

工程编号: 2408-440310-04-01-534900001001

深圳市建设工程施工招标

投标文件

工程名称: 220千伏晨辉输变电工程（土建部分）

投标文件内容: 资信标

投标人: 广东明煌电力工程有限公司

日期: 2026年01月06日

一、企业基本情况

企业基本情况一览表

投标人企业名称	广东明煌电力工程有限公司		
统一社会信用代码	91441600751056603P		
法定代表人姓名	曾秀明	企业资质类别及等级	<p>1、类型：电力工程施工总承包 等级：二级 证书号： D244790117</p> <p>2、类型：输变电工程专业承包 等级：二级 证书号： D344063187</p> <p>3、类型：承装（修、试）电力设施许可证 等级：承装类二级、承修类二级、承试类二级 证书号： 6-1-00045-2008</p>
公司注册地址	河源市高新技术开发区兴工大道		
联系人	蔡进安	联系电话及邮箱	17697701259/11150073 89@qq.com

证明材料：企业营业执照，资质证书，安全管理体系认证，质量事故承诺函，安全事故承诺函。

1.1 企业营业执照



1.2 资质证书





建筑业企业资质证书

证书编号: D344063187

企 业 名 称: 广东明煌电力工程有限公司

统一社会信用代码: 91441600751056603P

法 定 代 表 人: 曾秀明

注 册 地 址: 河源市高新技术开发区兴工大道

有 效 期: 至2028年11月22日

(请扫码查看各项资质有效期)

资 质 等 级: 输变电工程专业承包二级



先关注广东省住房和城乡建设厅微信公众号，进入“粤建办事”扫码查验

发证机关: 河源市住房和城乡建设局

发证日期: 2024年10月15日



承装(修、试)电力设施许可证

许可证编号:6-1-00045-2008

单 位 名 称: 广东明煌电力工程有限公司 住 所: 河源市高新技术开发区兴工大道

法定代表人: 曾秀明 许可类别和等级: 承装类二级、承修类二级
级、承试类二级

统一社会信用代码: 91441600751056603P

有 效 期 限 自 2020年08月08日 始
至 2026年08月07日 止



2021年08月18日



国家能源局印制

中华人民共和国
承装（修、试）电力设施许可证
(副本)

国家能源局印制

许可证编号: 6-1-00045-2008

根据《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》
及有关法律法规的规定，经审查，准许你单位从事
承装（修、试）电力设施业务，特颁发此证。

单位名称：广东明煌电力工程有限公司

住 所：河源市高新技术开发区兴工大道

法定代表人：曾秀明

统一社会信用代码：91441600751056603P

许可类别和等级：承装类二级、承修类二级、
承试类二级

有效期限：自 2020年08月08日 始

至 2026年08月07日 止



备 注

1.3 质量管理、环境管理、职业健康安全管理体系认证情况



证书号：04125E30045R6M



环境管理体系认证证书

兹证明

广东明煌电力工程有限公司

统一社会信用代码：91441600751056603P

住所：河源市高新技术开发区兴工大道

建立的环境管理体系符合标准

GB/T24001-2016/ISO14001:2015

生产/经营场所：广东省河源市高新技术开发区兴工大道

覆盖的产品及过程：资质等级许可范围内 220KV 及以下输变电工程专业承包

发证日期

2025/03/25

有效日期至

2028/03/24

首次发证

2007/01/29

换证日期

本证书认证范围与其涉及的有效法律法规要求一并使用，该要求包含但不限于行政许可、资质范围和强制性认证要求等

证书继续有效以是否加贴监审合格标志为准

第一次监审
合格标志

第二次监审
合格标志



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C041-M



华测认证有限公司

中国深圳市宝安区新安街道留仙三路 4 号华测检测大楼 8 楼 A 区

本证书可在我公司网站 (www.cti-cert.com) 或国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询

证书号：04125S30033R6M



职业健康安全管理体系认证证书

兹证明

广东明煌电力工程有限公司

统一社会信用代码: 91441600751056603P

住所: 河源市高新技术开发区兴工大道

建立的职业健康安全管理体系符合标准

GB/T45001-2020/ISO45001:2018

生产/经营场所: 广东省河源市高新技术开发区兴工大道

覆盖的产品及过程: 资质等级许可范围内 220KV 及以下输变电工程专业承包

发证日期

2025/03/25

有效日期至

2028/03/24

首次发证

2007/01/29

换证日期

本证书认证范围与其涉及的有效法律法规要求一并使用, 该要求包含但不限于行政许可、资质范围和强制性认证要求等
证书继续有效以是否加贴监审合格标志为准

第一次监审
合格标志

第二次监审
合格标志



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C041-M



华测认证有限公司

中国深圳市宝安区新安街道留仙三路 4 号华测检测大楼 8 楼 A 区

本证书可在我公司网站 (www.cti-cert.com) 或国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询

1.4 企业今年工程质量、安全情况承诺函

企业近年工程质量、安全情况承诺函

(以下内容为打印的纸质版签字及盖章后的扫描件)

招标人：深圳供电局有限公司

我公司近年在项目建设过程中的质量、安全情况如下：

2022年1月1日至投标截止日没有发生过一般及以上事故、无重大设备、重大质量事故。

2021年1月1日至投标截止日没有发生过一般及以上事故、无重大安全事故。

如发生过，简述如下：

无。

我公司承诺以上情况属实，如弄虚作假，我公司自愿接受南方电网公司承包商管理的相关处罚。

投 标 人：广东明煌电力工程有限公司（公章）

法定代表人或者其委托的代理人：王海波（签字或盖章）

单位地址：河源市高新技术开发区兴工大道

邮 政 编 码：517000

电 话：0762-3602161

传 真：0762-3602363

日 期：2026年01月06日

二、投标人近3年已完成同类业绩 投标人业绩汇总一览表

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）已完成同类业绩（不超过5项，以竣工验收证明时间为准）。企业提供不多于5项企业业绩，超出5项业绩的按《投标人业绩汇总一览表》顺序取前5项业绩。

序号	建设单位	项目名称	中标金额或合同金额(万元)	开、竣工日期	项目所在地	备注
1	深圳供电规划设计院有限公司	220千伏碧波站扩建工程（110千伏部分）设计施工总承包项目	939.15	2023.05.12-2025.08.29	广东深圳	/
2	广东电网有限责任公司河源供电局	广东电网有限责任公司河源供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技改修理项目施工框架	626.77	2022.03.23-2022.12.30	广东河源	/
3	广东电网有限责任公司河源供电局	河源供电局变电管理一所2024年35kV-220kV变电站技改修理项目施工框架	2700.00	2024.02.26-2024.11.29	广东河源	/
4	深圳供电局有限公司	深圳电网西部区域(变电管理二所管辖区域)内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同	2450.00	2024.03.04-2025.02.14	广东深圳	/
5	广东电网责任有限公司梅州供电局	梅州供电局2024年35kV-220kV变电站技改修理项目(嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站)施工框架	2300.00	2024.02.26-2024.12.30	广东梅州	/

证明材料：提供合同关键页和竣工验收证明。

注：合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等，竣工验收证明包括：竣工验收报告或竣工验收证明（验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等），同类工程业绩指装配式变电站（含PC、钢结构）、装配式建筑工程（非变电站建筑）、常规混凝土建筑施工的业绩。

投标人施工业绩 01：220 千伏碧波站扩建工程（110 千伏部分）设计施工总承包项目

220 千伏碧波站扩建工程（110 千伏部
分）设计施工总承包项目-施工采购

合同文件

甲 方：深圳供电规划设计院有限公司

乙 方：广东明煌电力工程有限公司

签约时间：2023 年 02 月

签约地点：深圳



第一节 合同协议书

发包人：深圳供电规划设计院有限公司

承包人：广东明煌电力工程有限公司

鉴于发包人为建设 220 千伏碧波站扩建工程（110 千伏部分）设计施工总承包项目-施工采购项目 工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过 2023 年 02 月 02 日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

1.1 电气一次部分：

(1) 主变：终期 $4 \times 180\text{MVA}$ ，前期已建设 $2 \times 180\text{MVA}$ 。本期扩建工程不涉及主变扩建；

(2) 220kV 出线：终期 6 回，前期已建设 220 出线 4 回（至 220kV 简龙站 2 回，至 220kV 梧桐站 2 回）。本期无新增出线；

(3) 110kV 侧出线：本站 110kV 主接线终期采用双母双分段接线，设专用母联/分段断路器，终期出线 14 回。前期采用双母线接线，已建设 110kV 出线 7 回（至 110kV 海景站 2 回、至 110kV 沙头角站 2 回、至 110kV 晴月站 2 回、至 110kV 盐田国际站 1 回）；2 回主变 110kV 进线间隔，110kV 1M、2M 母联、PT 间隔已上齐。本期按双母线双分段接线建设，本期新建 110kV 5M、6M 段母线，扩建 3 个 110kV 电缆出线间隔（其中 2 回至盐田东港、1 回备用）、1 个 110kV 主变进线间隔，5 个 110kV 备用间隔（仅建设母线侧隔离开关及检修开关）、2 个 110kV 母线设备间隔、1 个 110kV 母联间隔，完善 2 个 110kV 分段间隔。5 个 110kV 备用间隔中，其中 1 回至地铁望基湖主所，本期只建设母线侧隔离开关及检修开关，该间隔剩余部分在深圳地铁 8 号线望基湖主变电所对侧碧波站间隔扩建工程中建设，由深圳地铁建设集团出资，预计与本工程同步实施。

(4) 10kV 侧出线：终期 30 回，前期已出 20 回；本期无新增出线。

(5) 本期工程无新建无功补偿装置。

1.2 电气二次部分：

1.2.1 系统继电保护和安全自动装置：

(1) 110kV 线路：本期碧波站扩建 110kV 盐田东港 I、II 线及 1 个备用线路间隔，盐田东港 I、II 线及备用线路保护设备不在本工程计列。

(2) 110kV 母线：本期碧波站扩建 110kV 5M、6M，新增 1 套母线差动保护（含失灵保护功能），并完善原 1M、2M 母线保护接线。

(3) 110kV 母联/分段：本期碧波站扩建 110kV 5M、6M 及对应 110kV 母联、分段间隔，每台断路器配置 1 套充电、过流保护装置。

(4) 本期碧波站新增 110kV 故障录波屏 1 面。

1.2.2 调度自动化：

本站维持原有调度关系，对各系统主站进行相关扩充调试。

1.2.3 电气二次

(1) 本期碧波站侧扩建 110kV 母线及间隔，各间隔配置相应的测控、五防、PT 并列、SF₆ 在线监测等设备。

(2) 本期碧波站侧盐田东港 I、II 间隔按有功 0.5S 级，无功 2.0 级电能表，单表配置。

(3) 对原综自系统、中调主站 SCADA、计量遥测、保信系统等相关间隔进行调试。巡检楼部分本期在 220kV 碧波变电站内扩建一座巡检楼，布置于配电装置楼南侧、消防泵房及消防水池东侧的空地上。巡检楼上六层建筑，总建筑面积 1583m²，占地面积 272.5m²，建筑高度 21.6m，钢筋混凝土框架结构。桩承台基础。地基采用旋挖钻孔灌注桩处理。本期完成巡检楼动力、照明、防雷接地、电缆敷设及防火封堵等工作。巡检楼的用水、用电、消防等均接入变电站的原系统。巡检楼配置火灾自动报警系统 1 套并接入碧波站报警主机。配置网络、电话、有线电视各 1 套。系统通信部分主控楼至巡检楼敷设 1 条 24 芯光缆，长度 300 米。主控楼至巡检楼敷设 1 条 50 对音频线缆，长度 300 米；在巡检楼配置 1 面综合配线柜、1 台 48 口接入层以太网交换机。本工程以上各部分建设全部采用新订设备，无闲置物资利用计划，也不产生闲置物资。

2 承包范围

从施工进场开始至工程竣工投产止，包括：完善建设项目影像资料归档、部分施工物资采购、通电、通水、通路和场平、建筑和设备安装施工、调试、防白蚁、安健环制作及工程报建（含规划报建、施工报建等），配合验收及竣工投产、消缺、结算、建设资料电子化移交等各阶段的相关内容和服务。具体范围内容详见招标文件合同附件一工程范围划分，项目建设单位可以根据工程情况进行调整。但其中建筑工程不包括：“两通一平”工程、市政进站道路、消防工程（消防设备及管道、火灾报警系统、主变水喷雾灭火系统及气体消防系统、消防报建及配合验收等）、临时工程（包括水源），配套站外水源及站外排水（已年度框架招标）；安装工程不包括：通信及管道光缆敷设（已年度框架招标）、防盗报警及视频监控安装（已年度框架招标），电子化移交服务（已年度框架招标）、新建和改建变电站电力监控系统等级保护测评及安全防护评估技术服务（已年度框架招标）、基建项目检测监测服务（已年度框架招标）、配套市政水利工程（已年度框架招标）、环境影响评价和地质灾害评估（已年度框架招标）。

3 建设目标

全过程项目质量目标：规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故，确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成启动投产。承包商要执行中国南方电网有限责任公司规章制度，全面开展样板点的标准建设工作。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故；杜绝重大设备、重大质量事故，确保工程无永久性缺陷。

文明施工目标：按中国南方电网有限责任公司有关要求和标准布置施工现场的文明施工设施，创造良好和规范的安全文明施工环境。按中国南方电网有限责任公司及工程所在地电网公司有关要求和标准。

计划开工日期为 202__ 年 __ 月 __ 日，计划竣工日期为 202__ 年 __ 月 __ 日。实际开工日期以建设方和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理：全权负责项目的施工管理、安全管理、质量管理、进度管理工作，承包人项目经理未经批准，擅自离开施工现场的违约责任；执行中国南方电网有限公司基建管理管理相关要求。每月在施工现场的时间要求：不少于 22 天（每天按 8 小时算），每少一天，承包人应向发包人支付人民币壹仟元整违约金。

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第 5 条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同报价为：

工程施工费：报包干率，工程施工费包干率为百分之 九十二点八八 （大写）（92.88%）包干。

实际结算工程施工费=以发包人同建设方实际结算的工程施工费用为基数×所报包干率。

其中：安全文明施工费为非竞争性费用，按建设方实际审批费用结算。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于 2023 年 2 月 __ 日签订。

9 签订地点

(本页为签署页，无正文)

发包人（盖章）：深圳供电规划设计院有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：

开户银行：

帐号：

电话：



承包人（盖章）：广东明煌电力工程有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：

开户银行：中国建设银行河源市分行

帐号：44001748301050739073

电话：13622483256



工程竣工报告

工程名称	220 千伏碧波站扩建工程(110 千伏部分) 设计施工总承包项目		
建设单位	深圳供电局有限公司		
设计单位	深圳供电规划设计院有限公司		
监理单位	深圳市威彦达工程监理有限公司		
总包单位	深圳供电规划设计院有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
项目核准文号	深盐田发改核准 (2022)0004号	初设批准文号	
合同承包价(万元)	939.15 万元(暂定价格)		
开工日期	2023年5月12日	竣工日期	2023年8月29日

220千伏碧波站扩建工程(110千伏部分)设计施工总承包项目包括电气部分间隔扩建和巡检楼两部分。

本期在站内GIS室内预留位置扩建110kVGIS配电装置：新建 110kV 5M、6M 段母线、扩建3个110kV电缆出线间隔（其中2回至盐田东港、1回备用）、1个110kV主变进线间隔，5个110kV备用间隔（仅建设母线侧隔离开关及检修开关）、2个110kV母线设备间隔、1个110kV母联间隔，完善2个110kV分段间隔。扩建完善对应的二次、通信配套设施。

本期在220kV碧波变电站内扩建一座巡检楼，地上六层建筑，总建筑面积1583.5m²，占地面积272.5m²，建筑高度21.6m。结构形式为钢筋混凝土框架结构，基础采用旋挖成孔灌注桩基础。本工程+0.00相当于56黄海高程12.80m。本期完成巡检楼动力、照明、防雷接地电缆敷设及防火封堵等工作。巡检楼的用水、用电、消防等均接入变电站的原系统。

工程质量评定：合格			
建设单位(公章)	设计单位(公章)	监理单位(公章)	施工单位(公章)
负责人：  2023年8月29日	负责人：  2023年8月29日	负责人：  2023年8月29日	负责人：  2023年8月29日

投标人施工业绩 02：广东电网有限责任公司河源供电局 2022 年度 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改修理项目施工框架



广东电网有限责任公司河源供电局2022年
度35kV-220kV变电站（东源、和平、连平片
区）技改修理项目施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0316002022010312BD00005

甲方：广东电网有限责任公司河源供电局

乙方：广东明煌电力工程有限公司

签订地点：广东河源

广东明煌

【广东电网有限责任公司河源供电局 2022 年度
35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改修理
项目】工程施工合同

第一部分 协议书

发包人：【广东电网有限责任公司河源供电局】

法定代表人（负责人）：【黄伟杰】

住所：【广东省河源市河源大道北 19 号】

承包人：【广东明煌电力工程有限公司】

法定代表人（负责人）：【曾秀明】

住所：【广东省河源市河源市高新技术开发区兴工大道】

依照《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》及有关法律、行政法规、遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就本建设工程施工事项协商一致，订立本合同。

一、工程概况

1、工程名称：【以发包方委托书委托内容为准】。

2、建设地点：【广东河源市】。

3、项目编号：【以发包方委托书委托内容为准】。

二、承包范围和承包方式

1、承包范围：【河源供电局 2022 年 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改、修理年度计划及年中新增的 B1 类、B2 类项目，因电网抢险救灾、设备设施抢修或消缺、客户服务】

务等需快速响应的应急项目。施工内容为施工图纸范围内的技改、修理、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作。本次招标范围包含科技项目中施工部分。具体项目最终以建设单位实际委托为准，在实施过程中如遇项目调整则以建设单位调整后的为准。】。

2、本工程采用以下第【2.2】种承包方式。

- 2.1 包工不包料方式；
- 2.2 包工部分包料方式；
- 2.3 包工包料方式。

其中，包工部分包料方式、包工包料方式，在施工过程一切可能产生的人力运输费、吊装及汽车转运、退料运输费、设备保管、材料费及材料税金等由承包人负责。

三、合同工期

合同工期按以下第【1、2】种方式。

1、工程合同工期，拟从【合同签订之日】开始施工，至【2024年12月30日】完成竣工。具体开、竣工时间以发包人的通知为准。

2、紧急抢修框架合同有效期：【合同签订之日】至【2022年12月31日】。

四、工程质量标准

【满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成启动投产】。

五、合同价款

工程承包施工总价款为人民币(大写)【 / 】(¥【 / 】)，按以下第【3】种方式结算。

- 1、固定总价合同，按合同总价款结算，不予调整。
- 2、可调价合同，调整方法在专用条款内约定。
- 3、据实结算合同，工程竣工后根据发包人选定的工程造价咨询机构审核的实际工程量，据实结算。结算标准为【按实结算，中标费率为 98.60%。投标人中标后其投标费率即为中标费率，是确定工程最终合同价及结算价的最终依据。

1. 电缆通道检修、隔离开关常规检修、变压器附件检修、变压器综合检修、电抗器解体检修、断路器本体检修、断路器操动机构检修、接地装置常规检修、高压开关柜检修等设备设施维修工程费最终结算价款=中介审定工程价款×中标费率，结算计价依据为：

(1) 定额套用：《电网技术改造工程预算定额（2020 年版）》、《电网拆除工程预算定额（2020 年版）》、《电网检修工程预算定额（2020 年版）》，不足部分选用或参考其他相关定额，其他定额选用或参考顺序：《电力建设工程预算定额(2018 年版)》、《20kV 及以下配电网工程预算定额(2016 年版)》，《广东省建设工程计价依据（2018）》。

(2) 取费标准：执行《电网技术改造工程预算编制与计算规定（2020 年版）》、《电网检修工程预算编制与计算规定（2020 年版）》和《关于印发广东省电网技术改造工程预算编制与计算规定实施细则等两项规定的通知》（粤电定〔2021〕15 号）及电网公司的最新规定。

(3) 编制基准期价差：执行施工期间广东省电力建设定额站发布的最新相关文件。

(4) 工程税金执行《转发电力定额总站关于调整电力工程计价依据增值税税率的通知》

抢修工作进度情况。

j、承包人在抢修过程中应采取有效的安全防范措施，以保证施工人员的安全。如果在承包人承担的抢修工程内发生设备事故、人身事故或其它事故致发包人、承包人人员或第三方经济损失或人身伤害的，均由承包人承担责任。

k、如承包人施工出现质量不合格问题，应按发包人要求及时整改，由此造成的损失由承包人负责赔偿。如承包人不予以及时整改，发包人有权解除合同，由承包人承担违约责任。

1、抢修工作完成后，承包人应配合发包人组织验收，现场核实工程量，工程量签证由发包人、承包人、监理人三方确认签字。工程量签证须注明详细工作内容和明细，包含工作地点和设备名称，以变电站、线路、台区为分项目录，列明每条线路、每个台区的详细工程量，并附抢修前后照片，对“拆除重装、拆后重架”等仅凭抢修前后照片难以准确辨析的施工内容，应有拆除前、拆除后、重装（架）后的现场照片，照片内容应能反映线路名称、杆（塔）号、设备铭牌、现场地点、受损程度等重要信息，新修复杆塔没有编号的，应用记号笔临时编杆号后再拍照。

