

标段编号：2203-440300-04-01-636473037001

深圳市建设工程施工招标投标 文件

标段名称：深圳宝安国际机场T2航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目

投标文件内容：资信标文件

投标人：惠州市鸿业电力有限公司

日期：2026年06月15日

一、投标人基本情况

附表1、投标人基本情况一览表

投标人企业名称	惠州市鸿业电力有限公司	法定代表人姓名	丁陶
注册类专业人员	一级建造师：44人 二级建造师：12人 其它注册类人员：20人	企业类型 (大/中/小/微)	大型企业
投标人具有资质类别及等级	①、电力工程施工总承包二级资质； ②、建筑工程施工总承包二级资质； ③、输变电工程专业承包二级资质； ④承装（修、试）电力设施许可证：承装类二级、承修类一级、承试类二级资质；	企业类型 (民营/其他)	(地方) 国有企业
项目经理姓名	谢伟民	项目经理具有资格类别及等级	一级注册建造师/一级

注：根据《资信标要求一览表》有关要求或说明提供对应证明材料。

(1) 投标人未被列入“信用中国”严重失信主体名单（提供“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）的信用信息最新查询结果截图。



全部展开

惠州市鸿业电力有限公司

存续 (在营、开业、在册)

关注 更多

统一社会信用代码: 91441300719323521J
注册号:
法定代表人: 丁陶
登记机关: 惠州市惠城区市场监督管理局
成立日期: 1999年12月16日

股东及出资信息

变更信息

行政许可信息

企业年报信息

行政处罚信息

列入经营异常名录...

列入严重违法失信...

示

营业执照信息

统一社会信用代码:	91441300719323521J	企业名称:	惠州市鸿业电力有限公司
注册号:		法定代表人:	丁陶
类型:	有限责任公司 (非自然人投资或控股的法人独资)	成立日期:	1999年12月16日
注册资本:	20000.000000万	核准日期:	2024年05月13日
登记机关:	惠州市惠城区市场监督管理局	登记状态:	存续 (在营、开业、在册)
住所:	惠州市麦地南路6号之1 (一照多址)		
经营范围:	承装、承修、承试供电设施和受电设施; 房地产开发, 实物租赁, 广告业务, 销售电力设备及材料与汽车零部件, 物资卸车、保管及检验服务; 许可项目: 一般项目: 非居住房地产租赁, 信息咨询服务 (不含许可类信息咨询服务), 安全咨询服务, 社会经济咨询服务。		

提示: 根据《市场主体登记管理条例》及其实施细则, 按照《市场监管总局办公厅关于调整营业执照事项的通知》要求, 国家企业信用信息公示系统将营业执照公示内容作相应调整, 详见 https://www.samr.gov.cn/zw/zfxqk/fdzdgknr/djzq/art/2023/art_9c67139da37a46fc8955d42d130947b2.html

统一社会信用代码:	91441300719323521J	企业名称:	惠州市鸿业电力有限公司
注册号:		法定代表人:	丁陶
类型:	有限责任公司 (非自然人投资或控股的法人独资)	成立日期:	1999年12月16日
注册资本:	20000.000000万	核准日期:	2024年05月13日
登记机关:	惠州市惠城区市场监督管理局	登记状态:	存续 (在营、开业、在册)
住所:	惠州市麦地南路6号之1 (一照多址)		
经营范围:	承装、承修、承试供电设施和受电设施; 房地产开发, 实物租赁, 广告业务, 销售电力设备及材料与汽车零部件, 物资卸车、保管及检验服务; 许可项目: 一般项目: 非居住房地产租赁, 信息咨询服务 (不含许可类信息咨询服务), 安全咨询服务, 社会经济咨询服务。		

提示: 根据《市场主体登记管理条例》及其实施细则, 按照《市场监管总局办公厅关于调整营业执照事项的通知》要求, 国家企业信用信息公示系统将营业执照公示内容作相应调整, 详见 https://www.samr.gov.cn/zw/zfxqk/fdzdgknr/djzq/art/2023/art_9c67139da37a46fc8955d42d130947b2.html

列入经营异常名录信息

序号	列入经营异常名录原因	列入日期	作出决定机关(列入)	移出经营异常名录原因	移出日期	作出决定机关(移出)
暂无列入经营异常名录信息						

共查询到 0 条记录 共 0 页

首页 上一页 下一页 末页

列入严重违法失信名单 (黑名单) 信息

序号	类别	列入严重违法失信名单 (黑名单) 原因	列入日期	作出决定机关(列入)	移出严重违法失信名单 (黑名单) 原因	移出日期	作出决定机关(移出)
暂无列入严重违法失信名单 (黑名单) 信息							

共查询到 0 条记录 共 0 页

首页 上一页 下一页 末页

(2) 注册类专业人员”以国家住建部“全国建筑市场监管公共服务平台”查询的信息为准。



中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn
全国建筑市场监管公共服务平台



建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码

首页 监管动态 数据服务 信用建设 建筑工人 政策法规 电子证照 问题解答 网站动态 动态核查

首页 > 企业数据 > 企业详情 > 手机查看 设置

惠州市鸿业电力有限公司 广东省-惠州市

统一社会信用代码	91441300719323521J	企业法定代表人	丁陶
企业登记注册类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)	企业注册属地	广东省-惠州市
企业经营地址	惠州市麦地南路6号之1(一照多址)		



企业资质资格 **注册人员** 工程项目 业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录 失信联合惩戒记录 变更记录

序号	姓名	身份证号	注册类别	注册号(执业印章号)	注册专业
1	简晖	441602198*****23	二级注册造价工程师	B21224400007199	土建
2	丁勇彪	441622198*****73	二级注册造价工程师	B21254400019404	土建
3	黄新回	441381198*****13	二级注册造价工程师	B24214400001292	安装
4	钟晓东	441321197*****14	二级注册造价工程师	B24224400003842	安装
5	谢伟民	441622197*****94	二级注册造价工程师	B24224400008482	安装
6	陈俊彬	445122198*****15	二级注册造价工程师	B24234400011949	安装
7	吴金强	441301198*****10	二级注册造价工程师	B24244400015647	安装
8	王小霞	441322199*****29	二级注册造价工程师	B24254400018677	安装
9	林佳莹	440513199*****20	二级注册造价工程师	B24254400019403	安装
10	刘红平	430225198*****26	一级注册造价工程师	B11164400003921	土建
11	简晖	441602198*****23	一级注册造价工程师	B11254400036516	土建
12	施镇明	440106197*****12	二级注册建造师	粤2442006200808698	机电工程
13	袁建强	441321197*****18	二级注册建造师	粤2442006200808723	机电工程
14	袁建强	441321197*****18	二级注册建造师	粤2442006200808723	建筑工程
15	钟晓东	441321197*****14	二级注册建造师	粤2442007201508366	机电工程



企业资质资格	注册人员	工程项目	业绩技术指标	不良行为	良好行为	黑名单记录	失信联合惩戒记录	变更记录
序号	姓名	身份证号						
16	陈俊彬	445122198*****15						
17	陈俊彬	445122198*****15						
18	李雯艳	440402198*****07						
19	简晖	441602198*****23						
20	傅德琼	441323199*****17						
21	黄新回	441381198*****13						
22	吴金强	441301198*****10						
23	李尧	610481199*****16						
24	骆勇富	441622199*****54						
25	骆勇富	441622199*****54						
26	骆勇富	441622199*****54						
27	李彬	441302199*****34						
28	李彬	441302199*****34						
29	王彬	441323198*****10						
30	车任道	441322199*****18						

企业资质资格	注册人员	工程项目	业绩技术指标	不良行为	良好行为	黑名单记录	失信联合惩戒记录	变更记录
序号	姓名	身份证号						
31	车任道	441322199*****18						
32	柯泳	441302198*****57						
33	谢青	441621198*****1X						
34	谢青	441621198*****1X						
35	蔡铨凯	441323199*****13						
36	方婷婷	445224199*****43						
37	林雁涛	445222198*****1X						
38	李湘萍	360101198*****28						
39	陈桂男	441581199*****1X						
40	罗鸣华	441302199*****1X						
41	李嘉豪	441381199*****12						
42	李文波	441301198*****17						
43	缪爱霞	360423198*****22						
44	黄峻	441302198*****11						
45	李美供	612430199*****47						



惠州市鸿业电力有限公司

HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

企业资质资格	注册人员	工程项目	业绩技术指标	不良行为	良好行为	黑名单记录	失信联合惩戒记录	变更记录
序号	姓名	身份证号	注册类别	注册号(执业印章号)	注册专业			
46	李美侠	612430199*****47	二级注册建造师	粤2442022202220536	市政公用工程			
47	刘文锋	441322198*****17	二级注册建造师	粤2442022202220538	机电工程			
48	刘文锋	441322198*****17	二级注册建造师	粤2442022202220538	市政公用工程			
49	冯哲	360302199*****33	二级注册建造师	粤2442022202220780	机电工程			
50	丁勇彪	441622198*****73	二级注册建造师	粤2442023202311647	建筑工程			
51	翟观勇	441302198*****39	二级注册建造师	粤2442023202311791	机电工程			
52	罗华聪	441302199*****12	二级注册建造师	粤2442023202312823	机电工程			
53	罗华聪	441302199*****12	二级注册建造师	粤2442023202312823	市政公用工程			
54	周桂庭	441323198*****15	二级注册建造师	粤2442023202317313	机电工程			
55	梁展荣	441323199*****34	二级注册建造师	粤2442023202320101	机电工程			
56	谢伟民	441622197*****94	二级注册建造师	粤2442023202321519	市政公用工程			
57	刘俊文	441322198*****18	二级注册建造师	粤2442024202406597	机电工程			
58	林佳莹	440513199*****20	二级注册建造师	粤2442024202411997	机电工程			
59	黄新亮	441302199*****18	二级注册建造师	粤2442025202507007	市政公用工程			
60	陈立	432426197*****74	二级注册建造师	粤2442025202507010	建筑工程			

企业资质资格	注册人员	工程项目	业绩技术指标	不良行为	良好行为	黑名单记录	失信联合惩戒记录	变更记录
序号	姓名	身份证号	注册类别	注册号(执业印章号)	注册专业			
61	邓艳英	441381198*****64	二级注册建造师	粤2442025202507404	机电工程			
62	赖佳敏	441581199*****23	二级注册建造师	粤2442025202507968	机电工程			
63	胡鹏	430623198*****12	二级注册建造师	粤2442025202508145	建筑工程			
64	王城奎	360302199*****33	二级注册建造师	粤2442025202508415	机电工程			
65	丁勇彪	441622198*****73	一级注册建造师	粤1112015201907956	机电工程			
66	温晓乐	130731198*****45	一级注册建造师	粤1132021202302768	建筑工程			
67	温晓乐	130731198*****45	一级注册建造师	粤1132021202302768	市政公用工程			
68	黄雪芳	442501197*****49	一级注册建造师	粤1442006200701127	机电工程			
69	谢伟民	441622197*****94	一级注册建造师	粤1442007200701131	机电工程			
70	何文新	441302196*****38	一级注册建造师	粤1442007200913391	机电工程			
71	刘红平	430225198*****26	一级注册建造师	粤1442014201528030	机电工程			
72	周美媚	441323198*****41	一级注册建造师	粤1442016201637398	机电工程			
73	刘祥启	421381199*****15	一级注册建造师	粤1442019202005210	机电工程			
74	刘祥启	421381199*****15	一级注册建造师	粤1442019202005210	市政公用工程			
75	陈嘉伟	440305199*****1X	一级注册建造师	粤1442020202200028	机电工程			



企业资质资格	注册人员	工程项目	业绩技术指标	不良行为	良好行为	黑名单记录	失信联合惩戒记录	变更记录
序号	姓名	身份证号						注册专业
76	陈嘉伟	440305199*****1X			一级注册建造师			建筑工程
77	陈嘉伟	440305199*****1X			一级注册建造师			市政公用工程
78	张济南	441424198*****33			一级注册建造师			机电工程
79	骆勇富	441622199*****54			一级注册建造师			机电工程
80	李嘉鑫	441381199*****12			一级注册建造师			机电工程
81	罗华聪	441302199*****12			一级注册建造师			机电工程
82	田波	420528199*****14			一级注册建造师			机电工程

(3) 企业管理体系

序号	企业管理体系认证名称	证书颁证日期（生效日期）	证书有效期	备注
1	质量管理体系认证证书	2025年07月15日	2028年07月14日	例1
2	环境管理体系认证证书	2025年07月15日	2028年07月14日	例2
3	职业健康安全管理体系认证证书	2025年07月15日	2028年07月14日	例3
4	企业诚信管理体系认证证书	2024年05月23日	2027年05月22日	例4
5	社会责任管理体系认证证书	2024年05月23日	2027年05月22日	例5

例 1：质量管理体系认证证书



国家市场监督管理总局 | 全国认证认可公共服务平台

当前位置: 认证结果 > 认证结果综合查询

查询条件

证书编号: 获证组织名称: 惠州市鸿业电力有限公司

认证项目: 国家地区: 证书状态: 具有CNAS标识

组织列表 (点击查看证书信息)

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	惠州市鸿业电力有限公司	91441300719323521J

证书列表 (点击查看详细证书信息)

惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025Q52361R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 建设工程施工行业质量管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025E51675R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 环境管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025S51621R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 中型职业健康安全管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14

国家市场监督管理总局 | 全国认证认可公共服务平台

当前位置: 认证结果 > 证书详情

声明: 认证结果信息由颁发证书的认证机构提供, 数据的真实性、准确性由认证机构负责, 如有疑问请联系认证机构, 如需投诉或举报请联系国家市场监督管理总局。

证书信息

- 证书编号: 0070025Q52361R0M
- 颁证日期: 2025-07-15
- 初次获证日期: 2025-07-15
- 监督次数: 0
- 认证项目: 建设工程施工行业质量管理体系认证
- 认证依据: GB/T 19001-2016/ISO 9001:2015和GB/T50430-2017
- 认证覆盖的业务范围: 资质许可范围内的电力工程施工
- 是否覆盖多场所: 否
- 认证覆盖的场所名称及地址: 注册地址: 广东省惠州市麦地南路6号之1; 办公地址: 广东省惠州市水口祥和路1号
- 证书使用的认可标识: CNAS
- EC9000证书 建筑施工企业质量管理体系 资质许可范围内的电力工程施工
- 认证对应的QMS覆盖范围
- 换证日期: 2025-07-15
- 证书状态: 有效
- 证书到期日期: 2028-07-14
- 信息上报日期: 2025-07-15
- 再认证次数: 0
- 证书附件下载

例 2：环境管理体系认证证书



国家市场监督管理总局 | 全国认证认可信息公共服务平台 

State Administration for Market Regulation

[首页](#) [认证结果](#) [从业机构](#) [从业人员](#) [认证规则](#) [数据统计](#) [检验检测](#) [科技标准](#) [政府采购](#)

当前位置: 认证结果 > 认证结果综合查询

查询条件

证书编号: 获证组织名称:

认证项目:

国家地区: 证书状态: 具有CNAS标识

组织列表(点击查看证书信息)

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	惠州市鸿业电力有限公司	91441300719323521J

证书列表(点击查看详情信息)

惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025Q52361R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 建设施工行业质量管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025E51675R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 环境管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 0070025S51621R0M 有效 CNAS 发证机构: 中鉴认证有限责任公司	认证项目/产品类别: 中国职业健康安全管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14

国家市场监督管理总局 | 全国认证认可信息公共服务平台 

State Administration for Market Regulation

[首页](#) [认证结果](#) [从业机构](#) [从业人员](#) [认证规则](#) [数据统计](#) [检验检测](#) [科技标准](#) [政府采购](#)

当前位置: 认证结果 > 证书详情

声明: 认证结果信息由颁发证书的认证机构提供, 数据的真实性、准确性由认证机构负责, 如有疑问请联系认证机构, 如需投诉或举报请联系国家市场监督管理总局。

证书信息

- 证书编号: 0070025E51675R0M
- 颁证日期: 2025-07-15
- 初次获证日期: 2025-07-15
- 监督次数: 0
- 认证项目: 环境管理体系认证
- 认证依据: GB/T 24001-2016/ISO 14001:2015
- 认证覆盖的业务范围: 资质许可范围内的电力工程施工及相关管理活动
 - 是否覆盖多场所: 否
- 认证覆盖的场所名称及地址: 注册地址: 广东省惠州市麦地南路6号之1; 办公地址: 广东省惠州市水口祥和路1号
- 证书使用的认可标识: CNAS
- 换证日期: 2025-07-15
- 证书状态: 有效
- 证书到期日期: 2028-07-14
- 信息上报日期: 2025-07-15
- 再认证次数: 0
- 证书附件下载

例 3：职业健康安全管理体系认证证书



中鉴认证有限责任公司

职业健康安全管理体系认证证书

NO: 0070025S51621R0M

兹 证 明

惠州市鸿业电力有限公司

注册地址: 广东省惠州市麦地南路6号之1

办公地址: 广东省惠州市水口祥和路1号

统一社会信用代码: 91441300719323521J

职业健康安全管理体系符合

GB/T 45001-2020/ISO 45001:2018 标准

该职业健康安全管理体系适合

资质许可范围内的电力工程施工及相关管理活动

(本证书范围仅包括证书所列场所。若覆盖范围涉及行政许可前置审批、强制性认证的, 仅涵盖许可资质、强制性认证证书范围内的产品及服务)

颁证日期: 2025年07月15日

本证书有效期自2025年07月15日起至2028年07月14日

获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格此证书方继续有效



胡莹华

公司代表(签名)



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C007-M

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询
证书时效及适用性可向认证机构查询: 网址: www.gzcc.org.cn 或致电: 020-66390902。
中国广东省广州市广州大道中227号华景大厦4楼(510600) 中鉴认证有限责任公司

国家市场监督管理总局 | 全国认证认可信息公共服务平台

当前位置: 认证结果 / 认证结果综合查询

查询条件: 证书编号: 请输入准确的证书编号 获证组织名称: 惠州市鸿业电力有限公司 认证项目: 国家地区: 证书状态: 具有CNAS标识

组织列表(点击查看详细信息)

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	惠州市鸿业电力有限公司	9144130071932321J

证书列表(点击查看详细信息)

惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 0070025Q52361R0M 有效 CNAS	认证项目/产品类别: 建设工程施工质量管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 0070025E51675R0M 有效 CNAS	认证项目/产品类别: 环境管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 0070025S51621R0M 有效 CNAS	认证项目/产品类别: 中国职业健康安全管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14

国家市场监督管理总局 | 全国认证认可信息公共服务平台

当前位置: 认证结果 / 证书详情

声明 认证结果信息由颁发证书的认证机构提供, 数据的真实性、准确性由认证机构负责, 如有疑问请联系认证机构, 如需投诉或举报请联系国家市场监督管理总局。

证书信息

- 证书编号: 0070025S51621R0M
- 颁证日期: 2025-07-15
- 初次获证日期: 2025-07-15
- 监督次数: 0
- 认证项目: 中国职业健康安全管理体系认证
- 认证依据: GB/T 45001-2020/ISO 45001:2018
- 认证覆盖的业务范围: 资质许可范围内的电力工程施工及相关管理活动
- 是否覆盖多场所: 否
- 认证覆盖的场所名称及地址: 注册地址: 广东省惠州市麦地南路6号之1; 办公地址: 广东省惠州市水口祥和路1号
- 证书使用的认可标识: CNAS
- 换证日期: 2025-07-15
- 证书状态: 有效
- 证书到期日期: 2028-07-14
- 信息上报日期: 2025-07-15
- 再认证次数: 0
- 证书附件下载

打印

例 4：企业诚信管理体系认证证书



国家市场监督管理总局 全国认证认可信息公共服务平台

当前位置: 认证结果 > 认证结果综合查询

查询条件: 证书编号: 请输入准确的证书编号 获证组织名称: 惠州市鸿业电力有限公司 认证项目: 国家地区: 中国境内 证书状态: 有效 具有CNAS标识

组织列表(点击查看证书信息)

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	惠州市鸿业电力有限公司	91441300719323521J

证书列表(点击查看详细信息)

惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 88824SRMS0064R0M 有效	认证项目/产品类别: 企业社会责任管理体系认证	证书到期日期: 2027-05-22
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 88824CMS0213R0M 有效	认证项目/产品类别: 所有未列明的其他管理体系认证	证书到期日期: 2027-05-22
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 88824SIMS0212R0M 有效	认证项目/产品类别: 所有未列明的其他管理体系认证	证书到期日期: 2027-05-22

国家市场监督管理总局 全国认证认可信息公共服务平台

当前位置: 认证结果 > 证书详情

声明: 认证结果信息由颁发证书的认证机构提供, 数据的真实性、准确性由认证机构负责, 如有疑问请联系认证机构, 如蒙投诉或举报请联系国家市场监督管理总局。

证书信息

- 证书编号: 88824SIMS0212R0M
- 颁证日期: 2024-05-23
- 初次获证日期: 2024-05-23
- 监督次数: 0
- 认证项目: 所有未列明的其他管理体系认证
- 认证依据: GB/T31950-2023
- 认证覆盖的业务范围: 资质范围内电力工程施工所涉及的诚信管理活动
 - 是否覆盖多场所: 是
- 认证覆盖的场所名称及地址: 详见附件
- 证书使用的认可标识
- 证书状态: 有效
- 证书到期日期: 2027-05-22
- 信息上报日期: 2024-05-31
- 再认证次数: 0
- 证书附件下载: 惠州市鸿业电力有限公司SI-附件.jpg

获证组织基本信息

- 组织名称: 惠州市鸿业电力有限公司
- 统一社会信用代码/组织机构代码: 91441300719323521J
- 所在国别地区: 中国 广东省
- 本证书体系覆盖人数: 273
- 组织地址: 惠州市麦地南路6号之1; 广东省惠州市惠城(区)祥和路1号鸿业办公区; 广东省惠州市惠城(区)祥和路1号鸿业办公区



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

例 5：社会责任管理体系认证证书



查询条件

证书编号	<input type="text" value="请输入准确的证书编号"/>	获证组织名称	<input type="text" value="惠州市鸿业电力有限公司"/>
认证项目	<input type="text"/>	证书状态	<input type="text"/>
颁发地区	<input type="text" value="中国境内"/>	证书状态	<input type="text" value="有效"/>

具有CNAS标识

证书列表(点击查看详情)

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	惠州市鸿业电力有限公司	91441300719323521J

证书列表(点击查看详情)

惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 0070025S1621R0M 有效 CNAS	认证项目/产品类别: 中国职业健康安全管理体系认证	证书到期日期: 2028-07-14
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 88824SRMS0064R0M 有效	认证项目/产品类别: 企业社会责任管理体系认证	证书到期日期: 2027-05-22
惠州市鸿业电力有限公司	证书编号: 88824CMS0213R0M 有效	认证项目/产品类别: 所有类别的管理体系认证	证书到期日期: 2027-05-22

声明: 认证结果信息由颁发证书的认证机构提供, 数据的真实性、准确性由认证机构负责, 如有疑问请联系认证机构, 如需投诉或举报请联系国家市场监督管理总局。

证书信息

• 证书编号: 88824SRMS0064R0M	• 证书状态: 有效
• 颁证日期: 2024-05-23	• 证书到期日期: 2027-05-22
• 初次获证日期: 2024-05-23	• 信息上报日期: 2024-05-31
• 监督次数: 0	• 再认证次数: 0
• 认证项目: 企业社会责任管理体系认证	
• 认证依据: GB/T 39604-2020《社会责任管理体系 要求及使用指南》	
• 认证覆盖的业务范围: 资质范围内电力工程施工所涉及的社会责任管理活动	
• 是否覆盖多场所: 是	
• 认证覆盖的场所名称及地址: 详见附件	
• 证书使用的认可标识:	• 证书附件下载: 惠州市鸿业电力有限公司SRMS-附件.jpg

获证组织基本信息

• 组织名称: 惠州市鸿业电力有限公司	• 统一社会信用代码/组织机构代码: 91441300719323521J
• 所在国别地区: 中国 广东省	• 本证书体系覆盖人数: 273
• 组织地址: 惠州市麦地南路6号之1; 广东省惠州市惠城(区)祥和路1号鸿业办公区; 广东省惠州市惠城(区)祥和路1号鸿业办公区	



(4) “守合同重信用”证书

证书编号：A44132023008207



纳税信用 A 级荣誉证书

惠州市鸿业电力有限公司：

经评定为 2023 年度纳税信用 A 级纳税人。



出具机关（盖章）：

出具时间：2024年05月06日

备注：本证书不做任何法定承诺，一切均以主管税务机关最终确认的纳税信用评价信息为准。

证书编号：A44132024001418



纳税信用 A 级荣誉证书

惠州市鸿业电力有限公司：

经评定为 2024 年度纳税信用 A 级纳税人。



出具机关（盖章）：

出具时间：2025年05月08日

备注：本证书不做任何法定承诺，一切均以主管税务机关最终确认的纳税信用评价信息为准。

证书编号: A44132025000268



纳税信用 A 级荣誉证书

惠州市鸿业电力有限公司:

经评定为 2025 年度纳税信用 A 级纳税人。



出具机关 (盖章):

出具时间: 2026年04月30日

备注: 本证书不做任何法定承诺, 一切均以主管税务机关最终确认的纳税信用评价信息为准。

公 示: 惠州市鸿业电力有限公司

连续十一年

(2010 年度至 2020 年度)

广东省“守合同重信用”企业

公示机关: 广东省市场监督管理局

2021年6月1日



扫描二维码查看
企业公示情况



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

信用 证书



惠州市鸿业电力有限公司

依据《守合同重信用企业公示活动规范》T/GDMA 55—2023 团体标准，经审核，评定贵单位为

2021年度 广东省守合同重信用企业



扫描二维码查看企业公示情况

广东省市场协会
二〇二四年二月

信用 证书



公示：惠州市鸿业电力有限公司

2023年度 广东省守合同重信用企业



扫描二维码查看企业公示情况

广东省市场协会
2025年5月

企业信用等级证书



企业信用等级证书

CERTIFICATE OF ENTERPRISE CREDIT GRADE

惠州市鸿业电力有限公司：

中国中小企业协会对惠州市鸿业电力有限公司的信用状况进行了评价，结果为AAA。评价时间：2023年07月。特发此证。

This is to certify that Huizhou Hongye Electric Power Co., Ltd is rated as AAA credit grade by China Association For Small & Medlum Commercial Enterprises. Evaluation time: July, 2023.

证书编号：202303411100211
Certificate Number

颁发日期：2023年7月5日
Date of Issue

有效期至：2026年7月4日
Date of Expiry

查询网址：www.zsxx.org
Enquiring Website

证书说明：

Notes:

- 1、行业信用等级自评定之日起有效期为三年。
The industry credit grade is valid for 3 years starting from the date of issue.
- 2、行业信用等级实行复审制度，有效期内，每年复审一次。经复审合格的，加盖复审章后可继续使用；信用状况发生变化的，需重新评定信用等级并更换证书。
The credit grade should be re-examined every year in the period of validity. If the credit status has changed, the credit grade should be re-evaluated and the certificate should be changed.
- 3、有效期内单位改变名称的，必须持证到发证单位办理变更手续。
If the enterprise changes name in the period of validity, it shall take the certificate to the issue unit to go through the formalities for the change.
- 4、本证书只证明参评单位在有效期内的信用状况，不作他用。
The certificate is only used to prove the credit status in the period of validity.
- 5、本证书不得涂改、转借。
Modifications or use by any other person is not allowed.

复审记录：

Re-examination record:

中国中小企业协会
China Association For Small & Medlum Commercial Enterprises

中国中小企业协会
信用工作委员会
2023年07月05日

(6) 近三年财务状况表

年份	总资产 (万元)	净资产 (万元)	流动资产 (万元)	总负债 (万元)	流动负债 (万元)	营业收入 (万元)	净现金流 量(万元)	利润总额 (万元)	净利润 (万元)
2023年	76113.85	34250.7 2	57940.99	41863.13	41230.04	101250.27	-84.48	2694.19	2314.07
2024年	94794.53	34003.1 5	77377.73	60791.38	60238.77	84,369.06	6959.34	900.98	996.98
2025年	97846.42	36270.9 1	80934.91	61575.52	61295.50	81121.01	-6711.32	1436.818 023	1200.21

2023 年财务报表

审计报告

中恒信审字（2024）第 1044 号

惠州市鸿业电力有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了惠州市鸿业电力有限公司（以下简称“鸿业电力”）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的资产负债表，2023 年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映鸿业电力 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于鸿业电力并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估鸿业电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算鸿业电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督鸿业电力的财务报告过程。

四、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但





并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对鸿业电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致鸿业电力不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。





(此页无正文)

广东中恒信会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:



中国注册会计师:



中国 · 广州

二〇二四年三月三十日





资产负债表

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司		2023年12月31日				金额单位：元	
项目	注释	期末余额	期初余额	项目	注释	期末余额	期初余额
流动资产：				流动资产：			
货币资金	七(一)	27,768,730.21	28,613,488.71	短期借款			
△结算备付金				△向中央银行借款	七(十八)	50,000,000.00	50,000,000.00
△拆出资金				△拆入资金			
交易性金融资产				交易性金融负债			
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	七(二)	1,000,000.00		应付票据			
应收账款	七(三)	188,985,392.95	269,450,803.13	应付账款	七(十九)	160,940,623.05	126,721,641.36
应收款项融资				预收款项	七(二十)	33,000.00	
预付款项	七(四)	12,742,558.08	37,071,163.54	合同负债	七(二十一)	146,543,686.34	295,630,344.13
△应收保费				△卖出回购金融资产款			
△应收分保账款				△吸收存款及同业存放			
△应收分保合同准备金				△代理买卖证券款			
应收资金集中管理款				△代理承销证券款			
其他应收款	七(五)	148,261,908.49	159,794,108.20	应付职工薪酬	七(二十二)	2,304,606.98	1,073,804.41
其中：应收股利	七(五)	2,974,203.41	2,974,203.41	其中：应付工资			
△买入返售金融资产				应付福利费			
存货	七(六)	50,654,823.19	150,403,031.29	其中：职工奖励及福利基金			
其中：原材料	七(六)	532,450.92	7,812,550.95	应交税费	七(二十三)	6,077,902.49	15,836,435.65
库存商品(产成品)	七(七)	142,395,089.83	57,929,140.93	其中：应交税金		6,077,902.49	15,836,435.65
合同资产				其他应付款	七(二十四)	44,452,975.38	64,768,911.61
持有待售资产				其中：应付股利			
一年内到期的非流动资产				△应付手续费及佣金			
其他流动资产				△应付利息			
流动资产合计		579,409,929.24	710,362,243.07	持有待售负债			
非流动资产：				一年内到期的非流动负债	七(二十五)	1,947,632.95	1,637,500.91
△发放贷款和垫款				其他流动负债	七(二十六)		4,628,566.21
债权投资				流动负债合计		412,309,427.19	560,347,403.78
△可供出售金融资产				非流动负债：			
其他债权投资				△保险合同准备金			
△持有至到期投资				长期借款			
长期应收款				应付债券			
长期股权投资	七(九)	126,850,000.00	126,850,000.00	其中：优先股			
其他权益工具投资	七(十)			永续债			
其他非流动金融资产				租赁负债	七(二十七)	4,700,563.68	2,468,926.87
投资性房地产	七(十一)	455,944.73	534,491.21	长期应付款			
固定资产	七(十二)	23,407,381.86	28,079,941.93	长期应付职工薪酬			
其中：固定资产原价	七(十二)	80,017,117.44	82,293,453.24	预计负债			
累计折旧	七(十二)	56,609,735.58	54,213,511.31	递延收益			
固定资产减值准备				递延所得税负债	七(二十七)	1,630,279.76	982,911.57
在建工程	七(十三)	13,195,051.53	10,722,945.26	其他非流动负债			
生产性生物资产				其中：特准储备基金			
油气资产				非流动负债合计		6,338,813.14	3,461,838.14
使用权资产	七(十四)	6,521,119.04	3,931,646.29	负债合计		418,631,270.63	563,799,242.22
无形资产	七(十五)	4,344,300.01	4,632,114.43	所有者权益(或股东权益)：			
开发支出				实收资本(或股本)	七(二十八)	200,000,000.00	200,000,000.00
商誉				国家资本			
长期待摊费用	七(十六)	4,605,022.03	2,711,404.30	国有法人资本	七(二十八)	200,000,000.00	200,000,000.00
递延所得税资产	七(十七)	2,149,551.63	1,354,780.83	集体资本			
其他非流动资产				民营资本			
其中：特准储备物资				外商资本			
非流动资产合计		181,728,570.83	178,818,324.27	减：已归还投资			
				实收资本(或股本)净额	七(二十八)	200,000,000.00	200,000,000.00
				其他权益工具			
				其中：优先股			
				永续债			
				资本公积			
				减：库存股			
				其他综合收益			
				其中：外币报表折算差额			
				专项储备	七(二十九)		3,182,571.64
				盈余公积	七(三十)	18,052,422.47	15,738,347.84
				其中：法定公积金	七(三十)	18,052,422.47	15,738,347.84
				任意公积金			
				储备基金			
				企业发展基金			
				利润分配投资			
				△一般风险准备			
				未分配利润	七(三十一)	124,454,806.99	106,460,405.64
				归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		342,507,229.46	325,381,325.12
				少数股东权益			
				所有者权益(或股东权益)总计		342,507,229.46	325,381,325.12
资产总计		761,138,500.09	889,180,567.34	负债和所有者权益(或股东权益)总计		761,138,500.09	889,180,567.34

注：表中带*科目为
法定代表人：郑剑锋 主管会计工作负责人：郑剑锋 会计机构负责人：曾泽辉





利润表

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司	2013年度	项 目	上期金额	本期金额	注释	项 目	上期金额	本期金额	金额单位：元
一、营业总收入	1,012,502,699.11	838,950,368.59	1,012,502,699.11	838,950,368.59	七 (三十二)	七 (四十一)	818,806.52	1,231,086.52	1,231,086.52
其中：营业收入	1,012,502,699.11	838,950,368.59	1,012,502,699.11	838,950,368.59		七 (四十二)	26,941,879.96	24,488,431.68	24,488,431.68
△利息收入						七 (四十三)	3,801,133.58	4,771,487.97	4,771,487.97
△已赚取保费							23,140,746.38	19,716,943.71	19,716,943.71
二、营业总成本	997,398,301.64	823,677,908.36	997,398,301.64	823,677,908.36			23,140,746.38	19,716,943.71	19,716,943.71
其中：营业成本	915,783,843.98	737,785,539.11	915,783,843.98	737,785,539.11					
△手续费及佣金支出									
△利息支出									
△手续费及佣金支出									
△退保金									
△赔付支出净额									
△提取保险合同准备金净额									
△保单红利支出									
△分保费用									
税金及附加	1,599,702.06	1,580,027.68	1,599,702.06	1,580,027.68					
销售费用	53,248,591.79	72,242,175.84	53,248,591.79	72,242,175.84					
管理费用	22,547,066.65	9,007,094.12	22,547,066.65	9,007,094.12					
研发费用	4,219,097.16	3,063,071.61	4,219,097.16	3,063,071.61					
财务费用	4,446,892.20	3,311,861.45	4,446,892.20	3,311,861.45					
其中：利息费用	295,001.88	306,643.98	295,001.88	306,643.98					
利息收入									
汇兑净损失 (净收益以“-”号填列)									
其他									
加：其他收益	34,046.25	327,736.35	34,046.25	327,736.35					
投资收益 (损失以“-”号填列)	9,927,024.48	9,952,166.75	9,927,024.48	9,952,166.75					
其中：对联营企业和合营企业的投资收益									
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益									
△汇兑收益 (损失以“-”号填列)									
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)									
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)									
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	-637,314.37	-427,670.51	-637,314.37	-427,670.51					
资产减值损失 (损失以“-”号填列)									
资产处置收益 (损失以“-”号填列)									
营业外收入 (亏损以“-”号填列)	24,438,153.83	25,124,692.82	24,438,153.83	25,124,692.82					
加：营业外收入									
其中：政府补助									
注：表中带*科目为合并报表专用；带△科目为金融类企业专用；带△科目为未执行新金融工具准则企业专用。									
法定代理人：郑剑锋									
主管会计工作负责人：郑剑锋									
会计机构负责人：曾海梅									





现金流量表

		2023年度		金额单位:元	
项目	注释	本期金额	上期金额	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:					
收到销售商品、提供劳务收到的现金		893,029,485.17	1,022,026,451.42	9,927,024.48	9,952,166.75
△客户存款和同业存放款项净增加额				9,866.00	1,200.00
△向中央银行借款净增加额					
△向其他金融机构拆入资金净增加额					
△收到原保险合同保费取得的现金					
△收到再保业务现金净额				9,936,896.48	9,993,366.75
△收到其他与经营活动有关的现金				8,507,768.11	12,367,759.93
△处置长期股权投资、金融资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额					
△处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额					
△收到其他与投资活动有关的现金					
投资活动现金流入小计				9,936,896.48	9,993,366.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金					
投资支付的现金					
△质押贷款净增加额					
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额					
支付其他与投资活动有关的现金				33,225,705.13	17,395,274.38
支付其他与筹资活动有关的现金				41,733,473.24	29,763,034.31
投资活动现金流出小计				-31,796,583.76	-19,809,607.56
投资活动产生的现金流量净额					
三、筹资活动产生的现金流量:					
吸收投资收到的现金		4,256,685.92			
取得子公司及其他营业单位收到的现金		166,344,386.50			
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,192,627,525.84			
取得借款收到的现金		911,886,837.63		70,000,000.00	50,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金					
筹资活动现金流入小计		1,178,517,910.05		70,000,000.00	50,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,010,864,598.51			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		750,809,412.94			
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润					
支付其他与筹资活动有关的现金					
筹资活动现金流出小计		1,761,674,011.45			
筹资活动产生的现金流量净额		-583,156,101.40			
经营活动产生的现金流量净额		364,617,992.67			
加:期初现金及现金等价物余额		36,244,540.57		28,613,488.71	2,204,830.62
六、期末现金及现金等价物余额		366,262,533.24		27,688,310.21	26,613,488.71

注: 本公司执行企业会计准则。

主管会计工作负责人: 郑剑锋

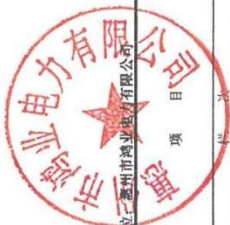
会计机构负责人: 曾海珍



所有者权益变动表

企财04表
金额单位：元

注释	2023年度										本年金额			
	归属母公司所有者权益										所有者权益合计			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
实收资本(或股本)	优先股	其他权益工具 永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计	
一、上年年末余额	200,000,000.00							15,738,347.84		106,460,405.64	325,381,325.12		325,381,325.12	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年年初余额	200,000,000.00							15,738,347.84		106,460,405.64	325,381,325.12		325,381,325.12	
三、本年年末余额								2,314,074.63		17,994,401.35	17,125,904.34		17,125,904.34	
(一) 综合收益总额								2,314,074.63		17,994,401.35	17,125,904.34		17,125,904.34	
(二) 所有者投入和减少资本										23,140,746.38	23,140,746.38		23,140,746.38	
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 专项储备提取和使用														
1. 提取专项储备														
2. 使用专项储备														
(四) 利润分配														
1. 提取盈余公积														
其中：法定公积金														
任意公积金														
#储备基金														
#企业发展基金														
#回购专户投资														
△2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
4. 其他														
(五) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
四、本年年末余额	200,000,000.00							18,052,422.47		124,454,806.99	342,507,229.46		342,507,229.46	



注：带△附体科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。
法定代表人：郑剑锋 主管会计工作负责人：郑剑锋 会计机构负责人：曾淑社



所有者权益变动表(续)

项目	2023年度											所有者权益合计		
	上年金额													
	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		26	27
一、上年年末余额	60,000,000.00								13,330,820.17		248,946,035.40	324,261,278.55		324,261,278.55
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年年初余额	60,000,000.00								13,330,820.17		248,946,035.40	324,261,278.55		324,261,278.55
三、本年年末余额(减少以“-”号填列)	140,000,000.00								2,407,527.67		19,716,943.71	1,076,351.19		1,076,351.19
(一)综合收益总额									2,407,527.67		19,716,943.71	1,076,351.19		1,076,351.19
(二)所有者投入和减少资本														
1.所有者投入的普通股														
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额														
4.其他														
(三)专项储备提取和使用														
1.提取专项储备														
2.使用专项储备														
(四)利润分配														
1.提取盈余公积														
其中：法定公积金														
任意公积金														
储备基金														
#企业发展基金														
#利润再投资														
Δ2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配														
4.其他														
(五)所有者权益内部结转														
1.资本公积转增资本(或股本)														
2.盈余公积转增资本(或股本)														
3.盈余公积弥补亏损														
4.设定受益计划变动额结转留存收益														
5.其他综合收益结转留存收益														
6.其他														
四、本年年末余额	200,000,000.00								15,738,347.84		106,460,405.64	325,381,325.12		325,381,325.12

注：带△附注科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：郑剑锋

主管会计工作负责人：郑剑锋

会计机构负责人：曾浚涛



2024 年财务报表



审计报告

[2025]京会兴审字第 00370008 号

惠州市鸿业电力有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了惠州市鸿业电力有限公司（以下简称“鸿业电力公司”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的资产负债表，2024 年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了鸿业电力公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于鸿业电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估鸿业电力公司的持续经营能力，披露与





北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)

