

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司  
涪陆 1HF 井试采地面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：重庆渝佳环境影响评价有限公司

编制时间：2023 年 11 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

在涪陆 1HF 井井场新建试采站 1 座，对涪陆 1 井进行试采，试采层位为侏罗系中统凉高山组二段；井段：2960~4306m，测试天然气、凝析油产能，为区域开发做准备。

产品方案及规模：天然气采用放喷燃烧方式测试；凝析油经分离后外售，产油量约 10m<sup>3</sup>/d，采用罐车外运销售至彭州石化。

工程实际总投资\*\*\*万元，其中环保投资\*\*\*万元，占总投资的 4.96%。

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 3 月，中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司编制完成了《涪陆 1HF 井试采地面工程环境影响报告表》。

2022 年 11 月 11 日忠县生态环境局于 2022 年 3 月 18 日以“渝（忠）环准〔2022〕007 号”对该项目环评进行了批复。

2022 年 10 月工程开工建设，2023 年 1 月建成试生产。本次验收调查阶段为施工期、运营期。

#### 1.3 验收过程简况

涪陆 1HF 井试采地面工程于 2023 年 1 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，同时委托重庆厦美环保科技有限公司于 2023 年 4 月 6 日~7 日，重庆港庆测控技术有限公司于 2023 年 5 月 29 日~30 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 1HF 井试采地面工程》。

## 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。本项目纳入四川长宁天然气开发有限责任公司 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表、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**

加大气田水的重复利用，加强运行期站场的环境保护管理。