

建设项目竣工环境保护 验收监测报告表

(废水、废气版)

报告编号: HJ 18051705-2

项目名称: 四川中油兴光华能源有限公司苏坡天
山加油站迁建工程(加油加气合建站)

委托单位: 四川中油兴光华能源有限公司

四川环科检测技术有限公司

2018 年 7 月

验收项目： 四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站
迁建工程(加油加气合建站)

承担单位：四川环科检测技术有限公司

编制人员：岳长江

项目负责人：黄涛

技术负责人：曲胜宽

编制单位通讯资料

地址：成都市青羊区腾飞大道 189 号

联系人：岳长江

电话：028-61986682

建设单位通讯资料

地址：成都市青羊区文家乡红碾村
1、3 组

联系人：李任立

联系电话：13308181323

目 录

表一 建设项目概况..... 1

表二 生产工艺简介..... 7

表三 主要污染物的产生、治理及排放..... 8

表四 环境影响评价报告主要结论、建议及批复..... 11

表五 验收监测标准..... 17

表六 验收监测内容..... 18

表七 环境管理检查..... 22

表八 公众意见调查..... 24

表九 验收监测结论..... 26

表十 建议..... 27

附表:

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件:

- 附件 1 营业执照
- 附件 2 《关于转发〈四川省经济和信息化委员会关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建的确认函〉的通知》
- 附件 3 国土证
- 附件 4 关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复
- 附件 5 验收监测通知单
- 附件 6 建设项目竣工环境保护验收监测委托书
- 附件 7 危险废物处置协议
- 附件 8 关于不设置加气设施的承诺
- 附件 9 关于不设置备用柴油发电机的承诺
- 附件 10 建设项目环境管理制度
- 附件 11 突发环境事件应急预案
- 附件 12 现场工况调查表
- 附件 13 建设项目竣工验收环境保护验收公众意见调查表
- 附件 14 验收监测报告

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 项目外环境关系及监测布点图

表一 建设项目概况

建设项目名称	四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程 (加油加气合建站)				
建设单位名称	四川中油兴光华能源有限公司				
立项审批部门	成都市能源办公室				
建设项目性质	新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input checked="" type="checkbox"/> (划√)				
行业类别	机动车燃料零售(F5264)				
设计建设内容	设计日供汽油 13.84t、柴油 11.53t、CNG2.2 万 Nm ³ /d。				
实际建设内容	实际日供汽油 12.5t、柴油 8.9t。取消加气岛及其相应设施建设,取消设置备用柴油发电机,其余建设内容与设计建设内容一致				
环评时间	2013 年 12 月	开工日期	2014 年 1 月 1 日		
投入试生产时间	2015 年 10 月 15 日	现场监测时间	2018 年 5 月 21 日、22 日		
环评报告表 审批部门	四川省环境保护厅	环评报告表 编制单位	成都宁沅环保技术有限公司		
环保设施设计单位	/		环保设施施工单位	/	
投资总概算(万元)	5211.59	环保投资总概算(万元)	253.33	比例	4.86%
实际总投资(万元)	5211.59	实际环保投资(万元)	244.33	比例	4.69%
验收监测依据	1、《建设项环境保护管理条例》(国务院令第 682 号, 2017.8.1); 2、《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、《关于西部大开发中加强建设项目环境影响保护管理若干意见》(国家环保总局环发[2001]4 号); 4、《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》(国家环境保护总局, 环函[2002]222 号, 2002.8.21.); 5、《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》(四川省环境保护局, 川环发[2003]001 号, 2003.1.7); 6、《四川省环境保护局关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》(四川省环境保护局, 川环发[2006]001 号, 2006.1.4); 7、《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测(调查)工				

	<p>作的通知》（四川省环境保护局，川环发[2006]61 号，2006.6.6）；</p> <p>8、《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（噪声和固体废物）工作的通知》（四川省环境保护厅，2018.3.2）；</p> <p>9、《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 2018 第 9 号）；</p> <p>10、《四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表》（成都宁沔环保技术有限公司，2013.10）；</p> <p>11、四川省环境保护厅《关于对四川中油兴光华能源有限公司四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复》（川环审批[2013]741 号），2013 年 12 月 3 日；</p>
验收监测标准、标准号、级别	<p>根据四川省环境保护厅《四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的审查批复》（川环审批[2013]741 号）文件、《四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)项目环境影响报告表》及项目验收监测通知单，四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境保护验收执行标准如下：</p> <p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297--1996）中无组织排放的限值要求。</p> <p>废水：废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放限值；由于《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中无氨氮三级排放限值，其中氨氮排放限值参照《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 级标准。</p>
1.1 项目概况及验收任务由来	

四川中油兴光华能源有限公司投资 5211.59 万元在成都市青羊区文家乡红碾村 1、3 组建设四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)（以下简称“本项目”或“项目”），建设项目占地总面积 4222m²。总建筑面积 968.09m²，罩棚投影面积 1099m²，本项目为改扩建项目，主要建设内容为：加油站部分为埋地储罐区（含观察井）、加油区(含罩棚)；公共部分为站房（含办公区、变配电室）及绿化等配套设施。

2011 年 6 月 2 日，成都市能源办公室核发了《关于转发〈四川省经济和信息化委员会关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建的确认函〉的通知》（成能源发[2011]67 号）；2013 年 10 月，成都宁沅环保技术有限公司编制完成了《四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表》；2013 年 12 月 3 日，四川省环境保护厅核发了《关于对四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复》（川环审批[2013]741 号）；2015 年 10 月 12 日，成都市环境保护局核发了《建设项目竣工环境保护验收监察、监测通知》（成环工监[2015]87 号）。目前该项目主体设备和环保设施运行正常，具备验收监测条件。

我公司受四川中油兴光华能源有限公司委托，对四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)进行竣工环境保护验收监测。根据《中华人民共和国环境保护法》及其相关的法律和法规的规定和要求，2018 年 5 月 19 日，我公司派员前往现场进行资料收集和现场踏勘后，编制了验收监测方案。以方案为依据，我公司于 2018 年 5 月 21 日至 22 日派员前往现场进行了验收监测，在此基础上编制了本次验收监测报告表。