（5）其他：【/】。

4.2 承包人项目经理

姓名：【戴文科】，联系方式：【15976702009】。

4.3 拆除设备材料回收需符合《中国南方电网有限责任公司逆向物资管理办法》规定，该工程的拆旧设备材料的回收率必须达到如下标准。铁件为理论回收数量的【 80%】，导线为理论回收数量的【 80%】。如承包人未对本工程的拆旧物资足额回收，未足额回收部分则在工程施工费中扣抵。

签署页：

发包人：



承包人：



法定代表人(负责人)
或委托代理人：

法定代表人(负责人)
或委托代理人：

通讯地址：广东省河源市河源
大道北 19 号

通讯地址：河源市高新技术开
发区兴工大道

邮政编码： 517000

邮政编码：

开户银行： 中国农业银行河源
分行

开户银行： 中国建设银行河源
市分行营业部

帐号： 44200101040005955

帐号： 44001748301050739073

签订日期： 2021.3.23

签订日期： 2021.3.23

签订地点： 广东河源

签订地点： 广东河源

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架合同委托单

单号: BDX- -2022031

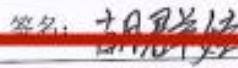
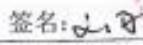
根据广东电网有限责任公司河源供电局(委托方)与广东明煌
电力工程有限公司(受托方)签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技
改修理项目施工框架合同》(合同编号:0316002022010312BD00005),
下称“主合同”),委托方现将220kV和平站变电一次主设备B修(规
范化检修)(项目编号:031600MS62220123)项目委托给受托方实施,

有关事项明确如下:

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV和平站
工作范围	#1变高中性点221000地刀、#1主变变高I母侧22011刀闸、#1主变变高II母侧22012刀闸、#1主变变高主变侧22014刀闸、#2主变变高I母侧22021刀闸、#2主变变高II母侧22022刀闸、220kV I段母线电压互感器221PT刀闸、220kV II段母线电压互感器222PT刀闸、220kV VII母母线222甲00地刀、220kV VII母母线222乙00地刀、220kV VI母母线221甲00地刀、220kV VI母母线221乙00地刀、220kV和塔线I母侧42271刀闸、220kV和塔线II母侧42272刀闸、220kV和塔线线路侧42274刀闸、220kV龙和线I母侧42281刀闸、220kV龙和线II母侧42282刀闸、220kV龙和线线路侧42284刀闸、220kV母联开关I母侧20122刀闸、220kV母联开关II母侧20121刀闸共计20组隔离开关B修(更换内部远近控、就地分合辅助接点、刀闸辅助开关机构箱密封); (委托暂估金额:18.00万元,委托外工作内容开展需先履行河源供电局变电管理所项目派工单审批)

其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
委托部门：（盖章） 工作联系人：王文科 联系电话：15041861311 2022年4月10日	受托方：（盖章） 工作联系人：戴文科 联系电话：15976702009 2022年4月10日

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220123		
工程名称	220kV 和平站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚誉工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年4月2日	竣工时间	2022年11月10日
工程主要内容	1、10kV #1电容器组本体 B 修及10kV #1电容器组户外电容器侧561R0接地刀闸更换；2、10kV #2电容器组本体 B 修及10kV #2电容器组户外电容器侧562R0接地刀闸更换；3、10kV #3电容器组本体 B 修及10kV #3电容器组户外电容器侧563R0接地刀闸更换；4、10kV #6电容器组本体 B 修及10kV #6电容器组户外电容器侧566R0接地刀闸更换；5、10kV #7电容器组本体 B 修及10kV #7电容器组户外电容器侧567R0接地刀闸更换；6、10kV #8电容器组本体 B 修及10kV #8电容器组户外电容器侧568R0接地刀闸更换；7、#1主变冷却器控制箱更换；8、220kV 和塔线线路侧42274刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见:	1、已按经审查后的设计文件（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名: 	日期:	2022 年 11 月 10 日
施工单位:	 监理单位: 		
建设单位意见:	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
	 签名:  日期: 2022 年 11 月 10 日		

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 和平站变电一次主设备 B 修（规范化检修）																																											
工程地点	220kV 和平站																																											
开工日期	2022. 4. 2	验收日期	2022. 11. 10																																									
工程量 及 简 要 容 	<p>工程概况：</p> <p>1、10kV #1 电容器组本体 B 修及 10kV #1 电容器组户外电容器侧 561R0 接地刀闸更换；2、10kV #2 电容器组本体 B 修及 10kV #2 电容器组户外电容器侧 562R0 接地刀闸更换；3、10kV #3 电容器组本体 B 修及 10kV #3 电容器组户外电容器侧 563R0 接地刀闸更换；4、10kV #6 电容器组本体 B 修及 10kV #6 电容器组户外电容器侧 566R0 接地刀闸更换；5、10kV #7 电容器组本体 B 修及 10kV #7 电容器组户外电容器侧 567R0 接地刀闸更换；6、10kV #8 电容器组本体 B 修及 10kV #8 电容器组户外电容器侧 566R0 接地刀闸更换；7、#1 主变冷却器控制箱更换；8、220kV 和塔线线路侧 42274 刀闸 B 修。</p> <p>(详细工程见工程量签证表)</p>																																											
	<p>工程概况：</p> <p>1、10kV #1 电容器组本体 B 修及 10kV #1 电容器组户外电容器侧 561R0 接地刀闸更换；2、10kV #2 电容器组本体 B 修及 10kV #2 电容器组户外电容器侧 562R0 接地刀闸更换；3、10kV #3 电容器组本体 B 修及 10kV #3 电容器组户外电容器侧 563R0 接地刀闸更换；4、10kV #6 电容器组本体 B 修及 10kV #6 电容器组户外电容器侧 566R0 接地刀闸更换；5、10kV #7 电容器组本体 B 修及 10kV #7 电容器组户外电容器侧 567R0 接地刀闸更换；6、10kV #8 电容器组本体 B 修及 10kV #8 电容器组户外电容器侧 566R0 接地刀闸更换；7、#1 主变冷却器控制箱更换；8、220kV 和塔线线路侧 42274 刀闸 B 修。</p> <p>(详细工程见工程量签证表)</p>																																											
	工程验收质量评语		存在遗留问题																																									
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 10%;">施</th> <th style="width: 20%;">代表:</th> <th style="width: 10%;">监</th> <th style="width: 20%;">代表:</th> <th style="width: 10%;">设</th> <th style="width: 20%;">代表:</th> <th style="width: 10%;">建</th> <th style="width: 20%;">代表:</th> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>工位</td> <td>单</td> <td>理</td> <td>理</td> <td>计</td> <td>签章:</td> <td>单</td> <td>位</td> </tr> <tr> <td></td> <td>位</td> <td>位</td> <td>位</td> <td>位</td> <td>年月日</td> <td>位</td> <td>位</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2022年11月10日</td> <td></td> <td>2022年11月10日</td> </tr> </table>				施	代表:	监	代表:	设	代表:	建	代表:									工位	单	理	理	计	签章:	单	位		位	位	位	位	年月日	位	位						2022年11月10日		2022年11月10日
	施	代表:	监	代表:	设	代表:	建	代表:																																				
	工位	单	理	理	计	签章:	单	位																																				
		位	位	位	位	年月日	位	位																																				
					2022年11月10日		2022年11月10日																																					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 50%;">部 门 名 称</th> <th style="width: 50%;">代 表</th> </tr> <tr> <td>变检 B 班</td> <td></td> </tr> <tr> <td>广东诚誉工程咨询监理有限公司</td> <td></td> </tr> <tr> <td>广东明煌电力工程有限公司</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </table>				部 门 名 称	代 表	变检 B 班		广东诚誉工程咨询监理有限公司		广东明煌电力工程有限公司																																		
部 门 名 称	代 表																																											
变检 B 班																																												
广东诚誉工程咨询监理有限公司																																												
广东明煌电力工程有限公司																																												
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 50%;">备</th> <th style="width: 50%;">注</th> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </table>				备	注																																							
备	注																																											

本表(含附件)一式五份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存二份。

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架协议委托单

单号: BDX- -2022016

根据广东电网有限责任公司河源供电局(委托方)与广东明煌
电力工程有限公司(受托方)签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技
改修理项目施工框架协议合同》(合同编号:0316002022010312BD00005,
下称“主合同”),委托方现将220kV热水站变电一次主设备B修(规
范化检修)(项目编号:031600MS62220120)项目委托给受托方实施,
有关事项明确如下:

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV 热水站
工作范围	#1 主变压器、#2 主变压器, 共 2 台主变电缆管破损更换; 风机二次元件更换, 主变有载及本体瓦斯继电器更换 10kV#8 电容器组 568 开关柜、10kV 汇通乙线 711 开关柜、10kV#3 电容器组 563 开关柜、10kV#2 电容器组 562 开关柜、10kV#7 电容器组 567 开关柜、#1 主变变低 501 开关柜、#1 主变变低 501CT 柜、10kV#6 电容器组 566 开关柜、10kV#1 电容器组 561 开关柜、10kV 富马线 717 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变低 523 开关柜、10kV#9 电容器组 569 开关柜、10kV#10 电容器组 571 开关柜、10kV#5 电容器组 565 开关柜、10kV#4 电容器组 564 开关柜、10kV 备用线 704 开关柜、10kV 备用线 705 开关柜、10kV 备用线 712 开关柜、10kV 备用线 715 开关柜、10kV 备用线 716 开关柜、10kV 备用线 720 间隔共 22 面开关柜 B 修, 开关柜分闸线圈更换, 合闸线圈更换, 微动开关更换, 分合闸指示牌更换, 动作计数器更换, 辅助开关更换, 储能电机更换, 前柜门带电显示装置更换, 后柜门带电显示装置更换, 带电显示装置传感器更换。其中 10kV#3 电容器组 563 开关柜机构更换。
(委托暂估金额: 35.00 万元, 委托外工作内容开展需先履行河源供电局变电管理所项目派工单审批)	

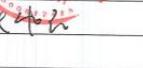
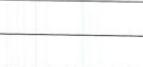
其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
<p>委托部门：(盖章) 广东广信建设有限公司 工作联系人：王文祥 联系电话：15008011315 2022年4月10日</p>	<p>受托方：(盖章)中建八局工程有限公司 工作联系人：王文祥 联系电话：13976707029 2022年4月11日</p>

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220120		
工程名称	220kV 热水站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚誉工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年9月18日	竣工时间	2022年12月5日
工程主要内容	1、10kV #1 电容器组 561 开关柜、10kV #2 电容器组 562 开关柜、10kV #3 电容器组 563 开关柜、10kV #4 电容器组 564 开关柜、10kV #5 电容器组 565 开关柜、10kV #7 电容器组 567 开关柜、10kV #8 电容器组 568 开关柜、10kV #9 电容器组 569 开关柜、10kV #10 电容器组 571 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变中 523 开关柜常规 B 修； 2、#2 主变变中主变侧 11024 刀闸及 #2 主变变中中性点 112000 地刀常规 B 修； 3、#2 主变常规 B 修；#1 主变冷却器控制箱及 #2 主变冷却器控制箱更换二次元器件。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名：胡君华 日期：2022年12月5日		
施工单位：	 戴文彩		
	 T. Chen		
建设单位意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
	 王永权 日期：2022年12月5日		

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 热水站变电一次主设备B修（规范化检修）					
工程地点	220kV 热水站					
开工日期	2022.9.18	验收日期	2022.12.5			
工程量及简要内容 (详细工程见工程量签证表)	工程概况: 1、10kV #1 电容器组 561 开关柜、10kV #2 电容器组 562 开关柜、10kV #3 电容器组 563 开关柜、10kV #4 电容器组 564 开关柜、10kV #5 电容器组 565 开关柜、10kV #7 电容器组 567 开关柜、10kV #8 电容器组 568 开关柜、10kV #9 电容器组 569 开关柜、10kV #10 电容器组 571 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变低 523 开关柜常规 B 修； 2、#2 主变中主变侧 11024 刀闸及#2 主变变中中性点 112000 地刀常规 B 修； 3、#2 主变常规 B 修：#1 主变冷却器控制箱及#2 主变冷却器控制箱更换二次元器件。					
	施工位	代表： 	监理位	代表： 	设计位	代表： 无
		签章： 黄文科	单立	签章： 陈伟强	单立	签章： 无
		2022年12月5日		2022年12月5日		年月日 2022年12月5日
	参加验收单位	部门名称			代表	
	变检一班					
	广东诚誉工程咨询监理有限公司					
	广东明煌电力工程有限公司					
备注						
工程验收质量评语	存在遗留问题					
	无	无				

本表(含附件)一式五份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存二份。

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架合同委托单

单号: BDX- -2022032

根据广东电网有限责任公司河源供电局（委托方）与广东明煌
电力工程有限公司（受托方）签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局 2022 年度 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技
改修理项目施工框架合同》（合同编号：0316002022010312BD00005，
下称“主合同”），委托方现将220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规
范化检修）（项目编号：031600MS62220124）项目委托给受托方实施，
有关事项明确如下：

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV 塔岭站
工作范围	#1 主变压器：更换净油器滤芯、更换绕温表、瓦斯继电器、更换变 高 C 相套管观察窗； #1 变高中性点 221000 地刀、#1 主变变高 I 母侧 22011 刀闸、#1 主变变高 II 母侧 22012 刀闸、#1 主变变高主变侧 22014 刀闸、#2 变高中性点 112000 地刀、#2 主变变高 I 母侧 22021 刀闸、#2 主变 变高 II 母侧 22022 刀闸、#2 主变变高主变侧 22024 刀闸、220kV I 段母线电压互感器 221PT 刀闸、220kV I 母 221 甲 00 地刀、220kV I 母 221 乙 00 地刀、220kV II 母 222 甲 00 地刀、220kV II 母 222 乙 00 地刀、220kV 和塔线 I 母侧 42271 刀闸、220kV 和塔线 II 母侧 42272 刀闸、220kV 母联 I 母侧 20121 刀闸、220kV 母联 II 母侧 20122 刀 闸、220kV 热塔线 I 母侧 28561 刀闸、220kV 热塔线 II 母侧 28562 刀闸、220kV 奎塔甲线#1M 侧 41981 刀闸、220kV 奎塔甲线#2M 侧 41982 刀闸、220kV 奎塔甲线线路侧 41984 刀闸、220kV 奎塔乙线#1M 侧 41991 刀闸、220kV 奎塔乙线线路侧 41994 刀闸共计 24 组隔离开 关 B 修
	(委托暂估金额：45.00 万元，委托外工作内容开展需先履行河源供 电局变电管理所项目派工单审批)

其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
<p>委托部门：(盖章)</p>  <p>工作联系人: 李文军 联系电话: 15976702009</p> <p>2024年4月10日</p>	<p>受托方：(盖章)</p>  <p>工作联系人: 联系电话: 15976702009</p> <p>2024年4月10日</p>

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220124		
工程名称	220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚信工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年8月2日	竣工时间	2022年11月15日
工程主要内容	#1主变 B 修、油温表及绕组表更换，有载开关瓦斯继电器及本体瓦斯继电器更换；#1主变高主变侧22014刀闸 A 修；#1主变冷却器控制箱更换；220kV 和塔线线路侧42274刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名：胡君祥	日期：2022年11月15日	
施工单位：			监理单位：
			
建设单位意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
			日期：2022年11月15日

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规范化检修）			
工程地点	220kV 塔岭站			
开工日期	2022.8.2	验收日期	2022.11.15	
工程量及简要内容	工程概况： #1 主变 B 修、油温表及绕温表更换、有载开关瓦斯继电器及本体瓦斯继电器更换；#1 主变高主变侧 22014 刀闸 A 修；#1 主变冷却器控制箱更换；220kV 和塔线线路侧 42274 刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)			
	施 工 单 位	监 理 单 位	设 计 单 位	建 设 单 位
	代表：  签章： 2022年11月15日	代表：  签章： 2022年11月15日	代表： 无 签章：	代表：  签章： 2022年11月15日
	参 加 验 收 单 位		部 门 名 称	
			代 表	
		变检三班		
		广东诚誉工程咨询监理有限公司		
		广东明煌电力工程有限公司		
备 注				

本表（含附件）一式五份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存二份。

投标人施工业绩 03：河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架



河源供电局变电管理一所2024年35kV- 220kV变电站技改修理项目施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0316002024010304BD00001
甲方：广东电网有限责任公司河源供电局
乙方：广东明煌电力工程有限公司
签订地点：广东河源

河源供电局

甲方（发包人）：广东电网有限责任公司河源供电局

住 所 地：广东省河源市河源大道北19号

法定代表人（负责人）：彭刚

开户行：中国农业银行河源分行

账 号：44200101040005955

项目联系人：曾春祥

通讯地址：河源市源城区新江三路变电管理一所

手 机：15986002333

电 话：15986002333

电子信箱：/

乙方（承包人）：广东明煌电力工程有限公司

住 所 地：广东省河源市高新技术开发区兴工大道

法定代表人（负责人）：曾秀明

开户行：中国建设银行河源市分行

账 号：44001748301050739073

项目联系人：余小雷

通讯地址：广东省河源市高新技术开发区兴工大道

手 机：13723490405

电 话：13723490405

电子信箱：501671515@qq.com

1.2 技改、修理框架工程基本情况

1.2.1 本合同项下技改、修理工程范围为：自 合同签订之日起 起至 2024年12月 30日止，位于 区域内的甲方 技改、修理工程。

1.2.2 具体工程项目以甲方向乙方发出的《技改、修理工程施工派工单》（以下简称派工单，格式详见附件 1）为准，《派工单》的签发时间须在第 1.2.1 项约定的框架期间内，超期签发的《派工单》无效。

2. 承包范围

2.1 乙方承包范围为：(1) 河源供电局变电管理一所 2024 年技改、修理年度计划及年中新增的 B1 类、B2 类项目，因电网抢险救灾、设备设施抢修或消缺、客户服务等需快速响应的应急项目。施工内容为施工图纸范围内的技改、修理、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作。本次招标范围包含科技项目中施工部分。本次招标范围不含大型生产技改等纳入统一建设的项目，具体项目最终以建设单位实际委托为准，在实施过程中如遇项目调整则以建设单位调整后的为准。

(2) 发生大规模抢修时中标单位须接受广东电网公司统一调遣开展应急抢修工作，依据应急调遣令由受灾单位应急指挥中心安排组织中标单位开展抢修工作，并在抢修工作完成后及时与受灾单位签订合同，结算方式参照《电网台风抢修工程预算定额（2017 年版）》及原合同中标费率，中标单位应在抢修工作完成后 45 天内协助项目实施单位完成工程量签证单、抢修前后照片、审定的预（结）算表、竣工图等立项资料编制。

2.2 框架工程的承包范围具体以甲方发出的《派工单》确定的承包范围为准。

3. 承包方式

乙方承包方式为：包工、包料部分包料不包料、包工期、包质量、包安全、包文明施工。

4. 工程工期

本合同项下工程工期，双方同意按以下第 4.2 款内容确定：

4.1 技改、修理专项工程工期

本合同项下工程工期为 日历天，开工日期暂定为： 年 月 日，以甲方或监理单位发出的开工通知规定的开工日期为准。

4.2 技改、修理框架工程工期

4.2.1 自甲方向乙方发出的第一份《派工单》载明的开工日期起至甲方向乙方发出的最后一份《派工单》载明的竣工日期止。

4.2.2 框架工程项下的单项技改、修理工程的工期以《派工单》载明的开工之日起至《派工单》载明的竣工日期止。

5. 合同价款与支付

5.1 本合同价款即工程款，双方约定按以下第 4 种方式确定：

(1) 合同价款为人民币含税价小写 元 (大写：)，税率为 9%，其中，不含税价为小写 元 (大写：)。该价款包括了乙方完成本合同约定的所有义务所需的全部费用。

(2) 合同价款暂定为人民币含税价小写 元 (大写：)，税率为 9%，其中，不含税价为小写 元 (大写：)。最终合同价款按以下标准计算：

(3) 按本合同项下《派工单》进行结算, 具体计价标准为: /

(4) 其他: 按实结算, 投标人中标后其投标费率即为中标费率(98.8%), 是确定工程最终合同价及结算价的最终依据。最终结算价款=中介审定工程价款×中标费率, 结算计价依据为: (1) 定额套用: 《电网技术改造工程预算定额(2020年版)》、《电网拆除工程预算定额(2020年版)》、《电网检修工程预算定额(2020年版)》, 不足部分选用或参考其他相关定额, 其他定额选用或参考顺序: 《电力建设工程预算定额(2018年版)》、《20kV及以下配电网工程定额和费用计算规定(2022年版)》、《电网台风抢修工程预算定额(2017年版)》和《广东省建设工程计价依据(2018)》。

(2) 取费标准: 执行《电网技术改造工程预算编制与计算规定(2020年版)》、《电网检修工程预算 编制与计算规定(2020年版)》、《关于印发广东省电网技术改造工程预算编制与计算规定实施细则等两项规定的通知》(粤电定[2021]15号)、《电网台风抢修工程预算编制与计算规定(2017年版)》、《中国南方电网有限责任公司电力建设定额站转发电力工程造价与定额管理总站关于调整安全文明施工费的通知》(南方电网定额(2023)3号)和《关于调整电力建设工程社会保险费费率的通知》(粤电定(2023)8号)及电网公司的其他最新规定。 (3) 编制基准期价差: 执行施工期间广东省电力建设定额站发布的最新相关文件。 (4) 工程税金执行《转发电力定额总站关于调整电力工程计价依据增值税税率的通知》(粤电定[2019]2号)及国家最新税收政策。 (5) 电力定额中的乙供未计价

