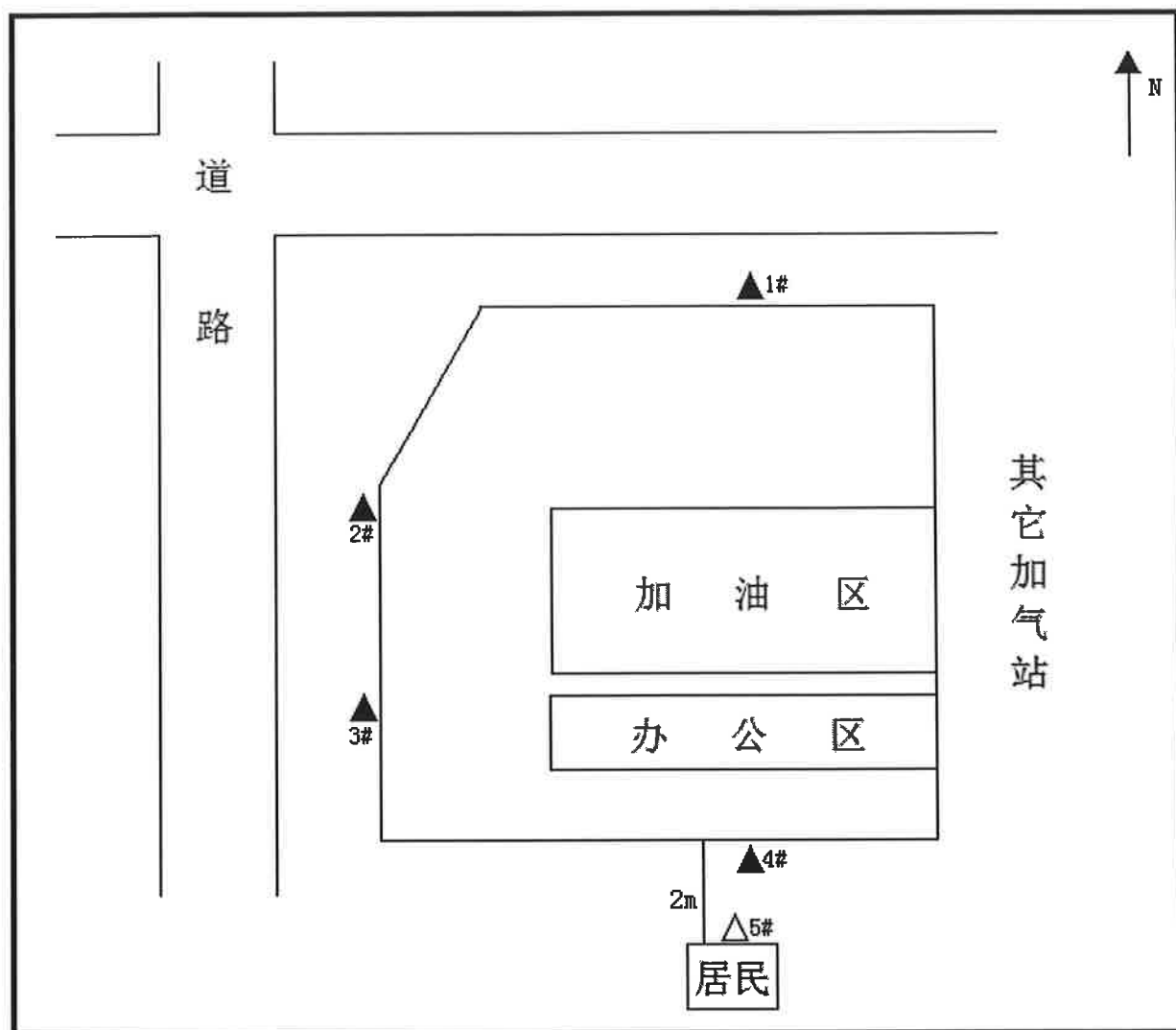


图 1-1 布点示意图

▲：其他噪声检测点

△：敏感点噪声检测点

……报告结束 以下空白……

报告编制： 谭静；审核： 张华；签发： 黄茹；
日期： 2018.07.28；日期： 2018.07.28；日期： 2018.07.28；