1.2 本次验收监测范围

四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)的主体工程、公辅工程、环保工程、办公及生活设施。

项目取消加气岛及其相应设施建设，取消设置备用柴油发电机，故其不在本次验收监测范围内。

1.3 本次验收监测主要内容

- （1）废水排放监测；
- （2）废气排放监测；
- （3）风险事故防范与应急措施检查；
- （4）项目周边公众意见调查；

(5) 环境管理检查。

1.4 项目地理位置及外环境关系

本项目位于成都市青羊区文家乡红碾村 1、3 组，与环评建设地址一致，项目北面隔 15m 绿化带为日月大道，北侧隔日月大道为 3F 麦当劳餐厅（75m）和 2 栋 12F 办公楼（中交隧道局第四工程有限公司 85m，德林羲肢公司 95m）；东面为待建空地；南边为待建空地；西面紧邻为空地。

本项目地理位置见附图 1，外环境关系图见附图 3。

1.5 建设项目基本情况

项目名称：四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)

建设单位：四川中油兴光华能源有限公司

建设性质：改扩建。

建设内容及规模：四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)位于成都市青羊区文家乡红碾村 1、3 组，总投资 5211.59 万元，建设内容包括：加油站部分为埋地储罐区（埋地油罐 3 座，其中 30m³ 柴油储罐 1 座、30m³ 93#汽油 1 座、15m³ 97#汽油储罐 1 座）、加油区(含罩棚，面积为 1099m²)、4 个加油岛、每座加油岛上设置一台电脑税控 4 枪加油机；公共部分为站房（含办公区、变配电室）等配套设施。

项目取消加气岛及其相应设施建设，取消设置备用柴油发电机。

项目实际日供汽油 12.5t、柴油 8.9t。

1.6 项目建设情况

本项目组成及主要环境问题详见下表。

表 1-1 项目组成及主要环境问题

名称		环评设计内容及规模	实际建设内容及规模	主要环境问题
主体工程	加油站	埋地卧式储油罐 3 个：93#汽油 1 个 30m ³ 、97#汽油 1 个 15m ³ 、柴油 1 个 30m ³ ；加油岛 4 座，均为独立式；4 枪加油机 4 台(含集中式油气回收系统)	与环评一致	有机废气、废油
	加气站	储气井：2 口，单口 6m ³ ，总容积 12m ³ （水容积）；高压集中放散管，1 支，H=5m；卸气柱，1 套；撬装压缩机，2 台；加气岛 4 座，均为独立式；双枪加气机 4 台	取消设置	有机废气、噪声
公辅	供水	供水（市政自来水）、排水（雨污分流）	与环评一致	/

	供电	变配电室：315kVA 的箱式变电室一个	与环评一致	/
		发电室，75KW、400VAC 备用发电机 1 台	取消设置备用柴油发电机	/
环保工程	废水治理	预处理池，1 座，钢筋砼 G5-10，10m ³	与环评一致	污泥
		隔油池，1 座，钢筋砼，1m ³	与环评一致	隔油池废油脂
		天然气压缩工艺排污池，钢筋砼，1m ³	取消设置加气设备，故无需设置工艺排污池	污泥
	废气治理	油气回收加油枪及油气回收系统	与环评一致	/
		卸油回气快速接头及软管	与环评一致	/
		储油罐油气回收系统	与环评一致	/
	固废治理	危废暂存间1间，地面做防渗漏处理。	与环评一致	/
办公及生活设施	办公室	站房，1F，除配电室、发电室外还包括控制室、办公室、库房、卫生间等，单层框架，建筑面积 418.59m ²	取消设置备用柴油发电机，其余与环评一致	生活废水、固废
	卫生间	公共卫生间	与环评一致	生活废水、固废

1.7 主要设备、原辅材料及能源消耗

1、项目主要设备：

表 1-2 项目主要设备表

序号	设备名称	型号	环评设计数量	实际数量
加油站	1 埋地式钢质储油罐	钢材质，V=15m ³ ×1 座+30m ³ ×2 座，埋地过车承重罐池	3	3
	2 潜油泵	VL2	4	4
	3 人孔井盖	/	8	8
	4 卸油箱	/	1	1
	5 四枪加油机	电脑税控，四枪式，含集中式油气回收系统（专用加油枪、油气回收软管、油气分离器、回收真空泵等）	4	4
	6 隔油沉淀池	钢筋砼，0.9m ³	1	1
	7 卸油、储油油气回收装置	/	2	2
公共辅助工程	1 低压开关柜（抽屉式）	GCS	3	3
	2 照明配电箱	DCXR	2	2
	3 动力配电箱	315kVA 的箱式变电室	1	1
	4 备用柴油发电机	75KW、400VAC	1	0
	5 卸油、储油油气回收装置	/	2	2
	6 可燃气体报警装置	多通道	1	1
	7 预处理池	钢筋砼 G5-10，10m ³	1	1

2、主要原辅材料及能源消耗

表 1-3 项目主要原辅材料及能源消耗

序号	类别	名称	主要化学成分	环评设计年耗量	实际年耗量	来源
1	主要原辅材料	0#柴油	C ₁₀ -C ₂₂ 的混合物	约 4209 吨/a (约 4894m ³ /a)	3248.5t/a	104 油库
2		93#、97#汽油	C ₄ -C ₁₂ (脂肪烃和环烷烃)	约 5051 吨/a (约 6967m ³ /a)	4562.5t/a	
4	能源	电		47.52 万 kw·h	21498kw·h	市政电网
5	水	自来水		4672t/a	1441t/a	市政供水

表二 生产工艺简介

2.1 工艺流程及主要产污环节

加油站营运工艺过程

本项目油源从成都市天回镇红星村的中石油四川销售仓储分公司（104 油库）供应，由油罐车运输进站，不设专用输油管线。油罐车进站后，采用自流密闭式卸油方式，将不同的油品卸入 3 个油罐内。待加油车辆进站熄火后，再通过售油机进行加油，最后付清款项车辆出站。工艺过程及产污工序如下图所示