BEIJING XINGHUA CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS (SPECIAL GENERAL PARTNERSHIP)

持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算鸿业电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督鸿业电力公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对鸿业电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信



 **北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)**
BEIJING XINGHUA CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS (SPECIAL GENERAL PARTNERSHIP)

息。然而，未来的事项或情况可能导致鸿业电力公司不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



中国·北京
二〇二五年三月二十日

中国注册会计师：

陈新曦



中国注册会计师：

毛伟新



资产负债表

2024年12月31日

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2024年1月1日
流动资产：			
货币资金	七、（一）	97,362,125.19	27,768,730.21
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、（二）	2,450,000.00	1,000,000.00
应收账款	七、（三）	252,521,209.54	188,985,392.95
应收款项融资			
预付款项	七、（四）	13,574,187.42	12,742,558.08
其他应收款	七、（五）	86,983,503.06	148,261,908.49
其中：应收利息		-	
应收股利	七、（五）	2,974,203.41	2,974,203.41
存货	七、（六）	31,298,885.10	50,654,823.19
合同资产	七、（七）	281,643,237.14	142,395,089.83
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、（八）	7,944,183.70	7,601,426.51
流动资产合计		773,777,331.15	579,409,929.26
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	七、（九）	126,850,000.00	126,850,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、（十）	7,100,394.36	455,944.73
固定资产	七、（十一）	15,266,090.15	23,407,381.86
在建工程	七、（十二）	5,831,383.12	13,195,051.53
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、（十三）	5,965,183.65	6,521,119.04
无形资产	七、（十四）	345,022.06	4,544,500.01
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、（十五）	9,898,967.81	4,605,022.03
递延所得税资产	七、（十六）	2,910,942.63	2,149,551.63
其他非流动资产			
非流动资产合计		174,167,983.78	181,728,570.83
资产总计		947,945,314.93	761,138,500.09

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：






资产负债表（续）

2024年12月31日

单位：元 币种：人民币

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司

项目	附注	2024年12月31日	2024年1月1日
流动负债：			
短期借款	七、（十七）		50,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、（十八）	241,686,714.11	160,940,623.05
预收款项	七、（十九）	27,662.00	33,000.00
合同负债	七、（二十）	203,086,337.02	146,543,686.34
应付职工薪酬	七、（二十一）	3,005,250.96	2,304,606.98
应交税费	七、（二十二）	4,104,562.74	6,077,902.49
其他应付款	七、（二十三）	147,616,719.64	44,452,975.38
其中：应付利息	七、（二十三）	72,333.32	224,416.65
应付股利	七、（二十三）	12,445,480.70	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、（二十四）	2,860,405.27	1,947,632.95
其他流动负债	七、（二十五）	45.57	
流动负债合计		602,387,697.31	412,300,427.19
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、（二十六）	4,034,804.75	4,700,563.68
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	七、（十六）	1,491,295.91	1,630,279.76
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,526,100.66	6,330,843.44
负债合计		607,913,797.97	418,631,270.63
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、（二十七）	200,000,000.00	200,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积			
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、（二十八）		
盈余公积	七、（二十九）	19,049,399.29	18,052,422.47
未分配利润	七、（三十）	120,982,117.67	124,454,806.99
所有者权益（或股东权益）合计		340,031,516.96	342,507,229.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		947,945,314.93	761,138,500.09

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

公司负责人：[Signature]

主管会计工作负责人：[Signature]

会计机构负责人：[Signature]





利润表

2024年度

单位:元 币种:人民币

编制单位: 惠州市鸿业电力有限公司

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入	七、(三十一)	843,690,632.52	1,012,502,699.11
减: 营业成本	七、(三十一)	774,319,191.42	918,783,843.98
税金及附加	七、(三十二)	1,651,989.85	1,599,702.06
销售费用			
管理费用	七、(三十三)	35,575,571.65	45,229,541.48
研发费用	七、(三十四)	28,910,038.71	30,566,116.96
财务费用	七、(三十五)	1,367,703.10	4,219,097.16
其中: 利息费用	七、(三十五)	1,810,736.22	4,446,892.20
利息收入	七、(三十五)	528,118.12	295,001.88
加: 其他收益	七、(三十六)	95,427.54	34,046.25
投资收益(损失以“-”号填列)	七、(三十七)	7,779,765.91	9,927,024.48
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、(三十八)	-1,445,034.92	-637,314.37
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		8,296,296.32	24,428,153.83
加: 营业外收入	七、(三十九)	751,468.56	3,332,622.65
减: 营业外支出	七、(四十)	37,919.89	818,896.52
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		9,009,844.99	26,941,879.96
减: 所得税费用	七、(四十一)	-959,923.21	3,801,133.58
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		9,969,768.20	23,140,746.38
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额		-	-
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		9,969,768.20	23,140,746.38
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





现金流量表

2024年度

单位:元 币种:人民币

编制单位: 惠州市鸿业电力有限公司

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		769,422,220.37	893,029,485.17
收到的税费返还		109,618.80	
收到其他与经营活动有关的现金		103,671,192.78	117,835,113.34
经营活动现金流入小计		873,203,031.95	1,010,864,598.51
购买商品、接受劳务支付的现金		685,054,082.17	750,809,412.94
支付给职工以及为职工支付的现金		84,273,461.82	98,375,670.74
支付的各项税费		12,205,383.69	13,201,358.65
支付其他与经营活动有关的现金		64,058,147.36	115,190,816.61
经营活动现金流出小计		845,591,075.04	977,577,258.94
经营活动产生的现金流量净额	七、(四十二)	27,611,956.91	33,287,339.57
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		7,779,765.91	9,927,024.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			9,866.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		101,260.00	
投资活动现金流入小计		7,881,025.91	9,936,890.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,775,996.51	8,507,768.11
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			33,225,705.13
投资活动现金流出小计		7,775,996.51	41,733,473.24
投资活动产生的现金流量净额		105,029.40	-31,796,582.76
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		75,500,000.00	70,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		20,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		95,500,000.00	70,000,000.00
偿还债务支付的现金		52,500,000.00	70,055,555.56
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,123,591.33	2,279,959.75
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		53,623,591.33	72,335,515.31
筹资活动产生的现金流量净额		41,876,408.67	-2,335,515.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	七、(四十二)	69,593,394.98	-844,758.50
加: 期初现金及现金等价物余额	七、(四十二)	27,768,730.21	28,613,488.71
六、期末现金及现金等价物余额	七、(四十二)	97,362,125.19	27,768,730.21

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



所有者权益变动表
2024年度

单位:元,币种:人民币

项目	2024年度						2023年度											
	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债								其他	优先股						
一、上年期末余额	200,000,000.00						15,738,347.84	106,460,405.64	325,381,325.12	200,000,000.00						15,738,347.84	106,460,405.64	325,381,325.12
加:会计政策变更																		
前期差错更正																		
其他																		
二、本年期初余额	200,000,000.00						15,738,347.84	106,460,405.64	325,381,325.12	200,000,000.00						15,738,347.84	106,460,405.64	325,381,325.12
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							2,314,074.63	17,994,401.35	17,125,904.34							17,994,401.35	17,125,904.34	17,125,904.34
(一)综合收益总额																		
(二)所有者投入和减少资本																		
1.所有者投入的普通股																		
2.其他权益工具持有者投入资本																		
3.股份支付计入所有者权益的金额																		
4.其他																		
(三)利润分配																		
1.提取盈余公积							2,314,074.63	-5,146,345.03	-2,832,270.40							2,314,074.63	-5,146,345.03	-2,832,270.40
2.对所有者(或股东)的分配																		
3.其他																		
(四)所有者权益内部结转																		
1.资本公积转增资本(或股本)																		
2.盈余公积转增资本(或股本)																		
3.盈余公积弥补亏损																		
4.设定受益计划变动额结转留存收益																		
5.其他综合收益结转留存收益																		
6.其他																		
(五)专项储备																		
1.本期提取																		
2.本期使用																		
(六)其他																		
四、本期期末余额	200,000,000.00						18,052,422.47	124,454,806.99	342,507,229.46	200,000,000.00						18,052,422.47	124,454,806.99	342,507,229.46



会计机构负责人: [Signature]

主管会计工作负责人: [Signature]

公司负责人: [Signature]

后附财务报表附注为本财务报表的重要组成部分。





所有者权益变动表
2024年度

单位:元 币种:人民币

项目	2024年度					所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具 水续值	资本公积	减:库存股	其他综合收 益	
一、上年期末余额	200,000,000.00					342,507,239.46
加:会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年期初余额	200,000,000.00					342,507,239.46
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						-2,475,712.50
(一)综合收益总额						9,969,768.20
(二)所有者投入和减少资本						
1.所有者投入的普通股						
2.其他权益工具持有者投入资本						
3.股份支付计入所有者权益的金额						
4.其他						
(三)利润分配						
1.提取盈余公积						
2.对所有者(或股东)的分配						
3.其他						
(四)所有者权益内部结转						
1.资本公积转增资本(或股本)						
2.盈余公积转增资本(或股本)						
3.盈余公积弥补亏损						
4.设定受益计划变动额结转留存收益						
5.其他综合收益结转留存收益						
6.其他						
(五)专项储备						
1.本期提取						
2.本期使用						
(六)其他						
四、本期期末余额	200,000,000.00					340,031,526.96

会计师事务所负责人:

主管会计工作负责人:

公司负责人:

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。





十二、按照有关财务会计制度应披露的其他内容。

无。

十三、财务报表的批准

本财务报表经公司负责人批准，于 2025 年 3 月 20 日签字报出。



惠州市鸿业电力有限公司

2025 年度财务报表

审计报告

中天粤审字[2026]100396号

T T A A



广东中天粤会计师事务所（特殊普通合伙）

GUANGDONG ZHONGTIANYUE CPAS (SPECIAL GENERAL PARTNERSHIP)

审计报告

中天粤审字[2026]100396号

惠州市鸿业电力有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了惠州市鸿业电力有限公司（以下简称“鸿业电力公司”）的财务报表，包括2025年12月31日的资产负债表，2025年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了鸿业电力公司2025年12月31日的财务状况以及2025年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于鸿业电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

鸿业电力公司管理层（以下简称“管理层”）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估鸿业电力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划进行清算鸿业电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。





治理层负责监督鸿业电力公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表做出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和做出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对鸿业电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致鸿业电力公司不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。





广东中天粤会计师事务所（特殊普通合伙）

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。



中国·广州
2026年4月17日

中国注册会计师：



中国注册会计师：





资产负债表

2025年12月31日

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司

金额单位：元（列至角分）

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金	(一)、	30,587,771.20	97,362,125.19
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	(二)、	1,668,817.19	2,450,000.00
应收账款	(三)、	248,509,620.62	252,521,209.54
应收款项融资			
预付款项	(四)、	13,657,458.54	13,574,187.42
其他应收款	(五)、	29,036,319.72	86,983,503.06
其中：应收利息			
应收股利			2,974,203.41
存货	(六)、	21,352,836.02	51,786,915.59
合同资产	(七)、	446,925,007.62	271,830,653.45
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)、	17,611,267.95	5,654,537.59
流动资产合计		809,349,098.86	782,163,131.84
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	(九)、	126,850,000.00	126,850,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十)、	6,260,925.60	7,100,394.36
固定资产	(十一)、	17,487,792.13	15,266,090.15
在建工程	(十二)、	6,124,513.02	5,831,383.12
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)、	2,896,783.18	5,965,183.65
无形资产	(十四)、	498,663.87	345,022.06
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十五)、	6,609,292.37	9,898,967.81
递延所得税资产	(十六)、	2,387,161.92	2,910,942.63
其他非流动资产			
非流动资产合计		169,115,132.09	174,167,983.78
资产总计		978,464,230.95	956,331,115.62

单位负责人：

JC

主管会计工作负责人：

蔡学峰

会计机构负责人：

龙新





资产负债表（续）

2025年12月31日

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司

金额单位：元（列至角分）

项目	附注	期末余额	年初余额
流动负债：		—	—
短期借款	（十七）、	20,000,000.00	-
交易性金融负债	--		
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	（十八）、	351,709,144.02	241,686,714.11
预收款项	（十九）、	153,752.00	27,662.00
合同负债	（二十）、	155,811,820.18	203,086,337.02
应付职工薪酬	（二十一）、	3,627,033.22	3,005,250.96
应交税费	（二十二）、	2,567,904.42	1,814,916.63
其他应付款	（二十三）、	78,153,120.79	147,616,719.64
其中：应付利息		13,333.33	72,333.32
应付股利		12,445,480.70	12,445,480.70
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十四）、	932,223.06	2,860,405.27
其他流动负债	（二十五）、	45.57	45.57
流动负债合计		612,955,043.26	600,098,051.20
非流动负债：		—	—
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（二十六）、	2,075,925.41	4,034,804.75
长期应付款			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	（十六）、	724,195.80	1,491,295.91
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,800,121.21	5,526,100.66
负债合计		615,755,164.47	605,624,151.86
所有者权益（或股东权益）：		—	—
实收资本（或股本）	（二十七）、	200,000,000.00	200,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积			
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	（二十八）、		
盈余公积	（二十九）、	20,247,089.51	19,049,399.29
未分配利润	（三十）、	142,461,976.97	131,657,564.47
所有者权益（或股东权益）合计		362,709,066.48	350,706,963.76
负债和所有者权益（或股东权益）总计		978,464,230.95	956,331,115.62

单位负责人：

J0利

主管会计工作负责人：

曾强峰

会计机构负责人：

龙莉





利润表

2025年度

编制单位：惠州鸿业电力有限公司

金额单位：元（列至角分）

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	(三十一)	811,210,069.76	843,690,632.52
减：营业成本	(三十一)	743,523,370.37	767,179,038.89
税金及附加	(三十二)	1,377,878.65	1,651,989.85
销售费用			
管理费用	(三十三)	23,409,813.88	35,575,571.65
研发费用	(三十四)	26,972,893.83	28,910,038.71
财务费用	(三十五)	4,798,174.92	1,367,703.10
其中：利息费用		4,877,697.11	1,810,736.22
利息收入		-155,643.89	-528,118.12
加：其他收益	(三十六)	35,518.88	95,427.54
投资收益（损失以“-”号填列）	(三十七)	4,778,999.06	7,779,765.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(三十八)	-1,794,256.19	-1,445,034.92
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,148,199.86	15,436,448.85
加：营业外收入	(三十九)	286,336.24	751,468.56
减：营业外支出	(四十)	66,355.87	37,919.89
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,368,180.23	16,149,997.52
减：所得税费用	(四十一)	2,366,077.51	-959,923.21
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		12,002,102.72	17,109,920.73
(一) 按经营持续性分类：			
持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		12,002,102.72	17,109,920.73
终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-	-
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.企业自身信用风险公允价值变动			
4.其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
六、综合收益总额		12,002,102.72	17,109,920.73

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





现金流量表

2025年度

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司

金额单位：元（列至角分）

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		—	—
销售商品、提供劳务收到的现金		641,682,097.91	769,422,220.37
收到的税费返还		-	109,618.80
收到其他与经营活动有关的现金		74,266,923.69	103,671,192.78
经营活动现金流入小计		715,949,021.60	873,203,031.95
购买商品、接受劳务支付的现金		618,331,508.53	685,054,082.17
支付给职工以及为职工支付的现金		80,667,995.61	84,273,461.82
支付的各项税费		3,758,147.21	12,205,383.69
支付其他与经营活动有关的现金		48,253,751.41	64,058,147.36
经营活动现金流出小计		751,011,402.76	845,591,075.04
经营活动产生的现金流量净额		-35,062,381.16	27,611,956.91
二、投资活动产生的现金流量：		—	—
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		4,778,999.06	7,779,765.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		168,700.00	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			101,260.00
投资活动现金流入小计		4,947,699.06	7,881,025.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		3,996,004.11	7,775,996.51
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,996,004.11	7,775,996.51
投资活动产生的现金流量净额		951,694.95	105,029.40
三、筹资活动产生的现金流量：		—	—
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		20,000,000.00	75,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			20,000,000.00
筹资活动现金流入小计		20,000,000.00	95,500,000.00
偿还债务所支付的现金		51,000,000.00	52,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,002,477.78	1,123,591.33
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		53,002,477.78	53,623,591.33
筹资活动产生的现金流量净额		-33,002,477.78	41,876,408.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-67,113,163.99	69,593,394.98
加：期初现金及现金等价物余额		97,362,125.19	27,768,730.21
六、期末现金及现金等价物余额		30,248,961.20	97,362,125.19

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：


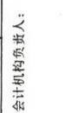




所有者权益变动表
2024年度

编制单位：惠州市鸿业电力有限公司
金额单位：元（列至角分）

	本年金额							所有者权益合计
	实收资本（或股本）	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	
		优先股	永续债					
一、上年年末余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	350,706,963.76
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	350,706,963.76
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	-	-	-	12,002,102.72
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	12,002,102.72
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1、所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2、其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3、股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	-
1、提取专项储备	-	-	-	-	-	-	13,716,439.24	13,716,439.24
2、使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-13,716,439.24	-13,716,439.24
（四）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-
1、提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	1,197,690.22	1,197,690.22
2、对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-1,197,690.22	-1,197,690.22
3、其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1、资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
2、盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3、盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4、设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-
5、其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-
6、其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	20,247,089.51	362,709,086.48

单位负责人：  会计机构负责人： 

主管会计工作负责人： 

单位负责人： 





所有者权益变动表 (续)
2024年度

编制单位: 惠州市鸿业电力有限公司
金额单位: 元 (列至角分)

	上年金额					所有者权益合计					
	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	减:库存股		其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债								
一、上年年末余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	18,052,422.47	124,454,806.99	342,507,229.46	
加:会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	3,535,294.27	3,535,294.27	
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
二、本年年初余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	18,052,422.47	127,990,101.26	346,042,523.73	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-	-	-	996,976.82	3,667,463.21	4,664,440.03	
(一)综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	17,109,920.73	17,109,920.73	
(二)所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1、所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2、其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3、股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(三)专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1、提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2、使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(四)利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1、提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	996,976.82	-996,976.82	-	
2、对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-12,445,480.70	-12,445,480.70	
3、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(五)所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1、资本公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2、盈余公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3、盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4、设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5、其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
四、本年年末余额	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	19,049,399.29	131,657,584.47	350,706,963.76	



主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

单位负责人:



(7) 近年企业获奖情况

序号	电压等级	获奖项目名称	颁发单位	颁发时间	备注
1	220千伏	220 千伏莲塘变电站工程	中国南方电网有限责任公司	2025年9月26日	例 1、南方电网公司 2025 年度优质工程金奖
2	110千伏	惠州惠城 110 千伏汤泉输变工程	广东电网有限责任公司基建部	2025 年 12 月 31 日	例 2、广东电网公司 2025 年度样板工程金奖
3	110千伏	110 千伏鸿兴变电站工程	广东电网有限责任公司基建部		
4	110千伏	惠州惠城 110 千伏尚书（青草塘）输变电工程（不含通信部分）施工	广东电网有限责任公司基建部	2024年1月11日	例 3、广东电网公司 2023 年度样板工程金奖
5	220千伏	惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程	广东电网有限责任公司基建部	2023年1月11日	例 4、广东电网公司 2022 年度样板工程金奖
6	220千伏	惠州 110 千伏智慧（石珠窝）输变电工程	广东电网有限责任公司基建部	2021 年 12 月 31 日	例 5、广东电网公司 2021 年度样板工程金奖

例 1、南方电网公司 2025 年度优质工程金奖

中国南方电网有限责任公司文件

南方电网工程〔2025〕2号

关于表彰南方电网公司 2024-2025 年度 基建工程优秀设计和优质工程的通报

南网超高压公司、各省（级）电网公司、南网储能公司、南网供应链集团：

根据《中国南方电网有限责任公司基建管理规定》、《中国南方电网有限责任公司基建技术管理办法》和《中国南方电网有限责任公司基建质量管理办法》等有关规定，公司组织开展了 2024-2025 年度基建工程优秀设计、优质工程评选工程。经成果初评、现场与文件核查、会议评定，决定授予 500 千伏电白变电站新建工程等项目为“中国南方电网公司 2024 年度基建工程优秀

设计”（附件1），授予广东梅州抽水蓄能电站等项目为“中国南方电网公司2025年度优质工程金奖”、粤港澳大湾区500千伏外环西段工程等项目为“中国南方电网公司2025年度优质工程”（附件2）。

希望各单位认真总结经验、不断创新，持续提高公司基建工程管理水平。



（此件发至三级单位）



南方电网公司办公室

2025年9月28日印发





南方电网公司2025年度优质工程

序号	项目类型	工程名称	建设单位	项目经理	参建单位	项目负责人	创优团队主要成员	
1	输变电工程	东方能源站加装STATCOM装置工程	超高压公司\广州局	邱建荣	设计单位	广东省电力设计研究院	刘耀叔	王翔宇、陈乔、姜旭、黄珍、唐源、黄瑞辉、徐光勇、丁志松
					施工单位	广东电网能源发展有限公司	刘向红	
					监理单位	广东天广能源科技发展有限公司	李惠刚	
2	输变电工程	粤港澳大湾区500千伏外环西段工程	广东电网公司\（前段段）	陈建泉 欧伟耀 何若溪 朱红坤	设计单位	佛山电力设计院有限公司	那 明	云泽昂；罗健、魏立洪、肖永仲、许有健、陈亮祥、朱志恒、邓晓辉、陈议成、阳江局、何若溪、袁林斌、廖明、郑少卿、袁亮亮、袁泽林、游伟、罗楚楠、平、陈证明、曾庆海、陆超欢、李智红、林志坚、唐伟光、李孟、曾伟东、袁培崇、阮明辉、潘晓高、吕强、祝道、潘俊高、吴才亮、张俊、李志福、游红林、罗楚平、罗楚平
					施工单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司 广东电网能源发展有限公司 广东威恒输变电工程有限公司 广东电网能源发展有限公司	叶志荣 邱建作 梁万隆 郑少卿 平、陈证明 毛文盛	
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	毛文盛 潘晓高、吕强、祝道、潘俊高、吴才亮、张俊、李志福、游红林、罗楚平	
					设计单位	佛山电力设计院有限公司	那 明	
3	输变电工程	110千伏美雅变电站	广东电网公司\广州供电局	申浩播	设计单位	广州市电力工程设计院有限公司	杨 帆	朱惠堂、杨旭、刘玲子、李飞舟、叶小安、廖明辉、黄佩玲、刘允明
					施工单位	广州南方电力技术工程有限公司	廖佩琳	
					监理单位	广州电力工程监理有限公司	梁晓凤	
4	输变电工程	110千伏新街变电站工程	广东电网公司\广州供电局	王 健	设计单位	广州电力设计院有限公司	何 岗	毛敏、张宁、何鑫海、黄佩玲、梁晓凤、龙云、黄宗华、刘富
					施工单位	广州电力工程有限公司	何欣作	
					监理单位	广州电力工程监理有限公司	梁晓凤	
5	输变电工程	佛山220千伏港口输变电工程	广东电网公司\佛山供电局	潘鹏宇	设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	曾晓碧	单福生、陈耀辉、梅中华、关楚杰、刘洪、陈圣青、麦向伙、胡会刚
					施工单位	广东威恒输变电工程有限公司	张敏杰	
					监理单位	广东诚祥工程咨询有限公司	李 爽	
6	输变电工程	110千伏苏村变电站工程	广东电网公司\佛山供电局	梁 健	施工单位	广东运峰电力安装有限公司	刘旭东	严思宇、周南方、刘钰成、梁广胜
					监理单位	广东诚祥工程咨询有限公司	李士东	
					设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	陈云云	
7	输变电工程	500千伏东西南部变电站工程	广东电网公司\惠州供电局	李 浩	设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	陈云云	沙震东、邹文峰、吴家雄、汪志翔、吴宇楠、曾扬、程志瑞、钟应杰
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	余林昌	
					施工单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	陈云云	
8	输变电工程	中山220千伏沙溪（沙溪二）变电站工程	广东电网公司\中山供电局	彭海庭	设计单位	广东电网能源发展有限公司	伦国祺	袁汉斌、黄沛东、柏东辉、梁树森、钟万国、房家鑫、陈远理、黄俊杰
					监理单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	陈神刚	
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	李凤尧	
9	输变电工程	110千伏横西变电站工程	广东电网公司\中山供电局	张立群	设计单位	中山电力设计院有限公司	朱晓慧	李泽方、黄洁华、郑永强、周永刚、田德富、刘静斌、梁晓晴、梁 琪
					监理单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	郑永刚	
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	田德富	
10	输变电工程	广东500千伏惠州太平岭核电厂一期送出工程	广东电网公司\惠州供电局	陈文卓	设计单位	广东威恒输变电工程有限公司	黄思群	雷飞、郭沛宇、李永全、黎积梁、林劲祥、杨剑文、徐三、吴少华
					监理单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	吴云飞	
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	余林昌	
11	输变电工程	220千伏莲塘变电站工程	广东电网公司\惠州供电局	张龙浩	设计单位	广东电网能源发展有限公司	林广源	郑元祺、陈志敏、姜力江、江润洲、钟成文、黄文杰、许健忠、张晋斌
					监理单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	曾卫国	
					监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司	余林昌	
12	输变电工程	韶关220千伏数据1变电站工程	广东电网公司\韶关供电局	易汗林	设计单位	韶关市鸿业电力有限公司	郑嘉文	曾建彪、胡晖、周裕生、丁彦恒、吴金强、李博兴、刘惠兴、张志强
					监理单位	韶关市鸿业电力有限公司	郑嘉文	
					监理单位	韶关市鸿业电力有限公司	李季波	
13	输变电工程	韶关220千伏数据1变电站工程	广东电网公司\韶关供电局	易汗林	设计单位	韶关市鸿业电力有限公司	郑嘉文	谢雷、宋述安、许宁、孔德昊、文利权、杨志斌、梁振岳、黄家航
					监理单位	韶关市鸿业电力有限公司	李 剑	
					监理单位	韶关市鸿业电力有限公司	李 剑	

广东电网有限责任公司部门文件

广电办建〔2025〕17号

关于发布 2025 年度“安全、优质、文明、创新” 样板工程检查结果的通知

直属各供电局，能源发展公司、宏业公司、创成公司：

为促进公司基建工程质量提升，公司基建部对 20 个直属供电局开展了“安全、优质、文明、创新”样板工程创建情况检查。

根据检查结果，授予 500 千伏金鼎输变电工程等 87 项主网、配网和小型建设工程“金质样板工程”称号，授予 220 千伏庆盛枢纽变电站工程等 43 项主网、配网和小型建设工程“样板工程”称号（详见附件）。

联系人：温建，020-85126096。

特此通知。

附件：2025 年度“安全、优质、文明、创新”样板工程名单
(另附)


广东电网有限责任公司基建部
2025 年 12 月 31 日



2025 年度“安全、优质、文明、创新”样板工程名单 (110kV 输变电或变电站工程)

序号	工程名称	建设单位	施工单位	监理单位	勘察、设计单位	授予称号
1	110 千伏海滨变电站工程	广州供电局	广州番禺电力建设集团有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州汇隽电力工程设计有限公司	金质样板工程
2	110 千伏志和输变电工程	中山供电局	中山市城区电气工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	中山电力设计院有限公司	金质样板工程
3	110 千伏大埔变电站工程	广州供电局	广东能洋电力建设有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州电力设计院有限公司	金质样板工程
4	110 千伏圆岗输变电工程	佛山供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	佛山电力设计院有限公司	金质样板工程
5	110 千伏开发区变电站工程	广州供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州市电力工程设计院有限公司	金质样板工程
6	110 千伏市民输变电工程	茂名供电局	茂名市经茂电力安装有限公司	茂名市电力工程监理有限公司	广东广能电力设计院有限公司	金质样板工程
7	110 千伏浚数 3 输变电工程	韶关供电局	韶关市关山工程建设集团有限公司	韶关市方安电力工程监理有限公司	韶关市擎能设计有限公司	金质样板工程

8	110 千伏汤泉变电站工程	惠州供电局	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市新科创工程建设监理有限公司	惠州电力勘察设计院有限公司	金质样板工程
9	110 千伏遮浪输变电工程	汕尾供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广东友和工程管理有限公司	广东明珠电力设计有限公司	金质样板工程
10	110 千伏金谷输变电工程	清远供电局	清远市方能电力工程安装有限公司	清远市凯誉工程监理有限公司	佛山电力设计院有限公司	金质样板工程
11	110 千伏万象输变电工程	阳江供电局	阳江市凯源电力发展有限公司	阳江市恒源工程咨询有限公司	阳江市凯源电力设计有限公司	金质样板工程
12	110 千伏大沙输变电工程	清远供电局	清远市电创电力工程安装有限公司	清远市电创电力工程安装有限公司	清远电力规划设计院有限公司	金质样板工程
13	110 千伏泰丰 2 变电站工程	中山供电局	中山市农村电力工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	中山电力设计院有限公司	金质样板工程
14	110 千伏沙岗输变电工程	佛山供电局	广东汇盈电力工程有限公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	佛山电力设计院有限公司	金质样板工程
15	110 千伏大江输变电工程	江门供电局	江门市电力工程输变电有限公司	江门明浩电力工程监理有限公司	江门电力设计院有限公司	金质样板工程
16	110 千伏渔洲输变电工程	汕头供电局	广东广澳能源科技有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	深圳供电规划设计院有限公司	样板工程



17	110 千伏横陂输变电工程	梅州供电局	广东电网能源发展有限公司	韶关市方安电力工程监理有限公司	梅州市嘉安电力设计有限公司	样板工程
18	110 千伏桃园变电站工程	东莞供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	东莞电力设计院有限公司	样板工程
19	110 千伏高平 4 输变电工程	中山供电局	中山市电力工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	中山电力设计院有限公司	样板工程
20	110 千伏北区变电站工程	揭阳供电局	广东省揭阳电力实业发展有限公司	广州电力工程监理有限公司	揭阳明利电力设计有限公司	样板工程
21	110 千伏鸿兴变电站工程	惠州供电局	惠州市鸿业电力有限公司	广东诚普工程咨询监理有限公司	惠州电力勘察设计院有限公司	样板工程
22	110 千伏思本变电站工程	云浮供电局	中山市电力工程有限公司	江门明浩电力工程监理有限公司	广东顺德电力设计院有限公司	样板工程
23	110 千伏勒竹（依利安达）变电站工程	广州供电局	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州市电力工程设计院有限公司	样板工程
24	110 千伏舵西输变电工程	汕头供电局	广东安总电力建设有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	深圳供电规划设计院有限公司	样板工程

广东电网有限责任公司部门文件

广电办建〔2024〕4 号

关于发布 2023 年度“安全、优质、文明、创新” 样板工程检查结果的通知

直属各供电局、能源发展公司、创成公司：

按照《2023 年度“安全、优质、文明、创新”样板工程创建工作方案》（广电办建〔2023〕13 号）的安排，公司基建部组织对 20 个直属供电局开展了“安全、优质、文明、创新”样板工程创建工作情况检查。

根据检查结果，授予粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程等 38 项主、配网和小型建设工程“金质样板工程”称号，授予 500 千伏五华（兴宁）输变电工程等 58 项主、配网和小型建设工程“样板工程”称号（详见附件）。

联系人：温 建 020-85126096

特此通知。

附件：2023 年度“安全、优质、文明、创新”样板工程名单
(另附)



广东电网基建部

2024 年 1 月 11 日





2023 年度“安全、优质、文明、创新”样板工程名单 (110kV 输变电或变电站工程)

序号	工程名称	建设单位	施工单位	监理单位	勘察、设计单位	授予称号
1	110 千伏新隆站主变增容工程	佛山供电局	广东汇盈电力工程有限公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	广东顺德电力设计院有限公司	金质样板工程
2	110 千伏德岭变电站工程	东莞供电局	深圳市输变电工程有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	东莞电力设计院有限公司	金质样板工程
3	110 千伏凤凰变电站工程	茂名供电局	茂名市经茂电力安装有限公司	茂名市电力工程监理有限公司	广东粤能电力有限公司	金质样板工程
4	110 千伏祥兴（五金）变电站工程	中山供电局	中山市农村电力工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	中山电力设计院有限公司	金质样板工程
5	35 千伏黄花变电站工程	清远供电局	清远市方能电力工程安装有限公司	清远市凯誉工程监理有限公司	清远电力规划设计院有限公司	样板工程
6	110 千伏红星（胜利）输变电工程	江门供电局	江门市电力工程输变电有限公司	江门明浩电力工程监理有限公司	江门电力设计院有限公司	样板工程
7	110 千伏明经变电站工程	广州番禺供电局	广东能洋电力建设有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州汇秀电力设计有限公司	样板工程

—5—

8	110 千伏隆平输变电工程	中山供电局	中山市电力工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	深圳供电规划设计院有限公司	样板工程
9	110 千伏尚书（青草塘）变电站工程	惠州供电局	惠州鸿业电力有限公司	惠州市新科创工程建设监理有限公司	惠州电力勘察设计院有限公司	样板工程
10	110 千伏半岛（仙田）变电站工程	潮州供电局	广东能洋电力建设有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	广东电网能源发展有限公司	样板工程
11	江门恒建台山工业新城燃气分布式综合能源站项目接入系统工程	江门供电局	江门市电力工程输变电有限公司、广州电力通信网络有限公司	江门明浩电力工程监理有限公司	江门电力设计院有限公司	样板工程
12	110 千伏军田（七星）输变电工程	阳江供电局	阳江市凯源电力发展有限公司	阳江市恒源工程咨询有限公司	广州汇秀电力工程设计有限公司	样板工程
13	110 千伏宝珠变电站工程	广州从化供电局	广东运峰电力安装有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州市电力工程设计院有限公司	样板工程
14	110 千伏红木变电站工程	云浮供电局	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	广东顺德电力设计院有限公司	样板工程
15	110 千伏冠山（冠东）变电站工程	汕头供电局	广东安总电力建设有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	深圳供电规划设计院有限公司	样板工程
16	110 千伏先进输变电工程	韶关供电局	韶关市关山工程建设集团有限公司	韶关市方安电力工程监理有限公司	韶关市擎能设计有限公司	样板工程

—6—

广东电网有限责任公司部门文件

广电办建（2023）1 号

关于发布 2022 年度“安全、优质、文明” 样板工程检查结果的通知

直属各供电局、能源发展公司、创成公司：

按照《2022 年度“安全、优质、文明”样板工程创建工作方案》（广电办建（2022）11 号）的安排，公司基建部组织对 20 个直属供电局开展了“安全、优质、文明”样板工程创建工作情况检查。

根据检查结果，授予大湾区柔性直流背靠背工程等 58 项主、配网和小型建设工程“金质样板工程”称号，授予 220 千伏汇能（儒洞）输变电工程等 46 项主、配网和小型建设工程“样板工程”称号（详见附件）。

特此通知。

附件：2022 年度“安全、优质、文明”样板工程获奖名单（另附）



广东电网有限责任公司基建部

2023年1月11日印发

附件

2022 年度“安全、优质、文明”样板工程获奖名单 (500kV 及 220kV 输变电或变电站工程)

序号	工程名称	建设单位	施工单位	监理单位	勘察、设计单位	授予称号
1	大湾区柔性直流背靠背工程	南方电网广东广州供电局 南方电网广东东莞供电局	广东电网能源发展有限公司 云南送变电工程有限公司 贵州送变电有限责任公司 中国能源建设集团广东火电工程有限公司	广东天广能源科技发展有限公司	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	金质样板工程
2	500 千伏清城输变电工程	南方电网广东清远供电局	广东电网能源发展有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	金质样板工程
3	500 千伏芷寮（湛江）输变电工程	南方电网广东湛江供电局	广东电网能源发展有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	佛山电力设计院有限公司	金质样板工程
4	500 千伏安澜（湛江）输变电工程	南方电网广东湛江供电局	广东电网能源发展有限公司	湛江中汇电力咨询有限公司	佛山电力设计院有限公司	金质样板工程
5	220 千伏员热输变电工程	南方电网广东广州供电局	广州市电力工程有限公司	广州电力工程监理有限公司	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	金质样板工程
6	220 千伏钱岗变电站工程	南方电网广东佛山供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	广东天联电力设计有限公司	金质样板工程

— 1 —

16	220 千伏薄荷（城北）变电站工程	南方电网广东阳江供电局	阳江市凯源电力发展有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	佛山电力设计院有限公司	样板工程
17	220 千伏素善（四千亩）变电站工程	南方电网广东汕头供电局	广东威恒输变电工程有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	汕头善能达产业管理有限公司	样板工程
18	220 千伏金樟（建民）变电站工程	南方电网广东汕头供电局	广东电网能源发展有限公司	广东创成建设监理咨询有限公司	广东天联电力设计有限公司	样板工程
19	220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程	南方电网广东惠州供电局	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市新科创工程建设监理有限公司	惠州电力勘察设计院有限公司	样板工程

— 3 —

广东电网有限责任公司部门文件

广电办建（2021）57 号

关于发布 2021 年度“安全、优质、文明” 样板工程检查结果的通知

直属各供电局、能源发展公司、创成监理公司：

按照《2021 年度“安全、优质、文明”样板工程创建工作方案》（广电办建（2021）28 号）安排，公司基建部分两个阶段，对全省 20 个直属供电局“安全、优质、文明”样板工程创建工作的开展情况进行检查。

根据检查结果，授予 500 千伏犁市（韶关北）输变电工程等 58 项主、配网和小型基建工程“金质样板工程”称号；授予 220 千伏凤凰站户内 GIS 改造工程等 43 项主、配网和小型基建工程“样板工程”称号（详见附件）。

联系人：温建 020-85126096

特此通知。

附件：2021 年度“安全、优质、文明”样板工程获奖名单



广东电网有限责任公司基建部

2021 年 12 月 31 日印发

2021 年度“安全、优质、文明”样板工程获奖名单
(110 千伏输变电或变电站工程)

序号	工程名称	建设单位	施工单位	监理单位	勘察、设计单位	授予称号
1	110 千伏猎桥变电站工程	广州供电局	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	广州电力工程监理有限公司	广州电力设计院有限公司	金质样板工程
2	110 千伏塔岗围变电站工程	汕头供电局	汕头市电力安装总公司	广东律诚工程咨询有限公司	深圳供电规划设计院有限公司	金质样板工程
3	110 千伏沥新变电站工程	佛山供电局	广东运峰电力安装有限公司	佛山市诚智工程监理有限公司	阳江市凯源电力设计有限公司	金质样板工程
4	110 千伏溪头变电站工程	东莞供电局	东莞市输变电工程建设有限责任公司	广东诚誉工程咨询监理有限公司	东莞电力设计院有限公司	金质样板工程
5	110 千伏智慧（石珠窝）变电站工程	惠州供电局	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市新科创工程建设监理有限公司	惠州电力勘察设计院有限公司	金质样板工程
6	110 千伏顺天变电站工程	河源供电局	广东能洋电力建设有限公司	广东天安项目管理有限公司	河源电力规划设计院	金质样板工程
7	110 千伏群乐变电站工程	中山供电局	中山市电力工程有限公司	广东律诚工程咨询有限公司	中山电力设计院有限公司	金质样板工程

(8) 企业荣誉





证书编号: ZGZL-QC2024-1736

荣誉证书

惠州市鸿业电力有限公司:

贵单位报送的课题, 荣获“2024年中国质量创新与质量改进成果发表交流系列活动——QC小组(第二期)”

专业级

课题名称: 研制智能变电站组网标准化接口装置

小组名称: 鸿业之光 QC小组

团队人员: 骆勇富, 钟炼棠, 赖佳敏, 王华, 戴伟峰, 黄震, 姚俊, 林佳莹, 彭宁云, 李文聪

特发此证。





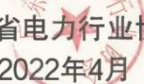
荣誉证书

惠州市鸿业电力有限公司
带电作业中心 QC 小组

经评审，你们的 QC 小组活动成果快速更换线路绝缘子装置的研制，成绩显著，确认为 2022 年广东省电力行业优秀 QC 成果。

小组成员：彭宁云 丁 陶 黄建南 冯 哲 何晓玲
黄锦坤 何晓健 严飞鸿 李 斌 王城豪

特发此证。


广东省电力行业协会
2022年4月

二、投标人主要人员、控股及管理关系情况

附表2、投标人主要人员、控股及管理关系情况申报表

投标人主要人员、控股及管理关系情况申报表

致：深圳市机场（集团）有限公司

我方参加深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目的投标，根据法律法规维护投标公正性的相关规定，特就本单位控股及管理关系情况申报如下，并承担申报不实的责任。

申报人名称		惠州市鸿业电力有限公司			
统一社会信用代码		91441300719323521J			
申报人相关人员情况					
序号	职务	姓名	身份证号码	劳动合同关系单位	缴纳社会保险单位
1	法定代表人/单位负责人/主要经营负责人	丁陶	654101197912251979	惠州市鸿业电力有限公司	广东电网有限责任公司惠州供电局
2	项目投标授权代表人	赵伟宏	441381198504044415	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市鸿业电力有限公司
3	项目负责人	谢伟民	441622197205183994	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市鸿业电力有限公司
4	主要技术人员	吴金强	441301198606302110	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市鸿业电力有限公司
5	投标文件编制人员	邓艳英	441381198811013264	惠州市鸿业电力有限公司	惠州市鸿业电力有限公司
说明：同一职务有多人担任（如主要技术人员），应分行填写。					
申报人关联关系情况					
控股股东/投资人名称及出资比例		惠州市电力发展有限公司/控股比例 100%			
非控股股东/投资人名称及出资比例		无。			



