

中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区(二期)项目竣工环境保护验收意见

2022年8月16日，中石油海南销售有限公司、海南中油深南石油技术开发有限公司邀请相关单位和3名专家组成项目竣工环保验收组（名单附后），根据《中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区(二期)项目竣工环境保护验收监测报告》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，形成项目竣工环境保护验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区(二期)（以下简称本项目）位于海文高速文昌潭牛地段东侧，由中石油海南销售有限公司投资兴建，现由海南中油深南石油技术开发有限公司经营。

项目规划总用地面积为 23549.21m²，总建筑面积为 4160.37m²，容积率为 0.177，建筑密度为 13.4%，绿地率为 19.5%。主要建设内容站房一座，一层框架结构，建筑面积 153m²；新建辅房一座，一层框架结构，建筑面积 249.97.97m²；新建加油混凝土罩棚、加气混凝土罩棚各一座，建筑面积分别为 405、231m²；新建汽车服务用房一座，一层框架结构，建筑面积 147.6m²；新建综合楼一座，三层框架结构，建筑面积 2973.8m²。

本项目建成后加油部分主要进行汽油（92#、95#、98#）、柴油（0#）的销售。本项目设有 4 个汽油储罐， 2 个 0#柴油储罐，均为 30m³；6 台四枪加油机，油罐总容积为 180m³，折合汽油容积 150 m³（柴油罐容量折半计算）。

加气部分设 LNG 储气撬 1 套（含 60 m³立式 LNG 储气罐及卸车自增压器），柱塞泵撬 1 套（双泵），水容积 6m³地上储气瓶组 1 套，高压汽化器撬 1 套（含 2 台高压汽化器，1 个顺序盘），双枪三线制 CNG 加气机 3 台，LNG 单枪加液机 1 台。

综合加油加气，储气罐总容积为 210m³，属一级加油加气站。项目营运期油品

的年销售量为 8000t，其中汽油年销售量为 6200t，柴油年销售量为 5800t。气品的年销售量为 36.5 万 Nm³。

2017 年 7 月加油站部分开工建设，2018 年 12 月投入试生产。2019 年 1 月委托海南寰安科技检测有限公司进行《中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区(一期)》的竣工环保验收工作，验收内容包括一座汽车服务房、一座站房、加油设备和配套环保设施。

本次竣工环保验收加气部分(二期)，设 LNG 储罐撬 1 套(含 60 m³立式 LNG 储罐及卸车自增压器)，柱塞泵撬 1 套(双泵)，水容积 12m³L-CNG 地上储气瓶组 1 套，高压汽化器撬 1 套(含 2 台高压汽化器，1 个顺序盘)，潜液泵撬 1 套，双枪三线制 CNG 加气机 2 台，LNG 单枪加液机 2 台。综合楼建筑面积 2973.8m²，三层框架结构，无地下室，目前已入驻商业为便利店，目前无餐饮企业，无餐饮油烟排放。本加气站属于二期工程，站内供电系统、给水、排水管线、场区绿化、备用发电机系统、污水处理系统(隔油池、化粪池、地理式污水处理设施)等工程依托总体项目。

加气站部分于 2019 年 3 月 1 日开工建设，2019 年 4 月 11 日加气罩棚等土建工程完工，至 2020 年 12 月加气站先后办理了消防验收、经营许可，气瓶充装等经营手续，后因排污登记办理问题，延误了工作进度，2022 年 1 月项目排污登记手续办理完毕，7 月委托开展竣工环保验收工作。

(二) 建设过程及环保审批情况

2017年5月，中石油海南销售有限公司委托海南寰亚生态环境工程咨询有限公司编制《中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区环境影响报告表》，于2017年6月23日取得《文昌市生态环境保护局关于批复中石油海南销售有限公司海文高速文昌潭牛加油加气站服务区项目环境影响报告表的函》(文环保函[2017]290号)。

(三) 环保投资

项目总投资4700万元，环保投资326万元，占总投资的6.9%。加气站实际总投资为700万元，环保投资10.5万元，占总投资的1.5%。

二、工程变动情况

根据现场踏勘、项目实际建设内容与环评报告建设内容对比，结合生态环境

部办公厅关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）的通知》（环办环评函[2020]688号），项目建设内容、生产规模、整体布局、功能用途、污染种类与环评报告相比未发生重大变化，可对项目项目竣工环保验收。

三、环境保护设施建设情况与效果

1.废水

项目雨污分流、清污分流。项目废水主要为员工的生活污水和破碎清洗废水。

项目自建一座一体化污水处理设施，项目污水处理工艺采用“格栅+调节池+厌氧池+好氧池+沉淀池+消毒池”处理工艺，在沉淀池中加入27.5%的工业过氧化氢(双氧水)，对水质强氧化。

生产废水经一体化污水处理设施处理后回用生产，不外排。

生活污水经自建污水处理站处理达标后用于站内绿化，多余废水外运橡胶林浇洒。验收监测期间，加气站污水经处理后各项指标达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级A标准。

2.废气

验收监测期间，项目厂界上下风向的非甲烷总烃均符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源中的无组织排放监控浓度限值。

3.噪声

验收监测期间，项目场址北侧、东侧、南侧厂界的噪声值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准要求，西侧（即海文高速路）厂界噪声值符合4类标准。

4.固体废物

加气站内设置垃圾收集箱存放垃圾，环卫部门定期清运。

四、验收结论

验收组认为，本项目环保手续齐全，在施工和营运期较好地落实了项目环境影响报告表及其批复的要求，项目配套建设了废水、废气、固废、噪声等环保设施，采取的生态环境保护措施总体有效，项目竣工环境保护验收合格。同意项目通过竣工环境保护验收。

五、后续环境管理

1、做好项目环境保护管理工作，制定环境保护管理规章制度，建立环境保护

档案，配备环保专员。

2、加强对废气、废水环保设施的运维管理，确保环保设施正常运行，各项指标达标。

3、做好危废间规范建设、危废存放管理、危险废物清运台帐管理工作。

4、做好环境风险防范和环境应急管理工作。

附：项目竣工环保验收人员签名表。

验收专家：

中石油海南销售有限公司

海南中油深南石油技术开发有限公司

2022年8月16日