加油站营运工艺过程及产物工序见下图：

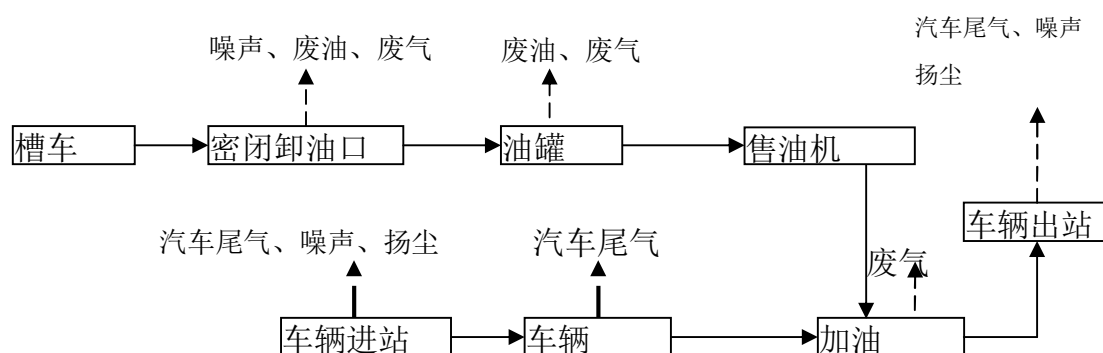


图 2-1 加油站工艺流程及产污位置图

2.2 水平衡分析

本项目废水主要包括地面清洗废水以及生活污水。本项目用水量为 3.9t/d，即 1441t/a。用水取自市政自来水管网。本站区地面清洗废水经隔油池处理，生活污水经预处理池处理后达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网。项目水平衡见下图：

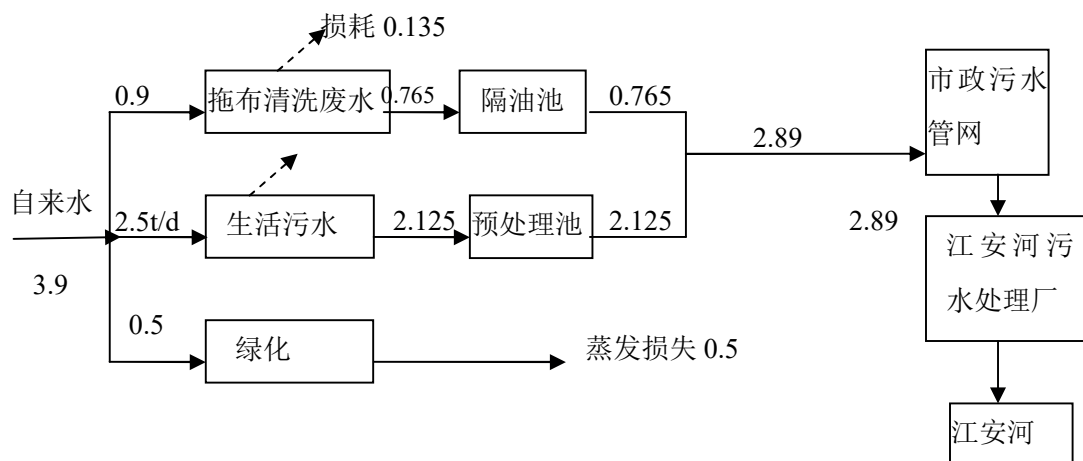


图 2-2 水量平衡图 单位：t/d

表三 废气和废水的产生、治理及排放

3.1 废气产生及治理措施

本项目不设食堂，运营期产生的废气主要包括加油站挥发的挥发性有机物以及进出站的汽车尾气。

1、加油、卸油和存储汽油（油罐大小呼吸）过程中产生的挥发油气

加油站安装了油气回收系统，该系统的作用是将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气，通过密闭收集、储存和送入油罐汽车的罐内，运送到储油库集中回收变成汽油。其中，卸油油气回收系统将油罐汽车卸汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入油罐汽车罐内的系统。加油油气回收系统将给汽车油箱加汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。项目场地较开阔，空气流动良好，加油站加油、卸油和存储汽油（油罐大小呼吸）过程中产生的挥发油气对周围环境空气质量影响较小。

2、汽车尾气

加油站进出车辆较多，会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x、SO₂、THC。因为车辆在站内行程较短，排放量较小，不会对大气环境产生明显影响。

3.2 废水产生及治理措施

本项目废水主要包括地面清洗废水以及生活污水。本项目用水量为 3.9t/d，即 1441t/a。用水取自市政自来水管网。

本项目地面清洗废水经隔油池处理，生活污水经预处理池处理后达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三标准后排入市政污水管网。

3.3 主要污染源及处理设施

该项目污染源及处理设施对照见下表：

表 3-1 废水和废气处理设施对照表

污染类型	污染源	污染物名称	环评要求处理设施	实际建设处理设施	排放去向
废气	加油站	挥发性有机物	挥发性有机物通过油气回收装置处理	与环评一致	/
	车辆	汽车尾气	清洁能源，污染物排放量少。扩散后可实现达标排放	与环评一致	
废水	站房	生活污水	经预处理池处理后达标排放	与环评一致	/
	加油站	地面清洗废水	经隔油池处理后达标排放	与环评一致	

3.6 主要环保投资

本项目总投资 5211.59 万元，实际环保投资额为 244.33 万元，占总投资的 4.69%。
环保设施投资情况见下表：

表 3-2 环保投资一览表

污染类型		环评要求		工程建设实际情况	
		环保设（措）施	投资（万元）	环保设（措）施	投资（万元）
施工期	废水	施工期预处理池	1.5	与环评一致	1.5
		建筑废水沉淀后回用（沉淀池）	0.5		0.5
	废气	施工期建筑密目网	3.0	与环评一致	3.0
		道路洒水、出场汽车清洗轮胎等扬尘控制措施	1.0		1.0
	噪声	施工期建筑打围施工	2.0	与环评一致	2.0
	固废	施工建筑垃圾外运	2.0	与环评一致	2.0
营运期	废气	自封油气回收加油枪及油气回收系统	24.0	与环评一致	24.0
		卸油回气快速接头及软管，2 套	0.5	与环评一致	0.5
		储油罐油气回收系统	5.0	与环评一致	5.0
	废水	预处理池及防渗处理，钢筋砼，容积 10m ³	3.5	与环评一致	1.15
		天然气压缩工艺排污池及防渗处理，钢筋砼，1m ³	1.0	本项目取消设置加气站，故无需设置工艺排污池	0
		隔油池及防渗处理，钢筋砼，容积 0.9m ³	1.5	与环评一致	1.5
		站内污水收集系统	10.0	与环评一致	10.0
		地面清洗水收集系统	2.0	与环评一致	2.0
		站内雨水管网	8.0	与环评一致	8.0
	噪声治理	备用发电机：机房墙面设置隔声材料，机座等减振、基座加固处理、房门加装吸声材料	4.0（计入主体工程）	本项目取消设置备用柴油发电机	0
		天然气压缩机：设置隔声墙，机座等减振、基座加固处理	4.0（计入主体工程）	本项目取消设置加气站	0
	固体废弃物	生活垃圾	0.5	与环评一致	0.5
		预处理池污泥	0.5	与环评一致	0.5
		隔油沉淀池泥渣	0.5	与环评一致	0.5
		废机油、废润滑油、隔油池废油脂的处置	3.0	与环评一致	3.0
	地下水污染防治措施	埋地油罐防渗漏处理	50	与环评一致	50
		卸油区、储油罐区、加油区地面防渗处理	5.0	与环评一致	5.0
		各储罐周围设置分别设置 0.5m 高的防油堤	0.5	与环评一致	0.5
		观察井，2 口	计入主体工程	与环评一致	/

