

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项 目 名 称 广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目

项 目 编 号 2303-440800-04-01-651663

建 设 地 点 广东省湛江市霞山区、麻章区

验 收 单 位 国家管网集团东部原油储运有限公司

2025 年 8 月 15 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	广湛高铁湛江北站油管迁改—— 湛北原油管道迁建项目	行业类别	油气管道工程
主管部门 (或主要投资方)	国家管网集团东部原油储运有限公司	项目性质	改建
水土保持方案批复机关、文号及时间	湛江市水务局，湛水许决字（2023）125号，2023年6月28日		
水土保持方案变更批复机关、文号及时间	\		
水土保持初步设计批复机关、文号及时间	国家管网集团东部原油储运有限公司，东部储运（2023）255号，2023年8月11日		
项目建设起止时间	2023年11月至2024年11月		
水土保持方案编制单位	广东粤源工程咨询有限公司		
水土保持初步设计单位	中国石油天然气管道工程有限公司		
水土保持监测单位	广东科泂环保科技股份有限公司		
水土保持施工单位	中石化河南油建工程有限公司		
水土保持监理单位	濮阳中油工程管理有限公司		
水土保持设施验收报告编制单位	广东粤源工程咨询有限公司		

二、验收意见

2025年8月15日，国家管网集团东部原油储运有限公司（以下简称“我单位”）在湛江市组织召开了广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目水土保持设施验收会。参加会议的有：水土保持设施验收报告编制及水土保持方案编制单位广东粤源工程咨询有限公司、主体设计单位中国石油天然气管道工程有限公司、施工单位中石化河南油建工程有限公司，监理单位濮阳中油工程管理有限公司，水土保持监测单位广东科泂环保科技股份有限公司等单位代表共8人，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组查勘了工程现场，查阅了验收技术资料，听取了建设单位关于水土保持工作情况的汇报，水土保持监测单位、水土保持设施验收报告编制单位关于水土保持监测及水土保持验收工作情况的汇报，以及方案编制、监理、施工单位的补充说明。经讨论，形成验收意见如下：

（一）项目概况

广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目位于湛江市霞山区、麻章区，主要建设内容包括新建改线段管道长度9.67km，设置标志桩378个，警示牌23个，管道警示带9.291km。工程总占地面积20.04hm²，其中永久占地面积0.04hm²，临时占地面积20.00hm²。项目主要由输油管道、附属设施（管道标志桩、警示牌）、穿跨越工程等组成。工程于2023年11月开工，2024年11月完工。工程概算总投资19627万元（未结算），土建投资为10355万元（未结算），资金来源为建设单位自筹。

（二）水土保持方案批复情况（含变更）

2023 年 6 月 28 日，湛江市水务局以湛水许决字〔2023〕125 号文批复了广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目的水土保持方案，批复的防治责任范围为 17.72 公顷，水土保持方案未发生重大变更。

（三）水土保持初步设计或施工图设计情况

2023 年 8 月 11 日，国家管网集团东部原油储运有限公司以《关于广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目初步设计的批复》批复了本项目初步设计报告。

2023 年 11 月 14 日，本项目进行了施工图的审查，形成了施工图会审会议纪要。

（四）水土保持监测情况

2024 年 5 月，建设单位委托广东科泷环保科技股份有限公司开展广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目水土保持监测工作，监测单位于 2024 年 11 月编制完成了《广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目水土保持监测总结报告》。

水土保持监测主要结论为：建设单位基本落实了水土保持方案设计的各项水土保持措施，防治措施体系完善，布局合理。各项水土保持措施效益发挥良好，六项水土保持防治指标均达到方案设定的目标值。试运行期，各项水土保持设施运行良好，能够正常发挥其水土保持功能。

（五）验收报告编制情况和主要结论

2025 年 6 月，建设单位委托广东粤源工程咨询有限公司开展

本项目水土保持设施验收工作。2025年8月，广东粤源工程咨询有限公司编制完成了《广湛高铁湛江北站油管迁改——湛北原油管道迁建项目水土保持设施验收报告》，验收报告界定的验收范围为20.04公顷。

水土保持设施验收报告结论为：本工程依法履行了水土保持方案的编报程序，开展了水土保持监测工作，依法依规缴纳了水土保持补偿费，水土保持法定程序完整；按照水土保持方案落实了水土保持措施，经施工单位自评、监理单位复核、建设单位认定，水土保持设施质量总体合格；水土流失防治指标达到水土保持方案确定的目标值；水土保持设施运行正常，项目区水土流失基本得到治理，新增水土流失得到有效控制，水土保持设施后续管理维护责任已落实。现工程水土保持设施具备验收条件。

（六）验收结论

验收组认为：本项目施工过程中落实了水土保持方案及批复文件的要求，完成了水土流失预防和治理任务，六项指标均满足水土保持方案确定的目标值，基本完成了批复的水土保持方案任务，符合水土保持设施验收的条件，同意该项目水土保持设施通过验收，验收结论为合格。

（七）后续管护要求

进一步加强水土保持相关设施巡查和管护，确保正常运行和发挥效益。

三、验收组成员签字表

分 工	姓 名	单 位	职务/职称	签 字	备 注
组 长	王华良	国家管网集团东部原油储运有限公司	项目部副经理	王华良	建设单位
成 员	陈佳纯	广东粤源工程咨询有限公司	项目负责人	陈佳纯	验收报告编制单位
	叶秀雅	广东科泂环保科技股份有限公司	工程师	叶秀雅	监测单位
	庞志冲	广东粤源工程咨询有限公司	高工	庞志冲	水土保持方案编制单位
	邓小涛	中国石油天然气管道工程有限公司	设计负责人	邓小涛	主体设计单位
	何震华	中石化河南油建工程有限公司	项目经理	何震华	施工单位
	张宁	濮阳中油工程管理有限公司	总监	张宁	监理单位
	郭新波	广东河海工程咨询有限公司	高工	郭新波	特邀专家