

中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司

吉富8井试采气工程项目

建设项目竣工环境保护验收组意见

2024年2月6日，中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司主持召开了《吉富8井试采气工程项目》竣工环境保护验收评审会。验收小组有建设单位、验收报告编制单位和相关专家及人员（名单附后）。

验收小组查阅并核实了本项目建设、运营环保工作落实情况。根据该项目的《竣工环境保护验收监测报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号），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表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，验收小组经过认真讨论，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司投资830万元在自贡市沿滩区仙市镇上水村，建设吉富8井试采气工程项目，吉富8井试采气站依托原有钻井井场建设。主要建设内容包括新建单井站1座、井口处理系统、过滤调压系统、脱硫系统、脱水系统、液化系统、装车系统，辅助生产设施包括：空压机装置、放散管、配电装置、控制装置、脱盐水装置等。本项目试采期限2年，规模为4万 m^3/d 。工艺流程：采气树-节流阀组-分离计量-脱硫-压缩天然气-脱水-充装。

2、建设过程及环保审批情况

2023年9月18日，中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司“吉富8井试采气工程项目”取得了沿滩区发展和改革局出具的投资

项目备案表（项目代码：川投资备【2309-510311-04-01-584483】FGQB-0158号）；

2023年8月委托四川吉之源科技发展有限公司编制完成了《中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司吉富8井试采气工程项目环境影响报告书》；

2023年12月5日取得了自贡市生态环境局出具的批复（自环审批（2023）93号）。

目前各主体、配套设施及环保设施运行工况正常，已具备建设项目竣工环境保护验收监测的条件。

3、投资情况

项目总投资830万元，实际环保投资92万元，占总投资11.08%。

4、验收范围

本次验收项目为吉富8井试采气工程项目，通过对项目的实际建设内容进行调查，对照本项目环境影响报告书以及生态环境行政主管部门的批复要求，核查项目的建设内容、建设规模以及各项环境治理设施建设完成情况。对环境影响报告书以及生态环境行政主管部门的批复中提及的有关废水、废气、噪声和固体废物的产生、排放情况进行监测、统计。

按照“三同时”要求，调查各项环保设施是否安装到位，调查各个生产工段的污染物的实际产生情况以及相应的环保设施是否建设到位和实际运行情况；调查环评批复的落实情况等。

二、工程变动情况

根据验收实际情况，本次验收项目建设内容与环评阶段相比存在以下变动：

原环评设计阶段项目设置一间危废间，实际验收过程中，项目未设置未设置危废间，验收阶段未产生危险废物，且根据建设单位提供的信息，若后期项目产生危废废物，直接联系危废处置单位现场转运处置，不在站场内储存。

依据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》对比分析，企业以上建设内容变动不属于重大变动。项目可以纳入竣工环境保护验收。

三、环境保护设施落实情况

1、废水

项目营运期间废水主要为气田水、脱水单元分子筛脱水塔冷凝水、生活污水。

气田水、脱水单元分子筛脱水塔冷凝水经收集后转运至自贡久大节能环保工程有限公司处置；生活污水经化粪池收集后用作农肥；雨水通过地面坡度散排至站场雨水沟。

2、废气

本次验收的废气主要为生产装置区无组织排放的非甲烷总烃。项目优先使用电网，仅停电时使用备用燃气发电机会产生废气。

3、噪声

本项目试采气阶段产生的噪声主要为计量分离撬、脱硫撬、污水罐抽水泵、PSA 制氮系统、阀组撬、CNG 一体化撬、燃气发电机组等设备噪声。通过选用了低噪声设备，通过合理布局、建筑隔声和加强维护保养等措施，再通过距离衰减后实现厂界达标排放。

4、固废

按照“减量化、资源化、无害化”原则，加强对各种固体废弃物收集、暂存和转运的环境管控。生活垃圾由环卫部门清运处置，废脱硫剂由厂家更换后回收、废分子筛、废瓷球由厂家回收。项目未设置未设置危废间，验收阶段未产生危险废物，且根据建设单位提供的信息，若后期项目产生危废废物，直接联系危废处置单位现场转运处置，不在站场内储存，防止二次污染。

四、环境保护设施调试效果

1、废气治理设施监测结果

根据监测结果，验收监测期间，项目无组织废气非甲烷总烃监测结果均满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB 39728-2020）5.9 中标准

限值要求；H₂S 监测结果均满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 1 中二级新扩改建标准限值要求。

2、废水

项目生产废水（气田水、分子筛脱水冷凝水）经污水罐收集后定期转运至自贡久大节能环保工程有限公司处置。建设单位已和自贡久大节能环保工程有限公司签订了废水处置协议。生活污水依托租赁民房既有化粪池收集后用于周边农田施肥，未外排。

3、噪声治理设施监测结果

验收监测期间，项目厂界东侧、南侧、西侧、北侧厂界噪声值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准限值要求；

验收监测期间，项目敏感点昼间、夜间噪声值均满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）表 1 中 2 类标准限值要求。

五、环境管理检查

本项目从开工到运行履行了各项环保手续，严格执行各项环保法律、法规。各项环保设施设备基本按照环评要求建设，有相应的环境管理制度。

六、工程对环境的影响

验收调查表明：项目废水、废气、噪声、固体废物均未对周围环境造成明显影响。

七、验收结论

中国石油天然气股份有限公司吉林油田川南天然气勘探开发分公司“吉富8井试采气工程”不存在重大变动，不存在“未批先建”、“未验先投”等环境违法行为。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，项目配套的环保设施按“三同时”要求设计、施工和投入使用，运行基本正常。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度完善。在实施过程中按照环评及批复要求落实了相关环保措施，验收期间污染物排放达到国家相关排放标准，固体废物管理和处置符合相关要求，项目总体上符合建设项目竣工环境保护验收条件，符合《建设项目竣工环境保护验

收暂行办法》要求，可通过环保验收。

七、后续要求

(1) 加强对各项环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标排放。

(2) 加强项目环境风险防范措施，制定环境风险应急措施并定期开展应急演练。

(3) 落实固废处置措施，防止固废二次污染。

验收专家组签字：

刘峰、李新、何作明

日期：2024年2月6日