环境风险	防火设施：储存区（储罐区、储气井区）设置有可燃气体检测报警器探头和火灾自动报警系统、消防相关设施（防止火灾蔓延设施、紧急个体救援设施、应急救援设施、劳保用品）	22.53	与环评一致	22.53
	防爆设施：储油罐、储气井、卸车区等设置防雷、防静电装置、检测、报警设施和设备安全防护设施	61.3	与环评一致	61.3
	应急：制订快速有效的环境风险事故应急救援预案，建立环境风险事故报警系统体系，安全教育；应急演练	4.5	与环评一致	4.5
	其它：出口（宽 18m）和入口（宽 12m），敞开式；消防设施定期检查、维护，电器线路定期进行检查、维修、保养	16.5	与环评一致	16.5
环境管理及监测	每年委托有检测资质单位进行检测，检测内容包括加油油气回收管线液阻值、油气回收系统密闭性压力值、各种加油油气回收系统的气液比、处理装置油气排放浓度、在线监测系统的校准等。	5.0	与环评一致	5.0
厂区绿化	植树种草绿化	8.0	与环评一致	8.0
合计		253.33	/	244.33

表四 环境影响评价报告主要结论、建议及批复

4.1 环境影响评价报告主要结论及建议

4.1.1 环境影响评价报告主要结论

1、产业政策和规划符合性分析结论

本项目加油站、加气站以及其他所用设备和采取的生产工艺均不属于《产业结构调整指导目录(2011 年本)（修正）》（国家发改委 2013 年第 21 号令）中鼓励类、限制类和淘汰类之列，视为允许类。

四川省经济和信息化委员会“关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建的确认函”（川经信运行函[2011]693 号）及延期确认函（川经信运行函[2013]195 号）同意苏坡天山加油站迁建。

因此，本项目建设符合国家现行产业政策。

2、选址符合性结论

成都市规划管理局青羊规划分局于 2011 年 6 月 7 日出具了“关于在加油站地块增建加气站的请示的回复”（成规青函[2011]36 号）的文件，同意在加油站的地块增建加气站。

根据成都市规划管理局为本项目出具的《建设用地规划许可证》（地字第 510105201220094 号），项目用地为加油站用地。成都市人民政府为本项目出具的国土使用证《成国用（2012）第 388 号》，项目建设地使用性质为“其他商服（加油站）”用地。

因此，项目建设符合成都市总体规划。

3、环境质量现状评价结论

（1）空气质量现状结论

项目所在区域环境空气质量满足《环境空气质量标准》（GB3095-1996）中的二级标准限值要求，区域环境空气质量较好。

（2）地表水环境质量现状结论

项目最终纳污水体为江安河，根据青羊区环境监测站实测数据表明，江安河污水处理厂排口上游 500m 和下游 1500 监测断面处除 LAS 外水质达到《地表水环境质量标准》（GB3838—2002）中Ⅲ类水域标准要求。

（3）声环境质量现状结论

在采取有关治理措施后，本项目拟建场界四周噪声监测点昼间和夜间环境噪声均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准限值要求（昼间：60dB(A)；夜间：50dB(A)）。表明区域声环境较好。

4、环境影响分析结论

施工期

该项目在建设施工期只要加强管理，及时将弃土回填、合理安排施工时间、有效控制施工机械噪声、及时清运建筑垃圾，降低施工扬尘，做到文明施工后对环境的影响不会太明显。施工结束，施工期产生的影响随之消除。

营运期

（1）地表水环境影响分析结论

本项目雨水经专用雨水管道进入市政雨水管网，生活污水经预处理池处理后由站外日月大道市政污水管网排入江安河污水处理厂处理，生产废水经沉淀隔油池处理后由站外日月大道市政污水管网进入江安河污水处理厂处理，达到《城镇污水处理厂污染物啊警方标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准后排入江安河，可以改善当地地表水环境质量。

（2）大气环境影响分析结论

项目在压缩、加气（油）和在准事故状态下安全保护系统安全放散时，逸出的少量天然气很快扩散，对环境空气质量影响很小；进入加气（油）站的汽车使用清洁能源天然气为燃料，产生的尾气对环境的影响很小。

（3）声学环境影响分析结论

本项目选用先进的、噪音低、震动小设备，并将于备用柴油发电机布置在专用厂房内，天然气压缩机采用整体撬装式隔音房（半封闭），并在发电机、压缩机基座等处进行减振、基座加固处理；压缩机南侧、西侧设置隔音墙，同时，通过加强管理，采取站内禁止鸣笛、控制车速等措施，以及在压缩机房周边种植高大的、枝叶茂盛的乔木，可确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准限值的要求。

（4）固体废弃物影响分析结论

本项目生产过程中无工业废物产生；天然气压缩机更换的废润滑油等危险废物经集中收集后暂存，交由绵阳路博润滑油脂有限公司处置；工作人员和司乘人员产生的生活

垃圾经袋装统一收集后由当地环卫部门统一清运至成都市生活垃圾处理场处理，预处理池污泥和沉淀隔油池泥渣等定期清掏，交由市政环卫部门统一处置，对项目周围环境质量影响很小。

5、环保治理措施有效性分析

项目在压缩、加气（油）和在准事故状态下安全保护系统安全放散时，逸出的少量天然气、油气很快扩散，对环境空气质量影响很小；天然气压缩过程中产生的少量含油废水经排污池收集后暂存，定期交由绵阳路博润滑油脂有限公司处置；生活污水经预处理池处理达标后排入站外城市污水管网；噪声对外环境影响较小，在采取严格的治理措施后厂界噪声可达标，不会发生噪声扰民影响；固体废物去向明确，对周围环境影响不大。

