

焦页 19 号扩中部气层评价井项目  
竣工环境保护验收

# 其他需要说明的事项

建设单位：中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司

编制单位：重庆渝佳环境影响评价有限公司

编制时间：2024 年 12 月

## 其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，现将环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告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的落实情况，以及整改工作等情况等事项说明如下：

### 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

#### 1.1 设计简况

为加快推进焦石坝区块开发调整，提高焦石坝区块储量动用程度和采收率，部署焦页 19 号扩井组，开展中部气层开发。本项目为涪陵页岩气田焦石坝区块焦页 19 号扩中部气层开发调整井组建项目，扩建焦页 19 号平台，钻井 2 口，平均水平段长 1989 米，标定单井日产能力 4.29 万方/天，新建产能 0.28 亿方/年。

实际总投资 10500 万元，其中环保投资 235.5 万元，约占总投资的 2.24%。

建设项目的环境保护设施纳入了方案设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

#### 1.2 施工简况

2022 年 8 月，中煤科工重庆设计研究院(集团)有限公司编制完成了《焦页 19 号扩中部气层评价井项目环境影响报告表》。

2022 年 9 月 30 日重庆市涪陵区生态环境局以“渝（涪）环准（2022）064 号”文对《焦页 19 号扩中部气层评价井项目环境影响报告表》进行了环评批复。

2022 年 10 月 16 日中石化江汉油建工程有限公司开始土建施工，在焦页 19 号平台新增部署 2 口方井（焦页 19-Z1HF 井、焦页 19-Z2HF 井）、井架基础及配套基础建设等。实际实施过程中，根据建设单位部署，焦页 19-Z2HF 井纳入焦石坝区块焦页 19 号中部气层开发井组中实施，本项目仅施工焦页 19-Z1HF 井。

2022 年 10 月 21 日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司 50805JH 钻井队对焦页 19-Z1H 井进行钻井施工。

2022 年 12 月 1 日至 2023 年 4 月 30 日中石化江汉石油工程有限公司井下测试公司西南项目部对焦页 19-Z1HF 井进行压裂试气作业，并于 2023 年 3 月 11 日至 2023 年 3 月 12 日进行了测试放喷。

2023年9月，焦页19-Z1HF井接入现有集气站进行试运行。

本次验收调查阶段为施工期、运营期。竣工及调试时间见如下公示：

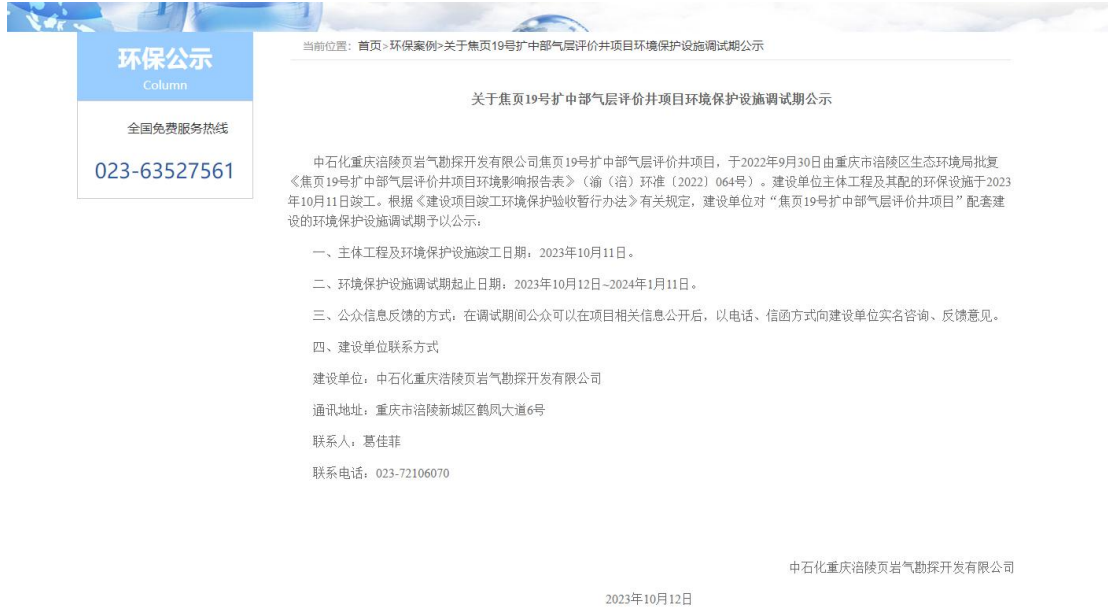


图1 竣工及调试时间网络公示

### 1.3 验收过程简况

焦页19号扩中部气层评价井项目于2023年9月竣工，建设单位随后委托重庆渝佳环境影响评价有限公司开展了竣工环保验收工作。接收委托后，重庆渝佳环境影响评价有限公司进行了现场调查等，同时委托重庆索奥检测技术有限公司于2024年10月16日~10月17日开展了竣工环保验收监测工作，重庆渝佳环境影响评价有限公司根据相关要求及资料编制完成了《焦页19号扩中部气层评价井项目竣工环境保护验收调查报告》。

2024年12月11日，在验收专家黄胜炎陪同下，对焦页19号平台进行了现场踏勘，仔细查看了污染防治设施的运行状况，对废水池、降噪措施、场地恢复情况等重点区域逐一勘察，为后续验收提供精准依据，现场照片如下：



XIAOMI 13



23mm f/1.8 1/2000s ISO64

2024.12.11 13:08:58

## 1.4 公众反馈意见及处理情况

建设项目设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

## 2 其他环境保护措施的落实情况

### 2.1 制度措施落实情况

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司积极推行 HSE（健康、安全、环保）管理体系，对本项目实施 HSE 管理。同时公司将对员工进行相应的 HSE 培训，使公司的员工自觉遵守 HSE 管理体系要求以保护其人身安全和周围环境，尽量减少直至杜绝环境污染事故的发生。本项目纳入中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司 HSE 管理体系。

#### （2）环境风险防范措施

本项目落实并强化了环境风险防控措施，确保环境安全。对管材选用、管道防腐、焊接工艺、焊后质量检验以及站场安装方面应严格执行相关技术标准及规范；严格落实设置警示标志、配备可燃气体检测报警装置、截断装置、加强巡检等环境风险防范措施，控制和降低环境风险；强化和完善事故应急措施及预案。

按照石油天然气行业相应管理规范和安全技术规程等要求，强化安全管理，细化程序，明确责任，若发生泄漏事故，应及时切断气源，防止安全事故次生环境污染。

项目在采取设计和环评报告中提出的风险防范措施，以及制定相应的应急预案后，可以满足环境风险事故的防范和处理要求，环境风险可接受。

建设单位根据本工程的安全预评价制定了应急计划区，并将本报告提出的环境敏感点纳入应急计划区，建设至今未发生环境风险事件；编制有应急预案。

### （3）环境监测计划

建设单位严格按照环境影响报告、审批部门审批决定制定了环境监测计划，并予以了落实。

## 2.2 配套措施落实情况

无。

## 2.3 其他措施落实情况

无。

## 3 整改工作情况

随着页岩气勘探开发工作的推进，地质结构认识的加深，将进一步在现有平台部署新井进行开发页岩气。

从避免重复建设带来的生态破坏考虑，本项目拟保留井场、废水池、放喷池等，待后续页岩气勘探开发工作完成退役后统一拆除、土地复垦。