额，乙方应将差额退还甲方。税款差额计算方式如下：

税款差额=承诺税率对应的增值税进项税额 - 实际开具发票的进项税额（若计算得出的扣款小于 0，则取 0）

其中：增值税进项税额= Σ 开票金额 \div （1+税率） \times 税率

5.8 本合同项下不含税价格不因国家税率变化而变化，若在本合同履行期间遇国家税率调整，则价税合计相应调整，以开具发票的时间为准。

6. 履约担保与质量担保

6.1 履约担保

6.1.1 双方同意履约担保按以下第2种方式执行，如本合同价款为暂定价的，下列履约担保的数额按暂定价计算：

(1) 本合同不提供履约担保。

(2) 乙方于本合同生效之日起60日内，按本合同价款10%向甲方提供履约保函（银行保函 保险保函），即人民币2700000元
(大写：贰佰柒拾万元整)。

(3) 乙方于本合同生效之日起 日内，向甲方提供金额为人民币 元
(大写：) 的履约保函（银行保函保险保函）。

(4) 乙方按照甲方签发的《派工单》提供履约担保，即甲方签发《派工单》之日起30日内，乙方向甲方提供金额为人民币 元
(大写：) 的履约保函（银行保函保险保函）。

6.1.2 乙方发生违约行为时，甲方有权按合同约定的违约金额在履约保函中兑付。

超过 48 小时，乙方有权要求工期相应顺延。

7.2.4 如本合同价款为暂定价的，乙方应自开工之日起每周 每月其他： / 至少向甲方列表报告一次已完工工程量。经甲方或监理工程师确认后，乙方提交的已完工工程量的报告，方可作为结算工程价款的依据。

7.2.5 工程竣工验收后，乙方应当将工程相关资料进行归档并移交给甲方，具体要求为：竣工 1 个月内移交

7.2.6 如果乙方未在南方电网进行 A 类承包商资信建档，需在本合同签订后 30 个工作日内按照南方电网相关制度要求提交资料，完成资信建档。

7.2.7 对甲方签发的《违约通知单》有异议的，必须在收到《违约通知单》之日起 3 个工作日内，向甲方提交书面申诉材料。如无法按时提供申诉材料或提供的申诉材料经认定不足以澄清责任的，扣分处理仍有效。

7.2.8 应按照甲方要求及时、准确、完整地在甲方企业级资产管理系统中建立工程设备台帐，并移交工程的电子化资料。

7.2.9 乙方应具备本项目承包工程的资质和等级，并将在核准的经营范围内活动。

7.2.10 乙方指定本合同项下项目经理为戴文科，(执业证书编号：粤 2442014201506788)，未经甲方书面同意，乙方不得更换。

7.2.11 在缺陷责任期内，本合同项下工程发生缺陷或乙方提供的设备材料出现任何质量问题的，乙方应履行缺陷修复义务。

7.2.12 其他： /

8. 验收

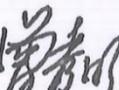
【本页为河源供电局变电管理一所2024年35kV-220kV变电站技改修理项目施工框架协议（合同编号：0316002024010304BD00001）签署页】

甲方（盖章）：广东电网有限责任公司河源供电局

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024 年 2 月 26 日

乙方（盖章）：广东明煌电力工程有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024 年 2 月 26 日

附件 1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科, 15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	河源供电局变电管理所霍山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装 (031600GS62000146)
	工程地点	霍山巡维中心
	施工范围	霍山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装
	施工内容	在霍山巡维中心管辖内的 220kV 霍山站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：30 万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2024-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架协议 (0316002024010304BD00001)	
委托人(签章)： 日期：		
受委托单位(签章)： 日期：		

54-工程竣工验收报告

工程名称	河源供电局变电管理所源城、紫金、龙川片区变电一次设备日常维修包（2024年）		
工程地点	220kV 越王山站、220kV 万绿湖站、220kV 霍山站、110kV 双下站、110kV 峦金站、110kV 龙岭站、110kV 柳城站、110kV 好义站、35kV 义都站、35kV 翫龙站		
开工日期	2024.3.22	验收日期	2024.12.18
工程概况： 量及简要内容	220kV 越王山站、220kV 万绿湖站、220kV 霍山站、110kV 双下站、110kV 峦金站、110kV 龙岭站、110kV 柳城站、110kV 好义站、35kV 义都站、35kV 翫龙站等变电站一次设备日常维修。		
工程验收质量评估	存在遗留问题 无		
本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存一份，监理项目部存二份，承包单位存一份。			

施 工 单 位	代 表： 	监 理 单 位	代 表： 	设 计 单 位	代 表：
开工日期 2024 年 3 月 18 日	签 章： 	工 程 概 况： 220kV 越王山站、220kV 万绿湖站、220kV 霍山站、110kV 双下站、110kV 峦金站、110kV 龙岭站、110kV 柳城站、110kV 好义站、35kV 义都站、35kV 翫龙站等变电站一次设备日常维修。 2024 年 12 月 18 日	签 章： 	参 加 验 收 单 位	代 表 签 章：
年 月 日	2024 年 12 月 18 日	部 门 名 称	代 表 签 章： 	年 月 日	代 表 签 章：
	变电一所检修一班	变电一所检修二班	变电一所检修二班		
	变电一所商试二班	变电一所商试二班	变电一所商试二班		
	广东诚誉工程咨询监理有限公司	广东明煌电力工程有限公司	广东明煌电力工程有限公司		
	项目经理 刘伟东	项目经理 刘伟东	项目经理 刘伟东		
	备注				

附件1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科，15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	河源供电局变电管理所龙川巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装(031600GS62000128)
	工程地点	龙川巡维中心
	施工范围	龙川巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装
	施工内容	在龙川巡维中心管辖内的220kV龙川站、110kV莲塘站、110kV鹤市站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：62万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2025-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所2024年35kV-220kV变电站技改修理项目施工框架合同(0316002024010304BD00001)	
委托人(签章)： 日期：	 2024.4.8	
受委托单位(签章)： 日期：	 2024.4.8	

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 龙川站切负荷执行站稳控装置更换		
工程地点	220kV 龙川站		
开工日期	2024.11.2	验收日期	2024.11.29
工程概况： 电气二次部分： 本期在原位置更换 1P 稳定控制主机屏及 2P 稳定控制从机屏，及相关电缆更换等工作。相关交流电源、电流、电压、跨接等及相关二次回路接入、调试及验收；相关继路停电接入新 1P 稳定控制主机屏及 2P 稳定控制从机屏等相关二次回路接入、调试及验收；更换后相应设备标签及二次电缆牌作相应修改，后台数据库均相应修改，新安装设备接入安自主站调试及与调度进行自动化联调。 其他： 拆除通信室 5P 安全运行稳压系统屏 1 面，新建 1 面通信接口屏等工作。			
工程量及简要内容			
工程验收质量评估			
	存在遗留问题 BVS		

施工单	监理单位	设计单位	代表： 签章： 	代表： 签章： 	代表： 签章： 	代表： 签章： 
参 加 验 收 单 位	2024 年 11 月 29 日	2024 年 11 月 29 日	2024 年 11 月 29 日	2024 年 11 月 29 日	2024 年 11 月 29 日	2024 年 11 月 29 日
备 注	参验人员 - 张华 惠州电力勘察设计院有限公司 张华 广东诚誉工程咨询监理有限公司 张华 广东明煌电力工程有限公司 张华					

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

附件 1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科，15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	河源供电局变电管理所越王山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装(031600GS62000145)
	工程地点	越王山巡维中心
	施工范围	越王山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装
	施工内容	在越王山巡维中心管辖内的 220kV 越王山站、110kV 紫城站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：58 万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2025-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架合同 (0316002024010304BD00001)	
委托人（签章）：	河源供电局变电管理一所 日期：2024.4.8	
受委托单位（签章）：	广东明煌电力工程有限公司 日期：2024.4.8	

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 越王山变电站等 5 座变电站电力二次过电压智能感知与防护设备加装		
工程地点	110kV 潼溪站、110kV 东顺站		
开工日期	2024.8.2	验收日期	2024.11.1
工程概况:			
1) 安装过电压及接地在线感知系统屏：在 110kV 潼溪站、110kV 东顺站共 2 座变电站的主控室备用屏位安装过电压及接地在线感知系统屏，屏柜从二次交流屏或交流馈线屏各取一路 220V 电源，再分别引至各个过电压监测仪和接地监测仪。 2) #1、#2 直流充电屏、#1、#2 交流进线屏、UPS 不间断电源屏的交流电源进线处安装智能过电压监测仪、智能接地监测仪、过电压保护器、后备保护装置等附件安装。 3) 过电压及接地在线感知系统接线盒电源、对时线接入，单机上电调试，自检。 4) 过电压及接地在线感知系统屏调试。			

施 工 单 位	代表:  签章: 	监 球理 单 位	代 表:  签章: 	设 计 单 位	代 表:  签章: 	建 设 单 位	代 表:  签章: 
参 加 验 收 单 位	2024 年 11 月 1 日	参 加 验 收 单 位	2024 年 11 月 1 日	参 加 验 收 单 位	2024 年 11 月 1 日	参 加 验 收 单 位	2024 年 11 月 1 日
备 注		备 注		备 注		备 注	

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

54-工程竣工验收报告

工程名称	河源供电局 220kV 越王山变电站等 5 座变电站自动化设备一体化远程运维系统加装		
工程地点	110kV 潘溪站、110kV 东顺站		
开工日期	2024.1.8	验收日期	2024.7.16
工程概况：	<p>在 110kV 潘溪站、110kV 东顺站共 2 座变电站的主控室备用屏位安装自动化设备远程运维屏，屏柜从每段直流母线各取一路直流电源，告警信号和对时信号分别接至站内的公用测控屏和 GPS 对时屏。南向引两根网线分别接至站控层 A、B 网交换机，北向引一根网线接至调度数据网 A 平面的控制区交换机，安装好屏柜和接线后调试及联调。</p>		
工程量及简要内容	<p>工程量及简要内容</p> <p>工程量及简要内容</p>		
工程验收质量评估	<p>工程验收质量评估</p> <p>工程验收质量评估</p>		

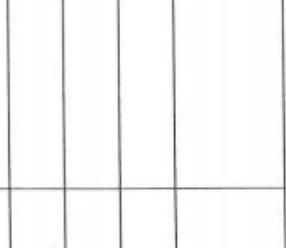
项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

附件1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	黄小江，13539127327
	工程名称	220kV 联禾变电站变电一次设备检修（规范化检修）
	工程地点	220kV 联禾变电站
	施工范围	220kV 联禾变电站变电一次设备检修（规范化检修）
技改、修理工程基本情况	施工内容	<p>1、对#1 主变散热片渗漏油处理(更换蝶阀胶圈);主变变中(低)绝缘化改造。</p> <p>2、对 220kV 仰联线线路侧 22314 刀闸等 6 组隔离开关及 110kV 联古线 1186 间隔 110kV 联古线 II 母侧 11862 刀闸等 20 组隔离开关 A 修, 机构箱更换, 刀闸导电部分更换; 对#3 主变变中#1M 侧 11031 刀闸等 3 组隔离开关 B 修, 刀闸触头更换;</p> <p>3、对 220kV 联禾站 110kV 联桂乙线等 76 台独立式避雷器按定期检修项目清单进行 B 修。</p> <p>4、对 220kV 联禾站 10kV#1 电容器组 561 开关等 13 台开关柜按定期检修项目清单进行 B 修, 更换开关机构二次元器件。</p> <p>5、对 10kV#1 电容器组本体等 13 台电容器组按定期检修项目清单进行 B 修。</p> <p>6、站内自爆绝缘子更换。</p> <p>(委托金额: 1200000 元; 具体施工内容以施工图纸为准; 如项目有调整的以调整后内容为准)</p>
	计划开工时间	2024-3-21

	计划竣工时间	2024-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架合同 (0316002024010304BD000019)	
委托人(签章):	何春华	河源供电局变电管理一所 2024.3.21
施工单位(签章):	河源市明源电力工程有限公司	2024.3.21

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 联禾变电站一次设备检修(规范化检修)		
工程地点	220kV 联禾变电站		
开工日期	2024-11-20	验收日期	2024-11-18
工程概况:			
1: 户外 110kV、220kV 隔离开关检修及试验; 2: 户外 110kV、220kV 压路器检修及试验; 3: 10kV 高压开关柜检修及试验; 4: 110kV 电流互感器检修、10kV 避雷器检修、 #2 站用变检修、更换玻璃绝缘子 5: #1、#2、#3 主变间隔设备检修。			
工 程 量 及 简 要 内 容	施 工 单 位		
	代表:  2024年11月18日	监 理 单 位	代 表:  2024年11月18日
参 加 验 收	参 加 验 收 单 位		
	部门名称: 变电一所检修一班 2024年11月18日	设计 单 位	代表:  2024年11月18日
工 程 验 收 质 量 评 语	工 程 验 收 质 量 评 语		
	存在遗留问题 	代表:  2024年11月18日	代表:  2024年11月18日
			注 备 注

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

投标人施工业绩 04: 深圳电网西部区域(变电管理二所管辖区域)内 2024-2025 年度 220 千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同子合同
-220kV 兴怀站围墙改造优化工程



深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0900002024010304ZH00067
甲方: 深圳供电局有限公司
乙方: 广东明煌电力工程有限公司
签订地点: 深圳市



甲方（发包人）：深圳供电局有限公司
住 所 地：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
法定代表人（负责人）：汤寿泉
开户行：建行罗湖分行
账 号：44201528600059166666
项目联系人：宋启威
通讯地址：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
手 机：13923847260
电 话：0755-88932214
电子信箱：_____ / _____

乙方（承包人）：广东明煌电力工程有限公司
住 所 地：广东省河源市高新技术开发区兴工大道
法定代表人（负责人）：曾秀明
开户行：深圳农村商业银行富民支行
账 号：000398504921
项目联系人：戴文科
通讯地址：深圳市龙岗区坂田街道儒骏大厦1309-1
手 机：15976702009
电 话：15976702009
电子信箱：GDMHDL@163.com

本合同由第一部分合同协议书和第二部分通用条款组成，通用条款为甲乙双方权利义务的原则性约定；合同协议书是对通用条款原则性约定的细化、完善、补充、修改或另行约定的条款。合同协议书与通用条款约定不一致的，以合同协议书约定为准；合同协议书中未作约定的，按通用条款约定执行。

第一部分 合同协议书

甲乙双方经友好协商，特依照《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律法规规定，就本合同项下技改、修理类工程施工事宜达成一致意见，签订本合同。

本合同内容适用于框架工程与专项工程施工，甲乙双方结合实际情况选择适用。

1. 工程基本情况

本合同项下工程基本情况，双方同意按以下第 1.2 款内容确定：

1.1 技改、修理专项工程基本情况

1.1.1 工程名称： /

1.1.2 工程地点： /

1.1.3 工程内容： /

1.1.4 工程性质： /

1.1.5 工程批准单位： /

1.1.6 工程批准文号： /

1.2 技改、修理框架工程基本情况

1.2.1 本合同项下技改、修理工程范围为：自框架合同签订日期起至 2025年12月31日止，位于 深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内由工程项目管理中心负责实施的 技改、修理工程。

1.2.2 具体工程项目以甲方向乙方发出的《技改、修理工程施工派工单》（以下简称派工单，格式详见附件 1）为准，《派工单》的签发时间须在第 1.2.1 项约定的框架期间内，超期签发的《派工单》无效。

2 承包范围

2.1 乙方承包范围为：1、工程项目管理中心负责实施的深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内 2024-2025 年度 220 千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工。

2、工程内容：

2.1 变电部分：
施工图纸范围内的变电建筑、安装、调试工程，包括样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治、母线包绝缘、规程规范内的特殊试验、远动系统（站外部分）本侧及对侧投产前所需完成一二次设备相关调试；涉及的运行站内公共保护设备的调试，名称更新等工作，对侧站内交流耐压等试验及相关厂家服务（若有，具体以下达委托内容为准），进站道路混凝土路面，临时施工用电（若有：包含改迁煤、燃气及通信管网等市政项目），完成电子化移交（含本侧及对侧）、参数上报、启动方案编写及配合办理施工许可手续、余土外运及排放（运距经甲方确认后据实结算；余土受纳费若有，则执行当期深圳市政府部门相关文件并经公司审核流程审定计取，文件依

据需由乙方配合提供)、施工围挡等。但其中建筑工程不包括临时工程(包括水源)。

2.2 架空线路部分：

施工图纸范围内的架空送电线路安装、调试工程，与施工相关的所有其他费用项目。

包括：线路本体工程、配套改造工程、施工场地租用（施工项目部、材料站）、辅助施工费用、电力线路改迁及拆除（如有）、跨越及河流封航（如有）、鱼塘围堰（如有）、施工道路修筑、塔基植被恢复、架空线路标志牌安装、OPGW 光缆架设、线路参数测试、余土外运、拆除后塔材和材料运到指定回收点（按拆除后不能利用考虑，运距均为 20 公里）、通信线路改迁及拆除（如有），各类市政道路、管道改迁及拆除（如有据实结算）、管道光缆敷设、样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治，确保水保、环评验收通过，若验收不通过，施工单位必须做好整改措施直至通过为止，涉及铁路跨越等相关工作（安全评估鉴定、措施费、沿线建（构）筑物第三方财产鉴定等，如有据实结算）、完成电子化移交（含本侧及对侧）、设备退役鉴定。

不包括：接地线铺设的青苗赔偿、施工道路的青苗赔偿、牵张场的青苗赔偿、塔基占地及其青苗赔偿、架线青苗赔偿、沿线建（构）筑物拆迁补偿，光缆的测量及接续。所有基础占地手续办理及塔基占地青赔、施工道路青赔、接地线铺设青赔、架线青赔、通道砍伐青赔及构、建筑物拆迁补偿等工作均由乙方单位协助完成。

具体内容以施工图纸为准。

工程建设过程中，乙方对外的交涉与纠纷，以及所造成的损失，除招标文件中有明确规定者外，均由乙方自行解决。如确需甲方进

行协调时，协调解决问题所发生的一切费用仍由乙方承担。

高速公路跨越手续、占道手续办理、绿化迁移办理等工作承包单位负责办理，费用按实际发生据实结算。

跨越高铁手续及跨越工作中：铁路红线用地占用费铁路临时用地费、铁路相关部门施工配合费、铁路运输补偿费、铁路栏栅开口费、穿铁路施工行车干扰增加费、铁路消防报建费，以上各项如实际发生，结算时以铁路部门开具的发票（需含由铁路部门确认的收费内容明细），或实施期间铁路部门有效收费标准文件作为依据据实结算。在该工程涉及的跨越配合实施前，若铁路部门调整了费用收取模式，则以新的收费标准对合同范围、费用等进行相应调整。

2.3 电缆部分：

施工图纸范围内的电缆线路建筑、安装、调试工程及隧道工程（含隧道建筑及安装、通风工程、给排水工程、消防工程、照明工程、火灾自动报警系统安装、综合监控工程。

包括：本体工程、路面破除及恢复工作、植被恢复、施工期临时占用道路、施工场地租用、旧电缆线路拆除运输及余土外运、电缆标志牌安装、电缆标志桩、顶管标识器、埋管标识球的制作及安装；电缆井及盖板编码、电缆线路参数测试、电缆在线监测（厂家包设备安装，其余施工单位负责）；配合投运工作（包括但不限于配合整套启动调试和参加联合试运行（含在线监测系统）、档案移交、参数上报、启动方案编写等）、完成电子化移交（含本侧及对侧）、设备退役鉴定、样板点建设、无偿提供业主项目部办公场所（包含宣传资料）、白蚁防治。

与当地城规、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，均由乙方协助办理。上述工作如需发生费用（如行

政许可、市政收费等有收费文件规定的费用），由甲方负责；施工期间道路临时占用、路面破复、人行道修理、地下市政下水道水井、通信、燃气等市政管道、旧电缆迁移；其中地下市政下水道水井、通信、燃气等市政管道迁移费用、旧电缆迁移、绿化树木赔偿不计入投标报价，按项目实际发生的费用（经甲方确认）结算。

涉及铁路跨越、穿越等相关工作（安全评估鉴定、措施费、沿线建（构）筑物第三方财产鉴定等，如有据实结算）。

不包括：征地及青苗赔偿、沿线的管线迁移（如有）、沿线建（构）筑物的拆除、管道光缆敷设、光缆接续与测量。

2.4 招标范围包含相应标的区域内输电架空线路塔基、围栏、边坡等土建类附属设施以及电缆隧道土建类附属设施的改造检修工作内容，该类附属设施的改造及检修工作属于土建部分施工，与所属电力设备的电压等级无关联。

具体内容以施工图纸为准。

3、补充招标范围：

3.1 单个项目若跨越东西部区域，以甲方实际委托为准；最终实施的施工项目以依据施工框架协议签订的子合同为准。

3.2 对于架空输电线路 OPGW 光缆改造工程，工程中的光缆架设（含旧设备拆除）及附件安装（含接头盒安装）施工工作纳入本次招标标的；接头盒（不含安装）至站内部份，以及光缆熔接、测试及通道开通等内容不纳入本次招标标的。