因此，本项目环保治理方案切实可行。

6、建设项目环保可行性结论

综上所述，本项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”控制污染方针，项目选址合理，符合国家现行产业政策，采取的“三废”及噪声污染治理措施经济合理技术可行。工程实施对地表水、地下水、大气、声学环境不会产生明显影响。在采取加强管理，制定切实有效的环境风险事故防范措施和环境风险事故应急预案，建立环境风险事故报警系统体系，并严格按照相关规定要求，落实可研报告、安全评价报告和本评价报告中提出的环境风险防范措施、应急预案及相关建议要求，可有效减少环境风险事故对环境造成的影响。因此，四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)在成都市青羊区文家乡红碾村 1、3 组建设，从环境角度是可行的。

4.1.2 建议和要求

1. 环保对策

(1) 对于易漏点，应加强巡检，对压缩机撬装设备、储气井区、油罐区设置可燃气体报警器，压缩机撬装设备区设置防爆风机，防止空气中有害物质积聚。

(2) 根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中规定要求，本项目南侧和西侧设置高度为 2.2m 的非燃烧实体围墙。

(3) 厂方应加强对天然气压缩机、加气机、备用发电机等主要产噪设备的定期维护和检修，确保项目厂界噪声达标，确保不扰民。

(4) 加强管理，提高工作人员素质，增强环保意识。在生产过程中，严格按照规程

操作，避免事故发生。并要求业主应设置安全、环保专职人员，负责全站的安全、环保工作，制定切实有效的环保安全应急预案。

(5) 加强日常站区巡视工作，消除一切可能导致火灾发生的安全隐患。

2. 要求与建议

(1) 建立健全安全生产规章制度，并派专人负责安全生产的监督工作。

(2) 按计划对厂区进行绿化美化工作，减少生态环境破坏，预防水土流失。尽可能栽种本地品种，可考虑选取一些易存活的花草树木品种，做到花、灌木、草相结合。

4.2 环境影响评价批复

四川省环境保护厅核发了《关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复》(川环审批[2013]741号)，其批复内容如下：

一、该项目在成都市青羊区文家乡红碾村1、3组选址建设。工程总投资5211.59万元，其中环保投资253.33万元。原苏坡天山加油站位于成都市青羊区日月大道一段1601号，目前已停止营业。为满足成都市妇女儿童医学中心建设需求，你公司拟在新选址实施苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)，设计日供汽油13.84t、柴油11.53t、CNG2.2万Nm³/d。项目建设内容主要包括：1.新建加油区(包括30m³93#汽油地埋式储油罐、5m³97#汽油地埋式储油罐、30m³柴油地埋式储油罐、加油岛4座、4枪加油机4台等)；2.新建CNG加气区(设置2x6m³储气井、加气岛4座、双枪加气机4台，撬装压缩机2台、卸气柱1套、放散系统等)；3.配套同步建设站房、柴油发电机房、隔油沉淀池、排污池等公、辅设施；4.该项目建成后将拆除原加油站。

该项目属国家发展改革委员会令第15号《天然气利用政策》中优先类，符合国家产业政策。迁建工程经四川省经济和信息化委员会同意(川经信运行函[2011]693号、川经信运行函[2013]195号)和成都市能源办公室同意(成能源发[2012]36号)。项目选址经成都市规划管理局青羊分局同意(成规青函[2011]36号)，并出具建设用地规划许可证(地字第510105201220094号)。

该项目在严格落实报告表提出的各项环境保护措施和环境风险管理措施后，项目建设的不利环境影响可得到有效控制和减缓，不会改变项目所在区域的环境功能。因此，我厅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、环境保护对策措施及本批复要求进行项目建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作

(一)加强施工期环境管理,全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布,合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段,采取有效措施控制和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。施工期开挖弃渣送当地建设部门指定回填工地回填,生活垃圾收集后由当地环卫部门统一处理。

(二)严格落实各项污染防治措施。结合项目特点,对加油区、油罐区、危险废物暂存间、工艺排污池、隔油池、预处理池等,应落实采用 2mm 高密度聚乙烯膜+防渗混凝土进行防渗处理(防渗系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s)的措施,有效防止地下水污染。确保压缩机产生的含油废水、地面清洗废水经隔油沉淀处理后,与生活污水一并经预处理后,通过市政污水管网进入江安河污水处理厂,经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准后排入江安河。卸油过程产生的废气返回槽车;加油和储油过程产生的废气经油气回收系统冷凝+活性炭吸附处理后达标排放;检修或异常超压产生的放散天然气由 5m 放散管集中放空;废油、含油棉纱等属危险废物,送有危废处置资质的单位处理;废活性炭由原生产厂家回收;生活垃圾送当地垃圾填埋场处置。落实选用低噪声设备及隔声、吸声、减振等措施,确保站界环境噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类功能区标准限值,不得扰民。

(三)落实并强化环境风险管理措施,细化程序,明确责任,确保环境安全。项目主要环境风险为天然气的泄漏和爆炸,应落实安装灵敏、准确的监控和预警系统、防静电、防雷设施,设置自动截断阀、放散系统等环境风险防范措施,有效控制和降低环境风险。进一步强化和完善事故应急预案,确保其合理、有效、可靠,满足环境风险管理要求;严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求,加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理,避免安全事故导致环境污染。

(四)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,并按报告表要求,在卸油区、储油罐区、加油区边界应划定 50m 卫生防护距离,此范围内无居民分布;今后在此范围内不得规划建设医院、学校、居住区等敏感设施;应及时告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引入项目,应充分考虑其环境相容性,避免发生环境纠纷。

三、项目主要污染物总量控制指标:进入江安河污水处理厂 COD1.03 吨/年、NH₃-N0.017 吨/年,其来源由成都市环境保护局落实。应按照《四川省灰霾污染防治实

施方案》中相关要求，采取有效措施进一步削减项目排放特征污染物(VOC1.633 吨/年)排放量，确保区域环境质量不因本项目的实施而恶化。

四、项目开工前，必须依法完备行政许可相关手续。

五、项目建设必须依法严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你公司必须在试运行前向我厅书面提交试运行申请，经检查同意后方可进行试运行。在项目试运行期间必须按规定程序向我厅申请环境保护验收。验收合格后，项目方可正式投入运行。违反本规定要求的，承担相应法律责任。

六、我厅委托成都市环境保护局负责项目施工期的环境保护监督检查工作。你公司应在接到本批复后 15 个工作日内，将批复后的报告表分别送达成都市环境保护局、成都市青羊区环境保护局备案，并按规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

