

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项目名称: 玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发
先导试验项目

项目编号: /

建设地点: 吴忠市盐池县

验收单位: 中国石油天然气股份有限公司玉门油田
宁庆分公司

2024年10月14日

一、生产建设项目水土保持设施验收基本情况表

项目名称	玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发先导试验项目	行业类别	油气开采工程
主管部门 (或主要投资方)	中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司	项目性质	新建
水土保持方案批准机关、文号及时间	盐池县审批服务管理局 盐审服管发〔2024〕163 号、2024 年 5 月 29 日		
水土保持方案变更批准机关、文号及时间	无变更		
水土保持初步设计批准机关、文号及时间	/		
项目建设起止时间	2022 年 10 月开工建设，2024 年 6 月建成投入运行， 总工期 21 个月。		
水土保持方案编制单位	中建材宁夏勘测设计工程有限公司		
水土保持初步设计单位	/		
水土保持监测单位	宁夏东青工程技术服务有限公司		
水土保持施工单位	中国石油工程建设有限公司		
水土保持监理单位	玉门油田百思特工程咨询有限责任公司		
水土保持设施验收报告编制单位	甘肃瑞泉环保有限公司		

二、验收意见

依据《中华人民共和国水土保持法》及《水利部关于加强事中事后监管规范生产建设项目水土保持设施自主验收的通知》（水保〔2017〕365号）和《生产建设项目水土保持设施自主验收规程（试行）》（办水保〔2018〕133号）之规定，中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司于2024年10月14日主持召开了玉门油田2023年宁庆分公司天然气开发先导试验项目水土保持设施验收会议。

参加会议的有水土保持设施验收报告编制单位甘肃瑞泉环保有限公司，水土保持监测单位宁夏东青工程技术有限公司、水土保持工程施工单位中国石油工程建设有限公司，水土保持方案编制单位中建材宁夏勘测设计工程有限公司以及特邀专家，共9人，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组及与会代表查看了工程现场，查阅了技术资料，听取了水土保持监测单位、验收报告编制单位关于水土保持监测和水土保持设施验收报告的汇报，经质询、讨论，形成验收意见如下：

（一）项目概况

玉门油田2023年宁庆分公司天然气开发先导试验项目位于吴忠市盐池县王乐井乡，行政区划属吴忠市盐池县管辖（李庄71井场及临时生活区位于银川市灵武市马家滩镇，行政区划属银川市灵武市管辖）。

本项目建设规模：新建井场19座，集输管线13.96km，修建井场道路12.81km，以及配套临时生活区。项目由井场区、集（输）气管线区、井场道路区和临时生活区组成。本项目井场区含19座井场，均呈长方形布置，均为原始素土地面，井场总占地面积为20.55hm²，占地类型为林地和草地；集（输）气管线区建设内容包含9段集输管线，线路总长13.96km，占地宽7m（其中沟面开挖宽度约3m，临时堆土

4m), 占地面积为 9.77hm², 管道材质均为 L245N 无缝钢管, 管沟采用梯形开挖方式, 地埋敷设。临时堆土堆土堆放在管沟一侧, 采用防尘网苫盖; 新建井场道路共计 16 处, 总长度为 12.81km, 均为土质路面, 路面宽 4m, 占地面积 5.12hm²; 本项目临时生活区共设置 19 处, 总占地面积为 3.48hm², 均布置在井场附近。

工程总占地面积 38.92hm², 其中: 永久占地 25.67hm², 临时占地 13.25hm², 占地类型以裸土地、林地和草地为主。建设中实际土石方挖填总量为 33.72 万 m³, 其中挖方 17.57 万 m³, 填方 16.15 万 m³, 弃方 1.42 万 m³, 为钻井废弃泥浆及岩屑, 由建设单位委托有资质的专业机构统一处理, 无借方。项目总投资 6300 万元, 其中土建投资 2011 万元。本工程建设工期 21 个月, 2022 年 10 月开始施工准备, 2024 年 6 月投入试运行。

(二) 水土保持方案批复情况

2024 年 3 月, 中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司委托中建材宁夏勘测设计工程有限公司编制该项目水土保持方案报告书; 2024 年 4 月编制完成《玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发先导试验项目水土保持方案报告书》; 2024 年 5 月 29 日, 盐池县审批服务管理局以《盐池县审批服务管理局关于玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发先导试验项目水土保持方案审批准予行政许可决定书》(盐审服管发〔2024〕163 号) 对本工程水土保持方案予以批复。