3.3 完成相对应电压等级的设备安装或更换所必须之土建工程。

3.4 按照公司设备管理部门要求完成安装、更换、调试、试验工作，满足验收标准；

3.5 配合投运工作【包括但不限于配合整套启动调试和参加联合试运行(含在线监测系统)、档案移交、参数上报、启动方案编写等】；配合办理施工许可手续等。

3.6 包工、部分包料。甲方提供的设备、材料以每个项目施工图中设备材料清册为准（对于单项工程，如另有其他约束性文件有明确甲乙供物资的，以其他约束性文件为准）。

3.7 招标范围不包含年度框架招标项目，内容如下：配套站外水源及站外排水、通信及管道光缆敷设、防盗报警及视频监控安装，电子化移交服务、新建和改建变电站电力监控系统等级保护测评及安全防护评估技术服务、检测监测服务、第三方评估、X光检测服务。

3.8 无偿提供各种涉及的检测配合施工服务。【检测监测框招内容：包含地基基础检测、边坡检测、边坡变形监测、基坑监测、地铁沉降检测监测及建构筑物沉降监测服务招标。实施项目为工程项目管理中心负责项目（含相关生产技改工程）】。

3.9 关于余土外运及排放：乙方需综合考虑余土受纳场的地理位置因素，优先考虑距离工程施工地点最近的余土受纳场，结算送审时对余土外运及排放合理计价。若未以距离最近余土受纳场作为余土外运及排放报价，需书面说明原因并取得监理单位、项目经理书面同意，否则不予承认。

3.10 按照公司要求使用资产管理信息系统及移动应用，若违反使用要求，按照南网基建承包商处罚条款进行扣分。

3.11 严格执行《危险性较大的分部分项工程安全管理规定》，在招标文件中列出危大工程清单的；并按照施工合同约定及时支付危大工程施工技术措施费或者相应的安全防护文明施工措施费的。

本合同项下工程工期，双方同意按以下第 4.2 款内容确定：

4.1 技改、修理专项工程工期

本合同项下工程工期为 日历天，开工日期暂定为： 年 月 日，以甲方或监理单位发出的开工通知规定的开工日期为准。

4.2 技改、修理框架工程工期

4.2.1 自甲方向乙方发出的第一份《派工单》载明的开工日期起至甲方向乙方发出的最后一份《派工单》载明的竣工日期止。

4.2.2 框架工程项下的单项技改、修理工程的工期以《派工单》载明的开工之日起至《派工单》载明的竣工日期止。

5. 合同价款与支付

5.1 本合同价款即工程款，双方约定按以下第（4）种方式确定：

（1）合同价款为人民币含税价小写 元（大写： ），税率为 9%，其中，不含税价为小写 元（大写： ）。该价款包括了乙方完成本合同约定的所有义务所需的全部费用。

（2）合同价款暂定为人民币含税价小写 元（大写： ），税率为 9%，其中，不含税价为小写 元（大写： ）。最终合同价款按以下标准计算：

（3）按本合同项下《派工单》进行结算，具体计价标准为：

（4）其他： 本合同为未确定价款合同。预计发包金额含税为人民币2450.00万元，即贰仟伍佰伍拾万元整，增值税税率9%，当国家税率发生调整时，以合同签订时的不含税价款重新计算后续含税

工程价款的依据。

7.2.5 工程竣工验收后，乙方应当将工程相关资料进行归档并移交给甲方，具体要求为：项目档案须遵循《中国南方电网有限责任公司档案管理办法》《项目类档案业务指导书》中关于电网建设项目档案的管理要求，前期、施工、监理、竣工验收等各阶段实体文件和电子文件（包括声像、照片档案）应按照《深圳供电局有限公司电网建设项目建设项目档案管理业务指引》中附录C《生产项目档案管理业务指引》进行收集、整理。须在工程竣工投产 90 天向档案管理部门移交。

7.2.6 如果乙方未在南方电网进行 A 类承包商资信建档，需在本合同签订后 30 个工作日内按照南方电网相关制度要求提交资料，完成资信建档。

7.2.7 对甲方签发的《违约通知单》有异议的，必须在收到《违约通知单》之日起 3 个工作日内，向甲方提交书面申诉材料。如无法按时提供申诉材料或提供的申诉材料经认定不足以澄清责任的，扣分处理仍有效。

7.2.8 应按照甲方要求及时、准确、完整地在甲方企业级资产管理系统中建立工程设备台账，并移交工程的电子化资料。

7.2.9 乙方应具备本项目承包工程的资质和等级，并将在核准的经营范围内活动。

7.2.10 乙方指定本合同项下项目经理为戴文科，(执业证书编号：二级建造师证/粤 2442014201506788)，未经甲方书面同意，乙方不得更换。

7.2.11 在缺陷责任期内，本合同项下工程发生缺陷或乙方提供的设备材料出现任何质量问题的，乙方应履行缺陷修复义务。

【本页为深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025
年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、
修理类工程施工框架合同（合同编号：0900002024010304ZH00067）
签署页】

甲方（盖章）：深圳供电局有限公司
法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：李敏 32
签订日期：2024年3月4日

乙方（盖章）：广东明煌电力工程有限公司
法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：黄伟坚
签订日期：2024年3月4日



中国南方电网

CHINA SOUTHERN POWER GRID

深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同子合同-220kV
兴怀站围墙改造优化工程



CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0900002024010304ZH00311

甲方：深圳供电局有限公司

乙方：广东明煌电力工程有限公司

签订地点：深圳市

甲方：深圳供电局有限公司
住所地：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
法定代表人（负责人）：汤寿泉
开户行：建行罗湖支行
账号：44201528600059166666
项目联系人：黄湘东
通讯地址：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
手机：/ /
电话：0755-88932191
电子邮箱：/ /

乙方：广东明煌电力工程有限公司
住所地：河源市高新技术开发区兴工北路30号
法定代表人（负责人）：曾秀明
开户行：深圳农村商业银行富民支行
账号：000398504921
项目联系人：刘桂堂
通讯地址：深圳市龙岗区坂田街道儒骏大厦1309-1
手机：15999623126
电话：15999623126
电子邮箱：GDMHDL@163.com

甲、乙双方于 2024 年 03 月 04 日签订《深
圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内 2024-2025 年度 220 千伏及
以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架
合同（标的 1 标包 2）》（甲方合同编号为 0900002024010304ZH00067
；乙方合同编号为 0900002024010304ZH00067，以下称
“主合同”）。现经双方友好协商，订立以下补充协议，以兹遵守。

第一条 合同补充原因：

根据主合同第【一部分 合同协议书第 1 及 5】条“【工程基本情况、合同价款与支付】”的相关规定，就主合同框架下【220kV 兴怀站围墙改造优化工程委托】事项签订以下补充协议。

第二条 合同补充内容：

1、项目名称：【详细委托项目清单见下表】

序号	项目名称	项目编码	预估施工费用（元）
1	220kV 兴怀站围墙改造优 化工程	090010SS24070001	700000
合计			700000

2、项目开始时间：【自合同签订之日起】

3、项目内容及要求：【220kV 兴怀站围墙改造优化工程项目，主要施
工内容：完成施工图纸范围内的变电建筑、安装、调试工程，包括规程规范
内的特殊试验、一二次设备相关调试，完成电子化移交及配合办理施工许
可手续等；具体以施工图纸为准。】

4、项目费用支付方式：【项目预估含税金额为人民币：小写
【700,000.00】元（大写：【柒拾万元整】），其中税率为【 9 】%。

【本页为 _____ (合同编号: 0900002024010304ZH00311) 签署页】

甲方 (盖章): 深圳供电局有限公司

法定代表人 (负责人) 或授权代表:

签订日期: 2024-07-30



乙方 (盖章): 广东明煌电力工程有限公司

法定代表人 (负责人) 或授权代表: 陈伟光

签订日期: 2024-07-30



生产项目竣工验收单

工程名称	220kV 兴怀站围墙改造优化工程		公司项目编号	090010SS24070001		
实施部门	深圳供电局有限公司/项目管理中心		项目总投资 (万元)	77		
项目负责人	黄湘东		项目起止年月	2024年7月1日至2025年06月30日		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		是否委托 监理单位	是		
监理单位	深圳市威彦达工程监理有限公司		开工日期	2024年7月27日	竣工 验收日期	2025年2月14日
竣工验收情况	220kV 兴怀站围墙改造优化工程工作已完成，经专业验收合格，设备投运正常，无工程遗留问题， 项目负责人签字:  2025年2月19日		工程资料及备品备件移交情况	<ul style="list-style-type: none"> ◆ 工程资料已移交齐全； ◆ 工程无备品备件移交； ◆ 设备台账已更新； 备注:		
施工单位自检意见		部门意见		监理单位意见		
 签章有效: 2025.02.19		分部(副)主管意见:  同意 部门(分管副)经理意见:  同意 签章有效: 		 签章有效: 		

投标人施工业绩 05：梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目(嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站)施工框架

中标通知书

广东明煌电力工程有限公司：

广东电网有限责任公司 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架招标（梅州、汕尾）（招标编号：CG0300022001636373），经评标委员会推荐，招标人确定贵单位为中标单位。中标情况如下：

标的名称	标段名称	中标费率 (%)	项目单位联系人
<u>梅州供电局</u>	<u>梅州供电局 35kV-220kV 变电站 技改修理项目施工 (嘉应、富远、蕉岭 巡维中心管辖变电 站)</u>	<u>98.8000</u>	赖工-0753-2162004

请贵单位在接到中标通知 30 日内，按照招标文件规定的合同版本及技术商务要求与项目单位订立书面合同。





梅州供电局2024年35kV-220kV变电站技改
修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管
辖变电站）施工框架协议合同

梅州市梅县区梅城
广东明煌电力工程有限公司

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0314002024010304BD00003
甲方：广东电网有限责任公司梅州供电局
乙方：广东明煌电力工程有限公司
签订地点：广东省梅州市

甲方(发包人): 广东电网有限责任公司梅州供电局

住 所 地: 广东省梅州市彬芳大道48号电力综合大楼

法定代表人(负责人): 陈卫中

开户行: 中国农业银行股份有限公司梅州城区支行

账 号: 44193101040006598

项目联系人: 曾招辉

通讯地址: 广东省梅州市彬芳大道48号电力综合大楼

手 机: 15113461596

电 话: 15113461596

电子信箱: 420744927@qq.com

乙方(承包人): 广东明煌电力工程有限公司

住 所 地: 广东省河源市高新技术开发区兴工大道

法定代表人(负责人): 曾秀明

开户行: 中国建设银行河源市分行

账 号: 44001748301050739073

项目联系人: 余小雷

通讯地址: 广东省河源市高新技术开发区兴工大道

手 机: 13723490405

电 话: 13723490405

电子信箱: 501671515@qq.com

本合同由第一部分合同协议书和第二部分通用条款组成，通用条款为甲乙双方权利义务的原则性约定；合同协议书是对通用条款原则性约定的细化、完善、补充、修改或另行约定的条款。合同协议书与通用条款约定不一致的，以合同协议书约定为准；合同协议书中未作约定的，按通用条款约定执行。

第一部分 合同协议书

甲乙双方经友好协商，特依照《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律法规规定，就本合同项下技改、修理类工程施工事宜达成一致意见，签订本合同。

本合同内容适用于框架工程与专项工程施工，甲乙双方结合实际情况选择适用。

1. 工程基本情况

本合同项下工程基本情况，双方同意按以下第1.2款内容确定：

1.1 技改、修理专项工程基本情况

1.1.1 工程名称： /

1.1.2 工程地点： /

1.1.3 工程内容： /

1.1.4 工程性质： /

1.1.5 工程批准单位： /

1.1.6 工程批准文号： /

1.2 技改、修理框架工程基本情况

1.2.1 本合同项下技改、修理工程范围为：自 合同签订之日起 至 2024年12月31日止，位于 梅州供电局嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站（若遇变电站管辖范围调整，按调整前范围执行） 技改、修理工程。

1.2.2 具体工程项目以甲方向乙方发出的《技改、修理工程施工派工单》（以下简称派工单，格式详见附件1）为准，《派工单》的签发时间须在第1.2.1项约定的框架期间内，超期签发的《派工单》无效。

2. 承包范围

2.1 乙方承包范围为：(1) 梅州供电局2024年度35kV-220kV变电站技改修理项目施工（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站），包括2024年技改、修理年度计划及年中新增的B1类、B2类项目，因电网抢险救灾、设备设施抢修或消缺、客户服务等需快速响应的应急项目，项目包括地网、电缆通道、变电站安健环、在线监测装置、站用交直流系统、变压器等变电站设备、装置的维修改造。包括公司2024年度计划及年中调整计划新增科技项目的35kV-220kV变电站（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工部分。施工内容为施工图纸范围内的技改、修理、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作。不含大型生产技改等纳入统一建设的项目，具体项目最终以甲方实际委托为准，在实施过程中如遇项目调整则以甲方调整后的为准。

(2) 发生大规模抢修时乙方须接受广东电网公司统一调遣开展应急抢修工作，依据应急调遣令由受灾单位应急指挥中心安排组织

乙方开展抢修工作，并在抢修工作完成后及时与受灾单位签订合同，结算方式参照《电网台风抢修工程预算定额（2017年版）》及原合同中标费率（98.8%），乙方应在抢修工作完成后45天内协助项目实施单位完成工程量签证单、抢修前后照片、审定的预（结）算表、竣工图等立项资料编制。

2.2 框架工程的承包范围具体以甲方发出的《派工单》确定的承包范围为准。

3. 承包方式

乙方承包方式为：包工、包料部分包料不包料、包工期、包质量、包安全、包文明施工。

4. 工程工期

本合同项下工程工期，双方同意按以下第4.2款内容确定：

4.1 技改、修理专项工程工期

本合同项下工程工期为 日历天，开工日期暂定为： 年 月 日，以甲方或监理单位发出的开工通知规定的开工日期为准。

4.2 技改、修理框架工程工期

4.2.1 自甲方向乙方发出的第一份《派工单》载明的开工日期起至甲方向乙方发出的最后一份《派工单》载明的竣工日期止。

4.2.2 框架工程项下的单项技改、修理工程的工期以《派工单》载明的开工之日起至《派工单》载明的竣工日期止。

5. 合同价款与支付

5.1 本合同价款即工程款，双方约定按以下第(2)种方式确定：

(1) 合同价款为人民币含税价小写 元(大写：)，税率为 %，其中，不含税价为小写 元(大写：)。该价款包括了乙

方完成本合同约定的所有义务所需的全部费用。

(2) 合同价款暂定为人民币含税价小写 23000000.00 元(大写:
贰仟叁佰万元整)，税率为 9%，其中，不含税价为小写
21100917.43 元(大写: 贰仟壹佰壹拾万零玖佰壹拾柒元肆角叁分)
。最终合同价款按以下标准计算: 按实结算，合同暂定价款不与实
际结算有任何关系。最终合同价款为本合同项下所有《派工单》结算
金额。

具体计价标准为:根据甲方签证的工程量，经甲方选定的工程造
价咨询机构审核后确定。乙方中标后其投标费率即为中标费率，是确
定工程最终合同价及结算价的最终依据，本合同中标费率为 98.8%。

项目竣工后根据甲方选定的工程造价咨询机构审定实际工程量进行
结算。最终结算价款=中介审定工程价款×中标费率(98.8%)。结算
计价依据为:

(1) 定额套用:《电网技术改造工程预算定额(2020 年版)》、《电网
拆除工程预算定额(2020 年版)》、《电网检修工程预算定额(2020
年版)》，不足部分选用或参考其他相关定额，其他定额选用或参考顺
序:《电力建设工程预算定额(2018 年版)》、《20kV 及以下配电网工
程定额和费用计算规定(2022 年版)》、《电网台风抢修工程预算定额
(2017 年版)》和《广东省建设工程计价依据(2018)》。

(2) 取费标准:执行《电网技术改造工程预算编制与计算规定(2020
年版)》、《电网检修工程预算编制与计算规定(2020 年版)》、《关于
印发广东省电网技术改造工程预算编制与计算规定实施细则等两项

【本页为 梅州供电局2024年35kV-220kV变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议（合同编号：0314002024010304BD00003）签署页】



甲方（盖章）：广东电网有限责任公司梅州供电局
账号：44-193101040006538

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：邹伟华 日期：2024年2月26日

签订日期：2024年2月26日

乙方（盖章）：广东明煌电力工程有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：曾青川

签订日期：2024年2月26日

附件 1：技改、修理项目施工派工单

乙方情况	合同名称及编号	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003)
	施工单位	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	曾继辉，13829395410
技改、修理工程基本情况	项目名称及编号	110kV 梅西变电站一次设备综合改造 (031400GS62000286)
	工程地点	110kV 梅西变电站
	承包范围	110kV 梅西变电站一次设备综合改造
	工程内容	1、电力系统一次 更换#1 主变变高中性点间隔避雷器； 更换 110kV#1 母线 111PT 间隔避雷器； 更换 110kV#1 母线电压互感器； 更换 31PT ； 更换#2 电容器组； 2、电力系统二次 更换相关的二次电缆。 3、土建 更换电容器组基础 1 座；相关埋管，绿化恢复等内容。
	计划开工时间	
	计划竣工时间	
	其他事项说明	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003) 若涉及租赁及实际采购费用，按合同约定，由施工单位代付，附发票、租凭合同结算，不计入结算总价下浮范围。
甲方（签章）：		
日期：		
乙方（签章）：		
日期：		
注：本派工单一式两份，甲方与乙方各执一份		

附录 L-3：生产项目竣工报告
生产项目竣工报告

项目编号	031400GS62000286		
项目名称	110kV 梅西变电站一次设备综合改造		
建设单位	广东电网有限责任公司梅州供电局		
设计单位	梅州市嘉安电力设计有限公司		
监理单位	梅州市泰安监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2024.7.20	竣工时间	2024.11.8
项目主要内容	1、110kV 梅西站更换35kV 31PT、避雷器更换相关二次电缆，更换连接导线线夹，并调试试验，二次核相； 2、110kV 更换111PT、避雷器更换二次电缆，更换连接导线线夹，并调试试验，二次核相； 2、新建#2电容器基础1座；围栏安装；更换#2电容器组整套，敷设相关一、二次电缆，并调试及试验。 (详见工程量签证表)		
验收组验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料何图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
施工单位：	签名: 李永权 日期: 2024.11.8 		
	监理单位： 		
生产运行部门：	项目负责人： 		
项目实施部门意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。 验收合格，具备竣工条件。  签名: 日期: 2024.11.8		

注：生产运行部门与项目实施部门为同一部门的，仅需填写项目实施部门意见。

附件 1：技改、修理项目施工派工单

乙方情况	合同名称及编号	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议合同 (0314002024010304BD00003)
	施工单位	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	曾继辉，13829395410
技改、修理工程基本情况	项目名称及编号	110kV 平远变电站一次设备综合改造 (031400GS62000306)
	工程地点	110kV 平远变电站
	承包范围	110kV 平远变电站一次设备综合改造
	工程内容	1、电力系统一次 (一)电气一次部分 更换 110kV 平远站平中线 311 间隔电流互感器，因原电流互感器为断路器内置 CT，需一起更换； 更换 110kV 平远变电站 32PT 间隔电压互感器；更换富远线 328 线路电压互感器；更换五级线 314 线路电压互感器；更换平中线 311 线路电压互感器。 2、电力系统二次 更换相关的二次电缆。 3、土建 更换断路器基础 1 座；场地埋管、绿化恢复等内容。
	计划开工时间	
	计划竣工时间	
	其他事项说明	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议合同 (0314002024010304BD00003) 若涉及租凭及实际采购费用，按合同约定，由施工单位代付，附发票、租凭合同结算，不计入结算总价下浮范围。
甲方（签章）：		
日期：		
乙方（签章）：		
日期：		
注：本派工单一式两份，甲方与乙方各执一份		

附录 L-3：生产项目竣工报告
生产项目竣工报告

项目编号	031400GS62000306		
项目名称	110kV 平远变电站一次设备综合改造		
建设单位	广东电网有限责任公司梅州供电局		
设计单位	梅州市嘉安电力设计有限公司		
监理单位	梅州市泰安监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2024.8.6	竣工时间	2024.8.29
项目主要内容	1、110kV 平远站 35kV#2 母线 32PT 间隔电压互感器更换，并调试试验，二次核相； 2、110kV 平远站 35kV 平中线 311 开关及电流互感器、线路电压互感器更换并调试试验，缺陷处理，相关二次电缆敷设； 3、110kV 平远站 35kV 富远线 328、五级线 314 线路电压互感器更换，并调试试验。 (详见工程量签证表)		
验收组验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料何图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
施工单位：	 签名: 李永权 王振涛 双泽平		日期: 2024.8.29
监理单位：			
生产运行部门：	项目负责人： 		
项目实施部门意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。 验收合格，具备竣工条件。		
	签名:  日期: 2024.8.29		

注：生产运行部门与项目实施部门为同一部门的，仅需填写项目实施部门意见。

附件 1：技改、修理项目施工派工单

乙方情况	合同名称及编号	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003)
	施工单位	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	曾继辉，13829395410
技改、修理工程基本情况	项目名称及编号	110kV 文福变电站一次设备综合改造 (031400GS62000305)
	工程地点	110kV 文福变电站
	承包范围	110kV 文福变电站一次设备综合改造
	工程内容	<p>1、电力系统一次 更换#2 主变中 302 开关间隔电流互感器，原 CT 为断路器内置，需一起更换；更换兴路线 326 间隔电流互感器，原 CT 为断路器内置，需一起更换；更换分段 300 开关间隔电流互感器，原 CT 为断路器内置，需一起更换； 更换 110kV 文福站 110kV#1 母线电压互感器 111PT 间隔避雷器、35kV 兴路线 326 间隔避雷器、35kV 备用线 348 间隔避雷器、#1 主变中 301 间隔避雷器、#2 主变中 302 间隔避雷器； 原 35kV 出线均在 35kV I 段母线，现迁移 35kV 路北线路至 35kV II 段母线，采用电缆引接的方式，不改变原出线间隔及方向。</p> <p>2、电力系统二次 更换相关的二次电缆。</p> <p>3、土建 更换断路器基础 2 座（考虑兴路线间隔停电时间，兴路线断路器基础利用原有）；35kV 埋管 30 米，绿化恢复等内容。</p>
	计划开工时间	
	计划竣工时间	
其他事项说明	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003) 若涉及租赁及实际采购费用，按合同约定，由施工单位代付，附发票、租凭合同结算，不计入结算总价下浮范围。	
甲方（签章）：		
日期：		