表五 验收监测标准

根据四川省环境保护厅《关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复》(川环审批[2013]741 号)及本项目环评报告中执行标准,结合现行适用标准,该项目的验收监测执行标准见表 5-1。

表 5-1 验收执行标准与环评使用标准对照表

类别	验收监测标准		川环审批[2013]741 号及环评使用标准	
废气	《大气污染物综合排放标准》 (GB 16297-1996) 中二级标准		《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 中二级标准	
	项目	排放浓度 (mg/m ³)	项目	排放浓度 (mg/m ³)
	非甲烷总烃 (无组织)	4.0	非甲烷总烃 (无组织)	4.0
废水	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中的三级标准		《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中的三级标准	
	单位: mg/L、pH 无量纲		单位: mg/L、pH 无量纲	
	pH	6~9	pH	6~9
	SS	400	SS	400
	COD _{Cr}	500	COD _{Cr}	500
	氨氮	45*	氨氮	45*
	BOD ₅	300	BOD ₅	300
	石油类	20	石油类	20
	阴离子表面活性剂	20	阴离子表面活性剂	20
注: *由于《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中无氨氮三级排放限值, 参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GBT31962-2015)				

表六 验收监测内容

6.1 验收期间的工况要求

验收监测期间，四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)正常运行，与项目配套的环保设施正常运行且生产负荷达到设计负荷75%以上。主要设备的生产工艺指标严格控制在要求范围内，保证连续、稳定、正常生产。验收监测期间生产负荷统计情况见下表。

表 6-1 验收监测期间工况

项目	设计能力	2018 年 5 月 21 日			2018 年 5 月 22 日		
		设计量	实际量	负荷	设计量	实际量	负荷
汽油	13.84t/d、5051.6t/a	13.84t	12.2t	88%	13.84t	12.5t	90%
柴油	11.53t/d、4208.45 t/a	11.53t	8.8t	76%	11.53t	8.9	77%

本项目验收监测期间工况满足要求（工况记录见附件）。

6.2 监测质量控制和质量保证

为了确保此次验收监测所得数据的代表性、完整性和准确性，对监测的全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据处理等）进行了质量控制。

6.2.1 严格按照验收监测方案的要求开展监测工作。

6.2.2 合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性。

6.2.3 采样人员严格遵照采样技术规范进行采样工作，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。

6.2.4 及时了解工况情况，确保监测过程中工况负荷满足验收要求。

6.2.5 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经过考核合格并持有上岗证；所用监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

6.2.6 现场采样和测试前，按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求进行质量控制。

6.2.7 噪声监测前进行仪器校准。以此对分析、测定结果进行质量控制。

6.2.8 监测报告严格实行三级审核制度。

6.3 废水监测

6.3.1 废水监测内容

该项目废水监测内容见下表：

表 6-2 废水监测内容

监测类型	监测点位编号	监测点位置
废水	1#	项目废水总排口

6.3.2 废水监测方法

废水监测方法见表 6-3。

表 6-3 废水监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH	玻璃电极法	GB6920-1989	精密数显酸度计	/
悬浮物	重量法	GB11901-1989	电子天平	/
化学需氧量	重铬酸盐法	HJ828-2017	滴定管	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	生化培养箱	0.5mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ 637-2012	红外分光测油仪	0.01mg/L
阴离子表面活性剂	亚甲基蓝分光光度法	GB7494-87	分光光度计	.05mg/L

6.3.3 废水监测结果及评价

废水监测结果及评价见下表。

表 6-4 废水监测结果及评价 单位: mg/L (pH: 无量纲)

点位	监测日期	监测项目	监测结果					排放 限值
			第一次	第二次	第三次	第四次	平均值	
1#项目 废水总 排口	2018.05.21	pH	7.45	7.56	7.59	7.41	7.41~7.59	6~9
		化学需氧量	179	183	185	187	184	500
		五日生化需氧量	65.4	63.4	67.4	69.4	66.4	300
		氨氮	37.9	38.8	40.2	36.7	38.4	45*
		悬浮物	11	12	13	11	12	400
		石油类	5.22	5.24	5.26	5.26	5.24	20
		阴离子表面活性剂	3.42	3.57	3.72	3.92	3.66	20
	2018.05.22	pH	7.61	7.58	7.69	7.52	7.52~7.69	6~9
		化学需氧量	181	184	186	189	185	500
		五日生化需氧量	64.5	66.5	68.5	70.5	67.5	300
		氨氮	38.0	39.0	40.6	38.7	39.1	45*
		悬浮物	14	13	11	11	13	400
		石油类	5.18	5.16	5.18	5.20	5.18	20
		阴离子表面活性剂	3.52	3.62	3.77	4.02	3.73	20

监测结果表明: 验收监测期间, 本项目 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬

浮物、石油类、阴离子表面活性剂监测结果均满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级排放限值,氨氮监测结果满足《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)B级标准。

6.4 废气监测

6.4.1 废气监测内容

本次监测共布设4个废气监测点位,监测点位置见附图3。废气监测内容见下表:

表 6-5 无组织废气监测内容

监测类型	监测点位编号	监测点位置
非甲烷总烃	2#	项目上风向
	3#	项目下风向
	4#	项目下风向
	5#	项目下风向

6.4.2 废气监测方法

表 6-6 无组织废气监测方法

监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 38-2017	气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.4.3 废气监测结果及评价

表 6-7 无组织废气监测结果

单位: mg/m³

监测项目	监测日期	监测点位	监测结果					排放限值
			第一次	第二次	第三次	第四次	均值	
非甲烷总烃	2018.05.21	项目上风向 2号点	0.30	0.33	0.27	0.28	0.30	4.0
		项目下风向 3号点	0.31	0.35	0.35	0.36	0.34	
		项目下风向 4号点	0.34	0.34	0.35	0.35	0.34	
		项目下风向 5号点	0.32	0.33	0.35	0.36	0.34	
	2018.05.22	项目上风向 2号点	0.29	0.30	0.28	0.26	0.28	
		项目下风向 3号点	0.37	0.39	0.40	0.41	0.39	
		项目下风向 4号点	0.35	0.38	0.38	0.38	0.37	

		项目下风向 5 号点	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	
--	--	---------------	------	------	------	------	------	--

监测结果表明：验收监测期间，非甲烷总烃无组织排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放的限值要求。

6.5 总量控制

项目地面清洗废水经隔油池处理，生活排水经预处理池处理后排入站外日月大道上城市污水管网，进入江安河污水处理厂处理，总量指标在污水处理厂内解决，所以本项目不单独下达总量指标。

