焦页 10 号扩中部气层开发调整井组 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,在老井和加密井实施效果好的井区,部署焦页 10号扩井组,开展中部气层开发。 焦页 10号扩井组扩建平台 2个(为焦页 8号平台和焦页 10号平台),钻井 9口(焦页 8号西平台 4口,焦页 10号平台 5口),完井后接入同平台集气站进行生产。共部署 9口水平井,均采用"三开"的钻井工艺,一开段、二开直井段采用清水钻井,二开斜井段和三开段均采用水基钻井液钻井。

实际总投资 30350 万元, 其中环保投资 372.1 万元, 约占总投资的 2.22%。

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环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10号扩中部气层开发调整井组项目环境影响报告表》。

2022 年 8 月 23 日重庆市涪陵区生态环境局以"渝(涪)环准〔2022〕051 号" 文对《焦页 10 号扩中部气层开发调整井组项目环境影响报告表》进行了环评批 复。

2022 年 8 月 26 日中石化江汉油建工程有限公司开始土建施工,在焦页 10 号平台新增部署 5 口方井、井架基础及配套基础建设等,在焦页 8 号平台新建 4 口方井、井架基础及配套基础建设等。

2022年9月22日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司50785JH钻井队对焦页10-Z2H、焦页10-Z4HF、焦页10-Z5HF井进行钻井施工。2023年9月22日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司70636JH钻井队对焦页10-Z1H、

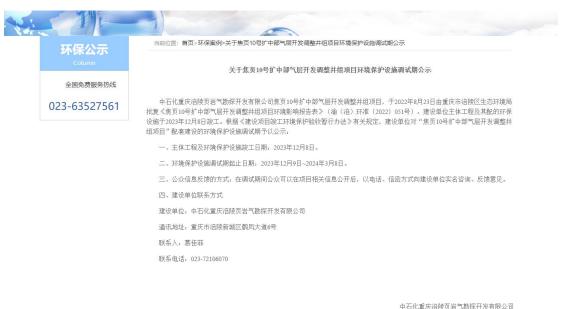
焦页 10-Z3HF 井进行钻井施工。

2022年12月2日中石化中原石油工程有限公司钻井二公司50722ZY钻井队对焦页8-Z1H、焦页8-Z2HF、焦页8-Z3HF、焦页8-Z4HF 井进行钻井施工。

2023年5月31日至2023年8月12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8-Z1HF、焦页8-Z2HF、焦页8-Z3HF、焦页8-Z4HF进行压裂试气作业,并于2023年7月23日至2023年8月01日进行了测试放喷。2023年1月27日至2023年7月6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10-Z1HF、焦页10-Z2HF、焦页10-Z3HF、焦页10-Z4HF、焦页10-Z5HF进行压裂试气作业,并于2023年3月25日至2023年3月28日进行了测试放喷。

2023年9月,焦页10号扩中部气层开发调整井组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:



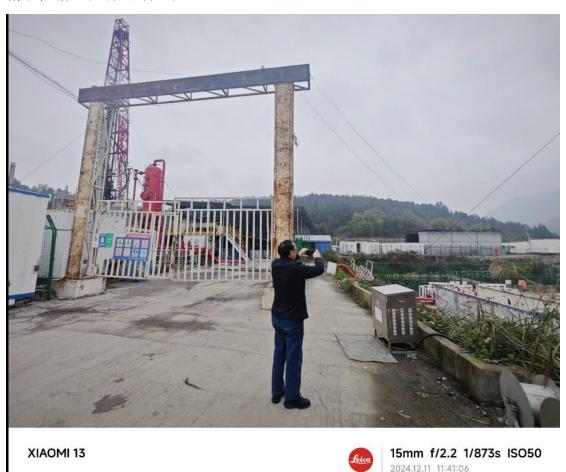
中石化重庆岩陵贝岩气勘採井友有限公司 2023年12月9日

图 1 竣工及调试时间网络公示

1.3 验收过程简况

焦页 10 号扩中部气层开发调整井组于 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,同时根据重庆港庆测控技术有限公 司于 2024 年 1 月 26 日~1 月 30 日开展了监测工作,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 10 号扩中部气层开发调整井组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8号平台、焦页10号平台进行了现场踏勘,查看焦页8号平台、焦页10号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:



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。