附录 L-3：生产项目竣工报告
生产项目竣工报告

项目编号	031400GS62000305		
项目名称	110kV 文福变电站一次设备综合改造		
建设单位	广东电网有限责任公司梅州供电局		
设计单位	梅州市嘉宝电力设计有限公司		
监理单位	梅州市泰安监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2024.8.27	竣工时间	2024.10.21
项目主要内容	1、#2 主变 302、35kV 兴路线 326、35kV 分段 300 间隔断路器及两侧导线更换，二次电缆敷设；相关试验及调试； 2、110kV111PT、35kV#2 主变 302、35kV 兴路线 326、35kV 分段 300 避雷器及计数器更换；相关试验及调试。 (详见工程量签证表)		
验收组验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料何图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
施工单位： 		监理单位： 	
生产运行部门：	项目负责人： 		
项目实施部门意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。 验收合格，具备竣工条件。 		

注：生产运行部门与项目实施部门为同一部门的，仅需填写项目实施部门意见。

附件 1：技改、修理项目施工派工单

乙方情况	合同名称及编号	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003)
	施工单位	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	曾继辉，13829395410
技改、修理工程基本情况	项目名称及编号	110kV 新铺变电站一次设备综合改造 (031400GS62000322)
	工程地点	110kV 新铺变电站
	承包范围	110kV 新铺变电站一次设备综合改造
	工程内容	1、电力系统一次 (1) 更换 35kV 300 断路器及电流互感器 (2) 更换 110kV 新铺站#1 主变变中 301 间隔避雷器、#2 主变变中 302 间隔避雷器、35kV#2 母线电压互感器 32PT 间隔避雷器； (3) 将 35kV 新北线迁移至 35kV I 段母线，通过电缆引接，不迁移间隔和出线位置。 2、电力系统二次 无。 3、土建 绿化恢复 10 平方米。
	计划开工时间	
	计划竣工时间	
	其他事项说明	梅州供电局 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目（嘉应、富远、蕉岭巡维中心管辖变电站）施工框架协议 (0314002024010304BD00003) 若涉及租赁及实际采购费用，按合同约定，由施工单位代付，附发票、租凭合同结算，不计入结算总价下浮范围。
甲方（签章）： 日期：		
乙方（签章）： 日期：		
注：本派工单一式两份，甲方与乙方各执一份		

附录 L-3：生产项目竣工报告

生产项目竣工报告

项目编号	031400GS62000322		
项目名称	110kV 新铺变电站一次设备综合改造		
建设单位	广东电网有限责任公司梅州供电局		
设计单位	梅州市嘉安电力设计有限公司		
监理单位	梅州市泰安监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2025.2.13	竣工时间	2025.3.10
项目主要内容	1、110kV 新铺站新建新北线#1 母线侧连接电缆支架基础 1 组，新建新北线一次电缆沟基础； 2、吊装支架 2 柱，敷设一次电缆及调试试验； 3、更换 300 分段开关 1 台，敷设二次电缆并调试试验； 4、更换 301、32PT 避雷器及线路间隔计数器及调试试验。 (详见工程量签证表)		
验收组验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料何图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。 签名: 李新林 赵文东 日期: 2025.3.10		
施工单位:			监理单位:
生产运行部门:			项目负责人: 邓宇平
项目实施部门意见:	竣工验收设备(施工)与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。 验收合格，具备竣工条件。		
	签名:  日期: 2025.3.10		

注: 生产运行部门与项目实施部门为同一部门的, 仅需填写项目实施部门意见。

三、拟派项目经理（建造师）近3年在建或已完成同类业绩

拟派项目负责人业绩一览表

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）担任项目项目经理的同类业绩（在建或已完成同类业绩，不超过3项，以合同签订或竣工验收证明时间为准），提供不多于3项项目经理业绩，超出3项业绩的按顺序取前3项业绩。

序号	建设单位	项目名称	中标金额或合同金额（万元）	开、竣工日期	项目所在地	备注
1	广东电网有限责任公司河源供电局	广东电网有限责任公司河源供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技改修理项目施工框架	626.77	2022.03.23-20 22.12.30	广东河源	/
2	广东电网有限责任公司河源供电局	河源供电局变电管理一所2024年35kV-220kV变电站技改修理项目施工框架	2700.00	2024.02.26-20 24.11.29	广东河源	/
3	深圳供电局有限公司	深圳电网西部区域(变电管理二所管辖区域)内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同	2450.00	2024.03.04- 2025.02.14	广东深圳	/

证明材料：在建项目提供合同关键页，已完成项目提供合同关键页和竣工验收证明，以及拟派本项目管理人员须提供在本单位投标截止日期前半年内连续3个月的社保证明。

注1、合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等，竣工验收证明应包括：竣工验收报告或竣工验收证明（验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等）（如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件）。同类工程业绩指装配式变电站（含PC、钢结构）、装配式建筑工程（非变电站建筑）、常规混凝土建筑施工的业绩。

2、上述工程以具体项目合同（如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件）为准。

3、对于含多个施工项目的标的，按配置第1个项目经理进行评审，作为本项得分。

二级建造师



本证书由广东省人力资源和社会保障厅批准颁发，表明持证人通过广东省统一组织的考试，取得二级建造师的执业资格。

姓 名：戴文科
证件号码：441622198012244732
性 别：男
出生年月：1980年12月
专 业：机电工程
批准日期：2014年05月25日
管 理 号：14441350104409773



广东省人力资源和社会保障厅





使用有效期：2025年09月
09日-2026年03月08日

中华人民共和国二级建造师注册证书

姓 名：戴文科

性 别：男

出生日期：1980-12-24



注册编号：粤2442014201506788

聘用企业：广东明煌电力工程有限公司

注册专业：建筑工程（有效期：2024-09-20至2027-09-19）
机电工程（有效期：2024-09-10至2027-09-10）



戴文科

个人签名：戴文科

签名日期：2024年09月09日

广东省住房和城乡建设厅
签发日期：2024年09月19日
执业注册专用章

建筑施工企业项目经理 安全生产考核合格证书

编号:粤建安B(2016)0003712

姓 名: 戴文科



性 别: 男

出生年月: 1980年12月24日

企业名称: 广东明煌电力工程有限公司

职 务: 项目负责人(项目经理)

初次领证日期: 2016年04月11日

有 效 期: 2025年01月14日至 2028年04月10日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2025年01月14日

中华人民共和国住房和城乡建设部监制





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	戴文科		证件号码	441622198012244732		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 15:58，该参保人累计月数合计		实际缴费 11个月， 缓缴0个月	实际缴费 11个月， 缓缴0个月	实际缴费 11个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 15:58

项目负责人业绩 01：广东电网有限责任公司河源供电局 2022 年度 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改修理项目施工框架



广东电网有限责任公司河源供电局2022年
度35kV-220kV变电站（东源、和平、连平片
区）技改修理项目施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0316002022010312BD00005

甲方：广东电网有限责任公司河源供电局

乙方：广东明煌电力工程有限公司

签订地点：广东河源

广东明煌

【广东电网有限责任公司河源供电局 2022 年度
35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改修理
项目】工程施工合同

第一部分 协议书

发包人：【广东电网有限责任公司河源供电局】

法定代表人（负责人）：【黄伟杰】

住所：【广东省河源市河源大道北 19 号】

承包人：【广东明煌电力工程有限公司】

法定代表人（负责人）：【曾秀明】

住所：【广东省河源市河源市高新技术开发区兴工大道】

依照《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》及有关法律、行政法规、遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就本建设工程施工事项协商一致，订立本合同。

一、工程概况

1、工程名称：【以发包方委托书委托内容为准】。

2、建设地点：【广东河源市】。

3、项目编号：【以发包方委托书委托内容为准】。

二、承包范围和承包方式

1、承包范围：【河源供电局 2022 年 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技改、修理年度计划及年中新增的 B1 类、B2 类项目，因电网抢险救灾、设备设施抢修或消缺、客户服务】

务等需快速响应的应急项目。施工内容为施工图纸范围内的技改、修理、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作。本次招标范围包含科技项目中施工部分。具体项目最终以建设单位实际委托为准，在实施过程中如遇项目调整则以建设单位调整后的为准。】。

2、本工程采用以下第【2.2】种承包方式。

- 2.1 包工不包料方式；
- 2.2 包工部分包料方式；
- 2.3 包工包料方式。

其中，包工部分包料方式、包工包料方式，在施工过程一切可能产生的人力运输费、吊装及汽车转运、退料运输费、设备保管、材料费及材料税金等由承包人负责。

三、合同工期

合同工期按以下第【1、2】种方式。

1、工程合同工期，拟从【合同签订之日】开始施工，至【2024年12月30日】完成竣工。具体开、竣工时间以发包人的通知为准。

2、紧急抢修框架合同有效期：【合同签订之日】至【2022年12月31日】。

四、工程质量标准

【满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成启动投产】。

五、合同价款

工程承包施工总价款为人民币(大写)【 / 】(¥【 / 】)，按以下第【3】种方式结算。

- 1、固定总价合同，按合同总价款结算，不予调整。
- 2、可调价合同，调整方法在专用条款内约定。
- 3、据实结算合同，工程竣工后根据发包人选定的工程造价咨询机构审核的实际工程量，据实结算。结算标准为【按实结算，中标费率为 98.60%。投标人中标后其投标费率即为中标费率，是确定工程最终合同价及结算价的最终依据。

1. 电缆通道检修、隔离开关常规检修、变压器附件检修、变压器综合检修、电抗器解体检修、断路器本体检修、断路器操动机构检修、接地装置常规检修、高压开关柜检修等设备设施维修工程费最终结算价款=中介审定工程价款×中标费率，结算计价依据为：

(1) 定额套用：《电网技术改造工程预算定额（2020 年版）》、《电网拆除工程预算定额（2020 年版）》、《电网检修工程预算定额（2020 年版）》，不足部分选用或参考其他相关定额，其他定额选用或参考顺序：《电力建设工程预算定额(2018 年版)》、《20kV 及以下配电网工程预算定额(2016 年版)》，《广东省建设工程计价依据（2018）》。

(2) 取费标准：执行《电网技术改造工程预算编制与计算规定（2020 年版）》、《电网检修工程预算编制与计算规定（2020 年版）》和《关于印发广东省电网技术改造工程预算编制与计算规定实施细则等两项规定的通知》（粤电定〔2021〕15 号）及电网公司的最新规定。

(3) 编制基准期价差：执行施工期间广东省电力建设定额站发布的最新相关文件。

(4) 工程税金执行《转发电力定额总站关于调整电力工程计价依据增值税税率的通知》

抢修工作进度情况。

j、承包人在抢修过程中应采取有效的安全防范措施，以保证施工人员的安全。如果在承包人承担的抢修工程内发生设备事故、人身事故或其它事故致发包人、承包人人员或第三方经济损失或人身伤害的，均由承包人承担责任。

k、如承包人施工出现质量不合格问题，应按发包人要求及时整改，由此造成的损失由承包人负责赔偿。如承包人不予以及时整改，发包人有权解除合同，由承包人承担违约责任。

1、抢修工作完成后，承包人应配合发包人组织验收，现场核实工程量，工程量签证由发包人、承包人、监理人三方确认签字。工程量签证须注明详细工作内容和明细，包含工作地点和设备名称，以变电站、线路、台区为分项目录，列明每条线路、每个台区的详细工程量，并附抢修前后照片，对“拆除重装、拆后重架”等仅凭抢修前后照片难以准确辨析的施工内容，应有拆除前、拆除后、重装（架）后的现场照片，照片内容应能反映线路名称、杆（塔）号、设备铭牌、现场地点、受损程度等重要信息，新修复杆塔没有编号的，应用记号笔临时编杆号后再拍照。

(5) 其他：【/】。

4.2 承包人项目经理

姓名：【戴文科】，联系方式：【15976702009】。

4.3 拆除设备材料回收需符合《中国南方电网有限责任公司逆向物资管理办法》规定，该工程的拆旧设备材料的回收率必须达到如下标准。铁件为理论回收数量的【 80%】，导线为理论回收数量的【 80%】。如承包人未对本工程的拆旧物资足额回收，未足额回收部分则在工程施工费中扣抵。

签署页：

发 包 人：



承 包 人：



法定代表人(负责人)
或委托代理人：

法定代表人(负责人)
或委托代理人：

通讯地址：广东省河源市河源
大道北 19 号

通讯地址：河源市高新技术开
发区兴工大道

邮政编码： 517000

邮政编码：

开户银行： 中国农业银行河源
分行

开户银行： 中国建设银行河源
市分行营业部

帐号： 44200101040005955

帐号： 44001748301050739073

签订日期： 2021.3.23

签订日期： 2021.3.23

签订地点： 广东河源

签订地点： 广东河源

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架合同委托单

单号: BDX- -2022031

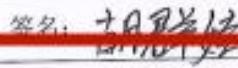
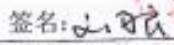
根据广东电网有限责任公司河源供电局(委托方)与广东明煌
电力工程有限公司(受托方)签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技
改修理项目施工框架合同》(合同编号:0316002022010312BD00005),
下称“主合同”),委托方现将220kV和平站变电一次主设备B修(规
范化检修)(项目编号:031600MS62220123)项目委托给受托方实施,

有关事项明确如下:

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV和平站
工作范围	#1变高中性点221000地刀、#1主变变高I母侧22011刀闸、#1主变变高II母侧22012刀闸、#1主变变高主变侧22014刀闸、#2主变变高I母侧22021刀闸、#2主变变高II母侧22022刀闸、220kV I段母线电压互感器221PT刀闸、220kV II段母线电压互感器222PT刀闸、220kV VII母母线222甲00地刀、220kV VII母母线222乙00地刀、220kV VI母母线221甲00地刀、220kV VI母母线221乙00地刀、220kV和塔线I母侧42271刀闸、220kV和塔线II母侧42272刀闸、220kV和塔线线路侧42274刀闸、220kV龙和线I母侧42281刀闸、220kV龙和线II母侧42282刀闸、220kV龙和线线路侧42284刀闸、220kV母联开关I母侧20122刀闸、220kV母联开关II母侧20121刀闸共计20组隔离开关B修(更换内部远近控、就地分合辅助接点、刀闸辅助开关机构箱密封); (委托暂估金额:18.00万元,委托外工作内容开展需先履行河源供电局变电管理所项目派工单审批)

其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
委托部门：（盖章） 工作联系人：王文科 联系电话：1587861311 2022年4月10日	受托方：（盖章） 工作联系人：蒋文科 联系电话：15876702009 2022年4月10日

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220123		
工程名称	220kV 和平站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚誉工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年4月2日	竣工时间	2022年11月10日
工程主要内容	1、10kV #1电容器组本体 B 修及10kV #1电容器组户外电容器侧561R0接地刀闸更换；2、10kV #2电容器组本体 B 修及10kV #2电容器组户外电容器侧562R0接地刀闸更换；3、10kV #3电容器组本体 B 修及10kV #3电容器组户外电容器侧563R0接地刀闸更换；4、10kV #6电容器组本体 B 修及10kV #6电容器组户外电容器侧566R0接地刀闸更换；5、10kV #7电容器组本体 B 修及10kV #7电容器组户外电容器侧567R0接地刀闸更换；6、10kV #8电容器组本体 B 修及10kV #8电容器组户外电容器侧568R0接地刀闸更换；7、#1主变冷却器控制箱更换；8、220kV 和塔线线路侧42274刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见:	1、已按经审查后的设计文件（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名: 	日期:	2022 年 11 月 10 日
施工单位:			
监理单位:			
建设单位意见:	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
			
	签名:  日期: 2022 年 11 月 10 日		

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 和平站变电一次主设备 B 修（规范化检修）						
工程地点	220kV 和平站						
开工日期	2022.4.2	验收日期	2022.11.10				
工程概况： 1、10kV #1 电容器组本体 B 修及 10kV #1 电容器组户外电容器侧 561R0 接地刀闸更换；2、10kV #2 电容器组本体 B 修及 10kV #2 电容器组户外电容器侧 562R0 接地刀闸更换；3、10kV #3 电容器组本体 B 修及 10kV #3 电容器组户外电容器侧 563R0 接地刀闸更换；4、10kV #6 电容器组本体 B 修及 10kV #6 电容器组户外电容器侧 566R0 接地刀闸更换；5、10kV #7 电容器组本体 B 修及 10kV #7 电容器组户外电容器侧 567R0 接地刀闸更换；6、10kV #8 电容器组本体 B 修及 10kV #8 电容器组户外电容器侧 568R0 接地刀闸更换；7、#1 主变冷却器控制箱更换；8、220kV 和塔线路侧 42274 刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)							
工 程 量 及 简 要 内 容	施 工 位 位 参 加 验 收 单 位 备 注	代 表： 黄文江	监 理 单 位 部 门 名 称 变检 B 班 广东诚誉工程咨询监理有限公司 广东明煌电力工程有限公司	设 计 单 位 年 月 日 2022 年 11 月 10 日	代 表： 无	建 设 单 位 年 月 日 2022 年 11 月 10 日	代 表： 黄文江
工程验收质量评语		存在遗留问题					

本表(含附件)一式五份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存二份。

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架协议委托单

单号: BDX- -2022016

根据广东电网有限责任公司河源供电局(委托方)与广东明煌
电力工程有限公司(受托方)签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局2022年度35kV-220kV变电站(东源、和平、连平片区)技
改修理项目施工框架协议合同》(合同编号:0316002022010312BD00005,
下称“主合同”),委托方现将220kV热水站变电一次主设备B修(规
范化检修)(项目编号:031600MS62220120)项目委托给受托方实施,
有关事项明确如下:

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV 热水站
工作范围	#1 主变压器、#2 主变压器, 共 2 台主变电缆管破损更换; 风机二次元件更换, 主变有载及本体瓦斯继电器更换 10kV#8 电容器组 568 开关柜、10kV 汇通乙线 711 开关柜、10kV#3 电容器组 563 开关柜、10kV#2 电容器组 562 开关柜、10kV#7 电容器组 567 开关柜、#1 主变变低 501 开关柜、#1 主变变低 501CT 柜、10kV#6 电容器组 566 开关柜、10kV#1 电容器组 561 开关柜、10kV 富马线 717 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变低 523 开关柜、10kV#9 电容器组 569 开关柜、10kV#10 电容器组 571 开关柜、10kV#5 电容器组 565 开关柜、10kV#4 电容器组 564 开关柜、10kV 备用线 704 开关柜、10kV 备用线 705 开关柜、10kV 备用线 712 开关柜、10kV 备用线 715 开关柜、10kV 备用线 716 开关柜、10kV 备用线 720 间隔共 22 面开关柜 B 修, 开关柜分闸线圈更换, 合闸线圈更换, 微动开关更换, 分合闸指示牌更换, 动作计数器更换, 辅助开关更换, 储能电机更换, 前柜门带电显示装置更换, 后柜门带电显示装置更换, 带电显示装置传感器更换。其中 10kV#3 电容器组 563 开关柜机构更换。
(委托暂估金额: 35.00 万元, 委托外工作内容开展需先履行河源供电局变电管理所项目派工单审批)	

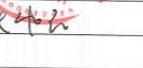
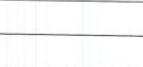
其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
<p>委托部门：(盖章) 广东广信建设有限公司 工作联系人：王文祥 联系电话：15008011315 2022年4月10日</p>	<p>受托方：(盖章)中建八局工程有限公司 工作联系人：王文祥 联系电话：13976707029 2022年4月11日</p>

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220120		
工程名称	220kV 热水站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚誉工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年9月18日	竣工时间	2022年12月5日
工程主要内容	1、10kV #1 电容器组 561 开关柜、10kV #2 电容器组 562 开关柜、10kV #3 电容器组 563 开关柜、10kV #4 电容器组 564 开关柜、10kV #5 电容器组 565 开关柜、10kV #7 电容器组 567 开关柜、10kV #8 电容器组 568 开关柜、10kV #9 电容器组 569 开关柜、10kV #10 电容器组 571 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变中 523 开关柜常规 B 修； 2、#2 主变变中主变侧 11024 刀闸及 #2 主变变中中性点 112000 地刀常规 B 修； 3、#2 主变常规 B 修；#1 主变冷却器控制箱及 #2 主变冷却器控制箱更换二次元器件。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名：胡君华 日期：2022年12月5日		
施工单位：	 戴文彩		
	 T. Chen		
建设单位意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
	 王永权 日期：2022年12月5日		