本项目总量控制因子排放总量的计算结果仅供参考，详见下表：

表 6-8 污染物总量控制因子计算结果对照表

类别	项目	环评建议总量	实际排放总量	备注
废水	化学需氧量	$\leq 1.03\text{t/a}$	0.19t/a	/
	氨氮	$\leq 0.120\text{t/a}$	0.041t/a	/

表七 环境管理检查

7.1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查

2011年6月2日,成都市能源办公室核发了《关于转发〈四川省经济和信息化委员会关于四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建的确认函〉的通知》(成能源发[2011]67号);2013年10月,成都宁沅环保技术有限公司编制完成了《四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表》;2013年12月3日,四川省环境保护厅核发了《关于对四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)环境影响报告表的批复》(川环审批[2013]741号)。

该项目建设过程中,执行了环境影响评价法和“三同时”制度。环评、环保设计、环境保护审批手续基本齐全,环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。

7.2 环保治理设施的完成、运行、维护情况检查

项目实际总投资为5211.59万元,其中环保投资244.33万元,占项目总投资的4.69%,环保设施基本按环评要求建设,目前已经落实到位,运行正常,环保治理设施由使用工段负责运行维护。

7.3 环境保护档案管理情况检查

该单位的主要环保档案资料包括环评报告表、环评批复、环保设施运行维护记录、维修记录等,所有档案由专人归档保管,建立有完善的档案管理制度。

7.4 环境保护管理制度的建立和执行情况检查

为加强环境保护管理,该单位制定了项目环境保护管理制度作为其环境管理规范,明确了环保职责和实施细则,保证环保工作正常有序地开展,为环保设施的正常稳定运行提供保证。

7.5 风险事故防范与应急措施检查

四川中油兴光华能源有限公司为应对突发环境事件,于2017年7月10日签署发布了《苏坡天山加油站突发环境事件应急预案》,并已在成都市青羊区环境保护局备案(备案编号:510105-2017-012-L)。公司建立了健全的应急救援体系,成立了突发环境事件应急领导小组,应急领导小组全权负责事故的抢险指挥和事故处理现场领导工作,负责应急救援工作的组织和指挥。

7.6 环评批复要求落实情况检查

表 7-1 环评批复要求与落实情况检查内容

环 评 批 复 要 求	落 实 情 况
1、加强施工期环境管理，全面、及时落实施工期各项环保措施。结合工程周围敏感点的分布，合理优化项目施工布设、施工设备及施工时段，采取有效措施控制和减缓项目建设过程中对周围环境的不利影响。施工期开挖弃渣送当地建设部门指定回填工地回填，生活垃圾收集后由当地环卫部门统一处理。	已落实。施工期间合理进行布局、开挖弃渣送当地建设部门指定回填工地回填，生活垃圾收集后由当地环卫部门统一处理。
2、结合项目特点，对加油区、油罐区、危险废物暂存间、工艺排污池、隔油池、预处理池等，应落实采用 2mm 高密度聚乙烯膜+防渗混凝土进行防渗处理(防渗系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s)的措施，有效防止地下水污染。	已落实。本项目加油区、油罐区、危险废物暂存间、隔油池、预处理池等已按要求做防水防渗处理。本项目取消设置加气岛，故不设工艺排污池。
3、确保压缩机产生的含油废水、地面清洗废水经隔油沉淀处理后，与生活污水一并经预处理后，通过市政污水管网进入江安河污水处理厂，经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准后排入江安河。	已落实。地面清洗废水经隔油沉淀处理，生活污水经预处理后通过市政污水管网进入江安河污水处理厂，经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准后排入江安河。本项目取消设置加气岛，故无压缩机产生的含油废水。
4、卸油过程产生的废气返回槽车；加油和储油过程产生的废气经油气回收系统冷凝+活性炭吸附处理后达标排放；检修或异常超压产生的放散天然气由 5m 放散管集中放空	已落实，卸油过程产生的废气返回槽车；加油产生的油气经油气回收系统回收。本项目取消设置加气岛，故无放散天然气产生。
5、落实并强化环境风险管理措施，细化程序，明确责任，确保环境安全。项目主要环境风险为天然气的泄漏和爆炸，应落实安装灵敏、准确的监控和预警系统、防静电、防雷设施，设置自动截断阀、放散系统等环境风险防范措施，有效控制和降低环境风险。进一步强化和完善事故应急预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境风险管理要求；严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故导致环境污染。	已落实。本项目不设置加气设施。已强化环境风险管理，已强化危险化学品管理，已加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理
6、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，并按报告表要求，在卸油区、储油罐区、加油区边界应划定 50m 卫生防护距离，此范围内无居民分布；今后在此范围内不得规划建设医院、学校、居住区等敏感设施；应及时告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引入项目，应充分考虑其环境相容性，避免发生环境纠纷。	已落实。本项目平面布置满足《汽车加油加气站设计与施工规范》等相关规范要求。

表八 公众意见调查

8.1 调查目的

在建设项目竣工环境保护验收期间进行公众参与调查，广泛了解和听取民众的意见和建议，以便更好地执行国家关于建设项目竣工环境保护验收相关规章制度，促使企业进一步做好环境保护工作。

8.2 调查范围和方法

针对该项目建设及试运行期间的污染情况，向项目所在地周围受影响地区人群进行实地访问调查，询问居民对本项目在建设和营运过程中的经济和环境影响的了解。向居民发放调查问卷，对调查结果进行统计分析。

8.3 调查内容及结果

调查内容包括：对该项目的环保工作是否满意；项目的建设及运行对居民的生活、学习、工作、娱乐有无影响；该项目的建设及运行对周围环境有无影响。

验收期间发放公众意见调查表共 30 份，收回 30 份，有效调查表 30 份，有效率为 100%。经统计对本项目环保工作表示满意和基本满意的占有效调查的 100%。公众意见调查情况统计见下表。

表 8-1 公众意见调查统计表 1

调查内容		调查结果							
您对环保工作执行的态度		满意		基本满意		不满意		不知道	
		93.3%		6.7%		/		/	
您认为本项目 对您的主要环境影响是		大气 污染	水污染	噪声 污染	生态 破坏	没有 影响	不知道		
		3.3%	/	/	/	96.7%	/		
本项目建设 对您的影响 主要体现在	生活方面	有正影响		有负影响		无影响		不知道	
		6.7%		/		93.3%		/	
	工作方面	有正影响		有负影响		无影响		不知道	
		6.7%		/		93.3%		/	
如果您对本项目持反对意见，您是否向 有关部门反映意见		是				否			
		/				100%			