惠州市鸿业电力有限公司

HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

管理关系单位名称	管理关系单位名称	无。
	被管理关系单位名称	无。
说明：同一关联关系类型有多个主题的，应分行填写。		
备注	无。	

注：1、控股股东/投资人是指出资额（或持有股份）占申报人资本总额（或股本总额）50%以上的股东，以及出资额（或持有股份）的比例不足50%，但依其出资额（或持有股份）所享有的表决权已足以对申报人股东会（或股东大会）/董事会的决议产生重要影响的股东。

2、管理关系单位是指与不具有出资持股关系的其他单位之间存在管理与被管理关系的单位。

3、如为联合体投标，提供联合体各方均须提供主要人员、控股及管理关系情况申报表。

4、如未有相关情况，请在相应栏填写“无”。

5、本表编入资信标书中，同时提供社保部门查询截图、工商部门网站股东控股情况查询截图。

投标人：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或其委托代理人：

2026年6月15日





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	赵伟宏		证件号码	441381198504044415		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202606	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	7	7	7
截止		2026-06-09 10:53		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 7个月, 缓 缴0个月	实际缴费 7个月, 缓 缴0个月	实际缴费 7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

2026-06-09 10:53



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	谢伟民		证件号码	441622197205183994		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:15		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:15



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	吴金强		证件号码	441301198606302110		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:14		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6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

2026-05-28 11:14



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	邓艳英		证件号码	441381198811013264		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202606	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	7	7	7
截止		2026-06-09 11:33		该参保人累计月数合计		实际缴费7个月,缓缴6个月
						实际缴费7个月,缓缴0个月
						实际缴费7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

2026-06-09 11:33

- 目录导航
- 基础信息
- 营业执照信息
- 营业期限信息
- 股东及出资信息
- 主要人员信息
- 分支机构信息
- "多证合一" 信息公示
- 清算信息
- 变更信息
- 吊销管理
- 获得荣誉信息
- 行政许可信息
- 知识产权信息
- 抵押出质信息
- 司法协助信息
- 抽查检查信息
- 违法失信信息
- 自主公示信息
- 登记机关发布公告
- 自主发布公告

惠州市鸿业电力有限公司 存续 (在营、开业、在册)

统一社会信用代码: 91441300719323521J
注册号:
法定代表人: 丁陶
登记机关: 惠州市惠城区市场监督管理局
成立日期: 1999年12月16日

- 股东及出资信息
- 变更信息
- 行政许可信息
- 企业年报信息
- 行政处罚信息
- 列入经营异常名录
- 列入严重违法失信

营业执照信息

统一社会信用代码:	91441300719323521J	企业名称:	惠州市鸿业电力有限公司
注册号:		法定代表人:	丁陶
类型:	有限责任公司 (非自然人投资或控股的法人独资)	成立日期:	1999年12月16日
注册资本:	20000.000000万	核准日期:	2024年05月13日
登记机关:	惠州市惠城区市场监督管理局	登记状态:	存续 (在营、开业、在册)
住所:	惠州市麦地南路6号之1 (一照多址)		
经营范围:	承接、承修、承试供电设施和变电设施; 房地产开发, 实物租赁, 广告业务, 销售电力设备及材料与汽车零部件, 物资卸车, 保管及检验服务; 许可项目: 一般项目: 非居住房地产租赁, 信息咨询服务 (不含许可类信息咨询服务), 安全咨询服务, 社会经济咨询服务。		

提示: 根据《市场主体登记管理条例》及其实施细则, 按照《市场监管总局办公厅关于调整营业执照事项的通知》要求, 国家企业信用信息公示系统按照营业执照公示内容/作相应调整, 详见 https://www.samr.gov.cn/zw/zfzqgk/fdzdglkne/dzqj/art/2023/art_9c67139da37a46fc8955d42d130947b2.html

股东及出资信息

序号	股东名称	股东类型	证照/证件类型	证照/证件号码	详情
1	惠州市电力发展有限公司	企业法人	营业执照	91441302MA5214W759	查看

共查询到 1 条记录 共 1 页

首页 上一页 1 下一页 末页

股东及出资详细信息

股东信息

股东名称	惠州市电力发展有限公司
认缴额 (万元)	20000
实缴额 (万元)	

认缴明细信息

认缴出资方式	认缴出资额(万元)	认缴出资日期
货币	20000	2022年12月30日

实缴明细信息

实缴出资方式	实缴出资额(万元)	实缴出资日期
--------	-----------	--------

三、承诺书

附表3、《承诺书》

承诺书

致：深圳市机场（集团）有限公司

作为深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程(陆侧供电)施工项目的投标人，我司郑重承诺：

1. 我司严格遵循有关法律、法规、规章、规范性文件、行业标准规范以及公开、公平、公正、诚实守信的原则，依法依规参与本项目投标。

2. 我司独立完成投标文件的编制和提交；不存在与招标人、招标代理机构或其他投标人串通投标的行为；不存在与围标、抱团投标、陪标的行为；不存在通过受让、租借或者挂靠资质投标的行为；不存在伪造、变造资质、资格证书或者其他许可证件，提供虚假业绩、奖项、项目负责人等材料，或者以其他方式弄虚作假投标的行为；不存在与评标委员会成员私下接触，或向招标人、招标代理机构、交易平台运行服务机构、评标委员会成员、行政监督部门人员等行贿等不正当手段谋取中标的行为；不存在恶意提出异议、投诉或者举报，干扰正常招标投标活动的行为等法律、法规、规章、规范性文件、行业标准规范所禁止的行为。

3. 我司完全理解并接受本项目招标文件对投标人消极应标的相关要求，并承诺我司将积极参与投标，如我司存在招标文件规定消极应标行为，我司接受贵司将我司列入深圳机场失信供应商名单。

4. 如我司有幸中标，我司承诺不存在拒绝与贵司订立合同，在签订合同时向贵司提出附加条件的行为；严格遵照国家法律法规、招标文件及合同约定执行，自主实施，不存在转包、挂靠、违法分包等行为。

我司及项目经办人员如违反上述承诺或发生违法违规或不良行为，我司愿意承担由此产生的一切法律责任，并依法承担相应民事、行政、刑事责任，贵司有权立即取消我司现有的和未来可能拥有的所有资格及相应权利，包括但不限于：不接受我司投标、取消我司中标资格、不予退还投标保证金、不予退还履约保证金、解除合同、列入贵司采购失信供应商名单、拒绝我司参与贵司及其所属公司其他项目等。此外，由此产生的一切后果及因此给贵司造成的经济损失均由我司承担，我司同意赔偿贵司因此而造成的损失。

投标人：惠州市鸿业电力有限公司

日期：2026年6月15日



附表4、中小企业声明函

本企业非中小企业，无需提供中小企业承诺函。

注： 从业人员、营业收入、资产总额填报上一年度数据，无上一年度数据的新成立企业可不填报。

大型企业承诺书

致：深圳市机场（集团）有限公司

作为深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程(陆侧供电)施工项目的投标人，我司郑重承诺：

如我司有幸中标，我司承诺中标后将合同金额的 40%依法分包给符合条件的中小企业。

投标人：惠州市鸿业电力有限公司

日期：2026年6月15日



安全文明施工及信息化管理承诺书

致：深圳市机场（集团）有限公司

我方已仔细研究并充分理解《深圳市建设工程安全文明施工标准》及相关法律法规的要求。为确保深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目的顺利实施，切实履行承包人的责任和义务，我方郑重作出如下承诺：

承诺严格按照《深圳市建设工程安全文明施工标准》实施安全文明施工和信息化管理要求组织施工，力争达到深圳市建设工程安全文明施工优良工地标准。

若我方在施工过程中违反上述承诺，我方愿意接受贵司及政府主管部门依据合同条款和相关法律法规作出的处罚。

特此承诺。

承诺单位：惠州市鸿业电力有限公司

日期：2026年6月15日



四、投标人业绩一览表

附表5、投标人业绩一览表

企业类似工程业绩							
<p>提供自 2021 年 1 月 1 日至投标截止之日止，投标人自认为最具代表性的已竣工的电力工程类业绩，业绩须同时满足下述要求：</p> <p>(1) 优先提供 10kV 及以上电压等级变配电工程业绩，业绩时间以工程取得竣工验收合格证明时间为准；</p> <p>(2) 证明文件：须提供合同关键页（需清晰的反映合同双方、建设规模、承包范围、合同签订时间、合同金额、合同内容、签字盖章页）和竣工验收证明扫描件等；若上述证明材料无法体现全部要求内容可提供其他有效证明材料扫描件。若提供的业绩为联合体方式承接或 EPC 项目的，合同中需清晰反映本项目投标人在该联合体业绩或 EPC 项目中所承担的电力工程工作内容，联合体方式承接的同时提供联合体分工证明资料（如联合体协议书）原件扫描件，原件备查。</p> <p>(3) 提交业绩超过 5 项的，按业绩证明材料顺序选择前 5 项，提供业绩证明材料不齐全或模糊不清，或超过有效时间的业绩将不予认可。</p>							
序号	项目名称	承包范围	建设规模	合同签订日期	竣工时间	合同金额	备注
1	惠州 220 千伏莲塘输变电工程施工	<p>※变电部分：</p> <p>变电建筑工程：</p> <p>(一)主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；</p> <p>(二)辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；</p>	<p>※变电部分：</p> <p>1、220kV 莲塘变电站工程：本期工程建设 2 台 240MVA 主变压器；220 千伏出线 4 回；110 千伏出线 6 回；本期每组主变低压侧装设 1 组 48Mvar 低压电容器；本站按综合自动化设计，并装设一套图像监控系统、微机五防系统及相应的继保、二次电气设备。全站按户内 GIS 设备布置，全站总用地面积 1.7767hm²（用地红线内面积），其中围墙内用地面积 0.9169hm²，本</p>	2023 年 4 月 20 日	2024 年 8 月 2 日	11701.8555 84 万元	



		<p>变电安装工程：</p> <p>(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统</p> <p>(二)辅助生产工程：检修及修配设备；</p> <p>(三)与站址有关的单项工程：口站外电源，口站外通信；</p> <p>(四)其他费用工程：<input checked="" type="checkbox"/>标志牌安装，口拆除工程；五)其他；</p> <p>※架空线路部分：</p> <p>(一)基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防腐，基础防护，地</p> <p>(二)杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立；</p> <p>(三)接地工程：接地工程材料工地运输，接地土石方，接地安装；</p> <p>(四)架线工程：架线工程材料工地</p>	<p>工程按最终规模一次征地。站区新建配电装置楼一栋，建筑面积 9622.56 m²；新建消防泵房及水池，建筑面积 136m²。</p> <p>2、110kV 太阳城站扩建 110kV 间隔工程：在备用间隔位置扩建 1 个出线间隔。</p> <p>3、500kV 惠州站改造工程：将莲塘甲、乙（原秋长甲、乙）间隔的线路侧地刀改造为 B 类，改造至莲塘站 220kV 线路保护。</p> <p>4、220kV 新桥站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。</p> <p>5、220kV 太福站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。</p> <p>6、220kV 秋长站改造工程：将莲塘甲、乙（原惠州甲、乙）间隔的线路侧地刀改造为 B 类，改造至莲塘站 220kV 线路保护。</p> <p>7、110kV 永湖站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。</p> <p>8、110kV 沙田站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。</p> <p>9、110kV 立新站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。</p> <p>10、220kV 莲塘站巡检楼工程：在</p>			
--	--	---	---	--	--	--



		<p>运输, 导地线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设(其中口带电跨越 10 千伏及以下电力线路、口带电跨越 35 千伏及以上电力线路、<input checked="" type="checkbox"/>跨越铁路、<input checked="" type="checkbox"/>高速公路、<input type="checkbox"/>一、二级公路、<input checked="" type="checkbox"/>河流), 其他架线工程;</p> <p>(五)附件安装工程</p> <p>(六)辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 团标志牌安装, <input checked="" type="checkbox"/>防坠地装置, <input checked="" type="checkbox"/>输、送电线路试运;</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>施工图纸范围内的电缆建筑:</p> <p>(一) 土石方, (二)构筑物, (三)辅助工程, (四)其他费用工程,</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装。(二)电缆敷设。(三)电缆附件制作。(四)电缆防火。(五)调试与试验。</p>	<p>220kV 莲塘变电站内新建一座巡检楼, 建筑面积为 1180 m²。</p> <p>※架空线路部分:</p> <p>1、220kV 惠秋甲乙线解口入莲塘站线路工程</p> <p>2、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程(架空部分)</p> <p>3、解口 110kV 秋永线入莲塘线路工程(架空部分)</p> <p>4、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线入莲塘站线路工程(架空部分)</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>1、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程(电缆部分)。</p> <p>2、解口 110kV 秋永线入莲塘线路工程(电缆部分)</p> <p>3、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线入莲塘站线路工程(电缆部分)。</p> <p>※通信部分:</p> <p>1、220kV 通信设备工程: 本站配置 OTN 设备(省网) 1 套。</p> <p>2、220kV 惠秋甲乙线解口入莲塘站光缆工程。</p> <p>3、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程(OPGW 光缆部分)。</p> <p>4、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程</p>			
--	--	---	--	--	--	--

		<p>(六)电缆监测(控)系统。(七)其他费用工程：<input checked="" type="checkbox"/>标志牌安装，<input checked="" type="checkbox"/>线路牌挂牌；(八)其他；/</p> <p>※通信部分：</p> <p>变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目：不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。</p>	<p>(管道光缆部分)：新建管道光缆0.2km；</p> <p>5、110kV 秋永线解口入莲塘线路工程(OPGW 光缆部分)。</p> <p>6、110kV 秋永线解口入莲塘线路工程(管道光缆部分)：沿莲塘站至秋长站 110kV 新建线路建设管道光缆0.6km；</p> <p>7、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线路入莲塘站工程(OPGW 光缆部分)。</p> <p>8、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线路入莲塘站工程(管道光缆部分)。</p>				
2	惠州 220 千伏兆丰东江输	※变电部分：	<p>※变电部分</p> <p>1、220kV 东江变电站工程：本期新建</p>	2022 年 9 月	2024 年 9 月 25 日	8914.22884	



	变电工程施工	<p>变电建筑工程：</p> <p>((一)主要生产工程，(二)辅助生产工程，(三)与站址有关的单项工程，</p> <p>变电安装工程：</p> <p>(一)主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统(二)辅助生产工程：检修及修配设备；(四)其他费用工程</p> <p>(一)基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防腐，基础防护，地基处理；(二)杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立；</p> <p>※架空线路部分：</p> <p>(二) 接地工程(四)架线工程(五)附件安装工程，(六)辅助工程，(七)其他费用工程。</p> <p>※电缆线路部分：</p> <p>施工图纸范围内的电缆建筑：</p>	<p>主变压器2×240MVA；220kV出线4回；110kV出线4回；10kV出线20回；2×5×8016kvar的低压电容器，4×1×8000kvar低压电抗器；电气二次按数字化变电站设计。本站征地面积25913.1m²，围墙内面积8449m²；主控通信楼为四层框架结构，一层半地下室，建筑面积9622.6m²。</p> <p>2、110kV龙津站保护改造工程：本期为110kV龙津站110kV东江乙线(原110kV骆塘乙线)保护升级改造。</p> <p>3、110kV骆塘站保护改造工程：本期为110kV骆塘站110kV东江线乙线(原110kV龙津乙线)保护升级改造。</p> <p>4、220kV鹿江站保护改造工程：本期为220kV鹿江站220kV东江双回线路(原220kV汝湖甲乙线)保护改造。</p> <p>5、220kV汝湖站保护改造工程：本期为220kV汝湖站220kV东江双回线路(原220kV鹿江甲乙线)保护改造。</p> <p>※架空线路部分：</p> <p>1、110kV骆龙甲乙线解口入东江站线路工程(架空部分)；(2)新建</p>	30日		1万元	
--	--------	---	--	-----	--	-----	--



		<p>施工图纸范围内的电缆安装：</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；</p> <p>(二)电缆敷设：</p> <p>(三)电缆附件：；</p> <p>(四)电缆防火：；</p> <p>(五)调试与试验：</p> <p>变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。</p> <p>架空线路部分：</p> <p>电缆线路部分。</p>	<p>终端塔 T2 至#5 塔段重新紧放线，线路路径长为 $2 \times 0.225\text{km}$。导线为 $1 \times \text{LGJ-300/25}$ 型钢芯铝绞线。(3) 拆除原 110kV 骆龙甲乙线#4 塔 (ZGu1-15)，共计 1 基，拆除现有 110kV 骆龙甲乙线线路长度 $2 \times 0.095\text{km}$。导线为 $1 \times \text{LGJ-300/25}$ 型钢芯铝绞线 (原 110kV 骆龙甲线) 与 $1 \times \text{JL/LB20A-300/40}$ 型铝包钢芯铝绞线 (原 10kV 骆龙乙线)，地线一根为 24 芯 OPGW，另一根为 LGJX-70/40 型稀土钢芯铝绞线。(4) 原 110kV 骆龙甲乙线#1-新建 T1 塔，并新建 24 芯 OPGW 光缆，新建光缆路径长约为 $1 \times 0.233\text{km}$。拆除 110kV 骆龙甲乙线 #1-#3 段原 24 芯 OPGW 光缆，拆除光缆路径长约为 $1 \times 0.138\text{km}$；并对新建终端塔 T2 至#5 塔段原 24 芯 OPGW 光缆重新紧放线，线路路径长为 $1 \times 0.225\text{km}$。</p> <p>2、220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程：</p> <p>※电缆线路部分：</p> <p>1、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程 (电缆部分)：</p>			
--	--	--	---	--	--	--



3	惠州 220 千伏绿湾变电站工程（不含通信部分）施工	<p>※变电部分：</p> <p>变电建筑工程：</p> <p>(一)主要生产工程:主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；</p> <p>(二)辅助生产工程:辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；(三)与站址有关的单项工程：</p> <p>团地基处理，口站外道路(其中口桥涵)，站外水源，站外排水，口站外蒸发池，口施工降水，临时施工水源，口临时施工水源，临时施工道路，口临时施工通信线路，口临时施工防护工程：</p> <p>(四)其他费用工程:四白蚁防治，口拆除工程：</p> <p>(五)其他:_/。</p> <p>变电安装工程：</p> <p>(一)主要生产工程:主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流</p>	<p>【 ※变电部分：</p> <p>1)220kV 绿湾变电站工程:主变容量:本期 2X240MVA, 远期 4X240MVA;220kV 出线:本期 6 回:110kV 出线:本期 6:10kV 出线:本期 24 回;无功补偿:本期 2x (3x8016) kvar。</p> <p>2)220kV 铁涌站扩建 220kV 出线间隔工程:扩建 220 千铁涌变电站 220 千优出线间隔 2 个。</p> <p>3)220kV 联丰站间隔改造工程:在 220kV 联丰站更换 220kV 绿湾甲乙线路保护(原为 220kV 霞涌电厂甲、乙线)。</p> <p>4)220kV 千帆站保护改造工程:在 220kV 千机站更换 110kV 绿湾丙、丁线路保护(原为官溪甲、乙线)，更改 110kV 绿湾甲乙线间隔名称(原为苏埔甲、乙线)。</p> <p>具体建设规模以施工图纸为准。】</p>	2021 年 9 月 23 日	2022 年 12 月 11 日	6646.43594 8 万元	
---	----------------------------	--	--	--------------------	---------------------	--------------------	--



		<p>系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);</p> <p>(二)辅助生产工程:检修及修配设备;</p> <p>(三)与站址有关的单项工程:口站外电源</p>					
4	惠州惠阳 110 千伏恒明(中新)输变电工程(不含通信部分)	<p>(一) 变电部分: ※变电部分: 变电建筑工程: (一) 主要生产工程: 主要生产建 变电安装工程: (一) 主要生产工程: 主变压器系 统, 配电装置, 无功补偿, 控制及 直 流系统, 站用电系统, 电缆及接 地, 远动系统(含总调、中调、地 调调度端 的扩容), 计费系统, 全 站调试(其中特殊调 试以合同附件 十二特殊调试项目为准); (二) 辅助生产工程: 检修及修配 设备; ※架空线路部分:</p>	<p>【※变电部分: 1) 110 千伏恒明(中新)变电站工程: 本期建设 3×63MVA 主变压器、110kV 出线 3 回、10kV 出线 42 回、10kV 无功补偿电容器组 2×3×6012Var。 2) 对侧 220kV 秋长变电站间隔改造 工程: 对侧 220kV 秋长变电站间隔改 造工程。 ※架空线路部分: 110kV 秋门线解口入恒明站送电线路 工程(架空部分): 新建双回路电缆 终端塔 1 基, 将新建 终端塔(AN1)至 N22 右侧 1 根 12 芯 OPGW 光缆更换为 48 芯 OPGW 光</p>	2020 年 11 月 24 日	2021 年 7 月 31 日	6778.06053 8 万元	



	<p>(一)基础工程 (二)杆塔工程(三)接地工程 (四)架线工程 (五)附件安装工程(六)辅助工程:(七)其他费用工程</p> <p>※电缆线路部分: 施工图纸范围内的电缆建筑:</p> <p>(一)土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;</p> <p>(二)构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;</p> <p>(三)辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;</p> <p>(四)其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/>白蚁防治,</p> <p>(五)其他: <input checked="" type="checkbox"/> 电力线路、通信线路迁移补偿。</p> <p>施工图纸范围内的电缆安装:</p> <p>(一) 电缆桥、支架制作安装: 材料运输, 电缆桥架, 电缆支架;</p> <p>(二) 电缆敷设</p> <p>(三) 电缆附件缆保护管;</p> <p>(四) 电缆防火</p> <p>(五) 调试与试验 (六) 电缆监测</p>	<p>缆长 1×1.120km。</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>110kV 秋门线解口入恒明站送电线路工程(电缆部分): 新建电缆线路 1×6.90km(秋长站侧)+1×3.90km(大门埔站侧), 其中双回同沟 2.358km。秋长侧 110kV 电缆型号选 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1600mm² 型, 大门埔侧电缆选用 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1200mm² 型交联聚乙烯绝缘电力电缆。本工程新建电缆通道 6681m, 其中四回电缆通道 6556m(四回非开挖拖管 1239m、桥架 166m、排管 248m、电缆沟 3883m、接头井 11 个 660m、转角井 17 个 68m、直线井 44 个 141m, 工作井 53 个 151m), 双回电缆通道(双回非开挖拖管)125m, 利用市政拟建双回电缆通道(综合管廊)1250m。】</p>				
--	---	--	--	--	--	--

		(控) 系统 (七) 其他费用工程				
5	惠州 220 千伏中区输变电工程 (标段一)	<p>※变电部分:</p> <p>变电建筑工程:</p> <p>(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统, 消防系统;</p> <p>(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化;</p> <p>(三) 与站址有关的单项工程:</p> <p><input type="checkbox"/> 地基处理, <input checked="" type="checkbox"/> 站外道路 (其中口桥涵), <input checked="" type="checkbox"/> 站外水源, <input checked="" type="checkbox"/> 站外排水, <input checked="" type="checkbox"/> 临时施工电源,</p> <p>(四) 其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/> 白蚁防治, 口拆除工程;</p> <p>变电安装工程:</p> <p>(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度</p>	<p>【※变电部分:</p> <p>1、220kV 中区变电站工程: 本期作为开关站建设, 220kV 出线 6 回, 220kV 配电装置采用 GIS 户内布置, 主变架空进线, 电缆出线; 不建设 110kV 配电装置、主变压器及无功补偿装置, 10kV 仅建设站用电系统, 站区建设建筑物共 4 座, 分别为配电装置楼、并联电抗器室、警传室、泵房。全站总建筑面积 10028.61 m², 其中配电装置楼 9714.56 m², 并联电抗器室 153.0m, 警传室 78.05m, 泵房 83.0</p> <p>2、500kV 崇文站扩建 220kV 间隔工程: 本期建设 220kV 1M、2M 两段母线, 220kV 共 1 回出线, 3 回各用出线, 1 回主变备用进线, 2 个母联间隔, 以及 2 个母线设备间隔。220kV 配电装置采用双母线四分段接线方式采用户内 GIS 设备。</p> <p>3、220kV 凤田站 220kV 线路保护改造工程: 本期采用原屏改造方式, 外部回路维持不变。改造后主一保护采用 1 路专用光纤通道, 1 路光口复用光纤通道。</p>	2022 年 8 月 29 日	2023 年 12 月 20 日	6247.29244 8 万元



		<p>端的扩容),计费系统,全站调试;</p> <p>(二)辅助生产工程:检修及修配设备;</p> <p>(三)与站址有关的单项工程: <input checked="" type="checkbox"/>站外电源,口站外通信;</p> <p>(四)其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/>标志牌安装, <input checked="" type="checkbox"/>拆除工程;</p> <p>变电站工程:施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等;设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管,与施工相关的所有其他费用项目。</p>	<p>※通信部分:</p> <p>1、配套通信设备工程:(1)中区站配置1套 STM-64 ASON 设备,对侧站配置相应光接口单元,接入惠州地区传输新 A 网;配置1套 STM-64 ASON 设备,对侧站配置相应光接口单元,接入南方电网保底通信网广东东域。(2)惠州地区传输新 A 网,建设中区站至风田站、千帆站、崇文站的各1条 10Gb/s 光纤通信链路,传输链路 1+0 配置。(3)南方电网保底通信网,建设中区站至风田站、千帆站、湾畔站的各1条 10Gb/s 光纤通信链路,传输链路 1+0 配置。</p>				
6	惠州 110 千伏卓越(新星)输变电工程施工(不含通信部分)	<p>※变电部分:</p> <p>变电建筑工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统,消防系统;(二)辅助生产工程:辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,全站沉降观测点,站区绿化(三)与</p>	<p>※变电部分:</p> <p>1) 110kV 卓越(新星)变电站工程:本期新建主变压器 2×63MVA, 110kV 出线 2 回, 10kV 出线 30 回, 10kV 无功补偿 2×3×5010kvar; 最终规模为主变压器 3×63MVA, 110kV 出线 4 回, 10kV 出线 45 回, 10kV 无功补偿 3×3×5010kvar。</p> <p>2) 对侧 220kV 熙龙站扩建 110kV</p>	2021年2月23日	2022年6月30日	3601.00072 6万元	



	<p>站址有关的单项工程:</p> <p>变电安装工程:(一)主要生产工程:主变庄器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统。</p> <p>(二)辅助生产工程:检修及修配设备。</p> <p>电缆线路部分:</p> <p>施工图纸范围内的电缆建筑:</p> <p>(一)土石方</p> <p>(二)构筑物</p> <p>(三)辅助工程</p> <p>(四)其他贵用工程</p> <p>施工图纸范围内的电缆安装</p> <p>(一)电缆桥、文架制作安袭</p> <p>(二)电缆敷设(三)电缆附件(四)电缆防火(五)调试与试验</p> <p>(六)电缆监测(控)系统:材料运输。</p>	<p>间隔工程:本期在 220kV 熙龙站预留的备用间隔上扩建 2 回 110kV 户内 GIS 电缆出线间隔。</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>1) 110kV 熙龙至卓越双回送电线路工程:新建 110kV 卓越站至 220kV 熙龙站 110kV 双回电缆线路长度为 2.77km。</p>				
--	--	--	--	--	--	--

7	惠州惠城 110 千伏兴安(惠泽)输变电工程	<p>※变电部分</p> <p>变电建筑工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统, 消防系统:</p> <p>(二)辅助生产工程, (三)与站址有关的单项工程:</p> <p>变电安装工程;</p> <p>(一)主要生产工程:主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>施工图纸范围内的电统建筑:</p> <p>(一)土石方:材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 道挖填:</p> <p>(二)构筑物:材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道隧道工作井, 栈桥, 基础:</p>	<p>【 ※变电部分:</p> <p>1、110 千伏兴安变电站工程:新建 2X63MVA, 110kV 出线 2 回, 10kV 出线 32 回, 10kV 无功补偿容量 2x3x5010kvar。</p> <p>2、220 千伏鹿江站扩建 110 千伏出线间隔工程:本期新建 1 个 110kV 出线间隔, 更换 2 个间隔导线, 调整 2 个出线间隔。</p> <p>3、110 千伏平潭站保护改造工程:原 110kV 鹿江-平潭线保护更换及二次接线, 间隔数据库及相关电子化标识牌修改。</p> <p>案架空线路部分:</p> <p>110 千伏鹿江至兴安送电线路工程(架空部分):※电缆线路部分:</p> <p>110 千伏鹿江至兴安送电线路工程(电缆部分):新建鹿江至兴安甲线单回电线路长 1X0.928km, 新建鹿江至兴安乙线单回电绣线路长 1X0,934km。电缆采用 FY-YJLW03-Z-64/1101X1200 型交联聚乙烯绝缘电力电缆。</p> <p>※通信部分:</p> <p>1、配套通信设备工程:安装调试 STN-64ASON 传输设备 2 套, 调度数据网设备 2 台、综合数据网设备 1 套、</p>	2022 年 7 月 8 日	2023 年 12 月 29 日	4460.69662 2 万元	
---	------------------------	--	---	----------------	------------------	-----------------	--



		<p>(三)辅助工程:材料运输,通风,照明,排水,消防,围护,地基处理;(四)其他费用工程:还白蚊防治,</p> <p>施工图纸范围内的电缆安装:</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装:材料运输,电缆桥架,电缆支架:</p> <p>(二)电缆敷设;材料运输,直埋敷设,电缆沟、浅槽敷设,埋管内敷设,电缆道敷设,桥架敷设,栈桥敷设。</p> <p>(三)电缆附件:材料运输,终端头制作安装,中间接头制作安装,接地安装,设备安装,电缆保护管:</p> <p>(四)电缆防火:材料运输,构筑物防火,电缆本体防火:</p> <p>(五)调试与试验:电缆试验(其中:电缆局部放电试验,电缆参数测定),设备试验:</p> <p>(六)电缆监测(控)系统:材料运输,在线监测,安保监控:</p>	<p>配网数据网设备 1 套、数字配线架 4 套,音频配线架 1 套,光纤配线架 8 套,六类配线单元 3 套,引入光缆 500 米等:220kV 鹿江站:增加光接口单元 3 块,引入光缆 600 米等:220kV 汝湖站:增加光接口单元 2 块,光模块 1 块等:110kV 平潭站:增加光接口单元 1 块,光配线架 1 套,惠州供电局:增加音频配线架 1 套等。</p> <p>2、110 千伏鹿江至兴安送电线路配套通信光统工程(OPGW 光缆部分):沿新建的 110kV 鹿江至兴安架空线路新建鹿江至兴安 2 条 48 芯 OPG 长 2x5.946km</p> <p>3、110 千伏鹿江至兴安送电线路配套通信光缆工程(管道光缆部分):从 220kV 鹿江站至 110kV 兴安站,新建 2 根 48 芯管道光缆长 2X1.184km,其中站外 2x0.934km、站内 2X0.25km。</p> <p>4、110 千伏鹿江至平潭通信光缆建设工程:沿 110kV 鹿平线右侧地线支架新建 1 根 48 芯 OPGW 光统长 1x12.152km.</p> <p>具体建设规模以施工图纸为准。】</p>			
--	--	--	---	--	--	--

		<p>※通信部分</p> <p>变电站工程。</p> <p>架空线路部分。</p> <p>电缆线路部分:施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等:光缆及金具卸车清点、验收及保管,与施工相关的所有其他费用项目。】</p>				
8	惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程	<p>※变电部分:</p> <p>变电建筑工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统,消防系统;</p> <p>变电安装工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主变压器系统,配电装置,无功补偿,控制及直流系统,站用电系统,电缆及接地,远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容),计费系统,全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调</p>	<p>变电部分:</p> <p>1、110kV 汤泉变电站工程:本期新建 63MVA 主变压器 2 台;110kV 出线 2 回;10kV 出线 32 回;10kV 无功补偿容量 2x3x5010kvar;10kV 站用变 2x315kVA。</p> <p>2、220kV 金源站扩建 110kV 间隔工程:对侧 220kV 金源变电站扩建 2 回 110kV 出线间隔及相应保护二次线。</p> <p>※架空线路部分:</p> <p>无。</p> <p>※电缆线路部分:</p> <p>1、110kV 金源至汤泉双回送电线路工程:新建电缆线路长</p>	2023 年 10 月 20 日	2024 年 12 月 27 日	3796.32750 2 万元



	<p>试项目为准);</p> <p>(二)构筑物:材料运输,直埋电缆垫层及盖板,电缆沟、浅,工作井,电缆埋管,隧道,隧道工作井,栈桥,基础;</p> <p>施工图纸范围内的电缆安装:</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装:材料运输,电缆桥架,电缆支架;</p> <p>(二)电缆敷设</p> <p>(三)电缆附件:材料运输,终端头制作安装,中间接头制作安装,接地安装,设备安装,电缆保护管;</p> <p>(四)电缆防火:材料运输,构筑物防火,电缆本体防火;</p> <p>(五)调试与试验;</p> <p>(六)电缆监测(控)系统:材料运输,在线监测,安保监控;</p> <p>※通信部分:</p> <p>变电站工程:施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、</p>	<p>1x(3.626+3.649)km,其中新建四回电缆通道(预留两回)线路长0.347km,新建双回电缆线路长2x0.245km,新建单回电缆线路长1x(0.042+0.057)km,利用金源站原有通道新建电缆线路长1x(0.064+0.072)km,利用拟建市政综合缆线沟新建电缆线路长2x2.928km。</p> <p>※通信部分:</p> <p>1、配套通信设备工程:变电站配套通信设备工程。</p> <p>2、110kV金源至汤泉双回送电线路工程配套通信光缆工程(管道光缆):沿220kV金源站至110kV汤泉站新建双回电缆线路以及迎宾路市政电信通道敷设2条48芯管道光缆,最终形成220kV金源站至110kV汤泉站2回48芯光缆路由,新建光缆路径总长分别为3.955km和3.978km,均为G.652D光纤。</p> <p>具体建设规模以施工图纸为准。</p>				
--	---	--	--	--	--	--



		<p>中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等;设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管,与施工相关的所有其他费用项目。</p> <p>架空线路部分:无。</p> <p>电缆线路部分:施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等;光缆及金具卸车清点、验收及保管,与施工相关的所有其他费用项目。</p>					
<p>注:后附相关证明材料。</p>							



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

企业类似工程业绩 1：惠州 220 千伏莲塘输变电工程施工



惠州220千伏莲塘输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002023010302XG00032
甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局
乙方：惠州市鸿业电力有限公司
签订地点：惠州



第一节 合同协议书

发包人：广东电网有限责任公司惠州供电局

承包人：惠州市鸿业电力有限公司

鉴于发包人为建设惠州 220 千伏莲塘输变电工程，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 4 月 11 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

※变电部分：

1、220kV 莲塘变电站工程：本期工程建设 2 台 240MVA 主变压器；220 千伏出线 4 回；110 千伏出线 6 回；本期每组主变低压侧装设 1 组 48Mvar 低压电容器；本站按综合自动化设计，并装设一套图像监控系统、微机五防系统及相应的继保、二次电气设备。全站按户内 GIS 设备布置，全站总用地面积 1.7767hm²（用地红线内面积），其中围墙内用地面积 0.9169hm²，本工程按最终规模一次征地。站区新建配电装置楼一栋，建筑面积 9622.56 m²；新建消防泵房及水池，建筑面积 136 m²。

2、110kV 太阳城站扩建 110kV 间隔工程：在备用间隔位置扩建 1 个出线间隔。

3、500kV 惠州站改造工程：将莲塘甲、乙（原秋长甲、乙）间隔的线路侧地刀改造为 B 类，改造至莲塘站 220kV 线路保护。

4、220kV 新桥站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。

5、220kV 太福站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。

6、220kV 秋长站改造工程：将莲塘甲、乙（原惠州甲、乙）间隔的线路侧地刀改造为 B 类，改造至莲塘站 220kV 线路保护。

7、110kV 永湖站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。

8、110kV 沙田站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。

9、110kV 立新站保护改造工程：改造至莲塘站 110kV 线路保护。

10、220kV 莲塘站巡检楼工程：在 220kV 莲塘变电站内新建一座巡检楼，建筑面积为 1180 m²。

※架空线路部分：

1、220kV 惠秋甲乙线解口入莲塘站线路工程：新建架空线路长 7.7km，其中双回架空线路长度 2×6.7km，单回架空线路长度 1×1.0km，更换耐热导线长度 10km，导线采用 1×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线及 1×JNRLH1/LB20A-240/40 型铝包钢芯耐热铝合金绞线，地线 1 根为 JLB40-150，另 1 根为 48 芯 OPGW 光缆。新建 34 基角钢塔，1 基钢管杆，基础形式采用钻孔灌注桩基础 3 基，挖孔基础 32 基。

2、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程（架空部分）：新建 110kV 同塔双回架空线路长约 2×1.0km，利用拟建 500kV 惠茅乙线改造的混压四回杆塔段挂 2 回导线长约 2×2.6km，导线采用 JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 1 根 OPGW-100-48-2-4 型光纤复合地线和 1 根 JLB40-100 型铝包钢绞线。新建 7 基角钢塔，基础形式采用钻孔灌注桩基础 1 基，挖孔基础 6 基。

3、解口 110kV 秋永线入莲塘线路工程（架空部分）：新建单回线路长约 1×14.2km，调整旧线导地线弧垂长约 2×0.2km，跳通线路长约 1×0.03km，导线采用 JL/LB20A-630/45 型或 JL/LB20A-400/35 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 1 根 OPGW-100-48-2-4 型光纤复合地线和 1 根 JLB40-100 型铝包钢绞线。新建 27 基角钢塔，钢管塔 33 基，基础形式采用钻孔灌注桩基础 31 基，挖孔基础 29 基。

4、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线入莲塘站线路工程（架空部分）：新建双回路线路 2.6km，临时转供电单回路 0.5km，导线采用 JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 1 根 OPGW-100-48-2-4 型光纤复合地线和 1 根 JLB40-100 型铝包钢绞线。新建 13 基角钢塔，基础形式采用钻孔灌注桩基础 1 基，挖孔基础 12 基。

※电缆线路部分：

1、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程（电缆部分）：新建双回电缆线路 2×0.20km（其中莲塘站内长度 0.04km，莲塘站外长度 0.16km）。



2、解口 110kV 秋永线入莲塘线路工程（电缆部分）：（1）1D 段（至秋长站侧）新建双回电缆线路 2×0.20km（其中莲塘站内长度 0.04km，莲塘站外长度 0.16km）。本期土建按双回路建设，电气敷设 1 回。（2）2D 段（至永湖站侧）新建双回电缆线路 2×0.20km（其中莲塘站内长度 0.04km，莲塘站外长度 0.16km）。本期土建按双回路建设，电气敷设 1 回。

3、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线入莲塘站线路工程（电缆部分）：新建双回电缆线路 2×0.22km（其中莲塘站内长度 0.04km，莲塘站外长度 0.18km）。

※通信部分：

※通信部分：

1、220kV 通信设备工程：本站配置 OTN 设备（省网）1 套；传输网设备（地区网）1 套；调度数据网 A、B 平面 4 套；综合数据网设备（地网）1 套；配电数据网设备 1 套；语音视频专网 1 套；语音交换设备 3 套；

2、220kV 惠秋甲乙线解口入莲塘站光缆工程：新建 1 条 48 芯 OPGW 光缆，路径长度 1×19.9km。

3、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程（OPGW 光缆部分）：新建 1 条 48 芯 OPGW 光缆，路径长度 1×1.0km。

4、110kV 莲塘至太阳城双回线路工程（管道光缆部分）：新建管道光缆 0.2km；

5、110kV 秋永线解口入莲塘线路工程（OPGW 光缆部分）：新建 2 条 48 芯 OPGW 光缆，路径长度 2×13.1km。

6、110kV 秋永线解口入莲塘线路工程（管道光缆部分）：沿莲塘站至秋长站 110kV 新建线路建设管道光缆 0.6km；

7、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线路入莲塘站工程（OPGW 光缆部分）：新建 1 条 48 芯 OPGW 光缆，路径长度 1×2.6km；恢复 1 条 48 芯 OPGW 光缆，路径长度 1×1.0km。

8、改接 110kV 立新双 T 太福至太阳城线路入莲塘站工程（管道光缆部分）：新建管道光缆 0.22km。

具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中□桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

（五）其他：站外水源接入工程在本招标范围，限价不含该项费用，具体按项目实际发生的费用（经发标人确认）结算。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

（二）辅助生产工程：检修及修配设备；

（三）与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

（四）其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；



(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导线线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导线线跨越架设(其中☐带电跨越 10 千伏及以下电力线路、☐带电跨越 35 千伏及以上电力线路、☑跨越铁路、☑高速公路、☑一、二级公路、☑河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: ☑标志牌安装, ☑防坠地装置, ☑防鸟刺装置), ☑输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: ☑拆除工程, ☐施工临时占地补偿(含牵引场地租用费), ☐施工临时占地(含牵引场地)青苗赔偿, ☐临时施工道路的青苗赔偿, ☐塔基占地及其青苗赔偿, ☐架线青苗赔偿, ☐接地线铺设的青苗赔偿, ☑塔基绿化恢复, ☑临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(☐跨越铁路补偿费、☐跨越高速公路补偿费、☐跨越一、二级公路补偿费、☐跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 输电线路跨越补偿(跨越铁路, 高速公路, 一、二级公路, 河流)在本招标范围, 限价不含该项费用, 具体按项目实际发生的费用(经发包人确认)结算。

