

涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号井组立体开
发调整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：2023 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

涪陵页岩气田平桥区块位于涪陵油气勘查区块的南部，涪陵页岩气田一期产建区的西南部。平桥区块上奥陶统五峰组-下志留统龙马溪组下部富有机质泥页岩在区块内分布稳定，页岩品质较好，构造相对简单，与涪陵页岩气田焦石坝区块一期产建区具有相似的页岩气地质特征，且焦页 8HF 井测试产量较高，均表明平桥区块开发建产潜力较大。2020 年编制了平桥区块开发调整评价井方案，部署下部井网加密评价井焦页 189-10HF 井，立体开发调整井组焦页 108 号井组方案。涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号井组立体开发调整项目利用已建的焦页 108 平台，共部署 5 口页岩气井，包括焦页 108-9HF 井网加密井 1 口和焦页 108-S2HF、焦页 108-S3HF、焦页 108-S4HF、焦页 108-S5HF 上部气层井 4 口。依托已建地面集输系统，扩建焦页 108 号集气站，配套完善自控、通信、消防、土建等工程。

项目实际总投资 17604.85 万元，其中环保投资 773 万元，约占总投资的 4.39%。

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

2021 年 8 月，河南油田工程咨询股份有限公司编制完成了《涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号井组立体开发项目环境影响报告书》。

2021 年 8 月 4 日重庆市南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2021〕63 号”文对《涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号井组立体开发项目环境影响报告书》进行了环评批复。

2021年5月中石化江汉油建工程有限公司开始土建施工，在焦页108号井组新建5口井页岩气开发井、井架基础及配套基础建设等。

2022年2月10日中原石油工程有限公司钻井二公司对焦页108-9HF、S2HF、S3HF、S4HF、S5HF井进行钻井施工。

2023年2月13日至2023年6月10日胜利井下作业公司西南工程项目部对焦页108平台各井进行测试放喷。

2023年9月，焦页108号井组立体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：



当前位置：首页>环保案例>关于涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目环境保护设施调试期公示

2. 调试公示-涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目.docx

关于涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目环境保护设施调试期公示

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目，于2021年8月4日由重庆市南川区生态环境局批复《涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目环境影响报告书》（渝（南川）环准〔2021〕63号）。建设单位主体工程及其配的环境设施于2023年9月1日竣工。根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》有关规定，建设单位对“涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发项目”配套建设的环境保护设施调试期予以公示：

- 主体工程及环境保护设施竣工日期：2023年9月1日。
- 环境保护设施调试期起止日期：2023年9月5日~2024年9月4日。
- 公众信息反馈的方式：在调试期间公众可以在项目相关信息公开后，以电话、信函方式向建设单位实名咨询、反馈意见。
- 建设单位联系方式

建设单位：中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司
通讯地址：重庆市涪陵新城区鹤凤大道6号
联系人：葛佳菲
联系电话：023-72106070

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司
2023年9月5日

图1 竣工及调试时间网络公示

1.3 验收过程简况

涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发调整项目于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，同时委托重庆中环宇检测技术服务有限公司于2023年11月28日~29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《涪陵页岩气田平桥区块焦页108号井组立体开发调整项目竣工环境保护验收调查报告》。

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。