

焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井钻井工程竣工

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：重庆一泓环保科技有限公司

编制时间：2020 年 8 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，环境影响报告书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

焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井钻井工程位于涪陵页岩气田焦石坝区块内，属于焦页 45 号井组可研方案的建设内容之一，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

2018 年 6 月，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司决定利用焦页 34 号平台现有井场、放喷池、进场道路、废水池等辅助设施，在焦页 34#平台新增部署焦页 34-6HF 井、焦页 34-7HF 井、焦页 34-8HF 井。

2018 年 7 月，建设单位委托中煤科工集团重庆设计研究院（集团）有限公司(原中煤科工集团重庆设计研究院有限公司)编制完成了《焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井钻井工程环境影响报告表》，涪陵区生态环境局以“渝(涪)环准(2018)86 号”对该项目环评进行了批复。环评主要建设内容为焦页 34-6HF 井：井深 4860m，其中水平段长度 2100m；焦页 34-7HF 井：井深 5080m，其中水平段长度 2200m；焦页 34-8HF 井：井深 5240m，其中水平段长度 2300m；采用“导管+三段式”钻井工艺，导管段、一开及二开直井段采用清水钻井工艺，二开斜井段采用水基钻井液钻井工艺，三开采用油基钻井液钻井工艺，井型为水平井，环评投资 18000 万元，环保投资 369.6 万元。

随后建设单位开始建设，焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井于 2018 年 11 月 10 日开工，2019 年 8 月 12 日完成压裂试气。

施工单位包括江汉钻井一公司、江汉井下测试西南项目部。工程监督单位包括中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司监督中心等。项目施工期间严格落实了环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。

1.3 验收过程简况

焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井钻井工程于 2019 年 8 月竣工，建设单位随后委托重庆一泓环保科技有限公司开展竣工环保验收工作。接收委托后，重庆一泓环保科技有限公司（检验监测机构：重庆厦美环保科技有限公司，检验监测机构资质认定证书编号 172212050399）进行了现场调查等，并委托重庆厦美环保科技有限公司于 2020 年 4 月 20 日~29 日开展了竣工环保验收监测工作，根据相关要求及资料编制完成了《焦页 34-6HF、34-7HF、34-8HF 井钻井工程竣工环境保护验收调查报告表》。

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

(1) 环保组织机构及规章制度

①环境管理机构设置

中国石化与重庆市合资组建的中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司，下设 10 个机关部门，7 个机关直属单位，业务上接受江汉油田机关部门的管理、指导和监督。

10 个机关部门分别是：生产运行部、安全环保管理部、企地工作部、计划管理部、财务资产部、企业管理部、人力资源部、纪检监察审计部、思想政治工作部、党政办公室。

7 个机关直属单位分别是：钻井工程项目部、试气工程项目部、地面工程项目部、采气工程项目部、技术中心(页岩气产业技术创新研究院)、监督中心、应急救援中心。

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司安全环保管理部下设环保科，并配备有专职人员 4 人(其中科长 1 人、环保管理员 3 人)。安全环保管理部建立了“三废”统计台账、综合治理台账、环境监测数据台账等各项环保资料台账，建立了安全环保信息平台 and 环保数据库信息系统，为环境管理各项工作提供有效的数据支撑。

②HSE 管理体系

本项目业主为中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司，中国石化积极推进 HSE 管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理，2001 年 2 月中国石化集团公司发布了《中国石油化工集团公司安全、环境与健康(HSE)管理体系》、《油田企业安全、环境与健康(HSE)管理规范》、《炼油化工企业安全、环境与健康(HSE)管理规范》、《施工企业安全、环境与健康(HSE)管理规范》、《销售企业安全、环境与健康(HSE)管理规范》和《油田企业基层队 HSE 实施程序编制指南》、《炼油化工企业生产车间(装置)HSE 实施程序编制指南》、《销售企业油库、加油站 HSE 实施程序编制指南》、《施工企业工程项目 HSE 实施程序编制指南》、《职能部门 HSE 职责实施计划编制指南》。形成了系统的 HSE 管理体系标准。HSE 目标：追求零伤害、零污染、零事故，在健康、安全与环境管理方面达到国际同行业先进水平；HSE 方针：以人为本，预防为主；全员参与，持续改进。HSE 管理系统是正在建设的中国石化生产营运指挥系统的第九个子系统。2007 年已完成《中国石化 HSE 管理系统(一期)可行性研究报告》、《中国石化 HSE 管理系统专向规划》和《中国石化 HSE 管理系统应急响应子系统建设方案》的编制工作，正在进行试点企业的系统开发。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

建设项目严格按照《钻井井控技术规程》(SY/T 6426-2005)等行业相关规范要求施工，未发生环境风险事件；编制有应急预案，回执号为 500102-2017-054-MT，并定期组织了演练；风险评估备案号为 5001022017120001。

(3) 环境监测计划

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

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

验收调查期间，焦页 34 平台钻井工程存在的环境问题主要是井场遗留工业垃圾等，向建设单位提出了整改要求，建设单位于 2020 年 5 完成了整改工作。

因后续页岩气开发，井场废水池、放喷池等需要保留。若三年内井场不再新部署页岩气井，建设单位应按照国家部门要求对相关设施进行拆除，对临时用地进行复垦。



废水池、放喷池完善标识标牌