※电缆线路部分:

施工图纸范围内的电缆建筑:

(一) 土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;

(二) 构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;

(三) 辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;

(四) 其他费用工程: ☑白蚁防治, ☐拆除工程, ☐电缆走廊绿化赔偿, ☐沿线建(构)筑物的拆除, ☑与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续, ☐施工临时占地补偿费;

(五) 其他: / 。

施工图纸范围内的电缆安装:

(一) 电缆桥、支架制作安装: 材料运输, 电缆桥架, 电缆支架;

(二) 电缆敷设: 材料运输, 直埋敷设, 电缆沟、浅槽敷设, 埋管内敷设, 电缆隧道敷设, 桥架敷设, 栈桥敷设;

(三) 电缆附件: 材料运输, 终端头制作安装, 中间接头制作安装, 接地安装, 设备安装, 电缆保护管;

(四) 电缆防火: 材料运输, 构筑物防火, 电缆本体防火;

(五) 调试与试验: 电缆试验(其中: ☑电缆局部放电试验, ☑电缆参数测定), 设备试验;

(六) 电缆监测(控)系统: 材料运输, 在线监测, 安保监控;

(七) 其他费用工程: ☑标志牌安装, ☐拆除工程, ☑线路牌挂牌;

(八) 其他: / 。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。



架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2023 年 4 月 30 日，计划竣工日期为 2024 年 3 月 30 日，总日历天数 335 天。实际开工日期以发包人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：黄雪芳

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 合同总价为人民币（大写）壹亿壹仟柒佰零壹万捌仟伍佰伍拾伍元捌角肆分（¥117,018,555.84元）。其中安全文明施工费人民币（大写） / / （¥ / 元）。

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 年 月 日签订。



9 签订地点

本合同在惠州签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2023. 4. 20

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2023. 4. 20

开户银行：中国农业银行惠州市城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/



附件七 现场作业人员统计表

惠州市鸿业电力有限公司单位惠州 220 千伏莲塘输变电工程项目现场作业人员配置表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	黄雪芳	项目经理	一级注册建造师、粤1442006200701127	高级工程师	电气	粤高职证字第1200101041574号		粤建安B(2008)0003613	
2	吴金强	项目副经理	二级注册建造师、粤2442019202000598	工程师	机电	粤中职证字第1300102185087号		粤建安B(2021)0115271	
3	徐锦辉	总工		工程师	电气	2113003008933			
4	黄俊杰	安全员		助理工程师	电气工程及其自动化	粤初职证字第1108005067633号	安全员	粤建安C3(2012)0006134	
5	周伟涛	质检员		工程师	电气	2113003008935	质量员	0441710894417003206	
6	卢顺康	资料员					资料员	0441711494417013893	
7	李博兴	机械管理员		工程师	电力管理	粤初职证字第1614005005447号	机械员	0441711294417006161	
8	骆雄	材料员					材料员	0441611194416010717	
9	邓嘉文	施工班组负责人		助理工程师	建筑施工	粤初职证字第1408005076831号	施工员	0441610194416024215	
10	钟万生	变电班长					高压电工作业	T36212119780317121	

							0	
11	王 华	调试班长		助理 工程 师	电子	粤初职证字第 13680050743 70号	继电保 护作业	T43061119 870421551 9
12	黄新祥	线路班长					高处安 装、维 护、拆 除作业	T43032219 641212607 5
13	李 尧	土建负责人		助理 工程 师	建筑 施工	粤初职证字第 14080050768 30号	电力电 缆作业	T61048119 900306421 6

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。
2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

附件八 开展标准建设清单

****单项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件九 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注



工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏莲塘输变电工程—220kV 莲塘变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	佛山电力设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	惠能复核准[2022]3号	初设批准文号	广电建[2022]172号
合同承包价(万元)	12018.6035		
开工日期	2023年08月21日	竣工日期	2024年08月02日
<p>土建: 全站按户内 GIS 设备布置, 全站总用地面积 17767 m²(用地红线内面积), 其中围墙内用地面积 9169 m²。站区新建配电装置楼一栋, 建筑面积 9622.56 m²; 新建消防泵房及水池, 建筑面积 136 m²。</p> <p>电气: 新建 220kV 配电装置采用双母双分段接线方式, 新建两台主变, 2×240MVA, 4 回出线间隔(惠莲甲线、惠莲乙线、莲秋甲线、莲秋乙线), 2 个主变变高间隔(#2 主变变高、#3 主变变高), 4 个 PT 间隔, 2 个母联间隔, 2 个分段间隔; 新建 110kV 配电装置采用双母双分段接线方式, 6 回出线间隔(本期暂不投运), 2 个主变变中间隔, 4 个 PT 间隔, 2 个母联间隔, 2 个分段间隔; 新建 10kV 配电装置包含 1 个 10kV 分段开关柜、#2 主变变低两段母线为硬连接, 20 回馈线开关柜、12 组电容器开关柜、2 台接地变开关柜、2 台站用变开关柜、3 组 PT 柜。</p> <p>配套的视频监控设备、防雷接地、消防系统和站内照明。</p> <p>通信: 莲塘站站配置 OTN 设备(省网)1 套; 传输网设备(地区网)1 套; 调度数据网 A、B 平面 4 套; 综合数据网设备(地网)1 套; 配电数据网设备 1 套; 语音视频专网 1 套; 语音交换设备 3 套。</p>			
建设单位(章)	设计单位(章)	监理单位(章)	施工单位(章)
 负责人:  2024年08月02日	 负责人:  2024年08月02日	 负责人:  2024年08月02日	 负责人:  2024年08月02日

企业类似工程业绩 2：惠州 220 千伏兆丰东江输变电工程施工



惠州 220 千伏兆丰（东江）输变电工程施
工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002022010302XG00061

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏兆丰（东江）输变电工程】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【2022】年【9】月【15】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

【※变电部分】

1、220kV 东江变电站工程：本期新建主变压器 2×240MVA；220kV 出线 4 回；110kV 出线 4 回；10kV 出线 20 回；2×5×8016kvar 的低压电容器，4×1×8000kvar 低压电抗器；电气二次按数字化变电站设计。本站征地面积 25913.1 m²，围墙内面积 8449 m²；主控通信楼为四层框架结构，一层半地下室，建筑面积 9622.6 m²。

2、110kV 龙津站保护改造工程：本期为 110kV 龙津站 110kV 东江乙线（原 110kV 骆塘乙线）保护升级改造。

3、110kV 骆塘站保护改造工程：本期为 110kV 骆塘站 110kV 东江线乙线（原 110kV 龙津乙线）保护升级改造。

4、220kV 鹿江站保护改造工程：本期为 220kV 鹿江站 220kV 东江双回线路（原 220kV 汝湖甲乙线）保护改造。

5、220kV 汝湖站保护改造工程：本期为 220kV 汝湖站 220kV 东江双回线路（原 220kV 鹿江甲乙线）保护改造。

※架空线路部分：

1、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程（架空部分）：（1）新建 110kV 骆龙甲乙线#3-T1 塔段双回架空线，新建线路路径长度约 2×0.095km。新建导线每相采用 1×JL/LB20A-300/40 型铝包钢芯铝绞线，地线采用一根 24 芯 OPGW 光缆，另一根地线采用 JLB40-80。

（2）新建终端塔 T2 至#5 塔段重新紧放线，线路路径长为 2×0.225km。导线为 1×LGJ-300/25 型钢芯铝绞线（原 110kV 骆龙甲线）与 1×

JL/LB20A-300/40 型铝包钢芯铝绞线（原 10kV 骆龙乙线），地线一根为 24 芯 OPGW，另一根为 LGJX-70/40 型稀土钢芯铝绞线。（3）拆除原 110kV 骆龙甲乙线#4 塔（ZGu1-15），共计 1 基，拆除现有 110kV 骆龙甲乙线路径长度 $2 \times 0.095\text{km}$ 。导线为 $1 \times \text{LGJ-300/25}$ 型钢芯铝绞线（原 110kV 骆龙甲线）与 $1 \times \text{JL/LB20A-300/40}$ 型铝包钢芯铝绞线（原 10kV 骆龙乙线），地线一根为 24 芯 OPGW，另一根为 LGJX-70/40 型稀土钢芯铝绞线。（4）原 110kV 骆龙甲乙线#1-新建 T1 塔，并新建 24 芯 OPGW 光缆，新建光缆路径长约为 $1 \times 0.233\text{km}$ 。拆除 110kV 骆龙甲乙线#1-#3 段原 24 芯 OPGW 光缆，拆除光缆路径长约为 $1 \times 0.138\text{km}$ ；并对新建终端塔 T2 至#5 塔段原 24 芯 OPGW 光缆重新紧放线，线路路径长为 $1 \times 0.225\text{km}$ 。

2、220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程：新建 220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（汝湖侧）双回线路，全线按架空同塔双回设计，新建线路路径长度约 $2 \times 0.183\text{km}$ ；新建 220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（鹿江侧）双回线路，全线按架空同塔双回设计，新建线路路径长度约 $2 \times 0.077\text{km}$ ，导线每相采用 $2 \times \text{JL/LB20A-630/45}$ 型铝包钢芯铝绞线，地线采用一根 72 芯 OPGW 光缆，另一根地线采用 JLB40-150。

※电缆线路部分：

1、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程（电缆部分）：新建电缆长度约 $4 \times 2.861\text{km}$ ，全线按同通道 4 回电缆设计，新建电缆选用 FY-YJLW03-64/110kV-1200mm² 交联聚乙烯绝缘皱纹铝护套铜芯电力电缆。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：(1) 东江站配置 2 套 STM-64 ASON 设备，对侧站配置相应的光接口单元，分别接入惠州地区传输 A 网和保底通信网；(2) 东江站配置 2 套汇聚层设备，接入调度数据网 A、B 平面；(3) 东江站配置 1 套汇聚层设备，接入惠州地区综合数据网；(4) 东江站配置 1 套汇聚层设备，接入惠州地区配电数据网；(5) 东江站配置 3



套软交换 IAD 模块、2 套 2M 语音接入设备；(6)东江站配置 2 套 48V/300A/800Ah 通信电源；系统按双重化原则配置；(7)东江站配置 2 套通信电源监控设备及蓄电池远程核容系统；(8)相应的线路保护通道、远动、计量及其他业务通道的开通；通信设备的屏位布置及走线槽的安装等。

2、220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程 (OPGW 光缆部分)：解口汝湖站至鹿江站 220kV 线路的 1 条 72 芯 OPGW 光缆入东江站，沿东江站至解口点 220kV 新建线路建设 2 条 72 芯 OPGW 光缆，与原有光缆接续，形成东江站至汝湖站、鹿江站各 1 条光缆路由，新建光缆路径长度约为汝湖站侧 0.25km、鹿江站侧 0.1km。

3、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程 (管道光缆部分)：解口骆塘站至龙津站 110kV 线路的 1 条 24 芯 OPGW 光缆入东江站，沿东江站至解口点 110kV 新建线路建设 2 条 24 芯管道光缆，新建光缆路径长度约 2×3.0km。并沿解口点至骆塘站 110kV 线路建设 1 条 24 芯 OPGW 光缆，新建光缆路径长度约 0.25km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路 (其中桥涵)，站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；



(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: 站外水源开口费按暂估价 10.00 万元计算, 投标时按最高限价公布的金额固定报价, 结算时按实际发生的费用计算。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十一特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设(其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿(含



牵引场地租用费)，施工临时占地（含牵引场地）青苗赔偿，临时施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，临时施工道路修筑费（单价/总价均报），输电线路跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费）；

（八）其他：本项目限价中未考虑输电线路跨越补偿费，若实施中实有发生则按实结算。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

（一）土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

（二）构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

（三）辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

（四）其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，电缆走廊绿化赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占地补偿费；

（五）其他： / 。

施工图纸范围内的电缆安装：

（一）电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；

（二）电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设；

（三）电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

（四）电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

（五）调试与试验：电缆试验（其中：电缆局部放电试验，



电缆参数测定)，设备试验；

(六) 电缆监测(控)系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂牌；

(八) 其他：____/____。

※通信部分

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。】



满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2022】年【9】月【30】日，计划竣工日期为【2023】年【12】月【30】日，总日历天数【456】天。实际开工日期以发包人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：【陈俊彬】

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 合同总价为人民币（大写）【捌仟玖佰壹拾肆万贰仟贰佰捌拾捌元肆角壹分】（¥【89142288.41】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰伍拾壹万捌仟壹佰元整】（¥【1518100.00】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

CSG

CSG

CSG

承包人承诺, 承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定, 在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定, 承包人自愿接受发包人相关的处罚 (如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议 (含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件), 补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章, 并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：


日期：2022.9.20

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.9.20

开户银行：中国农业银行惠州市城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/



项目管理人员变更报审表

工程名称：惠州 220 千伏东江输变电工程

编号：SBD-031300WS23170004

原项目经理姓名	陈俊彬	拟变更项目经理姓名	王彬
---------	-----	-----------	----

致：惠州市新科创工程建设监理有限公司惠州 220 千伏兆丰(东江)输变电工程（监理项目部）
因工作调整，项目部原报审的项目管理人员需进行人员调整变更。现报上本项目部/分包单位（惠州市鸿业电力有限公司）变更后的主要施工管理人员名单及其资格证件，请查验。

附件：拟变更项目管理人员相关资质证件复印件

承包单位（盖公章）

法定代表人（签字）

日期：2024.6.22

姓名	岗位/工种	证件名称	证件编号	发证单位	有效期截止日期
王彬	项目经理	二级建造师注册证书	粤 24420212021607	广东省住房和城乡建设厅	2024.12.14
		粤建安 B	粤建安 B (2022) 0004096	广东省住房和城乡建设厅	2025.01.27

监理项目部审查意见：

同意更换，请业主审批

监理单位（盖公章）
总/专业监理工程师（签名）

日期：2024.6.22

建设单位（业主项目部）意见：

同意更换，按合同执行相关手续

建设单位（业主项目部）（盖章）

项目负责人（签字）

日期：2024.6.22

本表一式 份，监理项目部、建设单位（业主项目部）、承包单位各 份。



工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏东江输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	广东电网能源发展有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	惠能重核准[2021]22 号	初设批准文号	广电规划[2022]114 号
合同承包价 (万元)	8914.228841 万元		
开工日期	2023 年 1 月 5 日	竣工日期	2024 年 9 月 25 日
<p>工程施工范围:</p> <p>1、220kV 东江变电站:</p> <p>土建部分: 新建 220kV 东江变电站, 站址总用地面积为 27157.11 m², 其中征地面积 25913.11 m², 进站道路赔偿用地面积 1244 m², 变电站围墙内用地面积为 8449 m²。站内设有配电装置楼 1 座, 消防水池及泵房 1 座、警传室 1 座、事故油池 1 座、主变压器及设备支架等建(构)筑物, 相应建设供水系统, 消防系统等其他配套工程。</p> <p>电气部分: 本期建设 220kV 主压器 2×240MVA (终期 4 台), 220kV 架空出线 4 回 (终期 6 回架空、2 回电缆), 110kV 电缆出线 4 回 (终期 14 回电缆出线), 10kV 电缆出线 20 回 (终期 30 回电缆出线), 10kV 并联电容器组 2×5×8MVar (终期 4×5×8MVar), 10kV 小电阻接地成套装置 2 台 (400kVA、10Ω、600A), 10kV 干式站用变 2 台 630kVA, 以及电缆敷设、防火封堵、防雷接地、动力照明、继电保护及自动化工程。配套建设视频监控和通讯工程。</p> <p>220kV 鹿江站保护改造工程: 220kV 鹿江站 220kV 东江双回线路 (原 220kV 汝湖甲乙线) 保护改造。</p> <p>220kV 汝湖站保护改造工程: 220kV 汝湖站 220kV 东江双回线路 (原 220kV 鹿江甲乙线) 保护改造。</p> <p>2、220kV 架空线路部分:</p> <p>220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程: 220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点 (汝湖侧), 新建 220kV 同塔双回架空线路, 新建双回线路路径长度 2×0.172km, 新建导线选用 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线, 2 根地线中 1 根选用 72 芯 OPGW 复合光纤地线, 1 根选用 JLB40-150 型铝包钢绞线。新建耐张塔 2 基, 拆除 220kV 汝鹿甲乙线原#31 塔, 拆除现有 220kV 汝鹿甲乙线线路路径长度约 2×0.422km, 新建 J3 塔至#29 塔重新紧放线, 线路路</p>			



径长 $2 \times 0.523\text{km}$ 。原导线为 $2 \times \text{LGJX-630/55}$ 钢芯铝绞线；原地线 1 根为 72 芯 OPGW 光缆，1 根为 LGJX-95/55 型钢芯铝绞线。

220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（鹿江侧）新建 220kV 同塔双回架空线路，新建双回线路路径长度约 $2 \times 0.315\text{km}$ ，新建导线选用 $2 \times \text{JL/LB20A-630/45}$ 型铝包钢芯铝绞线，2 根地线中 1 根选用 72 芯 OPGW 复合光纤地线，1 根选用 JLB40-150 型铝包钢绞线。新建耐张塔 2 基。拆除 220kV 汝鹿甲乙线原#32 塔。新建终端塔 J4 至#34 塔重新紧放线，线路路径长 $2 \times 0.382\text{km}$ 。原导线为 $2 \times \text{LGJX-630/45}$ 钢芯铝绞线；原地线 1 根为 72 芯 OPGW 光缆，1 根为 LGJX-95/55 型钢芯铝绞线。

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: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日

企业类似工程业绩 3: 惠州 220 千伏绿湾变电站工程 (不含通信部分) 施工



惠州 220 千伏绿湾变电站工程 (不含通信部
分) 施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0313002021010310XM00076

甲方: 广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方: 惠州市鸿业电力有限公司

签订地点:



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏绿湾输变电工程（不含通信部分）】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【2021】年【9】月【17】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

【※变电部分：】

1) 220kV 绿湾变电站工程：主变容量：本期 $2 \times 240\text{MVA}$ ，远期 $4 \times 240\text{MVA}$ ；220kV 出线：本期 6 回；110kV 出线：本期 6 回；10kV 出线：本期 24 回；无功补偿：本期 $2 \times (3 \times 8016) \text{ kvar}$ 。

2) 220kV 铁涌站扩建 220kV 出线间隔工程：扩建 220 千伏铁涌变电站 220 千伏出线间隔 2 个。

3) 220kV 联丰站间隔改造工程：在 220kV 联丰站更换 220kV 绿湾甲乙线路保护（原为 220kV 霞涌电厂甲、乙线）。

4) 220kV 千帆站保护改造工程：在 220kV 千帆站更换 110kV 绿湾丙、丁线路保护（原为官溪甲、乙线），更改 110kV 绿湾甲乙线间隔名称（原为苏埔甲、乙线）。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；



(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路(其中桥涵), 站外水源, 站外排水, 站外蒸发池, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: /。】

3 建设目标

全过程项目质量目标:【通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标:【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标:【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施,根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作,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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度,全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2021】年【9】月【1】日,计划竣工日期为【2022】年【6】月【30】日,总日历天数为【303】天。实际开工日期以发包人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：【周美媚】

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 合同总价为人民币（大写）【陆仟陆佰肆拾陆万肆仟叁佰伍拾玖元肆角捌分】（¥【66464359.48】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰贰拾万零柒仟叁佰元整】（¥【1207300.00】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。



12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2021.9.23

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：









日期：2021.9.23

开户银行：中国农业银行股份有限公司惠州城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/

工程竣工报告

工程名称	惠州大亚湾 220 千伏绿湾输变电工程-220kV 绿湾变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	佛山电力设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价 (万元)			
开工日期	2021 年 12 月 01 日	竣工日期	2022 年 12 月 11 日
<p>实际完成主要工程量:</p> <p>土建部分: 本期新建建筑物共 3 座, 分别为配电装置楼、水泵房和警传室。配电装置楼建筑面积为 9623 平方米, 为 4 层混凝土框架结构, 水泵房建筑面积为 147 平方米, 警传室面积为 54 平方米。全站占地总面积为 2484 平方米, 总建筑面积 9824 平方米, 建筑高度为 34.5 米。站区周围共布置 2.5 米高装配式实体围墙 371.507 米; 一座埋地事故油池、两座消防工具小室及砂池; 站内道路采用公路型混凝土路面; 地面设消防水池一座, 容量 652 立方米。</p> <p>电气部分: 本期新建 240MVA 主变压器 2 台; 220kV 配电装置采用双母线双分段接线, 装设专用母联、分段开关; 220kV 本期出线 4 回, 分别是新建 220kV 霞绿甲线、霞绿乙线, 绿联甲线、绿联乙线; 110kV 配电装置采用双母线双分段接线, 装设专用母联、分段开关, 110 千伏出线 6 回, 本期 110 千伏线路不投产; 10kV 配电装置采用单母线分段接线, 装设母线分段开关及 3 组母线设备, #2 主变 10kV 双臂各接一段 10kV#2、#3 母线, 每段母线各带 10kV 出线 6 回, 无功补偿电容器 3 组; #3 主变 10kV 侧单臂接一段 10kV#5 母线, 带 10kV 出线 12 回, 无功补偿电容器 3 组, 10kV 电缆出线共 24 回; 10kV 中性点采用小电阻接地方式。本期将#2 主变变低 10kV#2 母线、#3 母线临时硬连接, 待#1 主变建设时将该硬连接拆除, 相应二次设备。</p> <p>消防部分: 火灾自动报警系统; 消火栓、主变水喷雾系统; 消防水泵、稳压泵; 气体灭火系统。配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。</p>			
建设单位 (章)	设计单位 (章)	监理单位 (章)	施工单位 (章)
 负责人:  2022 年 12 月 11 日	 负责人:  2022 年 12 月 11 日	 负责人:  2022 年 12 月 11 日	 负责人:  2022 年 12 月 11 日

企业类似工程业绩 4: 惠州惠阳 110 千伏恒明 (中新) 输变电工程 (不含通信部分)



惠州惠阳 110 千伏恒明 (中新) 输变电工程
(不含通信部分) 施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0313002020010310GC00188

甲方: 广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方: 惠州市鸿业电力有限公司

签订地点: 惠州市惠阳区



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州惠阳110千伏恒明（中新）输变电工程（不含通信部分）】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【2020】年【11】月【13】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

【※变电部分：

1) 110 千伏恒明（中新）变电站工程 本期建设 3×63MVA 主变压器、110kV 出线 3 回、10kV 出线 42 回、10kV 无功补偿电容器组 2×3×6012Var。

2) 对侧 220kV 秋长变电站间隔改造工程：对侧 220kV 秋长变电站间隔改造工程。

※架空线路部分：

110kV 秋门线解口入恒明站送电线路工程（架空部分）：新建双回路电缆终端塔 1 基，将新建终端塔（AN1）至 N22 右侧 1 根 12 芯 OPGW 光缆更换为 48 芯 OPGW 光缆长 1×1.120km。

※电缆线路部分：

110kV 秋门线解口入恒明站送电线路工程（电缆部分）：新建电缆线路 1×6.90km（秋长站侧）+1×3.90km（大门埔站侧），其中双回同沟 2.358km。秋长侧 110kV 电缆型号选 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1600mm² 型，大门埔侧电缆选用 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1200mm² 型交联聚乙烯绝缘电力电缆。本工程新建电缆通道 6681m，其中四回电缆通道 6556m（四回非开挖拖管 1239m、桥架 166m、排管 248m、电缆沟 3883m、接头井 11 个 660m、转角井 17 个 68m、直线井 44 个 141m，工作井 53 个 151m），双回电缆通道（双回非开挖拖管）125m，利用市政拟建双回电缆通道（综合管廊）1250m。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有 的项目，打 的在本次报价范围内，未打 的不在本次报价范围内。

（一）变电部分：

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：地基处理，站外道路（其中桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

（五）其他： / 。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，



电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设(其中带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费单价/总价均报), 输电线跨越补偿费(跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: / 。

※电缆线路部分: 施工图纸范围内的电缆建筑:

(一) 土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;

(二) 构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;

(三) 辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程, 电缆走廊绿化赔偿, 沿线建(构)筑物



的拆除，□与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，□施工临时占地补偿费：

(五) 其他： 电力线路、通信线路迁移补偿。

施工图纸范围内的电缆安装：

(一) 电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；

(二) 电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设。

(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验（其中： 电缆局部放电试验， 电缆参数测定），设备试验；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程： 标志牌安装，□拆除工程， 线路牌挂牌；

(八) 其他： / 。

具体建设规模以施工图纸为准。

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 【

计划开工日期为【 2020 】年【 11 】月【 30 】日，计划竣工日期为【 2021 】年【 11 】月【 30 】日，总日历天数【 365 】天。实际开工日期以发包人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：【 陈俊彬 】

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 合同总价为人民币（大写）【陆仟柒佰柒拾捌万零陆佰零伍元叁角捌分】（¥【67,780,605.38】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰叁拾伍万元整】（¥【1,350,000.00】元）。

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【2020】年【11】月【/】日签订。

9 签订地点

本合同在【惠州市惠阳区】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【肆】份，承包人执【肆】份。本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：中国南方电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：(2)

日期：2020.11.11

开户银行：中国工商银行股份有限公司惠州富力国际中心支行

帐号：2008020609024912123

电话：

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：(4)

日期：2020.11.11


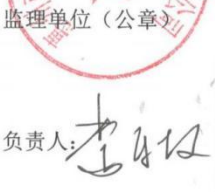
开户银行：农行惠州麦地支行

帐号：44226201040006639

电话：



工程竣工报告

工程名称	惠州惠阳 110 千伏恒明（中新）输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠阳供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	嘉新发改[2019]515号	初设批准文号	惠供电建[2020]28号
合同承包价（万元）	6778万元		
开工日期	2019年01月25日	竣工日期	2021年07月31日
<p>实际完成主要工程量：</p> <p>变电部分：</p> <p>1）、110 千伏恒明（中新）变电站工程：本期建设 3×63MVA 主变压器、110kV 出线 3 回、10kV 出线 42 回、10kV 无功补偿电容器组 2×3×6012Var。</p> <p>2）对侧 220kV 秋长变电站间隔改造工程：对侧 220kV 秋长变电站间隔改造工程。</p> <p>架空线路部分：</p> <p>110kV 秋门线解口入恒明站送电线路工程（架空部分）：新建双回路电缆终端塔 1 基，将新建终端塔（AN1）至 N22 右侧 1 根 12 芯 OPGW 光缆更换为 48 芯 OPGW，光缆长 1×1.120km。</p> <p>电缆线路部分：</p> <p>110kV 秋门线解口入恒明站送电线路工程（电缆部分）：新建电缆线路 1×6.90km（秋长站侧）+1×3.90km（大门埔侧），其中双回同沟 2.358km。秋长侧 110kV 电缆型号选用 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1600mm² 型，大门埔侧 110kV 电缆型号选用 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1200mm² 型交联聚乙烯绝缘电力电缆。本工程新建电缆通道 6681m，其中四回非开挖拖管 1239m，桥架 166m，排管 248m，电缆沟 3883m，接头井 11 个 660m，转角井 17 个 68m，直线井 44 个 141m，工作井 53 个 151m，双回电缆通道（双回非开挖拖管）125m，利用市政拟建双回电缆通道（综合管廊）1250m。</p>			
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：[Signature] 2021年07月31日	 负责人：[Signature] 2021年07月31日	 负责人：[Signature] 2021年07月31日	 负责人：[Signature] 2021年07月31日

企业类似工程业绩 5：惠州 220 千伏中区输变电工程（标段一）



惠州 220 千伏中区输变电工程（标段一）
工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002022010302XG00057

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：

第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏中区输变电工程（标段一）】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【2022】年【8】月【9】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

【※变电部分：】

1、220kV 中区变电站工程：本期作为开关站建设，220kV 出线 6 回，220kV 配电装置采用 GIS 户内布置，主变架空进线，电缆出线；不建设 110kV 配电装置、主变压器及无功补偿装置，10kV 仅建设站用电系统，站区建设建筑物共 4 座，分别为配电装置楼、并联电抗器室、警传室、泵房。全站总建筑面积 10028.61 m²，其中配电装置楼 9714.56 m²，并联电抗器室 153.0 m²，警传室 78.05 m²，泵房 83.0 m²。

2、500kV 崇文站扩建 220kV 间隔工程：本期建设 220kV1M、2M 两段母线，220kV 共 1 回出线，3 回备用出线，1 回主变备用进线，2 个母联间隔，以及 2 个母线设备间隔。220kV 配电装置采用双母线四分段接线方式采用户内 GIS 设备。

3、220kV 风田站 220kV 线路保护改造工程：本期采用原屏改造方式，外部回路维持不变。改造后主一保护采用 1 路专用光纤通道，1 路光口复用光纤通道。

【※通信部分：】

1、配套通信设备工程：（1）中区站配置 1 套 STM-64 ASON 设备，对侧站配置相应光接口单元，接入惠州地区传输新 A 网；配置 1 套 STM-64 ASON 设备，对侧站配置相应光接口单元，接入南方电网保底通信网广东东城。（2）惠州地区传输新 A 网，建设中区站至风田站、千帆站、崇文站的各 1 条 10Gb/s 光纤通信链路，传输链路 1+0 配置。

(3) 南方电网保底通信网，建设中区站至风田站、千帆站、湾畔站的各 1 条 10Gb/s 光纤通信链路，传输链路 1+0 配置。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中□桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他：①余土受纳费；②站外水源开口费按暂估价 10.00 万元计算，投标时按最高限价公布的金额固定报价，结算时按实际发生的费用计算。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(五) 其他：____/____。

※通信部分

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2022】年【10】月【15】日，计划竣工日期为【2023】年【12】月【30】日，总日历天数【441】天。实际开工日期以发包人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：【何文新】

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 合同总价为人民币(大写)【陆仟贰佰肆拾柒万贰仟玖佰贰拾肆元肆角捌分】(¥【62472924.48】元)。其中安全文明施工费人民币(大写)【壹佰零玖万叁仟柒佰元整】(¥【1093700.00】元)。

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【 】年【 】月【 】日签订。



9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字

(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.8.29 合同专用章

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.8.29 合同专用章

开户银行：中国农业银行惠州市城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/



工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏中区输变电工程-220kV 中区变电站		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	惠能重核准(2021)19号	初设批准文号	广电建[2022]47号
合同承包价(万元)	6247.29		
开工日期	2022年10月15日	竣工日期	2023年12月20日

实际完成主要工程量:

(一) 变电站

土建部分: 变电站总用地面积 14004.0 平方米 (21.01 亩), 变电站总征地面积 14004.0 平方米 (20.89 亩), 其中围墙内用地面积约 8656 平方米 (12.98 亩); 永久进站道路赔偿用地面积约 74 平方米; 站外巡视平台用地面积 1241 平方米; 边坡、排水沟等用地面积约 1285 平方米; 电缆出线等用地面积约 2674 平方米。

本期新建建筑物共 4 座, 分别为配电装置楼、水泵房、并联电抗器室和警卫室。全站总建筑面积 10028.61 m², 其中配电装置楼建筑面积为 9714.56 m², 水泵房建筑面积为 83.0 m², 警卫室面积为 78.05 m², 并联电抗器室 153.0m²。

电气部分: 220kV 中区变电站工程: 本期作为开关站建设, 220kV 出线 6 回, 220kV 配电装置采用 GIS 户内布置, 本期暂无主变架空进线, 电缆出线不建设 110kV 配电装置, 主变变压器及无功补偿装置, 10kV 仅建设站用电系统。

消防: 整个建筑物的火灾自动报警系统; 消防栓、主变水喷雾系统、消防水泵、稳压泵; 室内智能型应急照明系统一套。

通信: 本期作业站新装通信屏柜 22 面, 配置 2 套 STM-64 光传输设备分别接入惠州地区传输 ASON 网及惠州地区传输保底网; 配置 2 套智能型汇聚层路由器设备分别接入调度数据网 A、B 平面; 配置 1 套汇聚交换机, 接入惠州地区综合数据网; 配置 1 套接入交换机, 接入惠州地区配电数据网; 配置 2 套 MAD 接入设备, 1 套 IAD 接入设备; 配置 2 套通信电源系统、2 组蓄电池及 2 套蓄电池核容装置; 配置 1 套录音系统; 新建光缆与原有光缆解口形成伟业站至凤田站、昭阳 A 厂各 1 根 24 芯 OPGW 光线路由; 开通伟业至凤田站、昭阳 A 厂、崇文站、太福站、秋长站、湾畔站、美孚站、大亚湾局、惠州局相关站点业务通道, 开通 MAD 中调、地调相关业务。

配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。

建设单位(章) 广东电网有限责任公司惠州供电局 负责人: [Signature] 2023年12月20日	设计单位(章) 惠州电力勘察设计院有限公司 负责人: [Signature] 2023年12月20日	监理单位(章) 惠州市新科创工程建设监理有限公司 负责人: [Signature] 2023年12月20日	施工单位(章) 惠州市鸿业电力有限公司 负责人: [Signature] 2023年12月20日
---	---	--	---

企业类似工程业绩 6：惠州 110 千伏卓越（新星）输变电工程施工（不含通信部分）



惠州 110 千伏卓越（新星）输变电工程施工
合同（不含通信部分）

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002021010310GC00010

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：广东惠州



第一节 合同协议书

发包人：【 广东电网有限责任公司惠州供电局 】

承包人：【 惠州市鸿业电力有限公司 】

鉴于发包人为建设【惠州110千伏卓越（新星）输变电工程（不含通信部分）】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【2021】年【02】月【01】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

【※变电部分：

1) 110kV 卓越（新星）变电站工程：本期新建主变压器2×63MVA，110kV 出线2回，10kV 出线30回，10kV 无功补偿2×3×5010kvar；最终规模为主变压器3×63MVA，110kV 出线4回，10kV 出线45回，10kV 无功补偿3×3×5010kvar。

2) 对侧220kV 照龙站扩建110kV 间隔工程：本期在220kV 照龙站预留的备用间隔上扩建2回110kV 户内GIS 电缆出线间隔。

※电缆线路部分：

110kV 照龙至卓越双回送电线路工程：新建110kV 卓越站至220kV 照龙站110kV 双回电缆线路长度为2.77km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有口的项目，打√的在本次报价范围内，未打√的不在本次报价范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

- (一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；
- (二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；
- (三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他：临时施工排水，市政水源接驳费，本次按暂估价5.05万元计列，结算时需提供协议、发票等结算资料按实结算。

变电安装工程：



(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(五) 其他：二次井网等保测评。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

(一) 土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

(二) 构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

(三) 辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，电缆走廊绿化赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城管、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占地补偿费；

(五) 其他： / 。

施工图纸范围内的电缆安装：

(一) 电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；

(二) 电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设。

(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验（其中：电缆局放电试验，电缆参数测定），设备试验；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂牌；

(八) 其他： / 。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】



安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 【

计划开工日期为【 2021 】年【 3 】月【 1 】日，计划竣工日期为【 2022 】年【 1 】月【 31 】日，总日历天数为【 336 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄慧 】

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 合同总价为人民币（大写）【 叁仟陆佰零壹万零柒元贰角陆分 】（¥【 36010007.26 】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【 陆拾捌万捌仟玖佰元整 】（¥【 688900.00 】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 广东惠州 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

23/2



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：李秋刚

日期：2021.2.23

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：李秋刚

日期：2021.02.23

开户银行：中国农业银行股份有限公司惠州城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/



工程竣工报告

工程名称	惠州仲恺 110 千伏卓越（新星）输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 04 月 28 日	竣工日期	2022 年 06 月 30 日
合同承包价（万元）	万元	工程质量评价	
<p>(一) 110kV 卓越（新星）变电站工程：</p> <p>1、土建工程：变电站总用地面积 5484 平方米，其中围墙内用地面积为 3071 平方米，站区内新建一幢三层高配电装置楼，结构为框架结构，配电装置楼占地 2877 平方米，总建筑面积 3074 平方米。构筑物包括主变基础及油坑；事故油池；消防水池；电缆沟；进站道路；围墙及大门；站内道路；操作小道；绿化工程；消防工程等。</p> <p>2、电气工程：新建 63MVA 主变压器 2 台，110kV 进出线 2 回，10kV 出线 30 回，主变采用三相双卷自冷有载调压变压器；110 千伏采用户内 GIS 设备，10 千伏采用金属铠装移开式开关柜设备，新建 2×3×5010kvar 10kV 无功补偿容量装置及相关一二次电缆敷设、防雷接地等配套设施，配套视频工程。</p> <p>(二) 对侧 220kV 照龙站扩建 110kV 间隔工程：本期在 220kV 照龙站预留的备用间隔上扩建 2 回 110kV 户内 GIS 电缆出线间隔。</p> <p>(三) 110kV 照龙至卓越双回送电线路工程（照龙-卓越线路）：110kV 照卓甲乙线双回 110kV 电缆线路总长度为 2×2.817km，电缆采用单芯电缆截面为 1200mm²。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位（公章）： 项目负责人： 同增	设计单位（公章）： 项目负责人： 李伯杰	监理单位（签章）： 总监工程师： 朱组来	施工单位（签章）： 项目经理： 黄楚
2022 年 6 月 30 日	2022 年 6 月 30 日	2022 年 6 月 30 日	2022 年 6 月 30 日

企业类似工程业绩 7：惠州惠城 110 千伏兴安（惠泽）输变电工程





第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州惠城 110 千伏兴安（惠泽）输变电】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【2022】年【6】月【16】
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

【※变电部分：

1、110 千伏兴安变电站工程：新建 2×63MVA，110kV 出线 2 回，10kV 出线 32 回，10kV 无功补
偿容量 2×3×5010kvar。

2、220 千伏鹿江站扩建 110 千伏出线间隔工程：本期新建 1 个 110kV 出线间隔，更换 2 个间隔
导线，调整 2 个出线间隔。

3、110 千伏平潭站保护改造工程：原 110kV 鹿江-平潭线保护更换及二次接线，间隔数据库及
相关电子化标识牌修改。

※架空线路部分：

110 千伏鹿江至兴安送电线路工程（架空部分）：从 220kV 鹿江站新建双回 110kV 线路至 110kV
兴安站，新建双回架空线路长 2×5.946km，架空导线采用 1×JL/LB20A-630/45 铝包钢芯铝绞线，
双地线均采用 48 芯 OPGW 光缆。新建 110kV 鹿横甲线单回导线 1×0.174km、110kV 鹿横乙线单回导
线 1×0.134km，导线采用 JL/LB20A-300/40 铝包钢芯铝绞线。调整 110kV 鹿横甲线右侧地线支架 12
芯 OPGW 光缆弧垂长 1×0.174km，新架设 10kV 鹿横乙线单根地线长 1×0.134km，新挂地线采用
JLB40-80 型铝包钢绞线。沿新建的 110kV 鹿江至兴安架空线路新建鹿江至兴安 2 条 48 芯 OPGW 长
2×5.946km。110kV 鹿平线（鹿江侧）改 T 接鹿江至兴安甲线 N1，拆除单回架空线路 1×0.046km，
利用原导线挂线长 1×0.080km。沿 110kV 鹿平线右侧地线支架新建 1 根 48 芯 OPGW 光缆长 1×
12.152km。

※电缆线路部分：

110 千伏鹿江至兴安送电线路工程（电缆部分）：新建鹿江至兴安甲线单回电缆线路长 1×
0.928km，新建鹿江至兴安乙线单回电缆线路长 1×0.934km。电缆采用 FY-YJLW03-Z-64/110 1×1200
型交联聚乙烯绝缘电力电缆。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：安装调试 STM-64 ASON 传输设备 2 套，调度数据网设备 2 台、综合数据
网设备 1 套、配网数据网设备 1 套、数字配线架 4 套，音频配线架 1 套，光纤配线架 8 套，六类配



线单元 3 套，引入光缆 500 米等；220kV 鹿江站：增加光接口单元 3 块，引入光缆 600 米等；220kV 汝湖站：增加光接口单元 2 块，光模块 1 块等；110kV 平潭站：增加光接口单元 1 块，光配线架 1 套，惠州供电局：增加音频配线架 1 套等。

2、110 千伏鹿江至兴安送电线路配套通信光缆工程（OPGW 光缆部分）：沿新建的 110kV 鹿江至兴安架空线路新建鹿江至兴安 2 条 48 芯 OPGW 长 $2 \times 5.946\text{km}$ 。

3、110 千伏鹿江至兴安送电线路配套通信光缆工程（管道光缆部分）：从 220kV 鹿江站至 110kV 兴安站，新建 2 根 48 芯管道光缆长 $2 \times 1.184\text{km}$ ，其中站外 $2 \times 0.934\text{km}$ 、站内 $2 \times 0.25\text{km}$ 。

4、110 千伏鹿江至平潭通信光缆建设工程：沿 110kV 鹿平线右侧地线支架新建 1 根 48 芯 OPGW 光缆长 $1 \times 12.152\text{km}$ 。

【具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次合同范围内，未打√的不在本次合同范围内。

※变电部分

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中□桥涵），站外水源，站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

（五）其他：站外水源接入费按暂估价 5 万元，具体按项目实际发生的费用（经发包人确认）结算。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

（二）辅助生产工程：检修及修配设备；



(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导线线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导线线跨越架设(其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、 带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占用地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 110 千伏鹿江至兴安送电线路工程(架空部分): 跨越高速公路补偿费: 按综合单价暂估价 200000 元/处计列, 共 2 处, 110 千伏鹿江至平潭通信光缆建设工程: 跨越一、二级公路补偿费: 按综合单价暂估价 7500 元/处计列, 共 1 处, 跨越高速公路补偿费: 按综合单价暂估价 60000 元/处计列, 共 2 处, 具体按项目实际发生的费用(经发包人确认)结算。