表 8-2 公众意见调查统计表 2

姓名	性别	年龄	地址	距离	文化程度	联系电话	对本项目的态度
何**	女	58	红碾村 4 组	200m~1km	初中	158****3326	满意
梁*	男	30	红碾村六组	200m~1km	高中	158****8109	满意
王*	女	29	英国小镇	1km~5km	高中	159****9894	满意
林*	女	42	青羊工业园区	200m 以内	高中	152****4936	满意
熊**	男	49	青羊工业园区	200m 以内	初中	187****6909	满意
林*	男	50	黄田坝	1km~5km	初中	135****7651	满意
谢**	女	46	黄田坝	1km~5km	高中	135****7162	满意
林*	男	48	黄田坝	1km~5km	大专	135****6342	满意
林**	女	47	青羊工业园区	200m 以内	初中	138****8954	满意
陈*	男	49	四川远通	200m 以内	/	139****1567	满意
张**	男	22	中联塞尔	200m 以内	初中	182****8195	满意
吴*	女	23	青羊工业园区	200m 以内	高中	189****3657	满意
税**	男	20	光华碧邻	200m 以内	初中	151****7067	满意
黄**	女	20	中交隧道局第四工程有限公司	200m~1km	初中	183****1586	满意
张*	男	23	中联塞尔	200m 以内	初中	183****8789	满意
李*	男	37	红碾村 4 组	200m~1km	本科	130****8010	满意
杨	男	19	中交隧道局第四工程有限公司	200m~1km	高中	156****6672	满意
李*	男	25	光华尚居	200m~1km	高中	180****7913	满意
李**	女	40	蓝光 COCO 蜜城	1km~5km	高中	177****2679	满意
张*	男	30	麦当劳	200m~1km	大专	159****2827	基本满意
马**	男	25	光华碧邻	200m 以内	大专	138****9395	满意
王**	男	45	光华碧邻	200m 以内	初中	135****0599	满意
刘**	男	50	中铁西城	1km~5km	大专	159****8861	满意
田*	女	32	光华杏林	1km~5km	高中	156****0788	满意
刘*	女	39	黄田坝	1km~5km	高中	158****5926	满意
谢**	男	40	英国小镇	1km~5km	高中	138****7318	满意
沈*	女	42	英国小镇	1km~5km	高中	136****6382	满意
蔡**	男	32	英国小镇	1km~5km	初中	135****5255	满意
税*	男	23	光华碧邻	200m 以内	中专	139****2742	满意
林**	女	31	黄田坝	1km~5km	大专	135****6324	满意

表九 验收监测结论

四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)执行了国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，通过对该项目进行竣工环境保护验收监测及检查，得出以下结论：

9.1 废水

验收监测期间，本项目共设置 1 个废水监测点位，对本项目废水总排口进行监测。验收监测期间，本项目 pH、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、阴离子表面活性剂监测结果均满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级排放限值，氨氮监测结果满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB31962-2015）B 级标准。

9.2 废气

验收监测期间，本项目共设置 4 个无组织废气监测点位，对本项目无组织废气进行监测。验收监测期间，非甲烷总烃无组织排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放的限值要求。

9.3 公众参与

四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)竣工验收期间，共发放 30 份公众意见调查表，收回 30 份，有效调查表 30 份。经统计对该工程环保工作表示满意和基本满意的占有效调查的 100%。

9.4 环境管理

四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)建立了完善的环境体系，环保规章制度健全，环保设施运行正常。严格执行了建设项目环境管理有关制度和项目环评批复中所提的要求。

表十 建议

根据本次验收检测结论及项目具体情况，提出如下建议：

- (1) 加强环保设备的管理和维护，以保证项目各类污染物的达标排放。
- (2) 加强各排污口监测，认真落实环境管理规章制度，避免污染事故发生。
- (3) 进一步提高风险防范措施的针对性和可行性及应急处置的能力和水平。
- (4) 加强管理，加强员工的环保意识，危险废物严格按照相关要求收集、存储及运输。

综上所述，四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)执行了国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求同时设计、同时施工和同时投入使用，运行基本正常。公司建立了较全面环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告及批复中提出的环保要求和措施基本得到落实，建议通过验收。

本验收监测报告是针对 2018 年 5 月 21 日~22 日现场验收情况及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章):四川环科检测技术有限公司

填表人:

项目经办人:

建设项目	项目名称		四川中油兴光华能源有限公司苏坡天山加油站迁建工程(加油加气合建站)					建设地点		成都市青羊区文家乡红碾村 1、3 组														
	建设单位		四川中油兴光华能源有限公司					邮编		610000		联系电话 13308181323												
	行业类别		机动车燃料零售(F5264)		建设性质		新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 迁建 <input checked="" type="checkbox"/>		建设项目开工日期		2014.1		投入试运行日期 2015 年 10 月 15 日											
	设计生产能力		设计日供汽油 13.84t、柴油 11.53t					实际生产能力		实际日供汽油 12.5t、柴油 8.9t														
	投资总概算(万元)		5211.59		环保投资总概算(万元)		253.33		所占比例%		4.86%		环保设施设计单位 /											
	实际总投资(万元)		5211.59		实际环保投资(万元)		244.33		所占比例%		4.69%		环保设施施工单位 /											
	环评审批部门		四川省环境保护厅		批准文号		川环审批[2013]741 号		批准日期		2013 年 12 月 3 日		环评单位 成都宁沅环保技术有限公司											
	初步设计审批部门		/		批准文号		/		批准日期		/		环保设施监测单位 四川环科检测技术有限公司											
	环保验收审批部门		成都市环境保护局		批准文号		/		批准日期		/													
	废水治理(万元)		89		废气治理(万元)		33.5		噪声治理(万元)		2.0		固废治理(万元)		6.5		绿化及生态(万元)		8.0		其它(万元)		105.33	
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		2125 小时														
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(11)		排放增减量(12)	
	废水		/		/		/		0.1055		/		0.1055		/		/		0.1055		/		/	
	化学需氧量		/		184.5		500		0.19		/		0.19		/		/		0.19		/		/	
	氨氮		/		38.8		45		0.041		/		0.041		/		/		0.041		/		/	
	石油类		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	废气		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	二氧化硫		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	烟尘		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	工业粉尘		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	氮氧化物		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
	工业固体废弃物		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/		/	
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。