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 热水站变电一次主设备B修（规范化检修）					
工程地点	220kV 热水站					
开工日期	2022.9.18	验收日期	2022.12.5			
工程量及简要内容 (详细工程见工程量签证表)	工程概况: 1、10kV #1 电容器组 561 开关柜、10kV #2 电容器组 562 开关柜、10kV #3 电容器组 563 开关柜、10kV #4 电容器组 564 开关柜、10kV #5 电容器组 565 开关柜、10kV #7 电容器组 567 开关柜、10kV #8 电容器组 568 开关柜、10kV #9 电容器组 569 开关柜、10kV #10 电容器组 571 开关柜、#2 主变变低 522 开关柜、#2 主变变低 523 开关柜常规 B 修； 2、#2 主变中主变侧 11024 刀闸及#2 主变变中中性点 112000 地刀常规 B 修； 3、#2 主变常规 B 修：#1 主变冷却器控制箱及#2 主变冷却器控制箱更换二次元器件。					
	施工位	代表： 	监理位	代表： 	设计位	代表： 无
		签章： 黄文科	单立	签章： 陈伟强	单立	签章： 无
		2022年12月5日		2022年12月5日		年月日 2022年12月5日
	参加验收单位	部门名称			代表	
	变检一班					
	广东诚誉工程咨询监理有限公司					
	广东明煌电力工程有限公司					
备注						
工程验收质量评语	存在遗留问题					
无	无					

本表(含附件)一式五份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存二份。

广电办生〔2020〕25号附件4

广东电网有限责任公司框架合同委托单

单号: BDX- -2022032

根据广东电网有限责任公司河源供电局（委托方）与广东明煌
电力工程有限公司（受托方）签订的《广东电网有限责任公司河源
供电局 2022 年度 35kV-220kV 变电站（东源、和平、连平片区）技
改修理项目施工框架合同》（合同编号：0316002022010312BD00005，
下称“主合同”），委托方现将220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规
范化检修）（项目编号：031600MS62220124）项目委托给受托方实施，
有关事项明确如下：

委托项目工作内容要素	
工作时间	2022-4-10 至 2022-12-30
工作地点	220kV 塔岭站
工作范围	#1 主变压器：更换净油器滤芯、更换绕温表、瓦斯继电器、更换变 高 C 相套管观察窗； #1 变高中性点 221000 地刀、#1 主变变高 I 母侧 22011 刀闸、#1 主变变高 II 母侧 22012 刀闸、#1 主变变高主变侧 22014 刀闸、#2 变高中性点 112000 地刀、#2 主变变高 I 母侧 22021 刀闸、#2 主变 变高 II 母侧 22022 刀闸、#2 主变变高主变侧 22024 刀闸、220kV I 段母线电压互感器 221PT 刀闸、220kV I 母 221 甲 00 地刀、220kV I 母 221 乙 00 地刀、220kV II 母 222 甲 00 地刀、220kV II 母 222 乙 00 地刀、220kV 和塔线 I 母侧 42271 刀闸、220kV 和塔线 II 母侧 42272 刀闸、220kV 母联 I 母侧 20121 刀闸、220kV 母联 II 母侧 20122 刀 闸、220kV 热塔线 I 母侧 28561 刀闸、220kV 热塔线 II 母侧 28562 刀闸、220kV 奎塔甲线#1M 侧 41981 刀闸、220kV 奎塔甲线#2M 侧 41982 刀闸、220kV 奎塔甲线线路侧 41984 刀闸、220kV 奎塔乙线#1M 侧 41991 刀闸、220kV 奎塔乙线线路侧 41994 刀闸共计 24 组隔离开 关 B 修
	(委托暂估金额：45.00 万元，委托外工作内容开展需先履行河源供 电局变电管理所项目派工单审批)

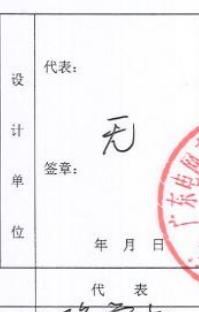
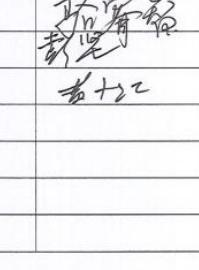
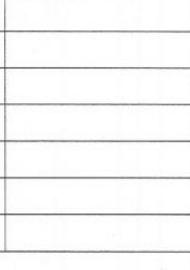
其他要求	<p>1、委托单涉及的项目，结算按照主合同相关条款执行。</p> <p>2、委托单是主合同的重要组成部分，具有同等法律效力。</p> <p>3、委托单一式【贰】份，双方各执【壹】份。</p>
<p>委托部门：(盖章)</p>  <p>工作联系人: 李文军 联系电话: 15976702009</p> <p>2024年4月10日</p>	<p>受托方：(盖章)</p>  <p>工作联系人: 联系电话: 15976702009</p> <p>2024年4月10日</p>

62-工程竣工报告

项目编号	031600MS62220124		
工程名称	220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规范化检修）		
建设单位	广东电网有限责任公司河源供电局		
设计单位	/		
监理单位	广东诚信工程咨询监理有限公司		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		
开工时间	2022年8月2日	竣工时间	2022年11月15日
工程主要内容	#1主变 B 修、油温表及绕组表更换，有载开关瓦斯继电器及本体瓦斯继电器更换；#1主变高主变侧22014刀闸 A 修；#1主变冷却器控制箱更换；220kV 和塔线线路侧42274刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)		
验收意见：	1、已按经审查后的设计方案（实施方案）及概（预）算书中的要求施工完毕，竣工资料和图纸等齐全并符合。 2、已核对现场工程量与审查后的施工设计（实施方案）相符合。		
	签名：胡君祥	日期：2022年11月15日	
施工单位：			监理单位：
			
建设单位意见：	竣工验收设备（施工）与竣工资料和图纸符合并满足项目技术、运行要求。验收合格，具备竣工条件。		
			日期：2022年11月15日

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

64-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 塔岭站变电一次主设备 B 修（规范化检修）			
工程地点	220kV 塔岭站			
开工日期	2022.8.2	验收日期	2022.11.15	
工程量及简要内容	工程概况： #1 主变 B 修、油温表及绕温表更换、有载开关瓦斯继电器及本体瓦斯继电器更换；#1 主变高主变侧 22014 刀闸 A 修；#1 主变冷却器控制箱更换；220kV 和塔线线路侧 42274 刀闸 B 修。 (详细工程见工程量签证表)			
	 2022年11月15日	 2022年11月15日	 无	
	 2022年11月15日	 无	 无	
	参 加 验 收 单 位	部门名称		代表
	变检三班 广东诚誉工程咨询监理有限公司 广东明煌电力工程有限公司	 无		 无
备 注				
工程验收质量评语 存在遗留问题 无 无				

本表（含附件）一式五份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存二份。

项目负责人业绩 02：河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架



河源供电局变电管理一所2024年35kV- 220kV变电站技改修理项目施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0316002024010304BD00001

甲方：广东电网有限责任公司河源供电局

乙方：广东明煌电力工程有限公司

签订地点：广东河源

河源供电局

甲方（发包人）：广东电网有限责任公司河源供电局

住 所 地：广东省河源市河源大道北19号

法定代表人（负责人）：彭刚

开户行：中国农业银行河源分行

账 号：44200101040005955

项目联系人：曾春祥

通讯地址：河源市源城区新江三路变电管理一所

手 机：15986002333

电 话：15986002333

电子信箱：/

乙方（承包人）：广东明煌电力工程有限公司

住 所 地：广东省河源市高新技术开发区兴工大道

法定代表人（负责人）：曾秀明

开户行：中国建设银行河源市分行

账 号：44001748301050739073

项目联系人：余小雷

通讯地址：广东省河源市高新技术开发区兴工大道

手 机：13723490405

电 话：13723490405

电子信箱：501671515@qq.com

1.2 技改、修理框架工程基本情况

1.2.1 本合同项下技改、修理工程范围为：自 合同签订之日起 起至 2024年12月 30日止，位于 区域内的甲方 技改、修理工程。

1.2.2 具体工程项目以甲方向乙方发出的《技改、修理工程施工派工单》（以下简称派工单，格式详见附件 1）为准，《派工单》的签发时间须在第 1.2.1 项约定的框架期间内，超期签发的《派工单》无效。

2. 承包范围

2.1 乙方承包范围为：(1) 河源供电局变电管理一所 2024 年技改、修理年度计划及年中新增的 B1 类、B2 类项目，因电网抢险救灾、设备设施抢修或消缺、客户服务等需快速响应的应急项目。施工内容为施工图纸范围内的技改、修理、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作。本次招标范围包含科技项目中施工部分。本次招标范围不含大型生产技改等纳入统一建设的项目，具体项目最终以建设单位实际委托为准，在实施过程中如遇项目调整则以建设单位调整后的为准。

(2) 发生大规模抢修时中标单位须接受广东电网公司统一调遣开展应急抢修工作，依据应急调遣令由受灾单位应急指挥中心安排组织中标单位开展抢修工作，并在抢修工作完成后及时与受灾单位签订合同，结算方式参照《电网台风抢修工程预算定额（2017 年版）》及原合同中标费率，中标单位应在抢修工作完成后 45 天内协助项目实施单位完成工程量签证单、抢修前后照片、审定的预（结）算表、竣工图等立项资料编制。

2.2 框架工程的承包范围具体以甲方发出的《派工单》确定的承包范围为准。

3. 承包方式

乙方承包方式为：包工、包料部分包料不包料、包工期、包质量、包安全、包文明施工。

4. 工程工期

本合同项下工程工期，双方同意按以下第 4.2 款内容确定：

4.1 技改、修理专项工程工期

本合同项下工程工期为 日历天，开工日期暂定为： 年 月 日，以甲方或监理单位发出的开工通知规定的开工日期为准。

4.2 技改、修理框架工程工期

4.2.1 自甲方向乙方发出的第一份《派工单》载明的开工日期起至甲方向乙方发出的最后一份《派工单》载明的竣工日期止。

4.2.2 框架工程项下的单项技改、修理工程的工期以《派工单》载明的开工之日起至《派工单》载明的竣工日期止。

5. 合同价款与支付

5.1 本合同价款即工程款，双方约定按以下第 4 种方式确定：

(1) 合同价款为人民币含税价小写 元 (大写：)，税率为 9%，其中，不含税价为小写 元 (大写：)。该价款包括了乙方完成本合同约定的所有义务所需的全部费用。

(2) 合同价款暂定为人民币含税价小写 元 (大写：)，税率为 9%，其中，不含税价为小写 元 (大写：)。最终合同价款按以下标准计算：

(3) 按本合同项下《派工单》进行结算, 具体计价标准为: /

(4) 其他: 按实结算, 投标人中标后其投标费率即为中标费率(98.8%), 是确定工程最终合同价及结算价的最终依据。最终结算价款=中介审定工程价款×中标费率, 结算计价依据为: (1) 定额套用: 《电网技术改造工程预算定额(2020年版)》、《电网拆除工程预算定额(2020年版)》、《电网检修工程预算定额(2020年版)》, 不足部分选用或参考其他相关定额, 其他定额选用或参考顺序: 《电力建设工程预算定额(2018年版)》、《20kV及以下配电网工程定额和费用计算规定(2022年版)》、《电网台风抢修工程预算定额(2017年版)》和《广东省建设工程计价依据(2018)》。

(2) 取费标准: 执行《电网技术改造工程预算编制与计算规定(2020年版)》、《电网检修工程预算 编制与计算规定(2020年版)》、《关于印发广东省电网技术改造工程预算编制与计算规定实施细则等两项规定的通知》(粤电定[2021]15号)、《电网台风抢修工程预算编制与计算规定(2017年版)》、《中国南方电网有限责任公司电力建设定额站转发电力工程造价与定额管理总站关于调整安全文明施工费的通知》(南方电网定额(2023)3号)和《关于调整电力建设工程社会保险费费率的通知》(粤电定(2023)8号)及电网公司的其他最新规定。 (3) 编制基准期价差: 执行施工期间广东省电力建设定额站发布的最新相关文件。 (4) 工程税金执行《转发电力定额总站关于调整电力工程计价依据增值税税率的通知》(粤电定[2019]2号)及国家最新税收政策。 (5) 电力定额中的乙供未计价

额，乙方应将差额退还甲方。税款差额计算方式如下：

税款差额=承诺税率对应的增值税进项税额 - 实际开具发票的进项税额（若计算得出的扣款小于 0，则取 0）

其中：增值税进项税额= Σ 开票金额 \div （1+税率） \times 税率

5.8 本合同项下不含税价格不因国家税率变化而变化，若在本合同履行期间遇国家税率调整，则价税合计相应调整，以开具发票的时间为准。

6. 履约担保与质量担保

6.1 履约担保

6.1.1 双方同意履约担保按以下第2种方式执行，如本合同价款为暂定价的，下列履约担保的数额按暂定价计算：

(1) 本合同不提供履约担保。

(2) 乙方于本合同生效之日起60日内，按本合同价款10%向甲方提供履约保函（银行保函 保险保函），即人民币2700000元
(大写：贰佰柒拾万元整)。

(3) 乙方于本合同生效之日起 日内，向甲方提供金额为人民币 元
(大写：) 的履约保函（银行保函保险保函）。

(4) 乙方按照甲方签发的《派工单》提供履约担保，即甲方签发《派工单》之日起30日内，乙方向甲方提供金额为人民币 元
(大写：) 的履约保函（银行保函保险保函）。

6.1.2 乙方发生违约行为时，甲方有权按合同约定的违约金额在履约保函中兑付。

超过 48 小时，乙方有权要求工期相应顺延。

7.2.4 如本合同价款为暂定价的，乙方应自开工之日起□每周 每月 其他： / 至少向甲方列表报告一次已完工工程量。经甲方或监理工程师确认后，乙方提交的已完工工程量的报告，方可作为结算工程价款的依据。

7.2.5 工程竣工验收后，乙方应当将工程相关资料进行归档并移交给甲方，具体要求为：竣工 1 个月内移交

7.2.6 如果乙方未在南方电网进行 A 类承包商资信建档，需在本合同签订后 30 个工作日内按照南方电网相关制度要求提交资料，完成资信建档。

7.2.7 对甲方签发的《违约通知单》有异议的，必须在收到《违约通知单》之日起 3 个工作日内，向甲方提交书面申诉材料。如无法按时提供申诉材料或提供的申诉材料经认定不足以澄清责任的，扣分处理仍有效。

7.2.8 应按照甲方要求及时、准确、完整地在甲方企业级资产管理系统中建立工程设备台帐，并移交工程的电子化资料。

7.2.9 乙方应具备本项目承包工程的资质和等级，并将在核准的经营范围内活动。

7.2.10 乙方指定本合同项下项目经理为戴文科，(执业证书编号：粤 2442014201506788)，未经甲方书面同意，乙方不得更换。

7.2.11 在缺陷责任期内，本合同项下工程发生缺陷或乙方提供的设备材料出现任何质量问题的，乙方应履行缺陷修复义务。

7.2.12 其他： /

8. 验收

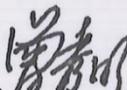
【本页为河源供电局变电管理一所2024年35kV-220kV变电站技改修理项目施工框架协议（合同编号：0316002024010304BD00001）签署页】

甲方（盖章）：广东电网有限责任公司河源供电局

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024 年 2 月 26 日

乙方（盖章）：广东明煌电力工程有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024 年 2 月 26 日

附件 1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科, 15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	河源供电局变电管理所霍山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装 (031600GS62000146)
	工程地点	霍山巡维中心
	施工范围	霍山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装
	施工内容	在霍山巡维中心管辖内的 220kV 霍山站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：30 万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2024-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架协议 (0316002024010304BD00001)	
委托人(签章)： 日期：		
受委托单位(签章)： 日期：		

54-工程竣工验收报告

工程名称	河源供电局变电管理所源城、紫金、龙川片区变电一次设备日常维修包（2024年）		
工程地点	220kV 越王山站、220kV 万绿湖站、220kV 霍山站、110kV 双下站、110kV 峦金站、110kV 龙岭站、110kV 柳城站、110kV 好义站、35kV 义都站、35kV 翫龙站		
开工日期	2024.3.22	验收日期	2024.12.18
工程概况： 量及简要内容	220kV 越王山站、220kV 万绿湖站、220kV 霍山站、110kV 双下站、110kV 峦金站、110kV 龙岭站、110kV 柳城站、110kV 好义站、35kV 义都站、35kV 翫龙站等变电站一次设备日常维修。		
工程验收质量评估	存在遗留问题 无		
单 位	参 加 收	部 门 名 称	代 表
		变电一所检修一班	罗国海
		变电一所检修二班	孔健生
		变电一所商试二班	苏永伟
		广东诚誉工程咨询监理有限公司	胡明星
		广东明煌电力工程有限公司	孙宇峰
		变电一所检修二班	刘伟东
		备 注	

施 工 单 位	监 理 单 位	设 计 单 位	代 表:
			代表: 胡 明 星
开 工 日 期	签 章:	年 月 日	建 设 项 目 部
工 程 量 及 简 要 内 容	单 位	2024 年 12 月 18 日	位 2024 年 12 月 18 日
工 程 概 况:	单 位	2024 年 12 月 18 日	年 月 日
参 加 收	部 门 名 称	代 表	代 表
	变电一所检修一班	罗国海	代 表
	变电一所检修二班	孔健生	
	变电一所商试二班	苏永伟	
	广东诚誉工程咨询监理有限公司	胡明星	
	广东明煌电力工程有限公司	孙宇峰	
	变电一所检修二班	刘伟东	
	备 注		

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存一份，监理项目部存二份，承包单位存一份。

附件1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科，15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	<u>河源供电局变电管理所龙川巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装 (031600GS62000128)</u>
	工程地点	<u>龙川巡维中心</u>
	施工范围	<u>龙川巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装</u>
	施工内容	在龙川巡维中心管辖内的 220kV 龙川站、110kV 莲塘站、110kV 鹤市站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：62 万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2025-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架合同 (0316002024010304BD00001)	
委托人(签章)： 日期：	 2024.4.8	
受委托单位(签章)： 日期：	 2024.4.8	

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 龙川站切负荷执行站稳控装置更换		
工程地点	220kV 龙川站		
开工日期	2024.11.2	验收日期	2024.11.29
工程概况：			
电气二次部分： 本期在原位置更换1P 稳定控制主机屏及2P 稳定控制从机屏，及相应电缆更换等工作。相关交流电源、电流、电压、跳闸等相关二次回路接入、调试及验收；相关线路停电电接入新1P 稳定控制主机屏及2P 稳定控制从机屏等相关二次回路接 入、调试及验收；更换后相应设备标签及二次电缆牌作相应修改，后台数据库均相应修改，新安装设备接入安自主站调试及与调 度进行自动化联调。			
其他：拆除通信室 5P 安全运行稳压系统屏 1 面，新建 1 面通信接口屏等工作。			
工程验收质量评语		存在遗留问题	无

本表(含附件)一式四份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存一份。

附件 1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	戴文科，15976702009
技改、修理工程基本情况	工程名称	河源供电局变电管理所越王山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装(031600GS62000145)
	工程地点	越王山巡维中心
	施工范围	越王山巡维中心刀闸分合闸辅助识别装置加装
	施工内容	在越王山巡维中心管辖内的 220kV 越王山站、110kV 紫城站加装刀闸远方分合闸辅助识别装置，以实现调控一体化。 (委托金额：58 万元；具体施工内容以施工图纸为准；如项目有调整的以调整后内容为准)
	计划开工时间	2024-6-1
	计划竣工时间	2025-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架合同 (0316002024010304BD00001)	
委托人（签章）：		
日期：	2024.4.8 6020103654	
受委托单位（签章）：		
日期：	2024.4.8	

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 越王山变电站等 5 座变电站电力二次过电压智能感知与防护设备加装		
工程地点	110kV 潼溪站、110kV 东顺站		
开工日期	2024.8.2	验收日期	2024.11.1
工程概况:			
1) 安装过电压及接地在线感知系统屏：在 110kV 潼溪站、110kV 东顺站共 2 座变电站的主控室备用屏位安装过电压及接地在线感知系统屏，屏柜从二次交流屏或交流馈线屏各取一路 220V 电源，再分别引至各个过电压监测仪和接地监测仪。 2) #1、#2 直流充电屏、#1、#2 交流进线屏、UPS 不间断电源屏的交流电源进线处安装智能过电压监测仪、智能接地监测仪、过电压保护器、后备保护装置等附件安装。 3) 过电压及接地在线感知系统接线电源、对时线接入，单机上电调试，自检。 4) 过电压及接地在线感知系统屏调试。			

施 工 单 位	代表:  签章: 	监 球理 单 位	代 表:  签章: 
参 加 验 收 单 位	2024年11月1日	参 加 验 收 单 位	2024年11月1日
备 注		备 注	
工程验收质量评估	存在遗留问题	工程验收质量评估	无遗留问题
		惠州电力勘察设计有限公司	2024年11月1日
		广东诚誉工程咨询监理有限公司	2024年11月1日
		广东明煌电力工程有限公司	2024年11月1日