※电缆线路部分:

施工图纸范围内的电缆建筑:

(一) 土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;

(二) 构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;

(三) 辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;



(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程, 电缆走廊绿化赔偿, 沿线建(构)筑物的拆除, 与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续, 施工临时占地补偿费;

(五) 其他: /。

施工图纸范围内的电缆安装:

(一) 电缆桥、支架制作安装: 材料运输, 电缆桥架, 电缆支架;

(二) 电缆敷设: 材料运输, 直埋敷设, 电缆沟、浅槽敷设, 埋管内敷设, 电缆隧道敷设, 桥架敷设, 栈桥敷设。

(三) 电缆附件: 材料运输, 终端头制作安装, 中间接头制作安装, 接地安装, 设备安装, 电缆保护管;

(四) 电缆防火: 材料运输, 构筑物防火, 电缆本体防火;

(五) 调试与试验: 电缆试验(其中: 电缆局部放电试验, 电缆参数测定), 设备试验;

(六) 电缆监测(控)系统: 材料运输, 在线监测, 安保监控;

(七) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程, 线路牌挂牌;

(八) 其他: /。

※通信部分

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量; 与施工相关的所有其他费用项目; 不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标: 【 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, 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标: 【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标: 【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施, 根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作, 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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【 2022 】年【 7 】月【 1 】日，计划竣工日期为【 2022 】年【 12 】月【 30 】日，总日历天数为【 182 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄新回 】

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 合同总价为人民币（大写）【 肆仟肆佰陆拾万零陆仟玖佰陆拾陆元贰角贰分 】（¥【 44,606,966.22 】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【 捌拾肆万叁仟壹佰元整 】（¥【 843100.00 】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。



承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）

CSG



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.07.08

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008020609024912123

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.07.08

开户银行：中国农业银行股份有限公司惠州城南支行





帐号：44226201040006639

电话： /



工程竣工报告

档 号	序号
109301-8471-1	6

工程名称	惠州惠城 110 千伏兴安（惠泽）输变电工程-110kV 兴安变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州惠城供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	/	初设批准文号	/
合同承包价(万元)	/		
开工日期	2022年0月31日	竣工日期	2023年12月29日
<p>110kV 兴安变电站工程：</p> <p>土建部分：本期建设建筑长57.0m，宽21.1m，建筑高度16.80m，建筑占地面积为1274.3m²，建筑面积为3217.3m²的三层配电装置楼一座，地下-4.50m 层为水泵房及消防水池；±0.00m 层设有 10kV 配电室、电容器室（3间）、接地变室、气瓶间、应急值班室、卫生间、警传室；5.00m 层设有电缆夹层、110kV 配电装置室、绝缘工具间、常用工具间、蓄电池（2间）；8.50m 层设有继电器室、通信室、备品资料间、卫生间，以及围墙与大门，站内道路，站外道路，电缆沟，站区照明等。</p> <p>电气部分：建设63MVA主变压器2台，110kV出线2回，10kV出线32回，每台主变10kV侧安装3组5Mvar并联电容器、全站防雷等；新建上述设备相关的保护、测控和GPS、故障录波、低频低压减载、备自投、直流电源、环境监控系统、通信设备等公用设备及其相关二次回路。</p>			
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： 	负责人： 	负责人： 	负责人： 
2023年12月29日	2023年12月29日	2023年12月29日	2023年12月29日

企业类似工程业绩 8：惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程施工



惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程施工合
同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002023010302HC00199

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：惠州市



第一节 合同协议书

鉴于发包人为建设 惠州惠城 110 千伏汤泉输变电 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 9 月 28 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

※变电部分：

1、110kV 汤泉变电站工程：本期新建 63MVA 主变压器 2 台；110kV 出线 2 回；10kV 出线 32 回；10kV 无功补偿容量 $2 \times 3 \times 5010\text{kvar}$ ；10kV 站用变 $2 \times 315\text{kVA}$ 。

2、220kV 金源站扩建 110kV 间隔工程：对侧 220kV 金源变电站扩建 2 回 110kV 出线间隔及相应保护二次线。

※架空线路部分：

无。

※电缆线路部分：

1、110kV 金源至汤泉双回送电线路工程：新建电缆线路长 $1 \times (3.626 + 3.649)$ km，其中新建四回电缆通道（预留两回）线路长 0.347km，新建双回电缆线路长 $2 \times 0.245\text{km}$ ，新建单回电缆线路长 $1 \times (0.042 + 0.057)$ km，利用金源站原有通道新建电缆线路长 $1 \times (0.064 + 0.072)$ km，利用拟建市政综合缆线沟新建电缆线路长 $2 \times 2.928\text{km}$ 。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：变电站配套通信设备工程。

2、110kV 金源至汤泉双回送电线路工程配套通信光缆工程（管道光缆）：沿 220kV 金源站至 110kV 汤泉站新建双回电缆线路以及迎宾路市政电信通道敷设 2 条 48 芯管道光缆，最终形成 220kV 金源站至 110kV 汤泉站 2 回 48 芯光缆路由，新建光缆路径总长分别为 3.955km 和 3.978km，均为 G.652D 光纤。

具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打

√的在本次报价范围内，未打√的不在本次报价范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，标志牌安装；

(五) 其他：站外水源接入工程（行政性费用）在本招标范围，限价不含该项费用，具体按项目实际发生的费用（经发包人确认）结算；余土消纳。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(五) 其他：___/___。

※架空线路部分：

无。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

(一) 土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

(二) 构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

(三) 辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，电缆走廊绿化赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占用地补偿费；

(五) 其他：余土消纳。

施工图纸范围内的电缆安装：

(一) 电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；

(二) 电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设。

(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验（其中：电缆局部放电试验，电缆参数测定），设备试验；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂牌；



(八) 其他： ___/___ 。

※通信部分：

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：无。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2023 年 9 月 15 日，计划竣工日期为 2024 年 9 月 30 日，总日历天数 381 天。实际开工日期以发包人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：金熙斌



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 合同总价为人民币（大写）叁仟柒佰玖拾陆万叁仟贰佰柒拾伍元零贰分（¥ 37,963,275.02元）。其中安全文明施工费人民币（大写）柒拾柒万伍仟肆佰元整（¥ 775,400.00元）。

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 年 月 日签订。

9 签订地点

本合同在惠州市签订。

10 合同生效条件

本合同一式捌份，均具有同等法律效力，发包人执肆份，承包人执肆份。本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包



【本页为惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程施工合同（合同编号：
0313002023010302HC00199）签署页】

甲方（盖章）：_____

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：_____

签订日期：2025年10月20日



乙方（盖章）：_____

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：_____

签订日期：2025年10月20日



工程竣工报告

工程名称	惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州惠城供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
合同承包价 (万元)	3796.327502 万元		
开工日期	2023.12.01	竣工日期	2024.12.27
<p>工程施工范围:</p> <p>一、惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程-110kV 汤泉变电站工程部分:</p> <p>1、土建部分:全站配电装置均布置于一幢配电装置楼内, 配电装置楼为三层建筑物。-4.0m 层为消防水池; ±0.0m 层为主变压器室、10kV 配电室、电容器室、接地变室、气瓶间、水泵房、警传室(消防控制室)、厨房、卫生间等; +5.0m 层为 110kV 配电装置室、电缆夹层、常用工具间、绝缘工具间、蓄电池室等; +8.5m 层为继电器及通信室、备品资料间、备用房、卫生间等; 13.0m 层主变风机房。建筑长 57.45m, 宽 23.2m, 建筑高度 16.6m。建筑面积为 3390.06m²。火灾危险性为丙类, 耐火等级二级。配电装置楼主体三层, 结构形式为钢筋混凝土框架结构; 主变基础及油坑; 事故油池、消防水池、电缆沟、进站道路、围墙及大门、站内道路、消防工程等。</p> <p>2、电气部分:新建 SZ11-63000/110 型三相双卷自冷式有载调压主变压器 2 台, 中性点隔离开关 2 组, 110kV GIS 安装, 2 回线路间隔, 2 回主变间隔、1 个分段及 2 个母线设备间隔、5 个备用间隔, 10kV 出线 32 回、1 个分段间隔、3 个母线设备间隔、3 个主变变低间隔, 6 组无功补偿装置, 2 套接地成套装置及站用变压器, GQH 型站用电智能型交流系统 1 套; 配套一次设备的保护, 测控装置, 站端综自系统, 安全自动装置, 调度自动化系统, 直流系统, 交流及不间断电源系统, 同步对时系统, 电能质量在线监测系统, 电压监测系统, 二次系统安全防护等安装、调试及试验。</p> <p>3、通信部分: 220kV 金源站、220kV 湖滨站、220kV 汝湖站、220kV 诚信站、220kV 义和站、110kV 水北站、110kV 乌石站、110kV 鹏程站通信设备部分施工、调试。</p>			



建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
<p>惠州鸿业电力有限公司 项目负责人 2024年12月27日</p>	<p>惠州鸿业电力有限公司 项目负责人 2024年12月27日</p>	<p>惠州鸿业电力有限公司 总监工程师 2024年12月27日</p>	<p>惠州鸿业电力有限公司 项目经理 2024年12月27日</p>
<p>惠州鸿业电力有限公司 设计单位 2024年12月27日</p>			



项目管理人员变更报审表

工程名称：惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程

编号：SBD-031300WS22190017

原项目经理姓名	金熙斌	拟变更项目经理姓名	梁展荣
原项目总工姓名	王彬	拟变更项目总工姓名	刘俊文

致：惠州市新科创工程建设监理有限公司惠州惠城 110 千伏汤泉输变电工程（监理项目部）
因工作调整，项目部原报审的项目管理人员需进行人员调整变更。现报上本项目部分包单位（惠州市鸿业电力有限公司）变更后的主要施工管理人员名单及其资格证件，请查验。

附件：拟变更项目管理人员相关资质证件复印件

承包单位（盖公章）：
法定代表人（签字）：
日期：2024.05.15



姓名	岗位/工种	证件名称	证件编号	发证单位	有效期截止日期
梁展荣	项目经理	二级建造师注册证书	粤 2442023202320101	广东省住房和城乡建设厅	2026. 11. 01
		粤建安 B	粤建安 B (2024) 0023547	广东省住房和城乡建设厅	2027. 04. 11
刘俊文	项目总工	电气助理工程师	粤初职证字第 1614025000289 号	阳江市阳东区人力资源和社会保障局	长期

监理项目部审查意见：

经审查上述管理人员资质证件齐全有效。



监理项目部（盖章）：
总/专业监理工程师（签名）：
日期：2024.05.15

建设单位（业主项目部）意见：

同意



建设单位（业主项目部）（盖章）：
项目负责人（签字）：
日期：2024.5.15

本表一式 份，监理项目部、建设单位（业主项目部）、承包单位各 份。

项目经理类似工程业绩

提供自 2021 年 1 月 1 日至投标截止之日止，拟派项目经理自认为最具代表性的担任项目经理完成的已竣工的电力工程类业绩，业绩须同时满足下述要求：

(1) 优先提供 10kV 及以上电压等级变配电工程业绩，业绩时间以工程取得竣工验收合格证明时间为准；

(2) 证明文件：须提供合同关键页（需清晰的反映合同双方、建设规模、承包范围、合同签订时间、合同金额、合同内容、项目经理职务、签字盖章页）、竣工验收证明扫描件等。若提供的业绩为联合体方式承接或 EPC 项目的，需清晰体现在该联合体业绩或 EPC 项目中担任项目经理。若上述证明材料无法体现项目经理姓名和职务的，可提供其他有效证明材料扫描件，原件备查。

(3) 提交业绩超过 5 项的，按顺序选择前 5 项，提供业绩证明材料不齐全或模糊不清，或超过有效时间的业绩将不予认可。

姓名	谢伟民	性别	男	年龄	54 岁		
职务	项目经理	职称	电力工程电气高级工程师	学历	本科		
证件类型	身份证	证件号码	441622197205183994	手机号码	13928313791		
参加工作时间	1999 年 7 月		从事项目经理（建造师）年限		26 年		
项目经理（建造师）资格证书编号	注册一级建造师、粤 1442007200701131						
已完工程项目情况							
序号	项目名称	承包范围	建设规模	合同签订日期	竣工时间	合同金额	备注
1	广汕铁路惠州虎头石牵引站	※变电部分：变电建筑工程：（一）主要生产工程；主要生产建筑，配	※电部分：1、500 千伏禔州站扩建 220 千伏间	2023 年 2 月 15 日	2023 年 7 月 31 日	2751.588567 万元	



	接入系统工程 施工	电装置建筑, 供水系统, 消防系统 (二)辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化: (三)与站址有关的单项工程。(二)辅助生产工程: 检修及修配设备; (三)与站址有关的单项工程: <input type="checkbox"/> 站外电源, <input type="checkbox"/> 站外通信; (四)其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/> 标志牌安装, <input checked="" type="checkbox"/> 拆除工程; (五)其他: /。*架空线路部分: (一)基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处(二)杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立: (三)接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装: (四)架线工程: (五)附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装; (六)辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各种辅助生产装置(其中: <input checked="" type="checkbox"/> 标志牌安装, 网防坠地装置, <input checked="" type="checkbox"/> 防鸟刺装置), <input checked="" type="checkbox"/> 输、送电线路试运:	隔工程: 前期采用双母线双分段接线, 本期不改变其接线方式。前期采用GTS 户外布置, 本期不改变其配电装置型式, 在预留位置扩建 220kV 母线、2 个出线间隔及 3*架空线路部分: 1、220 千伏 禛州至虎头石(斧头石) 第一回线路工程: 从 500kV 锁州站至 220kV 虎头石(斧头石)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 2 月 7 日的中标通个备用间隔(仅上母线例刀闸、地刀), 并将埔仔甲线间隔调整至 1 个新建间隔, 利用第 2 个新建间隔牵引站, 新建 20kV 同塔双回架空线路长约 2*4.0km(其中 1 回为恢复 220kV 禛埔甲线), 新建 220kV 知书接受了承包人提交的工程投标。与原埔仔甲线间隔				
--	--------------	--	--	--	--	--	--



		<p>(七)其他费用工程：(八)其他(一)土石方(二)构筑物(三)辅助工程</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装</p> <p>(二)电缆敷设(四)其他费用工程</p> <p>(五)其他：_/变电安装工程：(一)主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆。及接地，远动系统(含总调、中调、地调调端度的扩容)，</p> <p>(二)辅助生产工程；检修及修配设备；(三)与站址有关的单项工程：□站外电源，□站外通信；(四)其他费用工程：<input checked="" type="checkbox"/>标志牌安装，<input checked="" type="checkbox"/>拆除工程；(五)其他：/。※架空线路部分：(一)基础工程(二)杆塔工程(三)接地工程：(四)架线工程(五)附件安装工程(六)辅助工程</p> <p>(七)其他费用工程：<input checked="" type="checkbox"/>拆除工程，施工图纸范围内的电缆建筑：(一)土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填：(二)构筑物(三)辅助工程：(四)其他费用工程：(五)其他：_/。</p> <p>(一)电缆桥、支架制作安装</p> <p>(二)电缆敷设</p>	<p>形成2回至虎头石牵引站出线间隔。单回架空线路长约1×8.8kn,形成禎州站至虎头石牵引站第一回线路。导线采用导线采用2×JL/L. B20A-240/30型铝包钢芯铝绞线。</p> <p>2、220千伏禎州至虎头石(斧头石)第二回线路工程：从500KV禎州站至220kV虎头石(斧头石)※电缆线路部分：无。※通信部分：1、配套通信设备工程：2、220kV禎州至虎头石(斧头石)第一回线路配套OPCY光缆工程3、220AV禎州至虎头石(斧头石)第二回线路配套OPCW光揽工程：具体建设规模以施工图纸为准。</p>				
--	--	--	--	--	--	--	--

2	惠州 220kV 格物(博西)变电站工程(不含通信部分)施工	<p>【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程,其中,有口的项目,打√的在本次承包范围内,未打√的不在本次承包范围内。</p> <p>※变电部分: 变电建筑工程: (一)主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统,消防系统; (二)辅助生产工程辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,全站沉降观测点,站区绿化《三》与站址有关的单项工程: <input checked="" type="checkbox"/>地基处理, <input checked="" type="checkbox"/>站外道路(其中口桥涵), <input checked="" type="checkbox"/>站外水源, <input checked="" type="checkbox"/>站外排水, 口站外蒸发池, 口施工降水, <input checked="" type="checkbox"/>临时施工电源, 口临时施工水源, <input checked="" type="checkbox"/>临时施工道路, 口临时施工通信线路, 口临时施工防护工程: (四)其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/>白蚁防治, 口拆除工程; (五)其他: /. 变电安装工程: (一)主要生产工程:主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地</p>	<p>【※变电部分: 1)220kV 格物(博西)变电站工程:本期 2×240NVA, 远期 4×240WVA;220kV 出线:本期 4 回, 远期 8 回; 110kV 出线:本期 8 回, 远期 14 回; 10kV 出线:本期 20 回, 远期 30 回; 无功补偿:本期 2×(6×10020) kvar, 远期 4×(6×10020) kvar。 2)110kV 园洲变电站保护改造工程:本工程拆除原 110kV 九园甲线(T 接腾飞站、风山站)至园洲站侧的线路,形成 110kV 九腾线(T 接风山站)。本工程将 110kV 九铭线(T 接园洲站)的铭盛站侧、园洲站侧改接入 220kV 格物(博西)站, 分别形成 110kV 格铭线及 110kV 格园乙线。220kV 九潭站侧改接入园洲站,在园洲站侧改接入原 110KV 九园乙线间隔,形成 110kV 九</p>	2021年8月 21日	2022年12月 17日	6300.808146 万元	
---	--------------------------------	--	---	----------------	-----------------	----------------	--



		<p>调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);</p> <p>(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;</p> <p>(三) 与站址有关的单项工程: 口站外电源, 口站外通信;</p> <p>(四) 其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/> 标志牌安装, <input checked="" type="checkbox"/> 拆除工程; 其他: /。】</p>	<p>园甲线, 采用原线路保护, 本期进行吊牌更换。</p> <p>3) 220kV 冯屋变电站保护改造工程本工程解口 220KV 冯九甲、乙线进 220kV 格物(博西)站, 新形成 220kV 冯格甲、乙线, 线路长约 16.5km。现 220kV 高屋站侧, 线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置, 上述保护装置于 2006 年 7 月投入运行, 至本站投运时已运行 16 年, 本期需更换。</p> <p>4) 220kV 九潭变电站保护改造工程本工程解口 220kV 冯屋站~九潭站的 220kV 冯九甲、乙线进 220kV 格物(博西)站, 新形成 220kV 九格甲、乙线, 线路长分别约 8.6km、16.5km, 现 220KV 九潭站侧, 具体建设规模以施工图纸为准</p>			
--	--	--	--	--	--	--



3	惠州 110 千伏港口输变电工程	<p>※变电部分： 变电建筑工程： (一)主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统建筑，消防系统： (二)辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，站区绿化； (三)与站址有关的单项工程：团地基处理，团站外道路(其中口桥涵)， 团站外水源，团站外排水，口施工降水，团临时施工电源，口临时施工水源，口临时施工道路，口临时施工通信线路，口临时施工防护工程： (四)其他费用工程：团白蚁防治，口拆除工程： (五)其他：口/。 变电安装工程：(一)主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直系统，站用电系统，电缆及接地，团远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容费用)，计费系统，全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试</p>	<p>(1)110 千伏港口变电站工程本期建设 50MVA 主变乐器 2 台，110 千伏出线 4 回，10kV 出线 24 回，台主变低乐侧各安装 2 组 5Myr 并联电容器组。 2)220 千依埔仔站扩建 110 千伏出线间隔工程 220 千伏埔仔站扩建 110 千伏出线间隔 2 个。 3)220 千优铁酒站保护改造工程至港口站 110 千伏线路更换保护装置 案架空线路部分：： 1)110 千伏埔仔至港口双回送电线路工程 新建 110 千伏埔仔至港口双同送电线路，长度 2x15.1k，调整间隔部分线路长度 2X0.051km，全部采用 U0 千伏架空角钢塔架设。10 千伏埔仔至港口双回送电线路导线每相用 1 根 JI /LB20A-630/45 铝包钢芯铝纹线，双地线一根为工</p>	2020 年 3 月 4 日	2021 年 3 月 25 日	4226.8400 万元	
---	------------------	---	---	----------------	-----------------	--------------	--



	<p>项目为准):</p> <p>《二》与站址有关的单项工程:口 站外电源,口站外通信</p> <p>(三)其他费用工程,团标志牌安 装,口拆除工程:</p> <p>(四)其他:口/ 盗架空线路部分:</p> <p>(一)基础工程:基础工程材料工地 运输,土石方工程,基础砌筑,基 础防腐,地基处 理:</p> <p>(二)杆塔工程:杆塔工程材料工地 运输,杆塔组立(其中:标志牌安 装):</p> <p>(三)接地工程:接地工程材料工地 运输,接地土石方,接地安装:</p> <p>(四)架线工程:架线工程材料工地 运输,导地线架设(不含 OPGW 接续 与测量),导地线跨越架设(其中团 带电跨越 10 千伏及以下电力线路, 带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 口跨越铁路、口高速公路、团一、 二级公路,河流),其他架线工程, 跨越补费(口跨越铁路补偿费、口 跨越高速公路补偿费、团跨越一、 二级公路补偿费、口封航河流补</p>	<p>B40-100 型铝包钢绞线, 另一根采用 36 芯 OPGI 光 缆。</p> <p>2)110 千伏铁巽甲线解口 入港口站线路工程 新建 110 千伏铁巽甲线 解口进港口双回送电线 路,长度 2x18.348km, 全部采用 110 千伏架空 角钢塔架设。110 千伏铁 甲线解口入港口站线路 工程导线每相采用 1 根 1L/1B20A-400/35 铝包钢 芯铝绞线,双地线一根为 JL040-100 型铝包钢绞 线,另一根采用 36 芯 OPGT 光缆案 通信部分:</p> <p>1)110 千伏埔仔至港口送 电线路配套 DPGW 光缆工 程沿港口站至埔仔站的 110 千伏新建线路建设 1 条 36 苏 OPGW 光缆,形成 港口结至仔站的 1 条光 缆路由,新建光缆路径长 度 15.134km。</p> <p>2)110 千伏港口至器察线</p>				
--	---	--	--	--	--	--

		<p>费):</p> <p>(五)附件安装工程:附件安装工程材料工地运输,绝缘子串及金具安装。</p>	<p>路配套 OPGT 光缆工程沿港口站至巽寮站的 110 千伏输电线路建设 1 条 36 芯 OPGT 光缆,形成港口站至巽寮站的 1 条光缆路由,新建光缆路径长度 19.3km,其中随新建线路建 DPGV 光缆 18.3k、原有地线更换为 OPGW 光缆 1.0k</p> <p>县体建设规模以施工图纸为准。】</p>				
4	汕尾 110 千伏图岭输变电工程	<p>※变电部分:</p> <p>变电建筑工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统建筑,消防系统;</p> <p>(二)辅助生产工程:辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,站区绿化;</p> <p>(三)与站址有关的单项工程</p> <p>变电安装工程:</p> <p>(一)主要生产工程:主变压器系统,配电装置,无功补偿,控制及直流系统,站用电系统,电缆及接地,远动系统</p>	<p>【※变电部分:</p> <p>1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站工程:本期新建 2 台 40MVA 主变压器,新建 110 千伏出线 4 回,采用户内 GIS 设备布置,新建 10 千伏出线 20 回,新建 2×(2×5010) kvar 户内框架式电容器补偿装置;新建配电装置楼 1 座,总建筑面积 2877m²,现浇钢筋混凝土框架结构。</p> <p>2、对侧 110kV 河西站线</p>	2020年8月5日	2021年12月29日	2282.335213 万元	



	<p>(二) 与站址有关的单项工程: <input type="checkbox"/> 站外电源, <input type="checkbox"/> 站外通信</p> <p>(三) 其他费用工程: <input checked="" type="checkbox"/> 标志牌安装, <input checked="" type="checkbox"/> 拆除工程;</p> <p>(四) 其他: <input checked="" type="checkbox"/> 二次并网等保测评。</p> <p>※架空线路部分:</p> <p>(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;</p> <p>(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立 (其中: <input checked="" type="checkbox"/> 标志牌安装);</p> <p>(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;</p> <p>(四) 架线工程</p> <p>(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;</p> <p>(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, <input checked="" type="checkbox"/> 输、送电线路试运;</p> <p>(七) 其他费用工程</p> <p>(八) 其他: <input type="checkbox"/>/。</p> <p>※电缆线路部分:</p>	<p>路保护改造工程。</p> <p>3、对侧 220kV 星云站线路保护改造工程。</p> <p>※线路部分:</p> <p>1、110kV 星河线解口入图岭站线路工程(架空部分): 本工程 110kV 图岭站至 220kV 星云站进线侧解口点在原 N21+1—原 N22 耐张塔之间新建电缆终端塔 GN22: 将原有架空线路的导线拆除更换为 JL/LB20A-400/35 导线, 并接回新建电缆终端塔上, 重新更换导线长 2×0.125km。出线侧解口点在原 N24 西南处的路边新建一基电缆终端塔, 改造原星河线 N25, GN24-GN25 新建架空线路长为 2×0.136km, 新建架空导线型号采用 JL/LB20A-300/40。GN25—原 N26 段利用原有导线接回至 GN25, 重新紧线长度 2×0.429km。沿图</p>				
--	---	--	--	--	--	--

		<p>施工图纸范围内的电缆建筑：</p> <p>(一) 土石方隧道挖填；</p> <p>(二) 构筑物</p> <p>(三) 辅助工程</p> <p>(四) 其他费用工程</p> <p>施工图纸范围内的电缆安装：</p> <p>(一) 电缆桥、支架制作安装 (二) 电缆敷设</p> <p>(三) 电缆附件</p> <p>(四) 电缆防火 (五) 调试与试验：</p> <p>※通信部分</p> <p>变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管及架空线路部分。</p>	<p>岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.125km。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.136km。</p> <p>2、110kV 星河线解口入图岭站电缆工程(电缆部分)：</p> <p>※通信部分：</p> <p>1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站配套通信设备工程：配套通信设备及光缆，对侧站配备光板等。</p> <p>2、汕尾 110 千伏图岭线路工程 OPGW 光缆部分具体建设规模以施工图纸为准。】</p>				
5	惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理	1)包括但不限于光伏电池组件、支架和升压变的安装，支架及电气设备基础施工，站内及进站道路施工，光伏电站站区围栏施工，集电线路施工，开关站的建设工程、设	潼湖水厂光伏项目：初步规划建设 2.58MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 16000 平方米，拟建设区域：高效反应沉	2023 年 11 月 14 日	2024 年 7 月 28 日	3454.140144 万元	

	<p>厂光伏项目设计、采购及施工总承包</p>	<p>备安装及调试工程、送出工程、并网试运行，工程配套环境保护和水土保持设施、劳动安全与工业卫生，电站监控系统、视频监控系统、通信系统等电气二次设备施工调试。并提供系统接入、消防报验、环评验收、并网报验等服务。</p> <p>2) 光伏电池组件、组件支架、逆变器、升压变、开关站高低压开关柜、开关站电气二次、消防器材、监控通信系统等设备采购。</p>	<p>淀池、V型滤池、翻板滤池、清水池、排水排泥池、加药间屋顶、反冲洗泵房屋顶、送水泵房屋顶、脱水车间屋顶、配电间屋顶；惠阳水厂光伏项目：初步规划建设4.28MWp的分布式光伏发电项目，拟使用面积22800平方米，拟建设区域：清水池、二期池、二期平流池、排水排泥池。</p> <p>金山二期污水处理厂光伏项目：初步规划建设1.20MWp的分布式光伏发电项目，拟使用面积6340平方米，拟建设区域：A0生物池；反硝化深床滤池。</p>				
--	-------------------------	---	--	--	--	--	--

注：后附相关证明材料。



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

项目经理业绩 1: 广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程施工



广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程
施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0313002023010302XG00012

甲方: 广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方: 惠州市鸿业电力有限公司

签订地点: 惠州

第一节 合同协议书

发包人：广东电网有限责任公司惠州供电局

承包人：惠州市鸿业电力有限公司

鉴于发包人为建设广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程，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 2 月 7 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

※变电部分：

1、500 千伏禘州站扩建 220 千伏间隔工程：前期采用双母线双分段接线，本期不改变其接线方式。前期采用 GIS 户外布置，本期不改变其配电装置型式，在预留位置扩建 220kV 母线、2 个出线间隔及 3 个备用间隔（仅上母线侧刀闸、地刀），并将埔仔甲线间隔调整至 1 个新建间隔，利用第 2 个新建间隔与原埔仔甲线间隔形成 2 回至虎头石牵引站出线间隔。

※架空线路部分：

1、220 千伏禘州至虎头石（斧头石）第一回线路工程：从 500kV 禘州站至 220kV 虎头石（斧头石）牵引站，新建 220kV 同塔双回架空线路长约 2×4.0km（其中 1 回为恢复 220kV 禘埔甲线），新建 220kV 单回架空线路长约 1×8.8km，形成禘州站至虎头石牵引站第一回线路。导线采用导线采用 2×JL/LB20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线。

2、220 千伏禘州至虎头石（斧头石）第二回线路工程：从 500kV 禘州站至 220kV 虎头石（斧头石）牵引站，利用原 220kV 禘埔甲线（此段与禘埔乙线同塔）长约 3.1km，新建 220kV 单回架空线路长约 1×9km，形成禘州站至虎头石牵引站第二回线路。导线采用导线采用 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线。

※电缆线路部分：无。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：(1) 禘州站配置 2 块 STM-16 光接口板，接入惠州地区传输 ASON 网；禘州站配置 2 块 STM-16 光接口板，接入南方电网保底通信网广东东城。(2) 太福站、东彭站各配置 1 套汇聚路由器 E1 接口板，接入惠州地区调度数据网 A 平面。联丰站、埔仔站各配置 1 套汇聚路由器 CPOS 155M 接口板，接入惠州地区调度数据网 B 平面。

2、220kV 禘州至虎头石（斧头石）第一回线路配套 OPGW 光缆工程：沿虎头石（斧头石）牵引站至禘州站 220kV 新建线路（第一回）建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，形成虎头石（斧头石）牵引站至禘州站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 12.8km；沿禘州站至埔仔站 220kV 改接线路段建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，与原有光缆接续，恢复禘州站至埔仔站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 4.0km。

3、220kV 禘州至虎头石（斧头石）第二回线路配套 OPGW 光缆工程：沿虎头石（斧头石）牵引站至禘州站 220kV 新建线路段（第二回）建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，与原禘埔线的 48 芯光缆接续，形成虎头石（斧头石）牵引站至禘州站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 9.0km。

具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

□地基处理，□站外道路（其中□桥涵），□站外水源，□站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，□临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，□临时施工防护工程；



(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导线线架设(不含OPGW接续与测量), 导线线跨越架设(其中带电跨越10千伏及以下电力线路、带电跨越35千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中:标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 输电线路跨越补偿费(跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费)在本招标范围, 限价不含该项费用, 具体按项目实际发生的费用(经发标人确认)结算。

※电缆线路部分:

施工图纸范围内的电缆建筑:

(一) 土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;

(二) 构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;

(三) 辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程, 电缆走廊绿化赔偿, 沿线建(构)筑物的拆除, 与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续, 施工临时占地补偿费;

(五) 其他: / 。

施工图纸范围内的电缆安装:

(一) 电缆桥、支架制作安装: 材料运输, 电缆桥架, 电缆支架;

(二) 电缆敷设: 材料运输, 直埋敷设, 电缆沟、浅槽敷设, 埋管内敷设, 电缆隧道敷设, 桥架敷设, 栈桥敷设;



(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验（其中：电缆局部放电试验，电缆参数测定），设备试验；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂牌；

(八) 其他： / 。

※通信部分：

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2023 年 1 月 10 日，计划竣工日期为 2023 年 12 月 30 日，总日历工期 254 天。实际开工日期以发包人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：谢伟民

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 合同总价为人民币(大写) 贰仟柒佰伍拾壹万伍仟捌佰捌拾伍元陆角柒分 (¥ 27,515,885.67元)。其中安全文明施工费人民币(大写) / (¥ / 元)。

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 年 月 日签订。

9 签订地点

本合同在 惠州 签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份,均具有同等法律效力,发包人执 肆 份,承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续,按照合同约定提供施工条件,并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工,确保工程质量和安全,不进行违法转包及违法分包和挂靠,并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺,承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定,在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定,承包人自愿接受发包人相关的处罚(如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜,双方另行签订补充协议(含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件),补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章,并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)







(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：
法定代表人或委托代理人：
日期：2023.2.17
开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行
帐号：2008024209022100612
电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司
法定代表人或委托代理人：
日期：2023.2.15
开户银行：中国农业银行惠州市城南支行
帐号：4422620104006639
电话：/

工程竣工报告

工程名称	广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程-500kV 袪州站扩建 220kV 间隔工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	广东电网能源发展有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价(万元)			
开工日期	2023年3月8日	竣工日期	2023年07月31日
<p>土建部分：本期在 220kV 虎头石间隔及 220kV 埔仔甲间隔新建 220kV 电压互感器支架及基础各一个、220kV 避雷器支架及基础各两组；砌砖电缆沟 34 米，钢筋砼电缆沟 22 米，主控楼电缆井、桥架、设备基础、透水砼、埋管、场地绿化、路面破损及修复等。</p> <p>电气部分：本期在 500kV 袪州站 220kV 场地预留位置扩建 220kV 母线及 2 个 220kV 出线间隔；并将原 220kV 袪埔甲线调整至新建的 1 个间隔；利用另 1 个新建的间隔及空出的原 220kV 袪埔甲线形成 2 回至虎头石牵引站出线间隔；主要内容如下：</p> <p>(一) 电气一次：在 220kV#1M、#2M 预留位置扩建 220kV GIS 主母线 92 米及 220kV 户外 GIS 出线间隔 2 个；新上 220kV 线路 A 相电压互感器 2 台、220kV 线路避雷器 2 组及其相应设备连线；原 220kV 袪埔甲线调整至新建的#2 间隔；空出的原 220kV 袪埔甲线用于虎头石二回出线间隔；原 220kV 袪埔甲线间隔相关一次设备不作变动、仅修改调度命名，同时更换设备标示牌。</p> <p>(二) 电气二次：新建 220kV 虎头石牵引站一回、二回主一、主二保护屏共 4 面，测控屏 1 面，电能质量在线监测装置柜 1 面，电度表 2 只（安装于原有屏柜）；新增扩建、调整间隔涉及的相关二次回路线缆敷设、接线及调试；新增扩建、调整间隔涉及站端自动化系统修改、五防系统、保信系统、GIS 在线局放监测系统扩充、完善。</p> <p>(三) 通信专业：在 500kV 袪州站敷设 2 条 72 芯管道光缆，在通信安装 2 套 72 芯 ODF 配线单元，光缆成端及测试；割接 500kV 袪州至 220kV 埔仔乙线光缆至新扩建 220 袪埔甲线光缆，原袪埔乙线光缆更换至新 220kV 袪斧乙线上。配合开通各变电站至 220kV 斧头石站通信业务。</p>			
建设单位(公章)  负责人： 2023年07月31日	设计单位(公章)  负责人： 2023年07月31日	监理单位(公章)  负责人： 2023年07月31日	施工单位(公章)  负责人： 2023年07月31日

项目经理业绩 2: 惠州 220kV 格物 (博西) 变电站工程 (不含通信部分) 施工



惠州 220kV 格物 (博西) 变电站工程 (不含
通信部分) 施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0313002021010310XM00069

甲方: 广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方: 惠州市鸿业电力有限公司

签订地点:



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏格物（博西）变电站工程（不含通信部分）】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【2021】年【8】月【19】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

【※变电部分】

1) 220kV 格物（博西）变电站工程：本期 2×240MVA，远期 4×240MVA；220kV 出线：本期 4 回，远期 8 回；110kV 出线：本期 8 回，远期 14 回；10kV 出线：本期 20 回，远期 30 回；无功补偿：本期 2×(6×10020) kvar，远期 4×(6×10020) kvar。

2) 110kV 园洲变电站保护改造工程：本工程拆除原 110kV 九园甲线（T 接腾飞站、凤山站）至园洲站侧的线路，形成 110kV 九腾线（T 接凤山站）。本工程将 110kV 九铭线（T 接园洲站）的铭盛站侧、园洲站侧改接入 220kV 格物（博西）站，分别形成 110kV 格铭线及 110kV 格园乙线。220kV 九潭站侧改接入园洲站，在园洲站侧改接入原 110kV 九园乙线间隔，形成 110kV 九园甲线，采用原线路保护，本期进行吊牌更换。

3) 220kV 冯屋变电站保护改造工程 本工程解口 220kV 冯九甲、乙线进 220kV 格物（博西）站，新形成 220kV 冯格甲、乙线，线路长约 16.5km。现 220kV 冯屋站侧，线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置，上述保护装置于 2006 年 7 月投入运行，至本站投运时已运行 16 年，本期需更换。

4) 220kV 九潭变电站保护改造工程：本工程解口 220kV 冯屋站~九潭站的 220kV 冯九甲、乙线进 220kV 格物（博西）站，新形成 220kV 九格甲、乙线，线路长分别约 8.6km、16.5km。现 220kV 九潭站侧，线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置，上述保护装置于 2010 年 11 月投入运行，至本站投运时已运行 12 年，本期需更换。

5) 110kV 康达（鸾岗）变电站保护改造工程 本工程新建 2 回 110kV 线路至 220kV 格物（博西）站，其中新形成的 1 回 110kV 格康乙线在 110kV 康达（鸾岗）站接入原 110kV 冯鸾线间隔，新形成的 1 回 110kV 格康甲线接入原备用间隔，线路长约 7km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工范围内的建筑、安装及调试工程，其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

- (一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；
- (二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化
- (三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中□桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他： / 。



变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

其他： / 。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准，布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2021】年【9】月【1】日，计划竣工日期为【2022】年【9】月【30】日，总日历天数【448】天。实际开工日期以发包人和监理由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 承包项目经理

承包人项目经理：【谢伟民】

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 合同总价为人民币（大写）【陆仟叁佰万零捌仟零捌拾壹元肆角陆分】（¥【63008081.46】元），其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰壹拾壹万陆仟壹佰元整】（¥【1116100.00】元）。

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。

(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2021.8.27

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2021.8.27

开户银行：交行惠州麦地支行

帐号：491491163018800064181

电话：/

工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏格物（博西）输变电工程-220kV 格物（博西）变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	珠海华成电力设计院股份有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）	63008081.46 元		
开工日期	2021年10月10日	竣工日期	2022年12月17日
<p>土建部分：站址场地平整，地基处理；配电装置楼一栋、电容器室一栋、警传室一栋、站内道路、电缆沟、事故油池、消防水池及泵房等相关建（构）筑物以及相应的站区道路、给排水、照明、围墙及大门等；消防给水系统，水喷雾灭火系统，水泵房系统，自动报警系统的安装及调试，相应的全站场地、站区建筑物埋设消防管道，安装消防设施等。</p> <p>电气部分：本期建设#2、#3主变，规模为2×240MVA。220kV出线规模：本期建设2回主变架空进线间隔，4回220kV架空出线。110kV出线规模：本期建设2回主变架空进线间隔，8回110kV电缆出线。220kV、110kV配电装置本期及终期均采用双母线双分段接线方式，10kV配电装置采用单母线分段接线方式；10kV出线规模：本期20回；10kV无功补偿：本期建设12组并联电容器组；变压器采用SSZ11-240000/220油浸式三相三绕组自冷有载调压变压器。10kV接地变采用组合柜。10kV站用变，SCB11-630/10.5。220kV和110kV系统为有效接地系统，主变本体、中性点分别两点接地，两点接地时与主地网的不同干线相连；10kV系统为非有效接地系统，采用经小电阻接地。</p>			
建设单位（公章） 负责人： 2023年1月6日	设计单位（公章） 负责人：姜海涛 2023年1月6日	监理单位（公章） 负责人： 2023年1月6日	施工单位（公章） 负责人： 2023年1月6日

项目经理业绩 3: 惠州 110 千伏港口输变电工程



惠州 110 千伏港口输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0313002020010310GC00025

甲方: 广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方: 惠州市鸿业电力有限公司

签订地点: 惠东供电局



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州110千伏港口输变电】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【2020】年【02】月【17】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）110千伏港口变电站工程】

本期建设50MVA主变压器2台，110千伏出线4回，10kV出线24回。每台主变低压侧各安装2组5Mvar并联电容器组。

2）220千伏埔仔站扩建110千伏出线间隔工程

220千伏埔仔站扩建110千伏出线间隔2个。

3）220千伏铁涌站保护改造工程

至港口站110千伏线路更换保护装置。

※ 架空线路部分：：

1）110千伏埔仔至港口双回送电线路工程

新建110千伏埔仔至港口双回送电线路，长度 2×15.1 km，调整间隔部分线路长度 2×0.051 km，全部采用110千伏架空角钢塔架设。110千伏埔仔至港口双回送电线路导线每相采用1根JL/LB20A-630/45铝包钢芯铝绞线，双地线一根为JLB40-100型铝包钢绞线，另一根采用36芯OPGW光缆。