本项目批复的水土保持措施总投资 311.96 万元, 工程措施 1.20 万元, 植物措施 19.79 万元, 临时措施 208.53 万元, 独立费用 40.91 万元, 基本预备费 1.23 万元, 水土保持补偿费 40.31 万元。

(三) 水土保持初步设计或施工图设计情况

本项目水土保持措施简单, 方案设计水土保持措施可以满足施工

要求，故没有开展后续设计。

（四）水土保持监测情况

2024年9月，宁夏东青工程技术服务有限公司采用了资料分析、实地监测、无人机监测与回顾性监测相结合的方法开展了水土保持监测，并根据监测结果编制了《玉门油田2023年宁庆分公司天然气开发先导试验项目水土保持监测总结报告》。

水土保持监测报告主要结论为：本项目建设中能够较好地履行水土保持法律、法规规定的防治责任，积极落实防治责任范围内的各项水土保持措施。在施工过程中，严格执行工程建设管理程序，施工管理规范，工程质量满足设计和有关规范的要求，水土保持设施的管理维护机制正在建立，确保了水土保持功能的持续有效发挥。

项目建设期间各防治分区实施的水土保持措施总体适宜，水土保持工程布局基本合理，工程质量合格，运行良好，项目建设区被扰动土地得到有效整治，造成的水土流失面积、包括原有水土流失面积得到有效治理，被损毁的水土保持林草措施已得到有效恢复，项目区生态环境已得到较好改善。水土保持设施建设达到了水土保持方案设计要求，即水土流失防治效果达到《生产建设项目水土流失防治标准》（GB/T50434-2018）建设类项目水土流失防治一级标准，具备水土保持设施自主验收条件。

（五）验收报告编制情况和主要结论

2024年8月，受中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司委托，甘肃瑞泉环保有限公司承担本项目水土保持设施验收报告编制工作。接受委托后，甘肃瑞泉环保有限公司对项目水土保持方案报告和设计情况、水土保持方案实施情况、水土保持工程质量、项目初期运行及水土保持防治效果、水土保持管理等进行全面的资料收集和

核查。于 2024 年 10 月，编制完成《玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发先导试验项目水土保持设施验收报告》。

水土保持设施验收报告主要结论为：中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司编报了水土保持方案，开展了水土保持监测工作，缴纳了水土保持补偿费，水土保持法定程序完整。总体上完成了水土流失防治任务，实现了水土流失防治目标，基本达到了批复的水土保持方案的要求；水土保持设施后续管理、维护责任已落实；具备水土保持设施验收条件。

（六）验收结论

验收组认为：玉门油田 2023 年宁庆分公司天然气开发先导试验项目实施过程中，依法落实了水土保持方案及批复文件要求，完成了水土流失预防和治理任务，建成的水土保持设施质量总体合格，水土流失防治指标达到了批复的水土保持方案确定的目标值，运行期间管理维护责任落实，符合水土保持设施验收合格的条件，监测工作数据可靠。经验收组评议，同意水土保持设施验收结论为合格。

（七）建议

运行单位要加强水土保持设施管护，确保各项水土保持工程效益的正常发挥，防止新的水土流失发生。

玉门油田2023年宁庆分公司天然气开发先导试验项目 水土保持设施验收成员签字表

分工	姓名	单位	职务/职称	签字	备注
组长	樊双虎	中国石油天然气股份有限公司玉门油田宁庆分公司	主任		建设单位
成 员	边煜木	甘肃瑞泉环保有限公司	项目负责人		水土保持 验收报告 编制单位
	任小婷	甘肃瑞泉环保有限公司	编制人员		
	李明刚	中建材宁夏勘测设计工程有限公司	项目负责人		水土保持 方案编制单位
	沈骁	宁夏东青工程技术服务有限公司	总工		水土保持 监测单位
	李庚曦	玉门油田工程建设有限责任公司	项目负责人		水土保持 施工单位
	刘平	特邀专家	正高		专家
	王立明	特邀专家	副高		
	付建宁	特邀专家	副高		