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

54-工程竣工验收报告

工程名称	河源供电局 220kV 越王山变电站等 5 座变电站自动化设备一体化远程运维系统加装		
工程地点	110kV 潘溪站、110kV 东顺站		
开工日期	2024.1.8	验收日期	2024.7.16
工程概况: 在 110kV 潘溪站、110kV 东顺站共 2 座变电站的主控室备用屏位安装自动化设备远程运维屏，屏柜从每段直流母线各取一路直流电源，告警信号和对时信号分别接至站内公用测控屏和 GPS 对时屏。南向引两根网线分别接至站控层 A、B 网交换机，北向引一根网线接至调度数据网 A 平面的控制区交换机，安装好屏柜和接线后调线及联调。			
工程量及简要内容			
工程验收质量评语 存在遗留问题 <i>包</i>			
备注 <i>李玉华</i>			
参 加 验 收 单 位 惠州电力勘察设计院有限公司 <i>李玉华</i> 广东诚誉工程咨询监理有限公司 <i>郭晓华</i> 广东明煌电力工程有限公司 <i>刘伟</i>			
建设单位 代表: <i>方海宁</i> 签章:  设 计 单 位 代 表: <i>方海宁</i> 签章:  监 理 单 位 代 表: <i>方海宁</i> 签章:  项目部 监 理 单 位 代 表: <i>方海宁</i> 签章:  7月6日 7月6日 7月6日 7月6日 7月6日 7月6日			

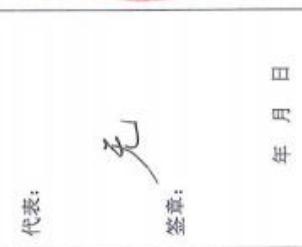
本表(含附件)一式四份,由承包单位填写,项目实施单位存二份,监理项目部存一份,承包单位存一份。

附件1：《技改、修理工程派工单》参考格式（本派工单一式两份，
委托人与受托人各执一份）

施工单位情况	名称	广东明煌电力工程有限公司
	联系人及联系方式	黄小江，13539127327
	工程名称	220kV 联禾变电站变电一次设备检修（规范化检修）
	工程地点	220kV 联禾变电站
	施工范围	220kV 联禾变电站变电一次设备检修（规范化检修）
技改、修理工程基本情况	施工内容	<p>1、对#1 主变散热片渗漏油处理(更换蝶阀胶圈);主变变中(低)绝缘化改造。</p> <p>2、对 220kV 仰联线线路侧 22314 刀闸等 6 组隔离开关及 110kV 联古线 1186 间隔 110kV 联古线 II 母侧 11862 刀闸等 20 组隔离开关 A 修, 机构箱更换, 刀闸导电部分更换; 对#3 主变变中#1M 侧 11031 刀闸等 3 组隔离开关 B 修, 刀闸触头更换;</p> <p>3、对 220kV 联禾站 110kV 联桂乙线等 76 台独立式避雷器按定期检修项目清单进行 B 修。</p> <p>4、对 220kV 联禾站 10kV#1 电容器组 561 开关等 13 台开关柜按定期检修项目清单进行 B 修, 更换开关机构二次元器件。</p> <p>5、对 10kV#1 电容器组本体等 13 台电容器组按定期检修项目清单进行 B 修。</p> <p>6、站内自爆绝缘子更换。</p> <p>(委托金额: 1200000 元; 具体施工内容以施工图纸为准; 如项目有调整的以调整后内容为准)</p>
	计划开工时间	2024-3-21

	计划竣工时间	2024-12-30
其他事项说明	河源供电局变电管理一所 2024 年 35kV-220kV 变电站技改修理项目施工框架合同 (0316002024010304BD000019)	
委托人(签章):		
日期:	2024.3.21	
施工单位(签章):		
日期:	2024.3.21	

54-工程竣工验收报告

工程名称	220kV 联禾变电站一次设备检修(规范化检修)		
工程地点	220kV 联禾变电站		
开工日期	2024-11-20	验收日期	2024-11-18
工程概况:			
1: 户外 110kV、220kV 隔离开关检修及试验; 2: 户外 110kV、220kV 厂用器检修及试验; 3: 10kV 高压开关柜检修及试验; 4: 110kV 电流互感器检修、10kV 避雷器检修、 #2 站用变检修、更换玻璃绝缘子 5: #1、#2、#3 主变间隔设备检修。			
简要内容	施工单		
	位	代表: 	监理单
参 加 验 收 单	监理		
	位	代表: 	设计单
工程验收入质评语	设计		
	位	代表: 	代表: 
建设			
签章:			
注			

本表（含附件）一式四份，由承包单位填写，项目实施单位存二份，监理项目部存一份，承包单位存一份。

项目负责人业绩 03: 深圳电网西部区域(变电管理二所管辖区域)内 2024-2025 年度 220 千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同子合同
-220kV 兴怀站围墙改造优化工程



深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0900002024010304ZH00067
甲方: 深圳供电局有限公司
乙方: 广东明煌电力工程有限公司
签订地点: 深圳市



甲方（发包人）：深圳供电局有限公司
住 所 地：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
法定代表人（负责人）：汤寿泉
开户行：建行罗湖分行
账 号：44201528600059166666
项目联系人：宋启威
通讯地址：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
手 机：13923847260
电 话：0755-88932214
电子信箱：_____ / _____

乙方（承包人）：广东明煌电力工程有限公司
住 所 地：广东省河源市高新技术开发区兴工大道
法定代表人（负责人）：曾秀明
开户行：深圳农村商业银行富民支行
账 号：000398504921
项目联系人：戴文科
通讯地址：深圳市龙岗区坂田街道儒骏大厦1309-1
手 机：15976702009
电 话：15976702009
电子信箱：GDMHDL@163.com

本合同由第一部分合同协议书和第二部分通用条款组成，通用条款为甲乙双方权利义务的原则性约定；合同协议书是对通用条款原则性约定的细化、完善、补充、修改或另行约定的条款。合同协议书与通用条款约定不一致的，以合同协议书约定为准；合同协议书中未作约定的，按通用条款约定执行。

第一部分 合同协议书

甲乙双方经友好协商，特依照《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律法规规定，就本合同项下技改、修理类工程施工事宜达成一致意见，签订本合同。

本合同内容适用于框架工程与专项工程施工，甲乙双方结合实际情况选择适用。

1. 工程基本情况

本合同项下工程基本情况，双方同意按以下第 1.2 款内容确定：

1.1 技改、修理专项工程基本情况

1.1.1 工程名称： /

1.1.2 工程地点： /

1.1.3 工程内容： /

1.1.4 工程性质： /

1.1.5 工程批准单位： /

1.1.6 工程批准文号： /

1.2 技改、修理框架工程基本情况

1.2.1 本合同项下技改、修理工程范围为：自框架合同签订日期起至 2025年12月31日止，位于 深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内由工程项目管理中心负责实施的 技改、修理工程。

1.2.2 具体工程项目以甲方向乙方发出的《技改、修理工程施工派工单》（以下简称派工单，格式详见附件 1）为准，《派工单》的签发时间须在第 1.2.1 项约定的框架期间内，超期签发的《派工单》无效。

2 承包范围

2.1 乙方承包范围为：1、工程项目管理中心负责实施的深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内 2024-2025 年度 220 千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工。

2、工程内容：

2.1 变电部分：
施工图纸范围内的变电建筑、安装、调试工程，包括样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治、母线包绝缘、规程规范内的特殊试验、远动系统（站外部分）本侧及对侧投产前所需完成一二次设备相关调试；涉及的运行站内公共保护设备的调试，名称更新等工作，对侧站内交流耐压等试验及相关厂家服务（若有，具体以下达委托内容为准），进站道路混凝土路面，临时施工用电（若有：包含改迁煤、燃气及通信管网等市政项目），完成电子化移交（含本侧及对侧）、参数上报、启动方案编写及配合办理施工许可手续、余土外运及排放（运距经甲方确认后据实结算；余土受纳费若有，则执行当期深圳市政府部门相关文件并经公司审核流程审定计取，文件依

据需由乙方配合提供)、施工围挡等。但其中建筑工程不包括临时工程(包括水源)。

2.2 架空线路部分：

施工图纸范围内的架空送电线路安装、调试工程，与施工相关的所有其他费用项目。

包括：线路本体工程、配套改造工程、施工场地租用（施工项目部、材料站）、辅助施工费用、电力线路改迁及拆除（如有）、跨越及河流封航（如有）、鱼塘围堰（如有）、施工道路修筑、塔基植被恢复、架空线路标志牌安装、OPGW 光缆架设、线路参数测试、余土外运、拆除后塔材和材料运到指定回收点（按拆除后不能利用考虑，运距均为 20 公里）、通信线路改迁及拆除（如有），各类市政道路、管道改迁及拆除（如有据实结算）、管道光缆敷设、样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治，确保水保、环评验收通过，若验收不通过，施工单位必须做好整改措施直至通过为止，涉及铁路跨越等相关工作（安全评估鉴定、措施费、沿线建（构）筑物第三方财产鉴定等，如有据实结算）、完成电子化移交（含本侧及对侧）、设备退役鉴定。

不包括：接地线铺设的青苗赔偿、施工道路的青苗赔偿、牵张场的青苗赔偿、塔基占地及其青苗赔偿、架线青苗赔偿、沿线建（构）筑物拆迁补偿，光缆的测量及接续。所有基础占地手续办理及塔基占地青赔、施工道路青赔、接地线铺设青赔、架线青赔、通道砍伐青赔及构、建筑物拆迁补偿等工作均由乙方单位协助完成。

具体内容以施工图纸为准。

工程建设过程中，乙方对外的交涉与纠纷，以及所造成的损失，除招标文件中有明确规定者外，均由乙方自行解决。如确需甲方进

行协调时，协调解决问题所发生的一切费用仍由乙方承担。

高速公路跨越手续、占道手续办理、绿化迁移办理等工作承包单位负责办理，费用按实际发生据实结算。

跨越高铁手续及跨越工作中：铁路红线用地占用费铁路临时用地费、铁路相关部门施工配合费、铁路运输补偿费、铁路栏栅开口费、穿铁路施工行车干扰增加费、铁路消防报建费，以上各项如实际发生，结算时以铁路部门开具的发票（需含由铁路部门确认的收费内容明细），或实施期间铁路部门有效收费标准文件作为依据据实结算。在该工程涉及的跨越配合实施前，若铁路部门调整了费用收取模式，则以新的收费标准对合同范围、费用等进行相应调整。

2.3 电缆部分：

施工图纸范围内的电缆线路建筑、安装、调试工程及隧道工程（含隧道建筑及安装、通风工程、给排水工程、消防工程、照明工程、火灾自动报警系统安装、综合监控工程。

包括：本体工程、路面破除及恢复工作、植被恢复、施工期临时占用道路、施工场地租用、旧电缆线路拆除运输及余土外运、电缆标志牌安装、电缆标志桩、顶管标识器、埋管标识球的制作及安装；电缆井及盖板编码、电缆线路参数测试、电缆在线监测（厂家包设备安装，其余施工单位负责）；配合投运工作（包括但不限于配合整套启动调试和参加联合试运行（含在线监测系统）、档案移交、参数上报、启动方案编写等）、完成电子化移交（含本侧及对侧）、设备退役鉴定、样板点建设、无偿提供业主项目部办公场所（包含宣传资料）、白蚁防治。

与当地城规、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，均由乙方协助办理。上述工作如需发生费用（如行

政许可、市政收费等有收费文件规定的费用），由甲方负责；施工期间道路临时占用、路面破复、人行道修理、地下市政下水道水井、通信、燃气等市政管道、旧电缆迁移；其中地下市政下水道水井、通信、燃气等市政管道迁移费用、旧电缆迁移、绿化树木赔偿不计入投标报价，按项目实际发生的费用（经甲方确认）结算。

涉及铁路跨越、穿越等相关工作（安全评估鉴定、措施费、沿线建（构）筑物第三方财产鉴定等，如有据实结算）。

不包括：征地及青苗赔偿、沿线的管线迁移（如有）、沿线建（构）筑物的拆除、管道光缆敷设、光缆接续与测量。

2.4 招标范围包含相应标的区域内输电架空线路塔基、围栏、边坡等土建类附属设施以及电缆隧道土建类附属设施的改造检修工作内容，该类附属设施的改造及检修工作属于土建部分施工，与所属电力设备的电压等级无关联。

具体内容以施工图纸为准。

3、补充招标范围：

3.1 单个项目若跨越东西部区域，以甲方实际委托为准；最终实施的施工项目以依据施工框架协议签订的子合同为准。

3.2 对于架空输电线路 OPGW 光缆改造工程，工程中的光缆架设（含旧设备拆除）及附件安装（含接头盒安装）施工工作纳入本次招标标的；接头盒（不含安装）至站内部份，以及光缆熔接、测试及通道开通等内容不纳入本次招标标的。

3.3 完成相对应电压等级的设备安装或更换所必须之土建工程。

3.4 按照公司设备管理部门要求完成安装、更换、调试、试验工作，满足验收标准；

3.5 配合投运工作【包括但不限于配合整套启动调试和参加联合试运行(含在线监测系统)、档案移交、参数上报、启动方案编写等】；配合办理施工许可手续等。

3.6 包工、部分包料。甲方提供的设备、材料以每个项目施工图中设备材料清册为准（对于单项工程，如另有其他约束性文件有明确甲乙供物资的，以其他约束性文件为准）。

3.7 招标范围不包含年度框架招标项目，内容如下：配套站外水源及站外排水、通信及管道光缆敷设、防盗报警及视频监控安装，电子化移交服务、新建和改建变电站电力监控系统等级保护测评及安全防护评估技术服务、检测监测服务、第三方评估、X光检测服务。

3.8 无偿提供各种涉及的检测配合施工服务。【检测监测框招内容：包含地基基础检测、边坡检测、边坡变形监测、基坑监测、地铁沉降检测监测及建构筑物沉降监测服务招标。实施项目为工程项目管理中心负责项目（含相关生产技改工程）】。

3.9 关于余土外运及排放：乙方需综合考虑余土受纳场的地理位置因素，优先考虑距离工程施工地点最近的余土受纳场，结算送审时对余土外运及排放合理计价。若未以距离最近余土受纳场作为余土外运及排放报价，需书面说明原因并取得监理单位、项目经理书面同意，否则不予承认。

3.10 按照公司要求使用资产管理信息系统及移动应用，若违反使用要求，按照南网基建承包商处罚条款进行扣分。

3.11 严格执行《危险性较大的分部分项工程安全管理规定》，在招标文件中列出危大工程清单的；并按照施工合同约定及时支付危大工程施工技术措施费或者相应的安全防护文明施工措施费的。

本合同项下工程工期，双方同意按以下第 4.2 款内容确定：

4.1 技改、修理专项工程工期

本合同项下工程工期为 日历天，开工日期暂定为： 年 月 日，以甲方或监理单位发出的开工通知规定的开工日期为准。

4.2 技改、修理框架工程工期

4.2.1 自甲方向乙方发出的第一份《派工单》载明的开工日期起至甲方向乙方发出的最后一份《派工单》载明的竣工日期止。

4.2.2 框架工程项下的单项技改、修理工程的工期以《派工单》载明的开工之日起至《派工单》载明的竣工日期止。

5. 合同价款与支付

5.1 本合同价款即工程款，双方约定按以下第（4）种方式确定：

（1）合同价款为人民币含税价小写 元（大写： ），税率为 9%，其中，不含税价为小写 元（大写： ）。该价款包括了乙方完成本合同约定的所有义务所需的全部费用。

（2）合同价款暂定为人民币含税价小写 元（大写： ），税率为 9%，其中，不含税价为小写 元（大写： ）。最终合同价款按以下标准计算：

（3）按本合同项下《派工单》进行结算，具体计价标准为：

（4）其他： 本合同为未确定价款合同。预计发包金额含税为人民币2450.00万元，即贰仟伍佰伍拾万元整，增值税税率9%，当国家税率发生调整时，以合同签订时的不含税价款重新计算后续含税

工程价款的依据。

7.2.5 工程竣工验收后，乙方应当将工程相关资料进行归档并移交给甲方，具体要求为：项目档案须遵循《中国南方电网有限责任公司档案管理办法》《项目类档案业务指导书》中关于电网建设项目档案的管理要求，前期、施工、监理、竣工验收等各阶段实体文件和电子文件（包括声像、照片档案）应按照《深圳供电局有限公司电网建设项目建设项目档案管理业务指引》中附录C《生产项目档案管理业务指引》进行收集、整理。须在工程竣工投产 90 天向档案管理部门移交。

7.2.6 如果乙方未在南方电网进行 A 类承包商资信建档，需在本合同签订后 30 个工作日内按照南方电网相关制度要求提交资料，完成资信建档。

7.2.7 对甲方签发的《违约通知单》有异议的，必须在收到《违约通知单》之日起 3 个工作日内，向甲方提交书面申诉材料。如无法按时提供申诉材料或提供的申诉材料经认定不足以澄清责任的，扣分处理仍有效。

7.2.8 应按照甲方要求及时、准确、完整地在甲方企业级资产管理系统中建立工程设备台账，并移交工程的电子化资料。

7.2.9 乙方应具备本项目承包工程的资质和等级，并将在核准的经营范围内活动。

7.2.10 乙方指定本合同项下项目经理为戴文科，(执业证书编号：二级建造师证/粤 2442014201506788)，未经甲方书面同意，乙方不得更换。

7.2.11 在缺陷责任期内，本合同项下工程发生缺陷或乙方提供的设备材料出现任何质量问题的，乙方应履行缺陷修复义务。

【本页为深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025
年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、
修理类工程施工框架合同（合同编号：0900002024010304ZH00067）
签署页】

甲方（盖章）：深圳供电局有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024年3月4日



乙方（盖章）：广东明煌电力工程有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024年3月4日



中国南方电网
CHINA SOUTHERN POWER GRID

深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内2024-2025年度220千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同子合同-220kV兴怀站围墙改造优化工程



CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0900002024010304ZH00311

甲方：深圳供电局有限公司

乙方：广东明煌电力工程有限公司

签订地点：深圳市

甲方：深圳供电局有限公司
住所地：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
法定代表人（负责人）：汤寿泉
开户行：建行罗湖支行
账号：44201528600059166666
项目联系人：黄湘东
通讯地址：深圳市罗湖区深南东路4020号电力调度通信大楼
手机：/ /
电话：0755-88932191
电子邮箱：/ /

乙方：广东明煌电力工程有限公司
住所地：河源市高新技术开发区兴工北路30号
法定代表人（负责人）：曾秀明
开户行：深圳农村商业银行富民支行
账号：000398504921
项目联系人：刘桂堂
通讯地址：深圳市龙岗区坂田街道儒骏大厦1309-1
手机：15999623126
电话：15999623126
电子邮箱：GDMHDL@163.com

甲、乙双方于 2024 年 03 月 04 日签订 深圳电网西部区域（变电管理二所管辖区域）内 2024-2025 年度 220 千伏及以下电压等级输变电设备及附属设施改造施工技改、修理类工程施工框架合同（标的 1 标包 2）（甲方合同编号为 0900002024010304ZH00067 _____；乙方合同编号为 0900002024010304ZH00067 _____，以下简称“主合同”）。现经双方友好协商，订立以下补充协议，以兹遵守。

第一条 合同补充原因：

根据主合同第【一部分 合同协议书第 1 及 5】条“【工程基本情况、合同价款与支付】”的相关规定，就主合同框架下【220kV 兴怀站围墙改造优化工程委托】事项签订以下补充协议。

第二条 合同补充内容：

1、项目名称：【详细委托项目清单见下表】

序号	项目名称	项目编码	预估施工费用（元）
1	220kV 兴怀站围墙改造优化工程	090010SS24070001	700000
合计			700000

2、项目开始时间：【自合同签订之日起】

3、项目内容及要求：【220kV 兴怀站围墙改造优化工程项目，主要施工内容：完成施工图纸范围内的变电建筑、安装、调试工程，包括规程规范内的特殊试验、一二次设备相关调试，完成电子化移交及配合办理施工许可手续等；具体以施工图纸为准。】

4、项目费用支付方式：【项目预估含税金额为人民币：小写【700,000.00】元（大写：【柒拾万元整】），其中税率为【9】%。】

【本页为 _____ (合同编号: 0900002024010304ZH00311) 签署页】

甲方(盖章): 深圳供电局有限公司

法定代表人(负责人)或授权代表: 王伟光

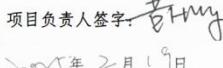
签订日期: 2024-07-30

乙方(盖章): 广东明煌电力工程有限公司

法定代表人(负责人)或授权代表: 陈伟光

签订日期: 2024-07-30

生产项目竣工验收单

工程名称	220kV 兴怀站围墙改造优化工程		公司项目编号	090010SS24070001		
实施部门	深圳供电局有限公司/项目管理中心		项目总投资 (万元)	77		
项目负责人	黄湘东		项目起止年月	2024年7月1日至2025年06月30日		
施工单位	广东明煌电力工程有限公司		是否委托 监理单位	是		
监理单位	深圳市威彦达工程监理有限公司		开工日期	2024年7月27日	竣工 验收日期	2025年2月14日
竣工验收情况	220kV 兴怀站围墙改造优化工程工作已完成，经专业验收合格，设备投运正常，无工程遗留问题， 项目负责人签字：  2025年2月19日		工程资料及备品备件移交情况	<ul style="list-style-type: none"> ◆ 工程资料已移交齐全； ◆ 工程无备品备件移交； ◆ 设备台账已更新； 备注：		
施工单位自检意见		部门意见		监理单位意见		
 签章有效：2025.02.19		分部(副)主管意见：  同意		部门(分管副)经理意见：   同意		
				 签章有效： 		

四、投标人近3年所获奖项

投标人获奖一览表

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）房屋建筑或电力建筑工程等同类业绩获奖情况（不超过5项，以奖项出具时间为准），如超出5项奖项的按《获奖汇总一览表》顺序取前5项奖项。