2）110千伏铁巽甲线解口入港口站线路工程

新建110千伏铁巽甲线解口进港口双回送电线路，长度 2×18.348 km，全部采用110千伏架空角钢塔架设。110千伏铁巽甲线解口入港口站线路工程导线每相采用1根JL/LB20A-400/35铝包钢芯铝绞线，双地线一根为JLB40-100型铝包钢绞线，另一根采用36芯OPGW光缆。



※ 通信部分:

1) 110千伏埔仔至港口送电线路配套OPGW光缆工程

沿港口站至埔仔站的110千伏新建线路建设1条36芯OPGW光缆,形成港口站至埔仔站的1条光缆路由,新建光缆路径长度15.134km。

2) 110千伏港口至巽寮线路配套OPGW光缆工程

沿港口站至巽寮站的110千伏输电线路建设1条36芯OPGW光缆,形成港口站至巽寮站的1条光缆路由,新建光缆路径长度19.3km,其中随新建线路建设OPGW光缆18.3km、原有地线更换为OPGW光缆1.0km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2承包范围

【 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中,有口的项目,打√的在本次报价范围内,未打√的不在本次报价范围内。

※ 变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统建筑,消防系统;

(二) 辅助生产工程:辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路(其中口桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:



(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度端的扩容费用), 计费系统, 全站调试 (其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立 (其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设 (不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设 (其中 带电跨越10千伏及以下电力线路、 带电跨越35千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程, 跨越补偿费 (跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 封航河流补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占地补偿 (含牵引场地租用费), 施工临时占地 (含牵引场地) 青苗赔偿, 施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 施工道路修筑;

(八) 其他: / 。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、

光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等;设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量，光缆及金具卸车清点、验收及保管；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故，杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2020】年【03】月【01】日，计划竣工日期为【2021】年【1】月【31】日，总日历天数为【337】天。实际开工日期以发包人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：【谢伟民】

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 合同总价为人民币(大写)【肆仟贰佰贰拾陆万捌仟肆佰元整】(¥【42268400】元)。其中安全文明施工费人民币(大写)【壹佰壹拾贰万柒仟肆佰元整】(¥【1127400】元)。

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 签订地点

本合同在【惠州市惠东县】签订。

9 合同生效条件

本合同一式【八】份，均具有同等法律效力，发包人执【四】份，承包人执【四】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

10 承诺



发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

11 补充协议



合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。



发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在约定的时间签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖章）： 广东电网有限责任公司惠州供电局 承包人（盖章）： 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人： 法定代表人或委托代理人：

日期：2020.3.4

日期：2020.3.4

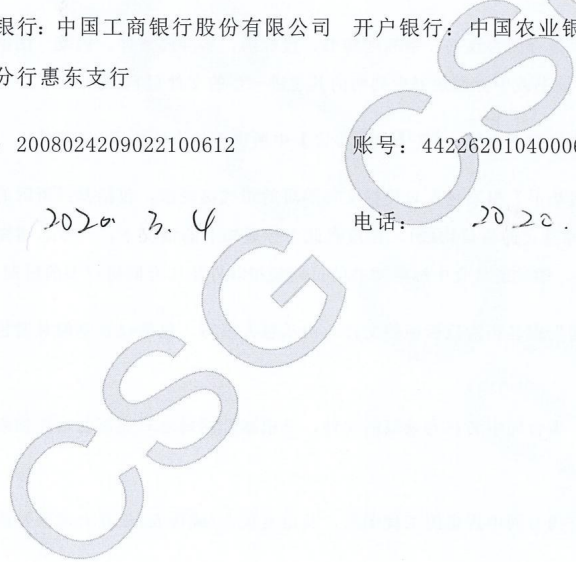
开户银行：中国工商银行股份有限公司 开户银行：中国农业银行惠州麦地支行
惠州分行惠东支行

账号：2008024209022100612

账号：44226201040006639

电话：2020.3.4

电话：2020.3.4



附件八 现场作业人员统计表

惠州市鸿业电力有限公司【惠州 110 千伏港口输变电工程】项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	谢伟民	项目经理	一级建造师/00040020	电气工程电气高级工程师	电气	粤高职证字第1000101000052号			
2	张锦树	项目总工	0001615	工程师	建筑	粤中职证字第1400102196398号	高压	162612002590	
3	黄俊杰	安全负责人		助理工程师	电气	粤初职证字第1108005067633号		粤建安 C(2016)0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人	安全考核合格证书(C类)	工程师	电气工程及其自动化	粤中职证字第1500102255603号	高压、特种(高压试验、电力电缆)	5626102000010	
5	周志祥	资料管理员	44161140001928				高压	162608041125	
6	刘文锋								



7	黄情	材料 管理 员						1626120 05735	
8	钟万 生	变电 班长							1626070315 88

注: 1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师; 技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

附件九 开展标准建设清单

【**单项目】开展标准建设清单

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一、	110kV 港口变电站工程				

1	壁挂式防爆分体空调器 BKF-50GW(防爆) N=1.2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	2.00	
2	立柜式分体空调机 KF- 120LW 型号 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.0kW		台	15.00	
3	户内检修配电箱		个	6.00	
4	照明配电箱		个	8.00	
5	空调配电箱		个	2.00	
6	风机手动配电箱		个	12.00	
7	风机自动配电箱		个	3.00	
8	变电钢管 设备支架		t	4.35	
9	变电构支架 附件		t	3.67	
10	镀锌钢管构架		t	1.31	
11	构支架附件(成品)		t	0.24	
12	成品避雷针塔		t	0.41	

工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏港口输变电工程-110kV 港口变电站		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	深圳市达能电力技术有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2020年4月30日	竣工日期	2021年3月25日
合同承包价(万元)	2023.09 万元	工程质量评价	
<p>变电站工程：</p> <p>(一) 土建部分：站区围墙 74 米，宽 41.5 米，占地面积 3071m²，全站布置配电装置楼一座，总建筑面积 3703.76m²，为三层建筑物，构筑物有事故油池等、新建长 117m 进站道路，配套消防工程。</p> <p>(二) 电气部分：本期建设 50MVA 主变压器 2 台，110 千伏出线 4 回，10kV 无功补偿电容器 2 组及其防雷接地，主变采用三相双卷自冷有载调压变压器，110 千伏采用户内 GIS 设备，10 千伏采用金属铠装移开式开关柜设备，相关一二次电缆敷设等配套一二次设备。配套通信设备工程。</p>			
验收结论：			
建设单位（公章）：  项目经理：  2021年3月25日	设计单位（公章）：  设计总工：  2021年3月25日	监理单位（签章）：  总监理工程师：  2021年3月25日	施工单位（签章）：  项目经理：  2021年3月25日



工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏港口输变电工程-110kV 埔仔至港口双回送电线路工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州惠东供电局		
设计单位	深圳市达能电力技术有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2020 年 5 月 11 日	竣工日期	2021 年 3 月 25 日
<p>本期实际完成主要工程内容及工作量:</p> <p>新建 110kV 埔仔至港口双回送电线路, 长度 $2 \times 15.807\text{km}$, 调整间隔部分线路长度 $2 \times 0.371\text{km}$, 全部采用 110kV 架空角钢塔架设。架空线路导线型号为 JL/LB1A-630/45 铝包钢芯铝绞线。双地线一根为 JLB40-100 型铝包钢绞线, 另一根为 36 芯 OPGW 光缆。</p> <p>新立双回路杆塔 49 基, 双回路直线塔 26 基, 双回路转角塔 23 基。</p>			
施工单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日	监理单位 (公章) 总监理工程师 (签名):  2021 年 3 月 25 日		
设计单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日	建设单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日		

本表一式 4 份, 由施工单位填报, 业主单位 1 份, 监理单位 1 份, 施工单位 2 份。

项目经理业绩 4：汕尾 110 千伏图岭输变电工程



汕尾 110 千伏图岭输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0315002020010310JJ00059

甲方：广东电网有限责任公司汕尾供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：汕尾市城区

第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司汕尾供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【汕尾 110 千伏图岭输变电】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【2020】年【7】月【17】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

【※变电部分：

1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站工程：本期新建 2 台 40MVA 主变压器，新建 110 千伏出线 4 回，采用户内 GIS 设备布置，新建 10 千伏出线 20 回，新建 $2 \times (2 \times 5010)$ kvar 户内框架式电容器补偿

装置；新建配电装置楼 1 座，总建筑面积 2877m²，现浇钢筋混凝土框架结构。

2、对侧 110kV 河西站线路保护改造工程。

3、对侧 220kV 星云站线路保护改造工程。

※线路部分：

1、110kV 星河线解口入图岭站线路工程(架空部分)：本工程 110kV 图岭站至 220kV 星云站进线侧解口点在原 N21+1—原 N22 耐张塔之间新建电缆终端塔 GN22；将原有架空线路的导线拆除更换为 JL/LB20A-400/35 导线，并接回新建电缆终端塔上，重新更换导线长 2×0.125 km。出线侧解口点在原 N24 西南处的路边新建一基电缆终端塔，改造原星河线 N25，GN24-GN25 新建架空线路长为 2×0.136 km，新建架空导线型号采用 JL/LB20A-300/40。GN25—原 N26 段利用原有导线接回至 GN25，重新紧线长度 2×0.429 km。沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.125 km。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.136 km。

2、110kV 星河线解口入图岭站电缆工程(电缆部分): 新建双回电缆终端塔 2 基, 新建 110kV 电缆线路路径长 $2 \times 0.85\text{km}$, 110kV 电缆沟按双回路设计。

※通信部分:

1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站配套通信设备工程: 配套通信设备及光缆, 对侧站配备光板等。

2、汕尾 110 千伏图岭线路工程 OPGW 光缆部分: 沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, OPGW 光缆长度约 $2 \times 6.263\text{km}$ 。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, OPGW 光缆长度约 $2 \times 6.062\text{km}$ 。

3、汕尾 110 千伏图岭线路工程管道光缆部分: 沿图岭站至星云站线路新建管道光缆 $2 \times 0.87\text{km}$ (含站内); 沿图岭站至河西站 110kV 输电线路新建管道光缆 $2 \times 0.58\text{km}$ (含站内)。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中, 有 的项目, 打 的在本次报价范围内, 未打 的不在本次报价范围内。

※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路 (其中 桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: 市政水源接驳费, 本次按暂估价 5.05 万元计列, 结算时需提供协议、发票等结算资料按实结算。临时施工通信线路, 本次按暂估价 0.505 万元计列, 结算时需提供协议、发票等结算资料按实结算。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: 二次并网等保测评。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立(其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设(其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流), 其他架线工程, 跨越补偿费(跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、封航河流补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙



及排洪沟，基础永久性围堰，输、送电线路试运；

(七) 其他费用工程：拆除工程，施工临时占用地费（含牵引场地租用费），施工临时占用地费（含牵引场地租用费）青苗赔偿，施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，施工道路修筑；

(八) 其他：。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

(一) 土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

(二) 构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

(三) 辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，征地及青苗赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占用地补偿费；

(五) 其他：。

施工图纸范围内的电缆安装：

(一) 电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架

(二) 电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设。

(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验，设备试验，电缆线路参数测试；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂

牌；

(八) 其他：□/。

※通信部分

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

其他：改造段 OPGW 架设，OPGW 跨越架设（其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、 带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流），其他架线工程，跨越补偿费（ 跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 封航河流补偿费）， 施工临时占用地费（含牵引场地租用费）， 跨越措施费：跨越高速公路措施费按 50000 元/处综合单价包干，结算时综合单价不予调整，投标报价时工程量按施工图纸计算，结算时工程量依据设计变更通知单、工程量签证单、竣工图纸计算。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作

业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2020】年【8】月【15】日，计划竣工日期为【2021】年【11】月【15】日，总日历天数【458】天。实际开工日期以发包人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：【谢伟民】

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 合同总价为人民币（大写）【贰仟贰佰捌拾贰万叁仟叁佰伍拾贰元壹角叁分】（¥【22823352.13】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【肆拾万壹仟壹佰元整】（¥【401100.00】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【汕尾城区】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【伍】份，承包人执【叁】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期

及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺, 承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定, 在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定, 承包人自愿接受发包人相关的处罚 (如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议 (含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件), 补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章, 并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.8.5

开户银行：

帐号：

电话：

承包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：




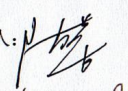




日期：

开户银行：农行惠州麦地支行

帐号：44226201040006639








电话：0752-8852218

工程竣工报告

工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：220 千伏星云站线路保护改造工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 12 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>1. 本工程为汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：220 千伏星云站线路保护改造工程，110kV 图岭甲、乙线保护更换二次线，110kV 保护柜为北京四方 GXH163A-N-1122 型光纤电流差动保护产品，110kV 线路保护采用 2 兆光纤复用通道，2 台保护装置共组屏 1 面，屏柜布置在主控室 54P 位置，采用拆旧换新方式在 110kV 星河乙线保护屏原屏位进行更换，更换后将 110kV 星河乙线改名为 110kV 图岭甲、乙线保护屏。</p> <p>2. 本期更换新保护屏至其他相关设备的二次控制电缆，保护屏至外回路的二次线如下：</p> <p>a. 由于 220kV 星云综合改造工程正在进行当中，本期 110kV 线路保护屏的电缆编号及户外回路编号按综合改造项目图纸进行编制，至 110kV 母线保护屏、稳控系统屏、110kV 故障录波屏、110kV 电压并列屏、直流馈电屏等二次图纸以参考综改工程施工图图纸进行施工。</p> <p>b. 110kV 线路测控柜及其它公共及安全自动设备二次设备均沿用现有设备不做调整，本期刊订货北京四方 110kV 线路保护屏 1 面，含 2 台 CSC-163A-N 型电缆跳闸保护屏。</p> <p>3. 站内参数：直流工作电压 DC220V，CT 二次额定电流 1A，PT 二次额定电压 100V，采用 61850 通信规约。</p> <p>原 110kV 星河甲线保护屏在 53P、110kV 星河乙线保护屏 54P 位置放置，本期需要拆除 53P 柜内原 110kV 星河甲线保护装置，拆除 54P 110kV 星河乙线保护屏，为减少保护更换对线路运行影响，新柜可视现场具体情况做适当调整。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	设计单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	监理单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	施工单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日





工程竣工报告

工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程；110 千伏图岭变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2020 年 12 月 15 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>一、土建部分：</p> <p>110 千伏图岭变电站本期工程新建主变 2 台 40MVA，最终 3×40MVA 主变。站区围墙呈长方形布置，东西向长 77.5 米，南北向长 41.5 米。变电站内建（构）筑物主要有：综合楼 1 座、站内道路、电缆沟、事故油池、化粪池等相关建（构）筑物。综合楼占地面积 1120.6m²，建筑面积 2877m²（其中电缆间面积 858.9m²）。</p> <p>二、电气部分：</p> <p>110kV 配电装置全部采用户内 GIS 布置。新建主要电气有：40MVA 主变压器 2 台、中性点隔离开关 2 台；110kV 出线间隔 4 回；110kV #1、#2 主变间隔 2 回；110kV 分段间隔 1 回；110kV 1M、2M 间隔 2 回；10kV 配电装置共 37 面柜；成套电容器补偿装置 4 组；干式铁芯串联电抗器 4 台；站用变 2 台；蓄电池 2 组。110kV 出线间隔 4 回采用户内 GIS 形式，10kV 出线 20 回采用户内配电装置形式，10kV 开关柜双列布置于 10kV 配电装置室，接地变小电阻成套装置布置于接地变室，站用变布置在 10kV 配电装置室，10kV 电容器组采用户内框架式布置于电容器室，防雷接地，相关一二次电缆敷设及配套一二次设备，配套通信设备工程。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	设计单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	监理单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日	施工单位：  负责人：  2021 年 12 月 29 日



工程竣工报告

工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：110 千伏河西站线路保护改造工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 12 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>1. 本工程为汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：110 千伏河西站线路保护改造工程，110kV 图岭甲、乙线保护更换二次线。110kV 线路保护保护柜为北京四方 GXH163A-N-1122 型光纤电流差动保护产品，110kV 线路保护采用光纤专用通道，共组屏 1 面放置在主控室第一排 8P 备用位置。</p> <p>2. 本期更换 110kV 图岭甲、乙线保护屏及与保护柜相关的控制电缆。</p> <p>3. 站内参数：直流工作电压 DC110V，CT 二次额定电流 1A，PT 二次额定电压 100V。</p> <p>4. 原 110kV 星河甲线保护测控屏 3P、110kV 星河乙线保护测控屏 4P 位置放置，本期需要拆除了 3P、4P 柜内保护装置，保留原 3P、4P 柜内 110kV 线路测控装置。新柜屏位按备用屏位更换设计。为减少保护更换对线路运行影响，新柜可视现场具体情况做适当调整。</p> <p>本期更换 110kV 图岭甲、乙线保护，相关外回路接入站内 110kV 故障录波屏、110kV 电压并列屏、110kV 各自投屏、直流馈线屏、低频低周减载屏、110kV 图岭甲、乙线测控屏单元等仅更换二次控制电缆，公用部分图纸以参考原有站内图纸资料端子排图为准，本期保留原有端子排位置不变二次电缆拆旧换新即可。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位：	设计单位：	监理单位：	施工单位：
 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日

项目经理业绩 5：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包

2024-1462

惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、
惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、
采购及施工总承包合同

发包人（甲方）：惠州水务集团绿水投资有限公司

承包人（乙方）：惠州市鸿业电力有限公司（牵头人）

惠州电力勘察设计院有限公司（联合体成员）

惠州市水电建筑工程有限公司（联合体成员）

二〇二三年十一月



第一部分 合同协议书

发包人（全称）：惠州水务集团绿水投资有限公司

承包人（全称）：惠州市鸿业电力有限公司（牵头人） 惠州电力勘察设计院有限公司（联合体成员）、 惠州市水电建筑工程有限公司（联合体成员）

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包。

2. 工程地点：惠州市。

3. 资金来源：企业自筹。

4. 工程内容及规模（最终以经审批的施工图为准）：

潼湖水厂光伏项目：初步规划建设 2.58MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 16000 平方米，拟建设区域：高效反应沉淀池、V 型滤池、翻板滤池、清水池、排水排泥池、加药间屋顶、反冲洗泵房屋顶、送水泵房屋顶、脱水车间屋顶、配电间屋顶；

惠阳水厂光伏项目：初步规划建设 4.28MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 22800 平方米，拟建设区域：清水池、二期滤池、二期平流池、排水排泥池。

金山二期污水处理厂光伏项目：初步规划建设 1.20MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 6340 平方米，拟建设区域：A²O 生物池；反硝化深床滤池。

5. 工程承包范围：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工，包括但不限于以下内容：

（1）设计内容

包括但不限于建筑物屋顶、池体承载力复核和工程物探（含管线探测）以及前期现状摸查工作；光伏电池组件布置方案设计，组件支架系统及其基础设计，开关站设备基础设计，集电线路设计，消防设计及消防报验咨询服务，系统接入设计及并网报验咨询服务，工程配套环境保护及环评咨询服务，劳动安全与工业



卫生设计，电站监控系统、视频监控系统、通信系统等电气二次设备设计。

(2) 采购及施工内容

1) 包括但不限于光伏电池组件、支架和升压变的安装，支架及电气设备基础施工，站内及进站道路施工，光伏电站站区围栏施工，集电线路施工，开关站的建设工程、设备安装及调试工程、送出工程、并网试运行，工程配套环境保护和水土保持设施、劳动安全与工业卫生，电站监控系统、视频监控系统、通信系统等电气二次设备施工调试。并提供系统接入、消防报验、环评验收、并网报验等服务。

2) 光伏电池组件、组件支架、逆变器、升压变、开关站高低压开关柜、开关站电气二次、消防器材、监控通信系统等设备采购。

二、合同工期

开工日期：2023年 月 日。（以发包人下达开工令之日起）

合同总工期：150日历天。

三、质量标准

设计要求的质量标准：严格按照国家有关的规程、规范、标准进行设计，满足招标人的使用要求。施工要求的质量标准：合格。设备要求的质量标准：符合国家有关的规程、规范、标准，满足招标人的使用要求。

四、签约合同价

1. 签约合同价（含税）为：

人民币（大写）叁仟肆佰玖拾贰万壹仟叁佰玖拾元陆角整
(¥ 34921390.60 元)。

具体构成详见价格清单。其中：

(1) 设计费（含税）：

中标下浮率 20.12 %；人民币（大写）叁拾柒万玖仟玖佰捌拾玖元壹角陆分整
(¥379989.16 元)；

(2) 建筑安装工程费（含税）：

中标下浮率 3.12 %；人民币（大写）叁仟肆佰伍拾肆万壹仟肆佰零壹元肆角肆分整
(¥34541401.44 元)。

五、工程总承包项目经理（即本工程的项目负责人）

工程总承包项目经理：谢伟民。



工程设计负责人： 威杰 。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书（如果有）；
- (2) 投标函及投标函附录（如果有）；
- (3) 专用合同条件及《发包人要求》等附件；
- (4) 通用合同条件；
- (5) 承包人建议书；
- (6) 价格清单；
- (7) 双方约定的其他合同文件。

上述各项合同文件包括双方就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的合同文件应以最新签署的为准。专用合同条件及其附件须经合同当事人签字或盖章。

七、承诺

1. 发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。
2. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程的设计、采购和施工等工作，确保工程质量和安全，不进行转包及违法分包，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

八、订立时间

本合同于 2023 年 11 月 14 日订立。

九、订立地点

本合同在 惠州市 订立。

十、合同生效

本合同经双方签字或盖章后成立，并自 双方签字盖章后 生效。

十一、合同份数

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。



发包人：惠州水务集团绿电投资有限公司

(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300MAA4HGJQ98

地址：惠州市惠城区江北云山东路 27 号水务调度中心 6 楼

邮政编码：516003

法定代表人：董飞

委托代理人：_____

电子信箱：hzlsgsjyb@sina.com

开户银行：工商银行惠州云山路支行

账号：2008026909100075028

承包人：惠州鸿业电力有限公司(牵头人)

(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300719323521J

地址：惠州市麦地南路 6 号之 1

邮政编码：516001

法定代表人：曾春盛

委托代理人：_____

电子信箱：hongyepower@163.com

开户银行：中国工商银行股份有限公司惠州惠南支行

账号：2008020609022109628

承包人：惠州电力勘察设计院有限公司(联合体成员)(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300741733420G

地址：惠州市惠城区惠州大道(小金口段)566 号

邮政编码：516023

法定代表人：黄少辉

委托代理人：_____

电子信箱：/

开户银行：中国农业银行股份有限公司惠州城南支行

账号：44226201040006662

承包人：惠州市水电建筑工程有限公司(联合体成员)(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300195970313G

地址：惠州市惠城区江北云山东路 27 号(惠州市水务调度中心 12-14 楼)

邮政编码：516003

法定代表人：郑海强

委托代理人：_____

电子信箱：gdhgzsd@126.com

开户银行：建设银行惠州水门路支行

账号：44001718140050406206

工程验收报告

工程名称：惠州水务集团绿电投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目

编号：

项目名称	惠州水务集团绿电投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目		
建设单位	惠州水务集团绿电投资有限公司	项目编码	
EPC 总承包单位	惠州市鸿业电力有限公司 惠州市水电建筑工程有限公司 惠州电力勘察设计院有限公司	监理单位	公诚管理咨询有限公司
开工日期	2023 年 11 月 14 日	验收日期	2024 年 7 月 28 日
项目实施情况： 参考标准光伏电站验收规范，引用相关国家标准进行验收 1. 对工程资料与图纸进行审核 2. 依据图纸对先出设备进行盘点和验收 3. 对站区设备安装、调试进场现场验收 4. 现场进行传动试验，联调联试系统运行情况 5. 确认发现的消缺项，讨论和确认整改措施			
验收意见：			
验收结论	<input type="checkbox"/> 通过项目验收 <input type="checkbox"/> 不通过项目验收 <input checked="" type="checkbox"/> 其他/建设单位调整后重新报验		
参加验收人员签字：			
建设单位	EPC 总承包单位	监理单位	
 (签章)	  (签章)	 (签章)	

注：本表一式 3 份，业主项目部 1 份、监理单位 1 份、提出单位 1 份。

五、项目管理机构配备及人员情况

附表6、项目管理机构配备及人员情况

项目管理机构及人员配备情况表

职务	姓名	职称	学历	上岗资格证明					已承担在建工程情况	
				证书名称	证号	级别	专业	原服务单位	项目名称	地点
项目经理	谢伟民	高级工程师	本科	一级注册建造师	一级注册建造师、 粤 1442007200701131 、粤建安B(2004) 0008334、粤高职证 字第 1000101000052号	一级/高级	机电工程	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
项目副经理	何文新	高级工程师	本科	一级注册建造师	一级注册建造师、 粤 1442007200913391 、粤建安B(2008) 0011807、广东省职 称证书 2500101294659	一级/高级	机电工程	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
技术负责人	吴金强	高级工程师	本科	广东省职称证书	广东省职称证书 2500101294531	高级	电气	惠州市鸿业电力有限公	/	/

								司		
质量负责人(质量总监)	周桂庭	高级工程师	本科	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	广东省职称证书 2500101314330、 0441610894416002 611	高级	设备安装	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
质量员	李博兴	工程师	大专	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	粤中职证字第 2213003012337号、 0442310800006000 075	中级	设备安装	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
质量员	赖振康	助理工程师	大专	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	0442310800006000 076	初级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
安全负责人(安全总监)	周伟涛	高级工程师	本科	安全员C证	广东省职称证书 2500101314246、粤 建安 C3(2011)0008180	高级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
安全员	梁展荣	助理工程师	本科	安全员C证	广东省职称证书 2213006012408、粤 建安 C3(2022) 0002709	初级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/

安全员	邝昶	助理工程师	大专	安全员 C 证	粤建安 C3 (2022) 0002299	初级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
劳资专管员	方婷婷	电气工程电气工程师	本科	施工现场专业人员职业培训合格证-劳务员	广东省职称证书 2513003025281、0915879202507010 634	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
土建工程师	张锦树	工程师	本科	建筑工程师	粤中职称字第 1400102196398 号	中级	建筑	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
强电工程师	张冠华	工程师	本科	建筑电气安装工程师	粤中职称字第 1816003002876 号	中级	建筑电气安装	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
弱电工程师	王华	工程师	本科	电气工程电气工程师	广东省职称证书 2313003019169	中级	电力工程	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
测量工程师	张济南	工程师	本科	建筑电气安装工程师	粤中职称字第 1817003001684 号	中级	建筑电气安装	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
商务及造价负责人	刘红平	工程师	本科	一级造价工程师	广东省职称证书 2500101314438、建[造]111644000039 21	高级	土建、电力管理	惠州市鸿业电力有限公司	惠州大亚湾 110 千伏塘横输变电工程	惠州市

造价工程师(预算员)	简晖	工程师	大专	一级造价工程师/电力管理工程师	建 [造]112544000365 16、广东省职称证书 2513003025319	一级	土建、 电力 管理	惠州市鸿业 电力有限公 司	惠州 220 千伏 巨力站扩建第 三台主变工程	惠州市
暖通专业负责人	郭俊文	高级工程师	本科	电气高级工程师	粤高职证字第 1409021000306 号	高级	电气	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
施工员	叶明豪	高级工程师	本科	电力工程电气高级工程师	广东省职称证书 2300101196176、施工 现场专业人员职业培 训合格证 044171039441700515 9	高级	电气	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
材料员	黄情	助理工程师	本科	施工现场专业人员职业培训合格证-材料员	施工现场专业人员职业培训合格证 044161119441601065 9、广东省职称证书 2513006025301	初级	电气	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
资料员	温钰珊	助理工程师	本科	施工现场专业人员职业培训合格证-资料员	广东省职称证书 2213006012383、施工 现场专业人员职业培 训合格证 044231140000600017 2	初级	电力管 理	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
机械员	刘文锋	工程师	本科	施工现场专	广东省职称证书	中级	电气	惠州市鸿业	/	/

				业人员职业 培训合格证 -机械员	2213003012327、施工 现场专业人员职业培 训合格证 044171129441700711 4			电力有限公 司		
技术员	黄发鑫	工程师	本科	施工现场专 业人员职业 培训合格证 -施工员	粤中职证字第 1000102016911号、 044171039441700412 1	中级	电气	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
给排水专 业负责人	李尧	工程师	本科	特种作业操 作证-电力 电缆作业	广东省职称证书、 2313003017168;特种 作业操作证 T61048119900306421 6	中级	建筑施 工、电 力电 缆 作 业	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
给排水专 业工程师	严子杰	工程师	大专	广东省职称 证书	广东省职称证书、 2513003025280	中级	电气	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
BIM 总监	陈嘉伟	工程师	本科	湖南省职称 证书	B08193010100004558	中级	建筑工 程	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/
BIM 负责 人（土 建）	冯哲	工程师	本科	广东省职称 证书	广东省职称证书、 2016003005745	中级	建筑电 气施工	惠州市鸿业 电力有限公 司	/	/

BIM 负责人（电气一次）	黄前盛	工程师	本科	广东省职称证书	广东省职称证书、2313003019174	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 负责人（电气二次）	罗鸣华	工程师	本科	广东省职称证书	广东省职称证书、2213003012329	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 建模员	林雁涛	工程师	本科	广东省职称证书	广东省职称证书、1913003004047	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 建模员	蔡铨凯	工程师	大专	广东省职称证书	广东省职称证书、2513003025325	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 建模员	李汉强	工程师	本科	广东省职称证书	广东省职称证书、2313003019153	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 建模员	王佳苗	工程师	大专	广东省职称证书	粤中职称字第1813003002411号	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/
BIM 建模员	刘雄	工程师	大专	广东省职称证书	广东省职称证书、2313003019152	中级	电气	惠州市鸿业电力有限公司	/	/

注：（1）提供项目管理机构配备情况表；

（2）项目管理机构人员应包括但不限于项目经理、技术负责人、安全总监（安全生产考核合格证 C 证）、质量总监、土建专业负责人、电气专业负责人、暖通专业负责人、给排水专业负责人、商务及造价负责人、造价工程师、施工员、质检（量）员、材料员、资料员、安全员、劳资专管员以及 BIM 团队等，具体详见技术要求。

（3）证明文件：①提供项目经理及项目团队成员简历表、职称证书、注册执业资格证书（或上岗证）、学历证书、所在单位为其缴纳近 6 个月的社保证明（从招标公告发布当月的上一个月起倒算）。②项目经理任职数量应符合《深圳市规范项目经理和项目总监任职行为的若干规定》（深建规〔2022〕1 号）的有关规定，提供承诺函，格式自拟。③除提供前述主要管理人员配备情况以外，需另外提供本项目递交投标文件的投标员的近 6 个月社保证明或其他证明资料等。

项目经理（建造师）简历表

姓名	谢伟民		性别	男	年龄	54岁
职务	项目经理		职称	高级工程师	学历	本科
证件类型	身份证		证件号码	441622197205183994	手机号码	13928313791
毕业时间	1999年7月		毕业学校及专业		华南理工大学/电力系统及其自动化	
参加工作时间	1999年7月		从事项目经理（建造师）年限		26年	
项目经理（建造师）资格证书编号		注册一级建造师、粤 1442007200701131				
在建和已完工程项目情况						
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量	
广东电网责任有限公司 惠州供电局	广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程施工	※电部分：1、500千伏袂州站扩建220千伏间隔工程：前期采用双母线双分段接线，本期不改变其接线方式。前期采用GTS户外布置，本期不改变其配电装置型式，在预留位置扩建220kV母线、2个出线间隔及3※架空线路部分：1、220千伏袂州至虎	2023年3月8日-2023年7月31日	已完	合格	



		<p>头石(斧头石)第一回线路工程: 从 500kV 锁州站至 220kV 虎头石(斧头石)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 2 月 7 日的中标通个备用间隔(仅上母线例刀闸、地刀),并将埔仔甲线间隔调整至 1 个新建间隔,利用第 2 个新建间隔牵引站,新建 20kV 同塔双回架空线路长约 2×4.0km(其中 1 回为恢复 220kV 埔甲线),新建 220kV 知书接受了承包人提交的工程投标。与原埔仔甲线间隔形成 2 回至虎头石牵引站出线间隔。单回架空线路长约 1×8.8km,形成锁州站至虎头石牵引站第一回线路。导线采用导线采用 2×JL/L. B20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线。</p> <p>2、220 千伏锁州至虎头石(斧头石)第二回线路工程:从 500KV 锁州站至 220kV 虎头石(斧头石)※电缆线路部分:无。※通信部分:1、配套通信设备工程: (1)锁州站配置 2 块 STN-16 光接</p>			
--	--	--	--	--	--



		<p>口板，接入惠州地区传输 ASON 网；梳州站 2、220kV 禛州至虎头石(斧头石)第一回线路配套 OPCY 光缆工程：沿虎头石(斧头石)牵引站至禛 3、220AV 禛州至虎头石(斧头石)第二回线路配套 OPCW 光揽工程：沿虎头石(等头石)牵引站至禛牵引站，利用原 220KV 禛埔甲线(此段与禛埔乙线同塔)长约 3.1kn, 新建 220kV 单回架空线路长约 1×9kn, 配置 2 块 STM-16 光接口板，接入南方电网保底通信网广东东域。(2)太福站、东澎站各配置 1 套汇聚路州站 220kV 新建线路(第一回)建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，形成虎头石(斧头石)牵引站至禛州站的 1 州站 220kV 新建线路段(第二回)建设 1 条 48 芯 OPCY 光缆，与原植埔线的 48 芯光缆接续，形成虎头石形成禛州站至虎头石牵引站第二回线路。</p> <p>导线采用导线采用 2×J. /LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线。由器 EL 接口板，接入惠州地区调度数据网 A 平面。联丰</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>站、埔仔站各配置 1 套汇聚路由器 CPOS 155M 接条光缆路由，新建光缆路径长约 12,8km;沿禛州站至埔仔站 220kV 改接线路段建设 1 条 48 芯 OPGM 光缆，(斧头石)牵引站至禛州站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 9.0kn. 口板，接入惠州地区调度数据网 B 平面。与原有光缆接续，恢复禛州站至埔仔站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 4.0km.</p> <p>具体建设规模以施工图纸为准。</p>			
<p>广东电网责任有限公司 惠州供电局</p>	<p>惠州 220kV 格物(博西)变电站工程(不含通信部分)施工</p>	<p>【※变电部分:</p> <p>1)220kV 格物(博西)变电站工程: 本期 2×240NVA, 远期 4×240WVA;220kV 出线: 本期 4 回, 远期 8 回: 110kV 出线: 本期 8 回, 远期 14 回: 10kV 出线: 本期 20 回, 远期 30 回: 无功补偿: 本期 2×(6×10020) kvar, 远期 4×(6×10020) kvar。</p> <p>2)110kV 园洲变电站保护改造工程: 本工程拆除原 110kV 九园甲线(T 接腾飞站、风山站)至园洲站侧的线路, 形成 110kV 九腾线</p>	<p>2021 年 10 月 10 日 -2022 年 12 月 17 日</p>	<p>已完</p>	<p>合格</p>



		<p>(T接风山站)。本工程将110kV九铭线(T接园洲站)的铭盛站侧、园洲站侧改接入220kV格物(博西)站,分别形成110kV格铭线及110kV格园乙线。220kV九潭站侧改接入园洲站,在园洲站侧改接入原110KV九园乙线间隔,形成110kV九园甲线,采用原线路保护,本期进行吊牌更换。</p> <p>3)220kV冯屋变电站保护改造工程本工程解口220KV冯九甲、乙线进220kV格物(博西)站,新形成220kV冯格甲、乙线,线路长约16.5km。现220kV高屋站侧,线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的RCS-931BM光纤电流差动保护装置,上述保护装置于2006年7月投入运行,至本站投运时已运行16年,本期需更换。</p> <p>4)220kV九潭变电站保护改造工程本工程解口220kV冯屋站~九潭站的220kV冯九甲、乙线进220kV格物(博西)站,新形成220kV九格甲、乙线,线路长分</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>别约 8.6km、16.5km, 现 220KY 九潭站侧, 线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置, 上述保护装置于 2010 年 11 月投入运行, 至本站投运时已运行 12 年, 本期需更换。</p> <p>5) 110kV 康达(鸾岗)变电站保护改造工程本工程新建 2 回 110kV 线路至 220kY 格物(博西)站, 其中新形成的 1 回 110kV 格康乙线在 110kY 康达(鸾岗)站接入原 110kV 冯鸾线间隔, 新形成的 1 回 110kV 格康甲线接入原备用间隔, 线路长约 7kn.</p> <p>具体建设规模以施工图纸为准。】</p>			
广东电网责任有限公司惠州供电局	惠州 110 千伏港口输变电工程	<p>【1) 110 千伏港口变电站工程本期建设 50MVA 主变乐器 2 台, 110 千伏出线 4 回, 10kY 出线 24 回, 台主变低乐侧各安装 2 组 5Myr 并联电容器组。</p> <p>2) 220 千依埔仔站扩建 110 千伏出线间隔工程</p> <p>220 千伏埔仔站扩建 110 千伏出</p>	2020 年 4 月 30 日 -2021 年 3 月 25 日	已完	合格

		<p>线间隔 2 个。</p> <p>3)220 千伏铁酒站保护改造工程至港口站 110 千伏线路更换保护装置</p> <p>案架空线路部分::</p> <p>1)110 千伏埔仔至港口双回送电线路工程</p> <p>新建 110 千伏埔仔至港口双回送电线路, 长度 2x15.1k, 调整间隔部分线路长度 2X0.051km, 全部采用 U0 千伏架空角钢塔架设。10 千伏埔仔至港口双回送电线路导线每相用 1 根 JL/LB20A-630/45 铝包钢芯铝绞线, 双地线一根为工 B40-100 型铝包钢绞线, 另一根采用 36 芯 OPGI 光缆。</p> <p>2)110 千伏铁巽甲线解口入港口站线路工程</p> <p>新建 110 千伏铁巽甲线解口进港口双回送电线路, 长度 2x18.348km, 全部采用 110 千伏架空角钢塔架设。110 千伏铁甲线解口入港口站线路工程导线每相采用 1 根 1L/1B20A-400/35 铝包钢芯铝绞线, 双地线一根为</p>			
--	--	--	--	--	--



		<p>JL040-100 型铝包钢绞线, 另一根采用 36 芯 OPGT 光缆案 通信部分:</p> <p>1)110 千伏埔仔至港口送电线路配套 DPGW 光缆工程沿港口站至埔仔站的 110 千伏新建线路建设 1 条 36 芯 OPGW 光缆, 形成港口站至仔站的 1 条光缆路由, 新建光缆路径长度 15.134km。</p> <p>2)110 千伏港口至器察线路配套 OPGT 光缆工程沿港口站至翼察站的 110 千伏输电线路建设 1 条 36 芯 OPGT 光缆, 形成港口站至翼察站的 1 条光缆路由, 新建光缆路径长度 19.3km, 其中随新建线路建 DPGV 光缆 18.3k、原有地线更换为 OPGW 光缆 1.0k 县体建设规模以施工图纸为准。】</p>			
广东电网责任有限公司惠州供电局	汕尾 110 千伏图岭输变电工程	<p>【※变电部分:</p> <p>1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站工程: 本期新建 2 台 40MVA 主变压器, 新建 110 千伏出线 4 回, 采用户内 GIS 设备布置, 新建 10 千伏出线 20 回, 新建 2×(2×5010) kvar 户内框架式电容器补偿装置; 新建配电装</p>	2020 年 12 月 10 日 -2021 年 12 月 29 日	已完	合格



		<p>置楼 1 座，总建筑面积 2877m²，现浇钢筋混凝土框架结构。</p> <p>2、对侧 110kV 河西站线路保护改造工程。</p> <p>3、对侧 220kV 星云站线路保护改造工程。</p> <p>※线路部分：</p> <p>1、110kV 星河线解口入图岭站线路工程(架空部分)：本工程 110kV 图岭站至 220kV 星云站进线侧解口点在原 N21+1—原 N22</p> <p>耐张塔之间新建电缆终端塔 GN22：将原有架空线路的导线拆除更换</p> <p>为 JL/LB20A-400/35 导线，并接回新建电缆终端塔上，重新更换导线长 2×0.125km。出线侧解口点在原 N24 西南处的路边新建一基</p> <p>电缆终端塔，改造原星河线 N25，GN24-GN25 新建架空线路长为</p> <p>2×0.136km，新建架空导线型号采用 JL/LB20A-300/40。GN25-</p>			
--	--	---	--	--	--



		<p>原 N26 段利用原有导线接回至 GN25, 重新紧线长度 $2 \times 0.429\text{km}$。沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, 其中随新建 OPGW 光缆长度约 $2 \times 0.125\text{km}$。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, 其中随新建 OPGW 光缆长度约 $2 \times 0.136\text{km}$。</p> <p>2、110kV 星河线解口入图岭站电缆工程(电缆部分): 新建双回电缆终端塔 2 基, 新建 110kV 电缆线路路径长 $2 \times 0.85\text{km}$, 110kV 电缆沟按双回路设计。</p> <p>※通信部分:</p> <p>1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站配套通信设备工程: 配套通信设备及光缆, 对侧站配备光板等。</p> <p>2、汕尾 110 千伏图岭线路工程 OPGW 光缆部分: 沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, OPGW 光缆长度约 $2 \times 6.263\text{km}$。沿图岭站至河西站</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆,OPGW 光缆长度约 2×6.062km。</p> <p>3、汕尾 110 千伏图岭线路工程 管道光缆部分:沿图岭站至星云站线路新建管道光缆 2×0.87km(含站内);沿图岭站至河西站 110kV 输电线路新建管道光缆 2×0.58km(含站内)。 具体建设规模以施工图纸为准。】</p>			
惠州水务集团绿水投资有限公司	惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包	<p>潼湖水厂光伏项目:初步规划建设 2.58MWp 的分布式光伏发电项目,拟使用面积 16000 平方米,拟建设区域:高效反应沉淀池、V 型滤池、翻板滤池、清水池、排水排泥池、加药间屋顶、反冲洗泵房屋顶、送水泵房屋顶、脱水车间屋顶、配电间屋顶;惠阳水厂光伏项目:初步规划建设 4.28MWp 的分布式光伏发电项目,拟使用面积 22800 平方米,拟建设区域:清水池、二期池、二期平流池、</p>	2023 年 11 月 14 日 -2024 年 7 月 28 日	已完	合格

		排水排泥池。 金山二期污水处理厂光伏项目： 初步规划建设 1.20MWp 的分布 式光伏发电项目，拟使用面积 6340 平方米，拟建设区域：A0 生 物池；反硝化深床滤池。			
--	--	---	--	--	--

注：后附相关证明材料、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 一级建造师注册证书

使用有效期：2026年06月09日-2026年12月06日



使用有效期：2026年06月09日-2026年12月06日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓名：谢伟民
性别：男
出生日期：1972年05月18日
注册编号：粤1442007200701131
聘用企业：惠州市鸿业电力有限公司
注册专业：机电工程(有效期：2024-06-28至2027-06-27)

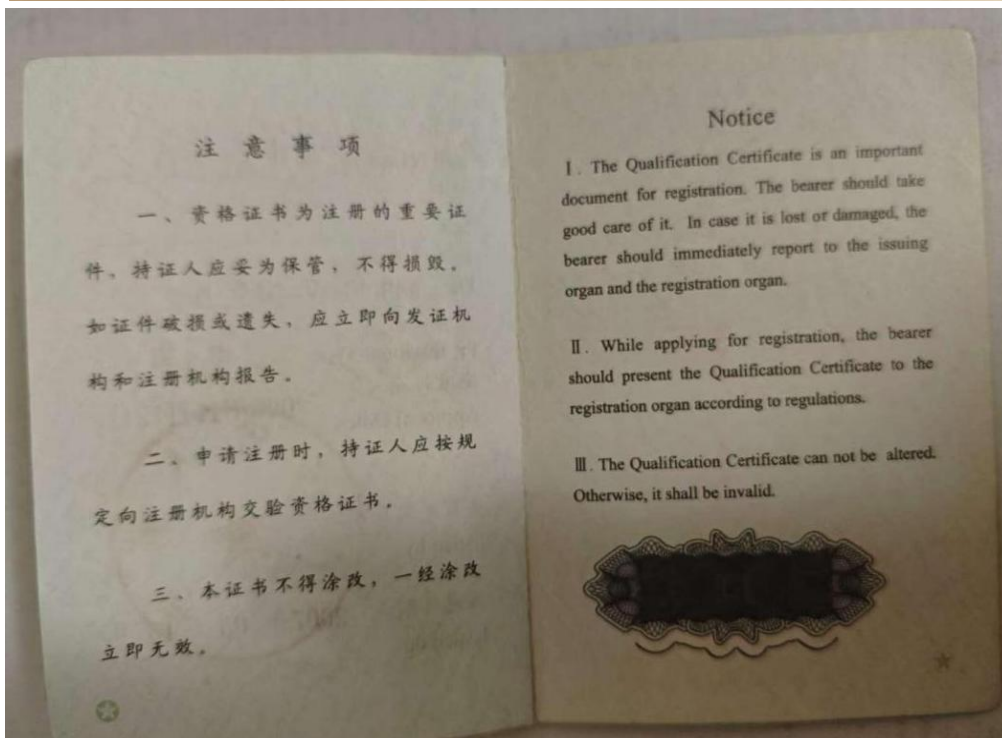


请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

个人签名：谢伟民

个人签名：谢伟民
签名日期：2026.6.9

中华人民共和国住房和城乡建设部
行政审批专用章
签发日期：2007年12月17日





中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn
全国建筑市场监管公共服务平台

建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码 搜索

首页 监管动态 数据服务 信用建设 建筑工人 政策法规 电子证照 问题解答 网站动态 动态核查

首页 > 人员数据 > 人员列表 >

手机查看

谢伟民

证件类型	居民身份证	证件号码	441622*****94	性别	男
注册证书所在单位名称	惠州市鸿业电力有限公司				

执业注册信息 个人工程业绩 个人业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录

一级注册建造师

注册单位: 惠州市鸿业电力有限公司 注册编号/执业印章号: 粤 1442007200701131
注册专业: 机电工程 有效期: 2027年06月27日

2024-06-28 - 延续注册 - 机电工程
惠州市鸿业电力有限公司

2021-08-30 - 延续注册 - 机电工程
惠州市鸿业电力有限公司

2007-12-17 - 初始注册 - 机电工程
惠州市鸿业电力有限公司

● **安全生产考核合格证书（B类）**

**建筑施工企业项目负责人
安全生产考核合格证书**

编号：粤建安B（2004）0008334

姓 名：谢伟民

性 别：男

出生年月：1972年05月18日

企业名称：惠州市鸿业电力有限公司

职 务：项目负责人（项目经理）

初次领证日期：2005年01月01日

有效 期：2025年10月22日 至 2028年12月31日





发证机关：广东省住房和城乡建设厅

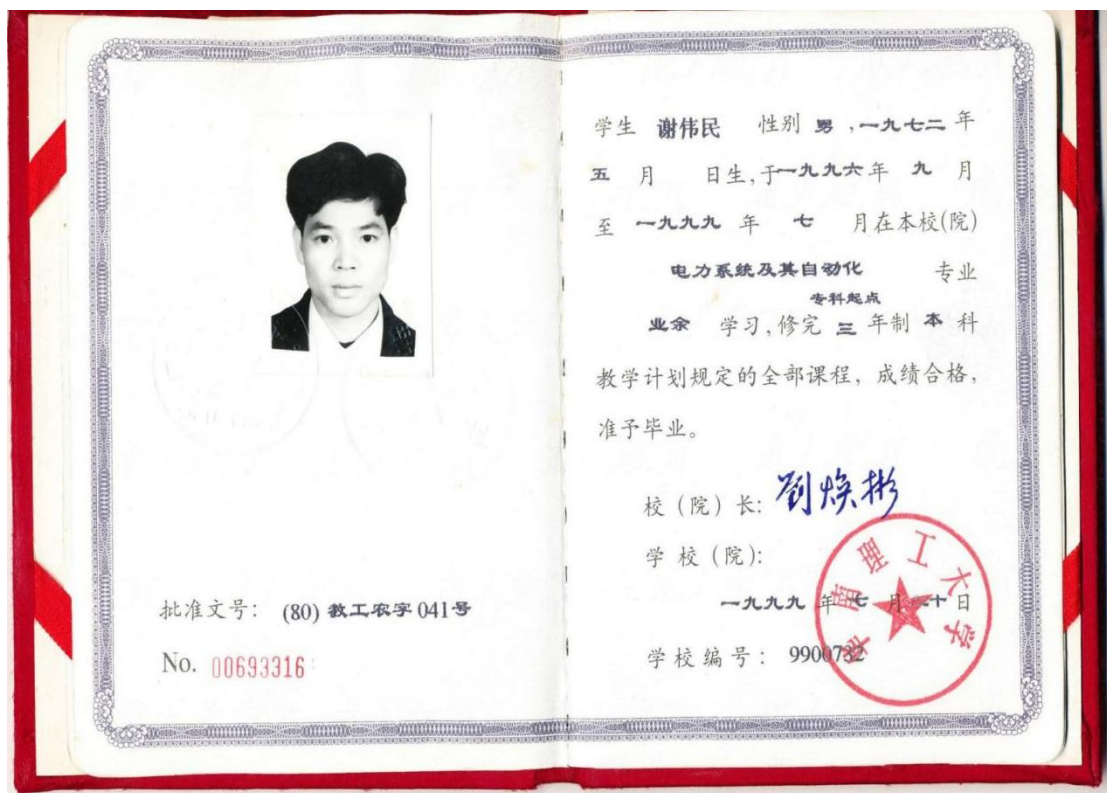
发证日期：2025年10月22日



● 职称证书



● 学历



● 社保



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	谢伟民		证件号码	441622197205183994		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:15		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:15



广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程
施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002023010302XG00012

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：惠州

第一节 合同协议书

发包人：广东电网有限责任公司惠州供电局

承包人：惠州市鸿业电力有限公司

鉴于发包人为建设广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程，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 2 月 7 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

※变电部分：

1、500 千伏禘州站扩建 220 千伏间隔工程：前期采用双母线双分段接线，本期不改变其接线方式。前期采用 GIS 户外布置，本期不改变其配电装置型式，在预留位置扩建 220kV 母线、2 个出线间隔及 3 个备用间隔（仅上母线侧刀闸、地刀），并将埔仔甲线间隔调整至 1 个新建间隔，利用第 2 个新建间隔与原埔仔甲线间隔形成 2 回至虎头石牵引站出线间隔。

※架空线路部分：

1、220 千伏禘州至虎头石（斧头石）第一回线路工程：从 500kV 禘州站至 220kV 虎头石（斧头石）牵引站，新建 220kV 同塔双回架空线路长约 2×4.0km（其中 1 回为恢复 220kV 禘埔甲线），新建 220kV 单回架空线路长约 1×8.8km，形成禘州站至虎头石牵引站第一回线路。导线采用导线采用 2×JL/LB20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线。

2、220 千伏禘州至虎头石（斧头石）第二回线路工程：从 500kV 禘州站至 220kV 虎头石（斧头石）牵引站，利用原 220kV 禘埔甲线（此段与禘埔乙线同塔）长约 3.1km，新建 220kV 单回架空线路长约 1×9km，形成禘州站至虎头石牵引站第二回线路。导线采用导线采用 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线。

※电缆线路部分：无。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：(1)禘州站配置 2 块 STM-16 光接口板，接入惠州地区传输 ASON 网；禘州站配置 2 块 STM-16 光接口板，接入南方电网保底通信网广东东城。(2)太福站、东彭站各配置 1 套汇聚路由器 E1 接口板，接入惠州地区调度数据网 A 平面。联丰站、埔仔站各配置 1 套汇聚路由器 CPOS 155M 接口板，接入惠州地区调度数据网 B 平面。

2、220kV 禘州至虎头石（斧头石）第一回线路配套 OPGW 光缆工程：沿虎头石（斧头石）牵引站至禘州站 220kV 新建线路（第一回）建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，形成虎头石（斧头石）牵引站至禘州站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 12.8km；沿禘州站至埔仔站 220kV 改接线路段建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，与原有光缆接续，恢复禘州站至埔仔站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 4.0km。

3、220kV 禘州至虎头石（斧头石）第二回线路配套 OPGW 光缆工程：沿虎头石（斧头石）牵引站至禘州站 220kV 新建线路段（第二回）建设 1 条 48 芯 OPGW 光缆，与原禘埔线的 48 芯光缆接续，形成虎头石（斧头石）牵引站至禘州站的 1 条光缆路由，新建光缆路径长约 9.0km。

具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

□地基处理，□站外道路（其中□桥涵），□站外水源，□站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，□临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，□临时施工防护工程；



(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导线线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导线线跨越架设(其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 输电线路跨越补偿费(跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费)在本招标范围, 限价不含该项费用, 具体按项目实际发生的费用(经发标人确认)结算。

※电缆线路部分:

施工图纸范围内的电缆建筑:

(一) 土石方: 材料运输, 土石方挖填, 开挖路面, 修复路面, 隧道挖填;

(二) 构筑物: 材料运输, 直埋电缆垫层及盖板, 电缆沟、浅槽, 工作井, 电缆埋管, 隧道, 隧道工作井, 栈桥, 基础;

(三) 辅助工程: 材料运输, 通风, 照明, 排水, 消防, 围护, 地基处理;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程, 电缆走廊绿化赔偿, 沿线建(构)筑物的拆除, 与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续, 施工临时占地补偿费;

(五) 其他: / 。

施工图纸范围内的电缆安装:

(一) 电缆桥、支架制作安装: 材料运输, 电缆桥架, 电缆支架;

(二) 电缆敷设: 材料运输, 直埋敷设, 电缆沟、浅槽敷设, 埋管内敷设, 电缆隧道敷设, 桥架敷设, 栈桥敷设;



(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验（其中： 电缆局部放电试验， 电缆参数测定），设备试验；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程： 标志牌安装， 拆除工程， 线路牌挂牌；

(八) 其他： / 。

※通信部分：

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2023 年 1 月 10 日，计划竣工日期为 2023 年 12 月 30 日，总日历工期 254 天，实际开工日期以发包人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：谢伟民

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 合同总价为人民币(大写) 贰仟柒佰伍拾壹万伍仟捌佰捌拾伍元陆角柒分 (¥ 27,515,885.67元)。其中安全文明施工费人民币(大写) / (¥ / 元)。

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 年 月 日签订。

9 签订地点

本合同在 惠州 签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份,均具有同等法律效力,发包人执 肆 份,承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续,按照合同约定提供施工条件,并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工,确保工程质量和安全,不进行违法转包及违法分包和挂靠,并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺,承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定,在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定,承包人自愿接受发包人相关的处罚(如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜,双方另行签订补充协议(含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件),补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章,并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)







(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：
法定代表人或委托代理人：
日期：2023.2.17
开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行
帐号：2008024209022100612
电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司
法定代表人或委托代理人：
日期：2023.2.15
开户银行：中国农业银行惠州市城南支行
帐号：4422620104006639
电话：/

工程竣工报告

工程名称	广汕铁路惠州虎头石牵引站接入系统工程-500kV 栲州站扩建 220kV 间隔工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	广东电网能源发展有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价(万元)			
开工日期	2023年3月8日	竣工日期	2023年07月31日
<p>土建部分：本期在 220kV 虎头石间隔及 220kV 埔仔甲间隔新建 220kV 电压互感器支架及基础各一个、220kV 避雷器支架及基础各两组；砌砖电缆沟 34 米，钢筋砼电缆沟 22 米，主控楼电缆井、桥架、设备基础、透水砼、埋管、场地绿化、路面破损及修复等。</p> <p>电气部分：本期在 500kV 栲州站 220kV 场地预留位置扩建 220kV 母线及 2 个 220kV 出线间隔；并将原 220kV 栲埔甲线调整至新建的 1 个间隔；利用另 1 个新建的间隔及空出的原 220kV 栲埔甲线形成 2 回至虎头石牵引站出线间隔；主要内容如下：</p> <p>（一）电气一次：在 220kV#1M、#2M 预留位置扩建 220kV GIS 主母线 92 米及 220kV 户外 GIS 出线间隔 2 个；新上 220kV 线路 A 相电压互感器 2 台、220kV 线路避雷器 2 组及其相应设备连线；原 220kV 栲埔甲线调整至新建的#2 间隔；空出的原 220kV 栲埔甲线用于虎头石二回出线间隔；原 220kV 栲埔甲线间隔相关一次设备不作变动、仅修改调度命名，同时更换设备标示牌。</p> <p>（二）电气二次：新建 220kV 虎头石牵引站一回、二回主一、主二保护屏共 4 面，测控屏 1 面，电能质量在线监测装置柜 1 面，电度表 2 只（安装于原有屏柜）；新增扩建、调整间隔涉及的相关二次回路线缆敷设、接线及调试；新增扩建、调整间隔涉及站端自动化系统修改、五防系统、保信系统、GIS 在线局放监测系统扩充、完善。</p> <p>（三）通信专业：在 500kV 栲州站敷设 2 条 72 芯管道光缆，在通信安装 2 套 72 芯 ODF 配线单元，光缆成端及测试；割接 500kV 栲州至 220kV 埔仔乙线光缆至新扩建 220 栲埔甲线光缆，原栲埔乙线光缆更换至新 220kV 栲斧乙线上。配合开通各变电站至 220kV 斧头石站通信业务。</p>			
建设单位（公章）  负责人： 2023年07月31日	设计单位（公章）  负责人： 2023年07月31日	监理单位（公章）  负责人： 2023年07月31日	施工单位（公章）  负责人： 2023年07月31日

项目经理业绩 2



惠州 220kV 格物（博西）变电站工程（不含
通信部分）施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002021010310XM00069

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏格物（博西）变电站工程（不含通信部分）】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【2021】年【8】月【19】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

【※变电部分】

1) 220kV 格物（博西）变电站工程：本期 2×240MVA，远期 4×240MVA；220kV 出线：本期 4 回，远期 8 回；110kV 出线：本期 8 回，远期 14 回；10kV 出线：本期 20 回，远期 30 回；无功补偿：本期 2×(6×10020) kvar，远期 4×(6×10020) kvar。

2) 110kV 园洲变电站保护改造工程：本工程拆除原 110kV 九园甲线（T 接腾飞站、凤山站）至园洲站侧的线路，形成 110kV 九腾线（T 接凤山站）。本工程将 110kV 九铭线（T 接园洲站）的铭盛站侧、园洲站侧改接入 220kV 格物（博西）站，分别形成 110kV 格铭线及 110kV 格园乙线。220kV 九潭站侧改接入园洲站，在园洲站侧改接入原 110kV 九园乙线间隔，形成 110kV 九园甲线，采用原线路保护，本期进行吊牌更换。

3) 220kV 冯屋变电站保护改造工程 本工程解口 220kV 冯九甲、乙线进 220kV 格物（博西）站，新形成 220kV 冯格甲、乙线，线路长约 16.5km。现 220kV 冯屋站侧，线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置，上述保护装置于 2006 年 7 月投入运行，至本站投运时已运行 16 年，本期需更换。

4) 220kV 九潭变电站保护改造工程：本工程解口 220kV 冯屋站~九潭站的 220kV 冯九甲、乙线进 220kV 格物（博西）站，新形成 220kV 九格甲、乙线，线路长分别约 8.6km、16.5km。现 220kV 九潭站侧，线路主一、主二保护均配置南京南瑞继保公司的 RCS-931BM 光纤电流差动保护装置，上述保护装置于 2010 年 11 月投入运行，至本站投运时已运行 12 年，本期需更换。

5) 110kV 康达（鸾岗）变电站保护改造工程 本工程新建 2 回 110kV 线路至 220kV 格物（博西）站，其中新形成的 1 回 110kV 格康乙线在 110kV 康达（鸾岗）站接入原 110kV 冯鸾线间隔，新形成的 1 回 110kV 格康甲线接入原备用间隔，线路长约 7km。

【具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工范围范围内的建筑、安装及调试工程，其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。】

※变电部分：

变电建筑工程：

- (一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；
- (二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；
- (三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中□桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他： / 。



变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：□站外电源，□站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

其他： / 。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价，绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2021】年【9】月【1】日，计划竣工日期为【2022】年【9】月【30】日，总日历天数【448】天。实际开工日期以发包人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：【雷伟民】

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) 招投标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标文件及投标文件（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 合同总价为人民币（大写）【陆仟叁佰万零捌仟零捌拾壹元肆角陆分】（¥【63008081.46】元），其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰壹拾壹万陆仟壹佰元整】（¥【1116100.00】元）。

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。



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2021.8.27

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）：惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2021.8.27

开户银行：交行惠州麦地支行

帐号：491491163018800064181

电话：/



工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏格物（博西）输变电工程-220kV 格物（博西）变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	珠海华成电力设计院股份有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）	63008081.46 元		
开工日期	2021年10月10日	竣工日期	2022年12月17日
<p>土建部分：站址场地平整，地基处理；配电装置楼一栋、电容器室一栋、警传室一栋、站内道路、电缆沟、事故油池、消防水池及泵房等相关建（构）筑物以及相应的站区道路、给排水、照明、围墙及大门等；消防给水系统，水喷雾灭火系统，水泵房系统，自动报警系统的安装及调试，相应的全站场地、站区建筑物埋设消防管道，安装消防设施等。</p> <p>电气部分：本期建设#2、#3 主变，规模为 2×240MVA。220kV 出线规模：本期建设 2 回主变架空进线间隔，4 回 220kV 架空出线。110kV 出线规模：本期建设 2 回主变架空进线间隔，8 回 110kV 电缆出线。220kV，110kV 配电装置本期及终期均采用双母线双分段接线方式，10kV 配电装置采用单母线分段接线方式；10kV 出线规模：本期 20 回；10kV 无功补偿：本期建设 12 组并联电容器组；变压器采用 SSZ11-240000/220 油浸式三相三绕组自冷有载调压变压器。10kV 接地变采用组合柜。10kV 站用变，SCB11-630/10.5。220kV 和 110kV 系统为有效接地系统，主变本体、中性点分别两点接地，两点接地时与主地网的不同干线相连；10kV 系统为非有效接地系统，采用经小电阻接地。</p>			
建设单位（盖章）	设计单位（公章）	监理单位（盖章）	施工单位（公章）
 负责人： 2023年1月6日	 负责人：姜海涛 2023年1月6日	 负责人： 2023年1月6日	 负责人： 2023年1月6日



惠州 110 千伏港口输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310GC00025

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：惠东供电局



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州110千伏港口输变电】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【2020】年【02】月【17】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）110千伏港口变电站工程】

本期建设50MVA主变压器2台，110千伏出线4回，10kV出线24回。每台主变低压侧各安装2组5Mvar并联电容器组。

2）220千伏埔仔站扩建110千伏出线间隔工程

220千伏埔仔站扩建110千伏出线间隔2个。

3）220千伏铁涌站保护改造工程

至港口站110千伏线路更换保护装置。

※ 架空线路部分：：

1）110千伏埔仔至港口双回送电线路工程

新建110千伏埔仔至港口双回送电线路，长度 2×15.1 km，调整间隔部分线路长度 2×0.051 km，全部采用110千伏架空角钢塔架设。110千伏埔仔至港口双回送电线路导线每相采用1根JL/LB20A-630/45铝包钢芯铝绞线，双地线一根为JLB40-100型铝包钢绞线，另一根采用36芯OPGW光缆。

2）110千伏铁巽甲线解口入港口站线路工程

新建110千伏铁巽甲线解口进港口双回送电线路，长度 2×18.348 km，全部采用110千伏架空角钢塔架设。110千伏铁巽甲线解口入港口站线路工程导线每相采用1根JL/LB20A-400/35铝包钢芯铝绞线，双地线一根为JLB40-100型铝包钢绞线，另一根采用36芯OPGW光缆。



※ 通信部分:

1) 110千伏埔仔至港口送电线路配套OPGW光缆工程

沿港口站至埔仔站的110千伏新建线路建设1条36芯OPGW光缆,形成港口站至埔仔站的1条光缆路由,新建光缆路径长度15.134km。

2) 110千伏港口至巽寮线路配套OPGW光缆工程

沿港口站至巽寮站的110千伏输电线路建设1条36芯OPGW光缆,形成港口站至巽寮站的1条光缆路由,新建光缆路径长度19.3km,其中随新建线路建设OPGW光缆18.3km、原有地线更换为OPGW光缆1.0km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2承包范围

【 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中,有口的项目,打√的在本次报价范围内,未打√的不在本次报价范围内。

※ 变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统建筑,消防系统;

(二) 辅助生产工程:辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路(其中口桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:



(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度端的扩容费用), 计费系统, 全站调试 (其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立 (其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设 (不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设 (其中 带电跨越10千伏及以下电力线路、 带电跨越35千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程, 跨越补偿费 (跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 封航河流补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占地补偿 (含牵引场地租用费), 施工临时占地 (含牵引场地) 青苗赔偿, 施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 施工道路修筑;

(八) 其他: / 。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、

光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等;设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量，光缆及金具卸车清点、验收及保管；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故，杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2020】年【03】月【01】日，计划竣工日期为【2021】年【1】月【31】日，总日历天数为【337】天。实际开工日期以发包人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：【谢伟民】

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 合同总价为人民币(大写)【肆仟贰佰贰拾陆万捌仟肆佰元整】(¥【42268400】元)。其中安全文明施工费人民币(大写)【壹佰壹拾贰万柒仟肆佰元整】(¥【1127400】元)。

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 签订地点

本合同在【惠州市惠东县】签订。

9 合同生效条件

本合同一式【八】份，均具有同等法律效力，发包人执【四】份，承包人执【四】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

10 承诺



发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

11 补充协议



合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。



发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在约定的时间签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖章）： 广东电网有限责任公司惠州供电局 承包人（盖章）： 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人： 法定代表人或委托代理人：

日期：2020.3.4

日期：2020.3.4

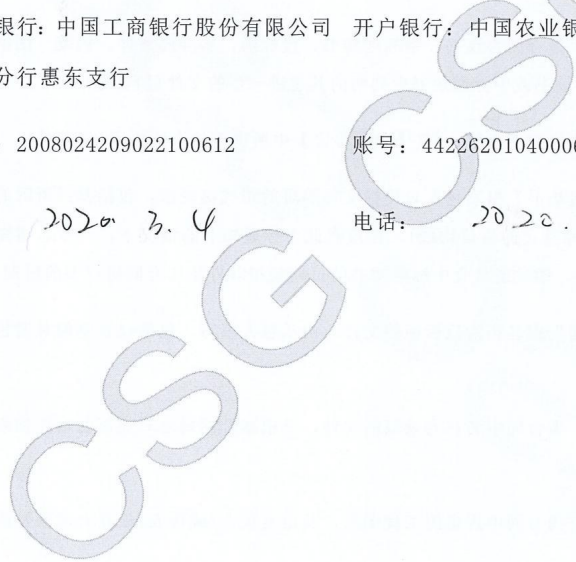
开户银行：中国工商银行股份有限公司 开户银行：中国农业银行惠州麦地支行
惠州分行惠东支行

账号：2008024209022100612

账号：44226201040006639

电话：2020.3.4

电话：2020.3.4



附件八 现场作业人员统计表

惠州市鸿业电力有限公司【惠州110千伏港口输变电工程】项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	谢伟民	项目经理	一级建造师/00040020	电气工程电气高级工程师	电气	粤高职证字第1000101000052号			
2	张锦树	项目总工	0001615	工程师	建筑	粤中职证字第1400102196398号	高压	162612002590	
3	黄俊杰	安全负责人		助理工程师	电气	粤初职证字第1108005067633号		粤建安C(2016)0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人	安全考核合格证书(C类)	工程师	电气工程及其自动化	粤中职证字第1500102255603号	高压、特种(高压试验、电力电缆)	5626102000010	
5	周志祥	资料管理员	44161140001928				高压	162608041125	
6	刘文锋								



7	黄情	材料 管理 员						1626120 05735	
8	钟万 生	变电 班长							1626070315 88

注: 1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师; 技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

附件九 开展标准建设清单

【**单项目】开展标准建设清单

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一、	110kV 港口变电站工程				

1	壁挂式防爆分体空调器 BKF-50GW(防爆) N=1.2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	2.00	
2	立柜式分体空调机 KF- 120LW 型号 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.0kW		台	15.00	
3	户内检修配电箱		个	6.00	
4	照明配电箱		个	8.00	
5	空调配电箱		个	2.00	
6	风机手动配电箱		个	12.00	
7	风机自动配电箱		个	3.00	
8	变电钢管 设备支架		t	4.35	
9	变电构支架 附件		t	3.67	
10	镀锌钢管构架		t	1.31	
11	构支架附件(成品)		t	0.24	
12	成品避雷针塔		t	0.41	

工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏港口输变电工程-110kV 港口变电站		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	深圳市达能电力技术有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2020年4月30日	竣工日期	2021年3月25日
合同承包价(万元)	2023.09 万元	工程质量评价	
<p>变电站工程：</p> <p>(一) 土建部分：站区围墙 74 米，宽 41.5 米，占地面积 3071m²，全站布置配电装置楼一座，总建筑面积 3703.76m²，为三层建筑物，构筑物有事故油池等、新建长 117m 进站道路，配套消防工程。</p> <p>(二) 电气部分：本期建设 50MVA 主变压器 2 台，110 千伏出线 4 回，10kV 无功补偿电容器 2 组及其防雷接地，主变采用三相双卷自冷有载调压变压器，110 千伏采用户内 GIS 设备，10 千伏采用金属铠装移开式开关柜设备，相关一二次电缆敷设等配套一二次设备。配套通信设备工程。</p>			
验收结论：			
建设单位（公章）：	设计单位（公章）：	监理单位（签章）：	施工单位（签章）：
 项目经理：  2021年3月25日	 设计总工：  2021年3月25日	 总监理工程师：  2021年3月25日	 项目经理：  2021年3月25日



工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏港口输变电工程-110kV 埔仔至港口双回送电线路工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州惠东供电局		
设计单位	深圳市达能电力技术有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2020 年 5 月 11 日	竣工日期	2021 年 3 月 25 日
<p>本期实际完成主要工程内容及工作量:</p> <p>新建 110kV 埔仔至港口双回送电线路, 长度 $2 \times 15.807\text{km}$, 调整间隔部分线路长度 $2 \times 0.371\text{km}$, 全部采用 110kV 架空角钢塔架设。架空线路导线型号为 JL/LB1A-630/45 铝包钢芯铝绞线。双地线一根为 JLB40-100 型铝包钢绞线, 另一根为 36 芯 OPGW 光缆。</p> <p>新立双回路杆塔 49 基, 双回路直线塔 26 基, 双回路转角塔 23 基。</p>			
施工单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日	监理单位 (公章) 总监理工程师 (签名):  2021 年 3 月 25 日		
设计单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日	建设单位 (公章) 项目经理 (签名):  2021 年 3 月 25 日		

本表一式 4 份, 由施工单位填报, 业主单位 1 份, 监理单位 1 份, 施工单位 2 份。



汕尾 110 千伏图岭输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0315002020010310JJ00059

甲方：广东电网有限责任公司汕尾供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：汕尾市城区

第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司汕尾供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【汕尾 110 千伏图岭输变电】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【2020】年【7】月【17】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

【※变电部分：

1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站工程：本期新建 2 台 40MVA 主变压器，新建 110 千伏出线 4 回，采用户内 GIS 设备布置，新建 10 千伏出线 20 回，新建 $2 \times (2 \times 5010)$ kvar 户内框架式电容器补偿

装置；新建配电装置楼 1 座，总建筑面积 2877m²，现浇钢筋混凝土框架结构。

2、对侧 110kV 河西站线路保护改造工程。

3、对侧 220kV 星云站线路保护改造工程。

※线路部分：

1、110kV 星河线解口入图岭站线路工程(架空部分)：本工程 110kV 图岭站至 220kV 星云站进线侧解口点在原 N21+1—原 N22 耐张塔之间新建电缆终端塔 GN22；将原有架空线路的导线拆除更换为 JL/LB20A-400/35 导线，并接回新建电缆终端塔上，重新更换导线长 2×0.125 km。出线侧解口点在原 N24 西南处的路边新建一基电缆终端塔，改造原星河线 N25，GN24-GN25 新建架空线路长为 2×0.136 km，新建架空导线型号采用 JL/LB20A-300/40。GN25—原 N26 段利用原有导线接回至 GN25，重新紧线长度 2×0.429 km。沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.125 km。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，其中随新建 OPGW 光缆长度约 2×0.136 km。

2、110kV 星河线解口入图岭站电缆工程(电缆部分): 新建双回电缆终端塔 2 基, 新建 110kV 电缆线路路径长 $2 \times 0.85\text{km}$, 110kV 电缆沟按双回路设计。

※通信部分:

1、汕尾陆丰 110kV 图岭变电站配套通信设备工程: 配套通信设备及光缆, 对侧站配备光板等。

2、汕尾 110 千伏图岭线路工程 OPGW 光缆部分: 沿图岭站至星云站线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, OPGW 光缆长度约 $2 \times 6.263\text{km}$ 。沿图岭站至河西站 110kV 输电线路建设 2 条 48 芯 OPGW 光缆, OPGW 光缆长度约 $2 \times 6.062\text{km}$ 。

3、汕尾 110 千伏图岭线路工程管道光缆部分: 沿图岭站至星云站线路新建管道光缆 $2 \times 0.87\text{km}$ (含站内); 沿图岭站至河西站 110kV 输电线路新建管道光缆 $2 \times 0.58\text{km}$ (含站内)。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中, 有 的项目, 打 的在本次报价范围内, 未打 的不在本次报价范围内。

※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路 (其中 桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他：市政水源接驳费，本次按暂估价 5.05 万元计列，结算时需提供协议、发票等结算资料按实结算。临时施工通信线路，本次按暂估价 0.505 万元计列，结算时需提供协议、发票等结算资料按实结算。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信

(三) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(四) 其他：二次并网等保测评。

※架空线路部分：

(一) 基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防腐，地基处理；

(二) 杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立（其中：标志牌安装）；

(三) 接地工程：接地工程材料工地运输，接地土石方，接地安装；

(四) 架线工程：架线工程材料工地运输，导地线架设（不含 OPGW 接续与测量），导地线跨越架设（其中带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流），其他架线工程，跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、封航河流补偿费）；

(五) 附件安装工程：附件安装工程材料工地运输，绝缘子串及金具安装；

(六) 辅助工程：尖峰、施工基面土石方工程，护坡、挡土墙



及排洪沟，基础永久性围堰，输、送电线路试运；

(七) 其他费用工程：拆除工程，施工临时占用地费（含牵引场地租用费），施工临时占用地费（含牵引场地租用费）青苗赔偿，施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，施工道路修筑；

(八) 其他：。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

(一) 土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

(二) 构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

(三) 辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，征地及青苗赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占用地补偿费；

(五) 其他：。

施工图纸范围内的电缆安装：

(一) 电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架

(二) 电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设。

(三) 电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中间接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

(四) 电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

(五) 调试与试验：电缆试验，设备试验，电缆线路参数测试；

(六) 电缆监测（控）系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂

牌；

(八) 其他：□/。

※通信部分

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

其他：改造段 OPGW 架设，OPGW 跨越架设（其中带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流），其他架线工程，跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、封航河流补偿费），施工临时占用地费（含牵引场地租用费），跨越措施费：跨越高速公路措施费按 50000 元/处综合单价包干，结算时综合单价不予调整，投标报价时工程量按施工图纸计算，结算时工程量依据设计变更通知单、工程量签证单、竣工图纸计算。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【通过各级验收合格并完成启动投产。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作

业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2020】年【8】月【15】日，计划竣工日期为【2021】年【11】月【15】日，总日历天数【458】天。实际开工日期以发包人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：【谢伟民】

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 合同总价为人民币（大写）【贰仟贰佰捌拾贰万叁仟叁佰伍拾贰元壹角叁分】（¥【22823352.13】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【肆拾万壹仟壹佰元整】（¥【401100.00】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【汕尾城区】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【伍】份，承包人执【叁】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期

及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺, 承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定, 在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定, 承包人自愿接受发包人相关的处罚 (如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议 (含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件), 补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章, 并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.8.5

开户银行：

帐号：

电话：

承包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：





日期：

开户银行：农行惠州麦地支行

帐号：44226201040006639

电话：0752-8852218

工程竣工报告



工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：220 千伏星云站线路保护改造工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 12 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>1. 本工程为汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：220 千伏星云站线路保护改造工程，110kV 图岭甲、乙线保护更换二次线，110kV 保护柜为北京四方 GXH163A-N-1122 型光纤电流差动保护产品，110kV 线路保护采用 2 兆光纤复用通道，2 台保护装置共组屏 1 面，屏柜布置在主控室 54P 位置，采用拆旧换新方式在 110kV 星河乙线保护屏原屏位进行更换，更换后将 110kV 星河乙线改名为 110kV 图岭甲、乙线保护屏。</p> <p>2. 本期更换新保护屏至其他相关设备的二次控制电缆，保护屏至外回路的二次线如下：</p> <p>a. 由于 220kV 星云综合改造工程正在进行当中，本期 110kV 线路保护屏的电缆编号及户外回路编号按综合改造项目图纸进行编制，至 110kV 母线保护屏、稳控系统屏、110kV 故障录波屏、110kV 电压并列屏、直流馈电屏等二次图纸以参考综改工程施工图图纸进行施工。</p> <p>b. 110kV 线路测控柜及其它公共及安全自动设备二次设备均沿用现有设备不做调整，本期刊订货北京四方 110kV 线路保护屏 1 面，含 2 台 CSC-163A-N 型电缆跳闸保护屏。</p> <p>3. 站内参数：直流工作电压 DC220V，CT 二次额定电流 1A，PT 二次额定电压 100V，采用 61850 通信规约。</p> <p>原 110kV 星河甲线保护屏在 53P、110kV 星河乙线保护屏 54P 位置放置，本期需要拆除 53P 柜内原 110kV 星河甲线保护装置，拆除 54P 110kV 星河乙线保护屏，为减少保护更换对线路运行影响，新柜可视现场具体情况做适当调整。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位：	设计单位：	监理单位：	施工单位：
 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日	 负责人：[Signature] 2021 年 12 月 29 日



工程竣工报告

工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程；110 千伏图岭变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2020 年 12 月 15 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>一、土建部分：</p> <p>110 千伏图岭变电站本期工程新建主变 2 台 40MVA，最终 3×40MVA 主变。站区围墙呈长方形布置，东西向长 77.5 米，南北向长 41.5 米。变电站内建（构）筑物主要有：综合楼 1 座、站内道路、电缆沟、事故油池、化粪池等相关建（构）筑物。综合楼占地面积 1120.6m²，建筑面积 2877m²（其中电缆间面积 858.9m²）。</p> <p>二、电气部分：</p> <p>110kV 配电装置全部采用户内 GIS 布置。新建主要电气有：40MVA 主变压器 2 台、中性点隔离开关 2 台；110kV 出线间隔 4 回；110kV #1、#2 主变间隔 2 回；110kV 分段间隔 1 回；110kV 1M、2M 间隔 2 回；10kV 配电装置共 37 面柜；成套电容器补偿装置 4 组；干式铁芯串联电抗器 4 台；站用变 2 台；蓄电池 2 组。110kV 出线间隔 4 回采用户内 GIS 形式，10kV 出线 20 回采用户内配电装置形式，10kV 开关柜双列布置于 10kV 配电装置室，接地变小电阻成套装置布置于接地变室，站用变布置在 10kV 配电装置室，10kV 电容器组采用户内框架式布置于电容器室，防雷接地，相关一二次电缆敷设及配套一二次设备，配套通信设备工程。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
<p>建设单位：</p> <p>负责人：</p> <p style="text-align: right;">2021 年 12 月 29 日</p>	<p>设计单位：</p> <p style="text-align: center;"></p> <p>负责人：</p> <p style="text-align: right;">2021 年 12 月 29 日</p>	<p>监理单位：</p> <p style="text-align: center;"></p> <p>负责人：</p> <p style="text-align: right;">2021 年 12 月 29 日</p>	<p>施工单位：</p> <p style="text-align: center;"></p> <p>负责人：</p> <p style="text-align: right;">2021 年 12 月 29 日</p>

工程竣工报告

工程名称	汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：110 千伏河西站线路保护改造工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	广东汇能明珠电力设计有限公司		
监理单位	江门明浩电力工程监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 12 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 29 日
<p>工程主要内容：</p> <p>1. 本工程为汕尾陆丰 110kV 图岭输变电工程：110 千伏河西站线路保护改造工程，110kV 图岭甲、乙线保护更换二次线。110kV 线路保护保护柜为北京四方 GXH163A-N-1122 型光纤电流差动保护产品，110kV 线路保护采用光纤专用通道，共组屏 1 面放置在主控室第一排 8P 备用位置。</p> <p>2. 本期更换 110kV 图岭甲、乙线保护屏及与保护柜相关的控制电缆。</p> <p>3. 站内参数：直流工作电压 DC110V，CT 二次额定电流 1A，PT 二次额定电压 100V。</p> <p>4. 原 110kV 星河甲线保护测控屏 3P、110kV 星河乙线保护测控屏 4P 位置放置，本期需要拆除了 3P、4P 柜内保护装置，保留原 3P、4P 柜内 110kV 线路测控装置。新柜屏位按备用屏位更换设计。为减少保护更换对线路运行影响，新柜可视现场具体情况做适当调整。</p> <p>本期更换 110kV 图岭甲、乙线保护，相关外回路接入站内 110kV 故障录波屏、110kV 电压并列屏、110kV 备自投屏、直流馈线屏、低频低周减载屏、110kV 图岭甲、乙线测控屏单元等仅更换二次控制电缆，公用部分图纸以参考原有站内图纸资料端子排图为准，本期保留原有端子排位置不变二次电缆拆旧换新即可。</p>			
<p>施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。</p>			
建设单位：  负责人： 2021 年 12 月 29 日	设计单位：  负责人： 2021 年 12 月 29 日	监理单位：  负责人： 2021 年 12 月 29 日	施工单位：  负责人： 2021 年 12 月 29 日

2024-1462

惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、
惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设
计、采购及施工总承包合同

发包人（甲方）：惠州水务集团绿水投资有限公司

承包人（乙方）：惠州市鸿业电力有限公司（牵头人）

惠州电力勘察设计院有限公司（联合体成员）

惠州市水电建筑工程有限公司（联合体成员）

二〇二三年十一月



第一部分 合同协议书

发包人（全称）：惠州水务集团绿水投资有限公司

承包人（全称）：惠州市鸿业电力有限公司（牵头人） 惠州电力勘察设计院有限公司（联合体成员）、 惠州市水电建筑工程有限公司（联合体成员）

根据《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、法规规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工总承包。