编号	项目名称	所获奖项	奖项等级（国家级、省部级、市级）	颁奖部门
1	无	无	无	
2				
3				
4				
5				

证明材料：提供获奖证书扫描件。同一个项目同时获得不同等级奖项，只认可等级高的奖项。

五、拟派项目管理机构配备情况

拟派项目管理机构配备情况表

内容：供拟投入人员（包括项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人、施工员、安全员、资料员、劳资专管员等所有项目管理班子成员）相应的注册证书或职称证书或岗位证书扫描件（优先配置配备齐全、人员职称、注册证书等级高的）。

职务	姓名	职称	上岗资格证明					已承担在建 工程情况	
			证书名称	级别	证号	专业	原服务 单位	项目 数	项目 名称
项目负责人	戴文科	机电工程 工程师	二级建造 师注册证	二级	粤 24420142015067 88	机电专 业 建筑专 业	无	0	/
项目技术 负责人	王昌军	中级工程 师	电气工程 师	中级	粤中职证字第 0700102433099 号	电气工 程	无	0	/
安全负责 人	洪宇健	高级工程 师	安全员 C3 证书	C3 证	粤建安 C3(2015)000680 7	C3	无	0	/
造价工程 师	叶碧谨	中级工程 师	注册造价 师证书	一级	建 (造)1416440000 3849	安装工 程	无	0	/
专职安全 员	黄小江	技术员	安全员 C3 证书	/	粤建安 C3 (2014)0015108	/	无	0	/
质量负责 人	甘小桃	/	质量员证		04417106944170 16413	/	无	0	/
质量员	唐小成	/	质量员证	/	04417106944170 16412	/	无	0	/
施工员	蔡德才	/	施工员证	/	04417101944170 20636	/	无	0	/
材料员	黄志力	/	材料员证	/	04417111944170 09556	/	无	0	/
资料员	刁春燕	/	资料员证	/	04417114944170 12083	/	无	0	/
劳资专员	朱秀齐	/	劳务员	/	1901140001618	/	无	0	/
施工班组 负责人	李云	/	高压电工 证	/	T4416221975071 64676	/	无	0	/

注：（拟派项目管理机构人员必填项：项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人）

(1) 项目负责人-戴文科





使用有效期：2025年09月
09日-2026年03月08日

中华人民共和国二级建造师注册证书

姓 名：戴文科

性 别：男

出生日期：1980-12-24



注册编号：粤2442014201506788

聘用企业：广东明煌电力工程有限公司

注册专业：建筑工程（有效期：2024-09-20至2027-09-19）
机电工程（有效期：2024-09-10至2027-09-10）



戴文科

个人签名：戴文科

签名日期：2024年09月09日

广东省住房和城乡建设厅
签发日期：2024年09月19日

建筑施工企业项目经理 安全生产考核合格证书

编号:粤建安B(2016)0003712

姓 名: 戴文科



性 别: 男

出生年月: 1980年12月24日

企业名称: 广东明煌电力工程有限公司

职 务: 项目负责人(项目经理)

初次领证日期: 2016年04月11日

有 效 期: 2025年01月14日至 2028年04月10日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2025年01月14日

中华人民共和国住房和城乡建设部监制





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	戴文科		证件号码	441622198012244732		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 15:58，该参保人累计月数合计		实际缴费 11个月， 缓缴0个月	实际缴费 11个月， 缓缴0个月	实际缴费 11个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 15:58

(2) 技术负责人-王昌军



成人高等教育

毕业证书



批准文号 教育部(84)教成字014号
注册号: 0027519

学生王昌军 性别男 一九八〇年

十二月一日生,于一九九八年九月

至二〇〇二年七月在本校(院)

电力与机电 专业

函授 学习,修完 本 科教

学计划规定的全部课程,成绩合格,准
予毕业。

校(院)长: 钟韶

学校(院):



二〇〇二年七月十日

中华人民共和国教育部监制



202512147918652696

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在河源市参加社会保险情况如下：

姓名	王昌军			证件号码	420502198012010033		
参保险种情况							
参保起止时间		单位			参保险种		
					养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11	
截止		2025-12-14 16:00，该参保人累计月数合计			实际缴费 11个月， 缓缴0个 月	实际缴费 11个月， 缓缴0个 月	实际缴费 11个月， 缓缴0个 月

网办业务专用章

备注：
本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:00

建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员
安全生产考核合格证书

编号:粤建安C3(2015)0006807

姓 名: 洪宇健



性 别: 男

出生年月: 1991年05月30日

企业名称: 广东明煌电力工程有限公司

职 务: 专职安全生产管理人员

初次领证日期: 2015年08月14日

有 效 期: 2024年07月31日至 2027年08月13日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2024年07月31日

中华人民共和国住房和城乡建设部监制

广东省职称证书

姓 名：洪宇健

身份证号：445224199105300050



职称名称：高级工程师

专 业：电力管理

级 别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2025年6月19日

评审组织：广东省工程系列电力工程专业高级职称评审委员会

证书编号：2500101314439

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2025年9月22日





中华人民共和国教育部学历证书查询网址: <http://www.chsi.com.cn>



202512147953915294

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下:

姓名	洪宇健		证件号码	445224199105300050		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 16:02 , 该参保人累计月数合计		实际缴费月数 11个月 缓缴0个月	实际缴费月数 11个月 缓缴0个月	实际缴费月数 11个月 缓缴0个月

备注:

本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称(证明专用章)

证明时间

2025-12-14 16:02

(4) 造价工程师-叶碧谨





202512147962955316

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	叶碧谨		证件号码	441622197910101819		
参保种类情况						
参保起止时间		单位		参保种类		
				养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11 实际缴费11个月，缓缴0个月	11 实际缴费11个月，缓缴0个月	11 实际缴费11个月，缓缴0个月
截止		2025-12-14 16:02，该参保人累计月数合计		网办业务专用章		

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:02

(5) 安全员-黄小江





202512147984374912

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	黄小江		证件号码	441624198312224410		
参保种类情况						
参保起止时间		单位			参保种类	
					养老	工伤
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 16:04	，该参保人累计月数合计	实际缴费 11个月, 缓缴0个月	实际缴费 11个月, 缓缴0个月	实际缴费 11个月, 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:04

(6) 质量负责人-甘小桃





202512198944083970

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在河源市参加社会保险情况如下：

姓名	甘小桃		证件号码	442529196704194677		
参保保险种情况						
参保起止时间		单位			参保保险种	
					养老	工伤
202509	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	3	3	3
截止		2025-12-19 17:25，该参保人累计月数合计			实际缴费 3个月,缓缴0个月	实际缴费 3个月,缓缴0个月
					实际缴费 3个月,缓缴0个月	实际缴费 3个月,缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-19 17:25

(7) 质量员-唐小成





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在河源市参加社会保险情况如下：

姓名	唐小成		证件号码	441622196708051796		
参保险种情况						
参保起止时间		单位			参保险种	
					养老	工伤
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司		11	11
截止		2025-12-16 09:41，该参保人累计月数合计		实际缴费 11个月 缓缴0个月	实际缴费 11个月 缓缴0个月	实际缴费 11个月 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-16 09:41

(8) 施工员-蔡德才





202512148013843168

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	蔡德才			证件号码	441622199005070775		
参保保险种情况							
参保起止时间		单位			参保保险种		
					养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11	
截止		2025-12-14 16:06，该参保人累计月数合计			实际缴费 11个月, 缓缴0个 月	应缴 11个月, 缓缴0个 月	实际缴费 11个月, 缓缴0个 月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:06

(9) 材料员-黄志力





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	黄志力		证件号码	441622198402284692		
参保种类情况						
参保起止时间		单位			参保种类	
					养老	工伤
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 16:07	，该参保人累计月数合计	实际缴费 11个月, 缓缴0个 月	实缴 11个月, 缓缴0个 月	实际缴费 11个月, 缓缴0个 月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:07

(10) 资料员-刁春燕





202512148039663743

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	刁春燕			证件号码	441622198509025746		
参保险种情况							
参保起止时间		单位			参保险种		
					养老	工伤	失业
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11	
截止		2025-12-14 16:08，该参保人累计月数合计			实际缴费 11个月, 缓缴0个月	应缴费 11个月, 缓缴0个月	实际缴费 11个月, 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:08

(11) 劳务员-朱秀齐



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在河源市参加社会保险情况如下：

姓名	朱秀齐		证件号码	441625198908072426		
参保险种情况						
参保起止时间	单位	参保险种				
		养老	工伤	失业		
202501	-	202511	河源市:广东明煌电力工程有限公司	11	11	11
截止		2025-12-14 16:08	，该参保人累计月数合计	实际缴费月数 11个月， 缓缴0个月	实缴月数 11个月， 缓缴0个月	实际缴费月数 11个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-14 16:08

(12) 施工班组负责人



深圳市社会保险历年参保缴费明细表（个人）

姓名: 李云

社保电脑号: 624706633

身份证号码: 441622197507164676

页码: 1

参保单位名称: 广东明煌电力工程有限公司深圳龙岗分公司

单位编号: 30112191

计算单位: 元

缴费年	月	单位编号	养老保险			医疗保险			生育			工伤保险			失业保险		
			基数	单位交	个人交	险种	基数	单位交	个人交	险种	基数	单位交	个人交	险种	基数	单位交	个人交
2025	06	30112191	4492.0	718.72	359.36	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
2025	07	30112191	4775.0	764.0	382.0	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
2025	08	30112191	4775.0	764.0	382.0	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
2025	09	30112191	4775.0	764.0	382.0	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
2025	10	30112191	4775.0	764.0	382.0	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
2025	11	30112191	4775.0	764.0	382.0	2	6733	101.0	33.67	1	6733	33.67	2520	120.16	2520	120.16	5.04
合计			4538.72	2269.36			606.0	202.02			202.02		120.16	20.96	20.96	30.24	

社保费缴纳清单
证明专用章

备注:

1. 本证明可作为参保人在本单位参加社会保险的证明。向相关部门提供,查验部门可通过登录网址: <https://sipub.sz.gov.cn/vp/>,输入下列验真码(3391f4043258c482)核查,验真码有效期三个月。
2. 生育保险中的险种“1”为生育保险,“2”为生育医疗。
3. 医疗险种中的险种“1”为基本医疗保险一档,“2”为基本医疗保险二档,“4”为基本医疗保险三档,“5”为少儿/大学生医保(医疗保险二档),“6”为统筹医疗保险。
4. 上述“缴费明细”表中带“*”标识为补缴,空行为断缴。带“&”标识为参保单位申请缓缴社会保险费单位缴费部分的时段。该参保人带&标志的缴费年月,养老保险在2026年12月前视同到账,工伤保险、失业保险在2026年12月前视同到账。
5. 居民养老保险、少儿/学生医疗保险缴费情况不在本清单中展示。
6. 如2020年2月至6月的单位缴费部分金额为“0”或者缴费金额减半的,属于按规定减免后实收金额。
7. 单位编号对应的单位名称:

单位编号
30112191

单位名称
广东明煌电力工程有限公司深圳龙岗分公司



深圳市社会保险基金管理局
社保费缴纳清单
打印日期: 2025年12月16日
证明专用章

六、施工投标承诺函

提示：本承诺函明确除标明由“投标人填写”外，其余空格全部应由招标人填写完整。一旦投标人中标后，该承诺函将提交质监、安监、造价、审计等部门作为后续监管的依据。

施工投标承诺函

致招标人：深圳供电局有限公司

为了确保本工程招标投标工作顺利进行，同时保证优质高效、文明施工，我方将严格执行建设工程管理的法律法规，并完全接受220千伏晨辉输变电工程（土建部分）工程的招标文件所有内容，为此作出如下承诺：

- 1、根据企业自身情况，理性报价，不会以低于成本的报价竞标，并愿以投标总报价7827.328139万元，按招标文件要求承包本工程的施工、竣工并修补其任何缺陷。否则，我方愿意承担任何风险。（投标人填写）
- 2、我方同意所递交的投标文件在投标须知规定的投标有效期内有效，在此期间内我方的投标有可能中标，我方将受此约束。如果在投标有效期内撤回投标或放弃中标资格，我方的投标担保将全部被没收，给贵方造成的损失超过我方投标担保金额的，贵方还有权要求我方对超过部分进行赔偿。
- 3、我方保证所提交的保证金是从我公司基本账户汇出，银行保函是由我公司基本账户开户银行所在网点或其上级银行机构出具，担保公司保函、保证保险的保费是通过我公司基本账户支付。否则，招标人有权取消我公司的中标资格或单方面终止合同，因此造成责任由我公司承担。
- 4、我方完全理解和接受招标文件招投标须知正文第40条的规定，并承诺一旦我方的投标出现该条列举的严重违规或涉嫌串通投标的情形而被评标委员会废标的，将自觉接受贵方暂停或者取消今后我方参加贵方其他任何工程投标资格的处理。
- 5、一旦我方中标，将保证在中标通知书发出之日起30日内，与贵方按招标文件、中标通知书中的内容签定施工合同，否则，视为我方自愿放弃中标资格。
- 6、除非另外达成协议并生效，贵方的中标通知书和本投标文件将成为约束双方的合同文件的组成部分。
- 7、按规定完成施工合同承包范围变电站建筑部分：审定版施工图纸范围内的变电站建筑部分，包括深基坑施工、配电装置楼建筑、变电站钢结构（变电站为预制装配式钢结构，钢结构具体要求及工程量以施工图为准）、样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治、排水沟、挡土墙、边坡、地基处理、进站道路、水土保持、临时施工用电、配合电子化移交提资、余土外运及收纳费用，施工围挡升级（不计入党价，若有，结算时按实结算）、全站照明、全站接地（含接地网阻抗测试、接地引下线及接地网导通测试）、综合布线、配合办理施工许可手续等。其中建筑工程不包括：两通一平（含边坡土方及进站道路土方）、配套市政水利工程（已年度框架招标），基建项目检测监测服务（已年度框招标）；消防工程（包括站区消防管路、火灾自动报警系统、气体灭火系统、主变水喷雾灭火

系统、消火栓系统、消防器材、消防水泵房设备及管道)、视频及环境监控系统(已年度框架招标);及行吊和所有设备的二次接地。按实结算部分:施工围挡升级若有,结算时按经签证的实际工程量和《关于电力定额计价的电网项目执行深圳市围挡升级要求的相关费用计列事宜研讨会议纪要》(规划中心纪要〔2021〕31号)要求结算。(与招标范围一致)的全部内容,质量达到合格标准的要求,质量目标为争创国家级、省级、市级“优质工程奖”。

8、建立完善的质量安全保证体系,配备与投标文件相一致且满足工程建设规模、技术要求、安全要求的项目管理机构和施工管理人员,并确保常驻现场。我方在本工程中配备的项目管理机构和施工管理人员详见《项目管理机构配备情况表》(投标人填写)。撤换上述人员前,必须征得贵方及建设行政主管部门批准同意。否则,招标人有权取消我公司的中标资格或单方面终止合同,由此造成违约责任由我公司承担。

9、我方在本工程中投入的主要机械设备详见附件《主要机械设备表》。所使用的工程机械、装卸机械满足国家现阶段非道路移动机械用柴油机排放标准。(投标人填写)

10、我方保证在收到中标通知书后30日内,递交经贵方认可的履约担保,履约担保金额为中标价的10%万元,否则,贵方可取消我方中标资格。

11、我方委托工程造价咨询企业编制商务标书的,按照规定递交委托协议,商务标加签工程造价咨询企业造价工程师个人数字证书。

12、为确保施工安全,我方保证在签定施工合同7日后,提交施工作业范围内的市政基础设施管线防护措施,按照《深圳市建设工程安全文明施工标准》,落实安全防护、环境保护、安全培训和信息化管理等要求,安全文明施工措施费专款专用。

13、我方保证在365日内(或于2026年12月20日前)完成并移交本工程(非我方造成的工期延误除外)。(投标人填写)

14、对在工程实施过程中发生的工程变更,严格按照双方合同的有关规定计量和计价,我方保证接受贵方要求完成变更的工程内容。

15、按照施工合同约定的质量缺陷保修范围和相应的保修期,我方保证在接到保修通知后2日内派人维修,直到达到合格的质量标准。

16、招标文件规定的其他主要承诺事项:

本项目所上传的招标控制价文件、招标附件、招标图纸、施工合同均为招标文件的组成部分,我方参与本项目的投标,视为已详细阅读并在中标后遵照执行招标文件的所有条款。

如承诺将中标金额的%依法分包给满足条件的中小企业等。

17、我方保证在本次投标中无弄虚作假行为,且未与其他投标人、招标人及评标专家串通投标等违规行为。否则,将接受取消投标资格、取消中标资格、解除合同、已进场施工的无条件退场、记录不良行为、暂停一年至三年在我市参加建设工程投标的资格等处理,涉嫌构成犯罪的,将依法追究刑事责任并移送公安机关查处。

18、我方保证中标后不转包或违法分包,依法按照国家、省、市有关规定发包劳务或使用自有

劳务队伍，按时足额支付工程款给分包单位（如有）。

19、我方保证中标后切实落实用工实名制和分账制管理的各项规定，利用信息技术手段对施工现场人员建立基本信息档案，采用人脸识别、扫码等技术实施考勤管理；开设工人工资专用账户，保证工人工资按月足额发放。我方接受招标人及建设行政主管部门的监督、检查。

20、如果违反本承诺书中任何条款，我方愿意接受：

- (1) 视作我方单方面违约，并按照合同规定向贵方支付违约金或解除合同；
- (2) 履约评价评定为合格及以下；
- (3) 本工程招标人今后可拒绝我方参与投标；
- (4) 建设、交通行政主管部门或相关主管部门的不良行为记录、行政处罚。

投标人（单位公章）： 广东明煌电力工程有限公司

单位地址： 河源市高新技术开发区兴工大道

邮政编码： 517000 电话： 0762-3602161 传真： 0762-3602363

2026年01月06日

附件：

《项目管理机构配备情况表》、《主要机械设备表》（投标人填写）

项目管理机构配备情况表（与技术标书一致）

职务	姓名	职称	上岗资格证明			
			证书名称	级别	证号	专业
项目负责人	戴文科	机电工程 工程师	二级建造师 注册证	二级	粤 2442014201506 788	机电专业 建筑专业
项目技术负责人	王昌军	中级工程 师	电气工程师	中级	粤中职证字第 0700102433099 号	电气工程
安全负责人	洪宇健	高级工程 师	安全员 C3 证 书	C3 证	粤建安 C3(2015)00068 07	C3
造价工程师	叶碧谨	中级工程 师	注册造价师 证书	一级	建 (造)141644000 03849	安装工程
专职安全员	黄小江	技术员	安全员 C3 证 书	/	粤建安 C3 (2014) 0015108	/
质量负责人	甘小桃	/	质量员证		0441710694417 016413	/
质量员	唐小成	/	质量员证	/	0441710694417 016412	/
施工员	蔡德才	/	施工员证	/	0441710194417 020636	/
材料员	黄志力	/	材料员证	/	0441711194417 009556	/
资料员	刁春燕	/	资料员证	/	0441711494417 012083	/
劳资专员	朱秀齐	/	劳务员	/	1901140001618	/
施工班组负责人	李云	/	高压电工证	/	T441622197507 164676	/

主要施工机械设备表（与技术标书一致）

序号	机械设备名称	型号 规格	数量	国别 产地	制造 年份	额定功率 (KW)	生产 能力	备注
1.	振捣器	插入式	3	中国	2021	/	合格	/
2.	振捣器	平板	2	中国	2021	/	合格	/
3.	砂轮切割机	Bosch/博世	4	中国	2020	/	合格	/
4.	气割工具	YT-903 HOSE REEL	3	中国	2022	/	合格	/
5.	氧气切割机	BESTCUT-60	3	中国	2023	/	合格	/
6.	电焊机	380V	5	中国	2022	/	合格	/
7.	抽水泵	/	4	中国	2023	/	合格	/
8.	木工平刨机	/	4	中国	2022	/	合格	/
9.	灌注桩桩机	/	6	中国	2021	/	合格	/
10.	旋挖桩桩机	/	3	中国	2022	/	合格	/
11.	搅拌机(混凝土)	/	1	中国	2020	/	合格	/
12.	搅拌机(砂浆)	/	2	中国	2020	/	合格	/
13.	挖土机	宝鼎 BD18型	1	中国	2020	/	合格	/
14.	压路机	VT-1500	1	中国	2021	/	合格	/
15.	钢筋弯曲机	JPXP-160 /260	2	中国	2022	/	合格	/
16.	钢筋调直机	/	2	中国	2022	/	合格	/
17.	钢筋切断机	/	2	中国	2022	/	合格	/
18.	直螺纹机	/	2	中国	2022	/	合格	/
19.	柴油发电机	380V	2	中国	2022	/	合格	/
20.	蛙式打夯机	JB-WH04	4	中国	2022	/	合格	/
21.	空压机	W-0.9/8	2	中国	2022	/	合格	/
22.	台式钻床	Z3050X16 /1	2	中国	2022	/	合格	/

23.	发电机	/	2	中国	2023	/	合格	/
24.	推土机	/	1	中国	2021	/	合格	/
25.	介木机	/	1	中国	2022	/	合格	/
26.	起重机	/	1	中国	2021	/	合格	/
27.	经纬仪	电子	2	中国	2022	/	合格	/
28.	全站仪	电子	2	中国	2021	/	合格	/
29.	GNSS 接收机	华测 E98	2	中国	2022	/	合格	/
30.	送电专用载重汽车	40t	1	中国	2019	/	合格	/
31.	平板拖车组	40t	1	中国	2019	/	合格	/
32.	人货两用车	3 t	2	中国	2019	/	合格	/