2. 工程地点：惠州市。

3. 资金来源：企业自筹。

4. 工程内容及规模（最终以经审批的施工图为准）：

潼湖水厂光伏项目：初步规划建设 2.58MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 16000 平方米，拟建设区域：高效反应沉淀池、V 型滤池、翻板滤池、清水池、排水排泥池、加药间屋顶、反冲洗泵房屋顶、送水泵房屋顶、脱水车间屋顶、配电间屋顶；

惠阳水厂光伏项目：初步规划建设 4.28MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 22800 平方米，拟建设区域：清水池、二期滤池、二期平流池、排水排泥池。

金山二期污水处理厂光伏项目：初步规划建设 1.20MWp 的分布式光伏发电项目，拟使用面积 6340 平方米，拟建设区域：A²O 生物池；反硝化深床滤池。

5. 工程承包范围：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目设计、采购及施工，包括但不限于以下内容：

(1) 设计内容

包括但不限于建筑物屋顶、池体承载力复核和工程物探（含管线探测）以及前期现状摸底工作；光伏电池组件布置方案设计，组件支架系统及其基础设计，开关站设备基础设计，集电线路设计，消防设计及消防报验咨询服务，系统接入设计及并网报验咨询服务，工程配套环境保护及环评咨询服务，劳动安全与工业



卫生设计，电站监控系统、视频监控系统、通信系统等电气二次设备设计。

(2) 采购及施工内容

1) 包括但不限于光伏电池组件、支架和升压变的安装，支架及电气设备基础施工，站内及进站道路施工，光伏电站站区围栏施工，集电线路施工，开关站的建设工程、设备安装及调试工程、送出工程、并网试运行，工程配套环境保护和水土保持设施、劳动安全与工业卫生，电站监控系统、视频监控系统、通信系统等电气二次设备施工调试。并提供系统接入、消防报验、环评验收、并网报验等服务。

2) 光伏电池组件、组件支架、逆变器、升压变、开关站高低压开关柜、开关站电气二次、消防器材、监控通信系统等设备采购。

二、合同工期

开工日期：2023年 月 日。（以发包人下达开工令之日起）

合同总工期：150日历天。

三、质量标准

设计要求的质量标准：严格按照国家有关的规程、规范、标准进行设计，满足招标人的使用要求。施工要求的质量标准：合格。设备要求的质量标准：符合国家有关的规程、规范、标准，满足招标人的使用要求。

四、签约合同价

1. 签约合同价（含税）为：

人民币（大写）叁仟肆佰玖拾贰万壹仟叁佰玖拾元陆角整
（¥ 34921390.60 元）。

具体构成详见价格清单。其中：

(1) 设计费（含税）：

中标下浮率 20.12 %；人民币（大写）叁拾柒万玖仟玖佰捌拾玖元壹角陆分整
（¥379989.16 元）；

(2) 建筑安装工程费（含税）：

中标下浮率 3.12 %；人民币（大写）叁仟肆佰伍拾肆万壹仟肆佰零壹元肆角肆分整
（¥34541401.44 元）。

五、工程总承包项目经理（即本工程的项目负责人）

工程总承包项目经理：谢伟民。



工程设计负责人： 戚杰。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书（如果有）；
- (2) 投标函及投标函附录（如果有）；
- (3) 专用合同条件及《发包人要求》等附件；
- (4) 通用合同条件；
- (5) 承包人建议书；
- (6) 价格清单；
- (7) 双方约定的其他合同文件。

上述各项合同文件包括双方就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的合同文件应以最新签署的为准。专用合同条件及其附件须经合同当事人签字或盖章。

七、承诺

1. 发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

2. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程的设计、采购和施工等工作，确保工程质量和安全，不进行转包及违法分包，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

八、订立时间

本合同于 2023 年 11 月 14 日订立。

九、订立地点

本合同在 惠州市 订立。

十、合同生效

本合同经双方签字或盖章后成立，并自 双方签字盖章后 生效。

十一、合同份数

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。



发包人：惠州水务集团绿水投资有限公司

(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300MAA4HGJQ98

地址：惠州市惠城区江北云山东路27号水务调度中心6楼

邮政编码：516003

法定代表人：董飞

委托代理人：_____

电子信箱：hzlsgsjyb@sina.com

开户银行：工商银行惠州云山路支行

账号：2008026909100075028

承包人：惠州鸿业电力有限公司(牵头人)

(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)



统一社会信用代码：91441300719323521J

地址：惠州市麦地南路6号之1

邮政编码：516001

法定代表人：曾春盛

委托代理人：_____

电子信箱：hongyepower@163.com

开户银行：中国工商银行股份有限公司惠州惠南支行

账号：2008020609022109628

承包人：惠州电力勘察设计院有限公司(联合体成员)(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)

统一社会信用代码：91441300741733420G

地址：惠州市惠城区惠州大道(小金口段)566号

邮政编码：516023

法定代表人：黄少辉

委托代理人：_____

电子信箱：_____ / _____

开户银行：中国农业银行股份有限公司惠州城南支行

账号：44226201040006662



承包人：惠州市水电建筑工程有限公司(联合体成员)(公章)

法定代表人或其委托代理人：

(签字)

统一社会信用代码：91441300195970313G

地址：惠州市惠城区江北云山东路27号(惠州市水务调度中心12-14楼)

邮政编码：516003

法定代表人：郑海强

委托代理人：_____

电子信箱：gdhzsd@126.com

开户银行：建设银行惠州水门路支行

账号：44001718140050406206



工程验收报告

工程名称：惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目
 编号：

项目名称	惠州水务集团绿水投资有限公司潼湖水厂、惠阳水厂、金山二期污水处理厂光伏项目		
建设单位	惠州水务集团绿水投资有限公司	项目编码	
EPC 总承包单位	惠州市鸿业电力有限公司 惠州市水电建筑工程有限公司 惠州电力勘察设计院有限公司	监理单位	公诚管理咨询有限公司
开工日期	2023 年 11 月 14 日	验收日期	2024 年 7 月 28 日
项目实施情况： 参考标准光伏电站验收规范，引用相关国家标准进行验收 1. 对工程资料与图纸进行审核 2. 依据图纸对先出设备进行盘点和验收 3. 对站区设备安装、调试进场现场验收 4. 现场进行传动试验，联调联试系统运行情况 5 确认发现的消缺项，讨论和确认整改措施			
验收意见：			
验收结论	<input type="checkbox"/> 通过项目验收 <input type="checkbox"/> 不通过项目验收 <input checked="" type="checkbox"/> 其他，建设单位调整后重新报验		
参加验收人员签字：			
建设单位	EPC 总承包单位	监理单位	
 (签章)	  (签章)	 (签章)	

注：本表一式 3 份，业主项目部 1 份、监理单位 1 份、提出单位 1 份。

项目经理任职数量符合规定承诺书

致：深圳市机场（集团）有限公司（招标人名称）：

根据《注册建造师执业管理办法（试行）》等相关规定要求，我方在此声明，我方拟派往深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目（工程名称）的项目经理谢伟民（项目经理姓名）现阶段没有担任任何在建（包括已中标未开工、已建成未竣工）建设工程项目的项目经理，该项目经理任职数量应符合《深圳市规范项目经理和项目总监任职行为的若干规定》（深建规（2022）1号）的有关规定。

我方保证上述信息的真实和准确，并愿意承担因我方就此弄虚作假所引起的一切法律后果。

特此承诺。

投标人：惠州市鸿业电力有限公司（盖章）



技术负责人简历表

姓名	吴金强	性别	男	年龄	40岁
职务	经理	职称	高级工程师	学历	本科
证件类型	身份证	证件号码	44130119 86063021 10	手机号码	13433551885
毕业时间	2009-6-25		毕业学校及专业		茂名学院/工业工程
参加工作时间	2009-7-1		从事技术负责人年限		15年
注册执业资格	/		证书编号	/	
在建和已完工程项目情况					
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量
龙门县地方公路管理站	龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程	(1) 本期新建 35kV 单回架空线路 1.123km; 新建单回路转角塔 6 基。新建线路导线截面采用 240mm ² 。导线采 JL/LB20A-210/30 型铝包钢芯铝绞线。地线 2 根为 JLB40-50 型铝包钢绞线; (2) 拆除 35kV 水麻线单回线 1.0km, 水泥单杆 2 基, 门型双杆 2 基, 导线型号为 LGJ-70/10 型钢芯铝绞线, 地线型号为 GJ-35 型钢绞线; (3) 调整迁改段两侧原有导线弧垂, 调整段线路长度 1.5km; (4) 根据输电部门相关要求, 为确保安全运行, 拟在新建段铁塔安装输电线路故障测距装置 2 套、视频监控系统 2 套、	2022 年 6 月 20 日-2022 年 8 月 30 日	已完	合格

		线路型避雷器 6 组， 高压危险牌 6 套。线 路投运前应进行线路 参数测试工作，确保 线路安全投入运行。			
--	--	---	--	--	--

注：后附相关证明材料、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件

● 身份证



● 职称证书



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	吴金强		证件号码	441301198606302110		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:14		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴6个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:14

业绩

龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程
(一期) 电力线路迁改工程

施 工 合 同

发包单位：龙门县地方公路管理站

承包单位：惠州市鸿业电力有限公司

2022年5月5日



合同协议书

龙门县地方公路管理站（以下简称“发包人”）为实施龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程，已接受惠州市鸿业电力有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本次招标范围为龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程施工。2. 下列文件应视为构成合同文件的组成部分：

（1）合同协议书及各种合同附件（含评标期间和合同谈判过程中的澄清文件和补充资料，发包人与承包人签订的《廉政合同》、《安全生产合同》、《建设工程农民工工资支付保证书》和《工程资金监管协议》）；

（2）中标通知书；

（3）投标函及投标函附录；

（4）《广东省龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程施工招标招标文件》第 97-116 页中的项目专用合同条款；

（5）《广东省龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程施工招标招标文件》第 58-96 页中的通用合同条款”；

（6）技术规范（含招标文件补遗书中与此相关的部分）；

（7）图纸（含招标文件补遗书中与此有关的部分）；

（8）已标价工程量清单；

（9）其他合同文件。

3. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

4. 根据工程量清单所列的数量和单价或总额价计算的签约合同价：人民币（大写）玖佰玖拾捌万捌仟叁佰陆拾壹元整（¥9988361.00）元

5. 承包人项目经理：吴金强；项目总工：李宁。

6. 工程质量符合标准。

7. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

8. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

9. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 120 日历天。

10. 履约担保：在签订合同前，承包人应按发包人须知前附表规定的形式、金额和《广东省龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程施工招标招标文件》规定的或事先经过发包人书面认可的履约保证金格式向发包人提交履约保证金或履约保函。

本工程采用履约担保形式提供银行保函或其他第三方合法保函，履约保函为签约合同价的 10%。应由符合发包人须知前附表规定级别的开具，所需的费用由承包人承担，承包人应保证履约保函有效。

11. 本工程付款周期按月进度计量并申请支付工程进度款，发包人收到并审核监理单位签证的进度付款证书后，经主管部门审核后报财政申请拨付进度款，工程进度款支付金额按完成金额的



80%计付;工程完工后,工程进度款支付累计支付到合同总价款的80%(不含工程变更);直至竣工结算经县财政局审核完毕,工程款可支付至工程结算价的97%(含工程变更金额),余下3%作为质保金,质保金按专用条款17.4执行。

12.承包单位应及时开具工人工资专用账户,承包单位每次应拨付不低于工程进度款的10%至工人工资专用账户,工资款拨付应在承包人收到工程进度款5个日历天内发放。

13.本协议书在承包人提供履约担保后,由双方法定代表人或其委托代理人签署并加盖单位章后生效。全部工程完工后经竣工验收合格、缺陷责任期满签发缺陷责任终止证书并由双方签订工程结算协议后失效。

14.本协议书正本二份、副本四份,合同双方各执正本一份,副本二份,当正本与副本的内容不一致时,以正本为准。

15.合同未尽事宜,双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 龙门县地方公路管理站 (盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:

(Signature) (签字)

开户银行: 广东龙门农村商业

银行股份有限公司西林支行

账号: 80020000012141417

承包人: 惠州市鸿业电力有限公司 (盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:

(Signature) (签字)

开户银行: 中国农业银行惠州城南支行




账号: 44226201040006639



工程竣工验收报告单

工程名称	龙门县 X261 线凤岗至南滩段改建工程（一期）电力线路迁改工程		
工程地点	惠州市龙门县		
建设单位	龙门县地方公路管理站		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
合同总额			
开工日期	2022年6月20日	竣工日期	2022年8月30日
竣工验收时间			
工程概况:	<p>护坡部分：1、1-1剖面段（AB段）：边坡高约17.5-19.7m，已分两级，现状坡度约43°-59°。本次永久支护加固按现状坡率，在既有坡体上采用格构锚杆+锚索联合加固。</p> <p>2、2-2剖面段（BC段）：边坡高约15.3m，现状边坡未分级，已发生小型崩塌，崩塌体积于既有钢筋混凝土挡墙顶部，且距崩塌范围最近的A6塔塔腿为下压桩，根据勘察桩端地层为残积土，桩基础为摩擦桩，综合考虑崩塌顶部与塔基的距离较近，潜在危险性和危害性大，拟分二级放坡，坡顶为新建改近电塔，放坡空间受限，故下坡率按1:0.75，格构锚杆支护；上部坡率按1:1，格构锚索支护；清除崩塌堆积体且中间设置平台。为保证搭基3m范围内覆土，坡面上设置锚板增加桩基覆土，挡土板距塔基不小于3m，挡土板顶与塔基顶的高差不大于0.5m。</p> <p>3、3-3剖面段（CDE段）：边坡高约12.5m，现状边坡未分级。结合周边地形拟分二级放坡，坡率按1:1，格构锚杆支护，中甸设置2m平台兼排水。4、治坡治水，完善治理区截排水系统、治理区坡顶设置截水沟、治理区分级平台采用钢筋混凝土现浇封分流至两侧跌水踏步，坡脚设排水沟、整体排水经跌水踏步及平台分流可集中实现江水的收集和消能，最后江入坡脚道市政排水系统。</p> <p>5、为防上岩土体进一步风化，保护坡面免受冲刷，恢复其生态功能，同时保持与边山体相协调，坡面采用挂网喷混植生进行生态景观重建。</p> <p>临时保供电部分：</p> <p>（一）电气部分：</p> <p>1、新敷设 ZRC-YJV/22-8.7/15kV-3×300mm²/763 米，其中<路径长 678 米（沿管敷设，每 10 米安装电缆抱箍（抱 7-100），共 68 个；每 10 米安装角铁 L50×5×1500，共 68 根；电缆保护管 Φ100×500，共 34 米）、上杆 45 米、上塔 20 米、损耗 20 米>；</p> <p>2、新装 10kV 冷缩户外终端头 3×300mm²/4 套；</p> <p>3、交流耐压试验 2 回路，局放试验 2 回路；</p> <p>4、单回路直线水泥杆（架空-电缆）组装机材料 3 套、单回路铁塔（架空-电缆）组装机材料 1 套、电缆上杆 3 处、电缆上塔 1 处；</p> <p>5、青赔：桉树 30 棵（胸径 30（含）-40 厘米）；</p> <p>6、跳线断开 4 处、跳线接通 4 处。</p> <p>（二）土建部分：</p> <p>1、新建 1 层 1 列行人排管（C-PVC 管 Φ160×8mm）628 米（破岩石路面），新建 1 层 1 列行人排管（C-PVC 管 Φ160×8mm）50 米（破复砼路面，清理粗砂 100m³），菱形电缆标志牌 4 块，电缆本体标志牌 2 块，圆形电缆标志牌 135 块，电缆标志桩 34 个；</p> <p>2、修建 1 米宽的施工便道共 335 米；</p> <p>3、新建 1 层 1 列行人直线井 4 座（破岩石路面）；</p> <p>（三）施工现场土质为： 岩石 70%，普通土 30%，本工程的汽车运输距离为 4 公里，施工现场人力运输距离为 200 米。</p> <p>（四）拆除部分：</p> <p>1、拆除电缆 ZRC-YJV/22-8.7/15kV-3×300mm²/763 米；</p> <p>2、拆除电缆抱箍（抱 7-100），共 68 个；</p> <p>3、拆除电缆保护管 Φ100×500，共 34 米；</p>		



<p>4、拆除电缆上杆3处、电缆上塔1处。</p> <p>5、因架空线改电缆停电需要保电：保供电范围：10kV发电车800kVA一台车次2次台班3次，10kV发电车1000kVA一台车次2次台班3次，250kVA发电车一台车次2次台班3次，500kVA发电车两台车次2次台班3次，100kVA发电车两台车次2次台班3次，330kVA发电车一台车次2次台班3次。</p> <p>配网部分： 拆除工作量：1、拆除8m低压电杆6根。</p> <p>2、拆除低压架空导线BLVV-240/4×150m。</p> <p>新建工程量（电气部分）：1、新建8m低压铁塔2座（含基础）。</p> <p>2、新敷设低压电缆ZRC-YJV₂ -0.6/1kV-4×240mm²长182米，制作安装全冷缩电缆终端头4×240mm²共2套。</p> <p>3、制作安装低压电缆上塔2处（含接地），低压铁塔接地2处（与电缆上塔公用地网），</p> <p>4、制作安装低压重复接地1处，拆装三相电表1只，相应电气调试等。</p> <p>新建工程量（土建部分）：1、新建机械顶管长2×154米。</p> <p>2、新建1层2列排管行人直线井2座（破土路面）。</p> <p>主网部分：35kV麻西线： （一）新建工程量： 新建35kV单回架空线路1.137km； 新建单回路转角塔5基。 新建线路导线截面采用120mm²。导线采用JL/LB20A-120/25型铝包钢芯铝绞线。地线2根为JLB40-50型铝包钢绞线。</p> <p>（二）拆除部分： 1、拆除35kV麻西线单回线1.1km，水泥单杆2基，门型双杆2基，导线型号为LGJ-70/10型钢芯铝绞线，地线型号为GJ-35型钢绞线。</p> <p>（三）安装输电线路故障测距装置2套、视频监控系统2套、线路型避雷器5组，高压危险牌5套。</p> <p>35kV永麻线；新建工程量： 新建35kV单回架空线路1.123km； 新建单回路转角塔6基。 新建线路导线截面采用240mm²。导线采用JL/LB20A-240/30型铝包钢芯铝绞线。地线2根为JLB40-50型铝包钢绞线。</p> <p>（二）拆除部分： 1、拆除35kV永麻线单回线1.0km，水泥单杆2基，门型双杆2基，导线型号为LGJ-70/10型钢芯铝绞线，地线型号为GJ-35型钢绞线。</p> <p>（三）安装输电线路故障测距装置2套、视频监控系统2套、线路型避雷器6组，高压危险牌6套。</p>		
<p>验收意见及结论</p>		
<p>涉及本合同的工程已经全部完工并验收合格，请盖章签字：</p>		
<p>建设单位盖章：</p>  <p>建设单位代表签字：</p> <p>日期：</p>	<p>监理单位盖章：</p>  <p>监理单位代表签字：</p> <p>日期：</p>	<p>施工单位盖章：</p>  <p>施工单位代表签字：</p> <p>日期：</p>

其他人员简历表

姓名	何文新	性别	男	年龄	57岁
职务	项目负副经理	职称	高级工程师	学历	本科
注册执业资格	一级注册建造师	证书编号	粤 1442007200913391		
毕业学校及专业	四川大学/电力系统及其自动化	毕业时间		2013-6-30	
现任职务	经理	从事相关工作年限		30年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 一级建造师注册证书

使用有效期: 2026年03月02日
2026年08月29日



中华人民共和国一级建造师注册证书

姓名: 何文新

性别: 男

出生日期: 1969年12月17日

注册编号: 粤1442007200913391

聘用企业: 惠州市鸿业电力有限公司

注册专业: 机电工程(有效期: 2024-09-27至2027-09-26)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

何文新

个人签名: 何文新

签名日期: 2026年3月2日



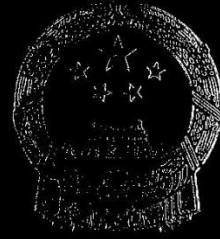
中华人民共和国
住房和城乡建设部
行政审批专用章

签发日期: 2009年06月11日



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

何文新



中华人民共和国
一级建造师
执业资格证书

Registration Certificate
of a Senior
Constructor
The People's Republic of China

本证书由中华人民共和国人事部和建设部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试，取得一级建造师的执业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Constructor.



Ministry of Personnel
The People's Republic of China



The People's Republic of China

编号：
No. : 0165439



持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号:
File No.: 06440703474443293

姓名:
Full Name 何文新
性别:
Sex 男
出生年月:
Date of Birth 1969年12月
专业类别:
Professional Type 电 力
批准日期:
Approval Date 2006年11月12日

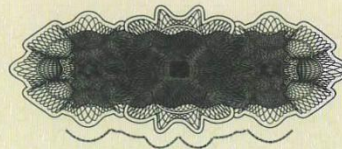
签发单位盖章:
Issued by
签发日期:
Issued on 2007年 05 月 15 日

注 意 事 项

- 一、资格证书为注册的重要证件，持证人应妥为保管，不得损毁。如证件破损或遗失，应立即向发证机构和注册机构报告。
- 二、申请注册时，持证人应按规定向注册机构交验资格证书。
- 三、本证书不得涂改，一经涂改立即无效。

Notice

- I. The Qualification Certificate is an important document for registration. The bearer should take good care of it. In case it is lost or damaged, the bearer should immediately report to the issuing organ and the registration organ.
- II. While applying for registration, the bearer should present the Qualification Certificate to the registration organ according to regulations.
- III. The Qualification Certificate can not be altered. Otherwise, it shall be invalid.





何文新

证件类型	居民身份证	证件号码	441302*****38	性别	男
注册证书所在单位名称	惠州市鸿业电力有限公司				

一级注册建造师

注册单位: 惠州市鸿业电力有限公司
注册编号/执业印章号: 粤 1442007200913391
注册专业: 机电工程
有效期: 2027年09月26日

2024-09-27 - 延续注册 - 机电工程
惠州市鸿业电力有限公司

2021-10-18 - 延续注册 - 机电工程
惠州市鸿业电力有限公司

2017-08-10 - 变更注册 - 已注册专业
原聘用企业: 惠州市惠城电力实业有限公司, 现聘用企业: 惠州市鸿业电力有限公司

2009-06-11 - 初始注册 - 机电工程
惠州市惠城电力实业有限公司

● 安全生产考核合格证书（B类）

建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书

编号：粤建安B（2008）0011087

姓 名：何文新

性 别：男

出生年月：1969年12月17日

企业名称：惠州市鸿业电力有限公司

职 务：项目负责人（项目经理）

初次领证日期：2008年11月01日

有效 期：2023年10月07日 至 2026年10月31日



发证机关：广东省住房和城乡建设厅

发证日期：2023年10月07日



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：何文新

身份证号：441302196912174038



职称名称：高级工程师

专业：电力工程电气

级别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2024年6月28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：2500101294659

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2025年1月22日



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	何文新		证件号码	441302196912174038		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:12 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:12



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

业绩



惠州 220 千伏赣深铁路（广东段）博罗北牵
引站接入系统工程（不含通信部分）施工合
同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00070

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【 广东电网有限责任公司惠州供电局 】

承包人：【 惠州市鸿业电力有限公司 】

鉴于发包人为建设【 惠州 220 千伏赣深铁路（广东段）博罗北牵引站接入系统工程（不含通信部分） 】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【 2020 】年【 12 】月【 14 】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

【 ※变电部分：

（1）220kV 青塘站保护改造工程：将原 220kV 青塘间隔进行保护改造。

（2）220kV 联禾站保护改造工程：将原 220kV 联禾间隔进行保护改造。

架空线路部分：

220kV 联青线解口入博罗北牵引站线路工程：新建单回路架空线路长 1×11.759km，其中青塘侧 5.982km，联禾侧 5.777km。新建导线为 2×JL/LB20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线，地线为 1 根 JLB40-150 型铝包钢绞线和 1 根 36 芯 OPGW 光缆；另 JA50~JA45~JB45~JB50 段架设 1 根 48 芯 OPGW 光缆恢复联青线光缆通道。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 施工承包范围：包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容，无□及□√ 的为本次承包范围；□未打√的，不在本次承包范围内，特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

□地基处理，□站外道路（其中□桥涵），□站外水源，□站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，□临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，□临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：□白蚁防治，□拆除工程；

（五）其他： / 。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

（二）辅助生产工程：检修及修配设备；

（三）与站址有关的单项工程：□站外电源，□站外通信；

（四）其他费用工程：☑标志牌安装，☑拆除工程；

（五）其他： / 。

※架空线路部分：

基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防护，地基处理；

杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立；

接地工程：接地工程材料工地运输，接地土石方，接地安装；

架线工程：架线工程材料工地运输，导地线架设（不含 OPGW 接续与测量），导地线跨越架设（其中☑带电跨越 10 千伏及以下电力线路、□带电跨越 35 千伏及以上电力线路、☑跨越铁路、☑



高速公路、一、二级公路、河流），其他架线工程；

附件安装工程：附件安装工程材料工地运输，绝缘子串及金具安装；

辅助工程：永久施工道路修筑，尖峰、施工基面土石方工程，护坡、挡土墙及排洪沟，基础永久性围堰，索道站安装，杆塔上装的各类辅助生产装置（其中：标志牌安装，防坠地装置，防鸟刺装置），输、送电线路试运；

其他费用工程：拆除工程，施工临时占地补偿（含牵引场地租用费），施工临时占地（含牵引场地）青苗赔偿，临时施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，临时施工道路修筑费（单价/总价均报），输电线跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费）；

（八）其他： / 。 】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 12 】月【 30 】日，计划竣工日期为【 2021 】年【 10 】月【 20 】日，总日历天数【 305 】天。实际开工日期以发包人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：【 何文新 】

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 合同总价为人民币（大写）【 壹仟零叁拾陆万捌仟贰佰叁拾陆元柒角肆分 】（¥【 10368236.74 】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【 叁拾壹万陆仟柒佰元整 】（¥【 316700 】元）。



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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）： 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.12.15

开户银行： 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号： 2008024209022100612

电话： 0752-8852511

承包人（盖单位公章）： 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.12.15

开户银行： 农行惠州麦地支行

帐号： 44226201040006639

电话： 0752-8852218

工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏赣深铁路（广东段）博罗北牵引站接入系统工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	佛山电力设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
开工日期	2021 年 01 月 16 日	竣工日期	2021 年 08 月 30 日
工程质量评价	合格		
<p>一、解口 220kV 联青线入博罗北牵引站，形成博罗北牵引站至青塘站和联禾站各一回线路。新建单回路架空线路长 $1 \times 12.093\text{km}$，其中青塘侧长 6.138km，联禾侧长 5.955km；利用旧线重紧线单回线路长 $1 \times 1.027\text{km}$，其中青塘侧 0.755km，联禾侧 0.272km；拆除解口点单回线路旧线长 $1 \times 0.6\text{km}$。新建杆塔 45 基，其中单回直线塔 15 基，单回耐张塔 28 基，双回耐张塔 2 基。新建导线采用 $2 \times \text{JL/LB20A-240/30}$ 型铝包钢芯铝绞线，地线为 1 根 JLB40-150 型铝包钢绞线和 1 根 OPGW-120-36-1-4 型 36 芯 OPGW 光缆；A21~A19~B19~B20 解口段恢复联青线光缆通道采用 OPGW-150-48-1-4 型 48 芯 OPGW 光缆。利用旧线重紧线段和拆除段导线为 $2 \times \text{LGJ-240}$ 型钢芯铝绞线，地线为 1 根 GJ-50 型钢绞线和 1 根 48 芯 OPGW 光缆</p> <p>二、220kV 青塘站保护改造工程：将原 220kV 青塘间隔进行保护改造</p> <p>三、220kV 联禾站保护改造工程：将原 220kV 联禾间隔进行保护改造</p>			
施工单位自检结论：已完成合同约定的所有施工内容，符合设计及规范要求。			
建设单位（公章）：  负责人： 年 月 日	设计单位（公章）：  负责人： 年 月 日	监理单位（签章）：  负责人： 年 月 日	施工单位（签章）：  负责人： 年 月 日

其他人员简历表

姓名	周桂庭	性别	男	年龄	41岁
职务	质量负责人	职称	高级工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	证书编号	0441610694416002611		
毕业学校及专业	浙江大学/电气自动化	毕业时间		2013-6-30	
现任职务	质量员	从事相关工作年限		20年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：周桂庭

身份证号：441323198501221515



职称名称：高级工程师

专业：电力工程电气

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：2500101314330

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



● 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0441610894416002611

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓名：周桂庭

身份证号：441323198501221515

岗位名称：设备安装质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构：广东省

发证时间：2021年 02月 05日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下:

姓名	周桂庭		证件号码	441323198501221515		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:17 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:17

业绩



惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一
标段）工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00008

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一标段）】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【2020】年【2】月【18】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）220kV 川平（白盆珠）变电站工程：

新建 180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。新建 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。全站总用地面积 4.5199h m²，其中围墙内用地面积 2.5568h m²。全站总建筑面积 1383.78 m²，主控楼建筑面积 933.34 m²。

（2）500kV 桢州站扩建 220kV 白盆珠出线间隔工程：

在预留位置新建 2 个 220kV 出线间隔，并根据线路专业的要求调整间隔位置，电气接线和配电装置型式同前期。

（3）110kV 多祝站改造工程：

本期把原 110kV 多白线、多宝线间隔更名为川平甲线、川平乙线间隔；更换原多白线间隔、多宝线间隔和旁路间隔的电流互感器和间隔内导线；更换#1~#7 间隔对应的主母线和旁路母线；在原多宝线间隔、多白线间隔加装出线避雷器。电气接线和配电装置型式同前期。

（4）220kV 东澎站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接点方式分相距离保护的电流差动保护。

（5）220kV 桂竹站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接



点方式分相距离保护的电流差动保护。

(6) 110kV 宝口站保护改造工程:

本期至川平站 110kV 线路更换保护装置, 配置复用光纤通道的电流差动保护。

(7) 配套通信设备工程。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图纸范围内的建筑、安装及调试工程。其中, 有 的项目, 打 的在本次承包范围内, 未打 的不在本次承包范围内。

※ 变电部分: :

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路 (其中 桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源,

临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试 (其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: /。

※ 通信部分: :

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

安全目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 3 】月【 25 】日，计划竣工日期为【 2020 】年【 12 】月【 31 】日，总日历天数【 282 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄慧 】

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 合同总价为人民币（大写）【肆仟贰佰柒拾壹万陆仟玖佰元】（¥【42716900】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【捌拾肆万陆仟肆佰元整】（¥【846400】元）。



元)。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人 (盖单位公章): 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人: 

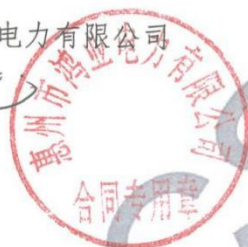
日期: 2020.7.8

开户银行: 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号: 2008020609024912123

电话: 0752-8852511

承包人 (盖单位公章): 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人: 

日期: 2020.7.8

开户银行: 农行惠州麦地支行

帐号: 44226201040006639

电话: 0752-8852686

CSG

附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程施工（第一标段）】
项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	黄慧	项目经理	二级建造师注册证：粤 24411140467050	工程师	电力工程管理	粤中 职 字第 1719003003262 号	高压		
2	张锦树	项目总工		工程师	土建	粤中 职 证字第 1400102196398 号			162612002590
3	黄俊杰	安全专职		助理工程师	电气	粤初 职 证字第 1108005067633 号		粤建安 C (2016) 0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人		工程师	电气	粤中 职 证字第 1500102255602 号	质检员	44161080000470	562610000010
5	周志祥	材料管理员					资料员	4416114001928	44161140001929
6	刘文锋	设备管理员					高压电工	44171120003122	162615-002851
7	黄情	材料管理员					材料员		
8	钟万生	变电班长							162607031588
9	王华	调试班长		助理工程师		粤初 职 证字第 136800507437			362612300161
10	黄新祥	线路班长					高处作业证	T43033216412126075	162612002234

11	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职 证第 1408005 076830			362613-1001 08
----	----	------	--	-------	--	--------------------------------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一	220kV 川平（白盆珠）变电站工程				
1	立柜式分体空调机 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.5kW		台	8.00	
2	防腐防爆型壁挂式分体空调器 N=2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	3.00	
3	检修电源箱 PZ30		个	3.00	
4	照明配电箱		个	3.00	

工程竣工报告

工程名称	惠州220千伏白盆珠（多祝）输变电工程-220kV川平（白盆珠）变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州市电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2021年11月3日	竣工日期	2021年12月19日
合同承包价（万元）	4271.69万元	工程质量评价	

变电站工程：

土建部分：变电站站内建筑规模面积25568m²，全站总建筑面积 1383.78m²，主控楼建筑面积 933.34 m²，全站电缆沟施工2829米，站区围墙长度648米，新建进站道路长约121米，新建事故油池、雨淋阀小室等构筑物，配套消防工程。

电气部分：本期建设180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。本期 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。

消防：1、全站设置消防给水系统，水喷雾系，站内设一座消防水池；2、生产用房、主变压器等处设置火灾探测报警系统（主变设置感温电缆）；3、站内设置应急照明系统一套。

通信：1、东澎站-川平站，川平站-桂竹站光缆路由接入。2、东澎站-横州站光缆路由接入。3、安墩站-川平；多祝站-川平站；宝口站-川平站光缆路由接入；4、并开通各线路的A、B网设备光路；5、通信设备配置。在主控室安装2面配线屏；通信室10面设备屏，配线设备及备用屏16面。A、B网分别配置STM-4光接口单元，开通川平至东澎、桂竹站方向光路，安装开通省网ASON设备一套，开通调度数据A、B平面2M通道，开通川平站综合数据网通道及电口业务，开通PCM 64K业务；安装电话录音系统一套。6、开通宝口站-川平站、多祝站-川平站、安墩站-川平站综合数据网通道；7、安装2套整流设备、2套直流分配柜、2组800AH电池组。

配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。

验收结论：

施工单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	监理单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	设计单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	建设单位（公章）：  签名： 2021年12月19日
--	--	--	---

其他人员简历表

姓名	李博兴	性别	男	年龄	35岁
职务	质量员	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	证书编号	0442310800006000075		
毕业学校及专业	广州华立科技职业学院/电气自动化	毕业时间		2017-6-10	
现任职务	质量员	从事相关工作年限		12年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0442310800006000075

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓名：李博兴

身份证号：441322199110217015

岗位名称：设备安装质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。

培训机构：广东省祥粤职业培训学院

发证时间：2023年 04月 07日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

扫码验证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：李博兴
身份证号：441322199110217015



职称名称：工程师
专 业：电力管理
级 别：中级
取得方式：职称评审
通过时间：2022年05月10日
评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2213003012337
发证单位：惠州市人力资源和社会保障局
发证时间：2022年08月18日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历

普通高等学校

毕业证书



学生 李博兴 性别男，一九九一年十月二十一日生，于二〇一〇年九月至二〇一三年六月在本校 电力系统自动化技术 专业三年制专科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：广州华立科技职业学院 校（院）长：

证书编号：139281201306000366 二〇一三年六月二十四日

查询网址：<http://www.chsi.com.cn> 广东省教育厅监制

● 社保

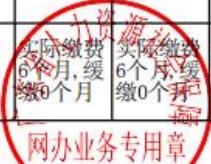


广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	李博兴		证件号码	441322199110217015		
参保险种情况						
参保起止时间	单位		参保险种			
			养老	工伤	失业	
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司			
截止	2026-05-28 11:18		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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 2026-05-28 11:18



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

业绩



惠州 220 千伏兆丰（东江）输变电工程施
工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002022010302XG00061

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏兆丰（东江）输变电工程】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【2022】年【9】月【15】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

【※变电部分：】

1、220kV 东江变电站工程：本期新建主变压器 $2 \times 240\text{MVA}$ ；220kV 出线 4 回；110kV 出线 4 回；10kV 出线 20 回； $2 \times 5 \times 8016\text{kvar}$ 的低压电容器， $4 \times 1 \times 8000\text{kvar}$ 低压电抗器；电气二次按数字化变电站设计。本站征地面积 25913.1 m^2 ，围墙内面积 8449 m^2 ；主控通信楼为四层框架结构，一层半地下室，建筑面积 9622.6 m^2 。

2、110kV 龙津站保护改造工程：本期为 110kV 龙津站 110kV 东江乙线（原 110kV 骆塘乙线）保护升级改造。

3、110kV 骆塘站保护改造工程：本期为 110kV 骆塘站 110kV 东江线乙线（原 110kV 龙津乙线）保护升级改造。

4、220kV 鹿江站保护改造工程：本期为 220kV 鹿江站 220kV 东江双回线路（原 220kV 汝湖甲乙线）保护改造。

5、220kV 汝湖站保护改造工程：本期为 220kV 汝湖站 220kV 东江双回线路（原 220kV 鹿江甲乙线）保护改造。

※架空线路部分：

1、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程（架空部分）：（1）新建 110kV 骆龙甲乙线#3-T1 塔段双回架空线，新建线路路径长度约 $2 \times 0.095\text{km}$ 。新建导线每相采用 $1 \times \text{JL/LB20A-300/40}$ 型铝包钢芯铝绞线，地线采用一根 24 芯 OPGW 光缆，另一根地线采用 JLB40-80。

（2）新建终端塔 T2 至#5 塔段重新紧放线，线路路径长为 $2 \times 0.225\text{km}$ 。导线为 $1 \times \text{LGJ-300/25}$ 型钢芯铝绞线（原 110kV 骆龙甲线）与 $1 \times$

JL/LB20A-300/40 型铝包钢芯铝绞线（原 10kV 骆龙乙线），地线一根为 24 芯 OPGW，另一根为 LGJX-70/40 型稀土钢芯铝绞线。（3）拆除原 110kV 骆龙甲乙线#4 塔（ZGu1-15），共计 1 基，拆除现有 110kV 骆龙甲乙线线路长度 $2 \times 0.095\text{km}$ 。导线为 $1 \times \text{LGJ-300/25}$ 型钢芯铝绞线（原 110kV 骆龙甲线）与 $1 \times \text{JL/LB20A-300/40}$ 型铝包钢芯铝绞线（原 10kV 骆龙乙线），地线一根为 24 芯 OPGW，另一根为 LGJX-70/40 型稀土钢芯铝绞线。（4）原 110kV 骆龙甲乙线#1-新建 T1 塔，并新建 24 芯 OPGW 光缆，新建光缆路径长约为 $1 \times 0.233\text{km}$ 。拆除 110kV 骆龙甲乙线#1-#3 段原 24 芯 OPGW 光缆，拆除光缆路径长约为 $1 \times 0.138\text{km}$ ；并对新建终端塔 T2 至#5 塔段原 24 芯 OPGW 光缆重新紧放线，线路路径长为 $1 \times 0.225\text{km}$ 。

2、220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程：新建 220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（汝湖侧）双回线路，全线按架空同塔双回设计，新建线路路径长度约 $2 \times 0.183\text{km}$ ；新建 220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（鹿江侧）双回线路，全线按架空同塔双回设计，新建线路路径长度约 $2 \times 0.077\text{km}$ ，导线每相采用 $2 \times \text{JL/LB20A-630/45}$ 型铝包钢芯铝绞线，地线采用一根 72 芯 OPGW 光缆，另一根地线采用 JLB40-150。

※电缆线路部分：

1、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程（电缆部分）：新建电缆长度约 $4 \times 2.861\text{km}$ ，全线按同通道 4 回电缆设计，新建电缆选用 FY-YJLW03-64/110kV-1200mm² 交联聚乙烯绝缘皱纹铝护套铜芯电力电缆。

※通信部分：

1、配套通信设备工程：(1) 东江站配置 2 套 STM-64 ASON 设备，对侧站配置相应的光接口单元，分别接入惠州地区传输 A 网和保底通信网；(2) 东江站配置 2 套汇聚层设备，接入调度数据网 A、B 平面；(3) 东江站配置 1 套汇聚层设备，接入惠州地区综合数据网；(4) 东江站配置 1 套汇聚层设备，接入惠州地区配电数据网；(5) 东江站配置 3

套软交换 IAD 模块、2 套 2M 语音接入设备；(6) 东江站配置 2 套 48V/300A/800Ah 通信电源；系统按双重化原则配置；(7) 东江站配置 2 套通信电源监控设备及蓄电池远程核容系统；(8) 相应的线路保护通道、远动、计量及其他业务通道的开通；通信设备的屏位布置及走线槽的安装等。

2、220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程（OPGW 光缆部分）：解口汝湖站至鹿江站 220kV 线路的 1 条 72 芯 OPGW 光缆入东江站，沿东江站至解口点 220kV 新建线路建设 2 条 72 芯 OPGW 光缆，与原有光缆接续，形成东江站至汝湖站、鹿江站各 1 条光缆路由，新建光缆路径长度约为汝湖站侧 0.25km、鹿江站侧 0.1km。

3、110kV 骆龙甲乙线解口入东江站线路工程（管道光缆部分）：解口骆塘站至龙津站 110kV 线路的 1 条 24 芯 OPGW 光缆入东江站，沿东江站至解口点 110kV 新建线路建设 2 条 24 芯管道光缆，新建光缆路径长度约 2×3.0km。并沿解口点至骆塘站 110kV 线路建设 1 条 24 芯 OPGW 光缆，新建光缆路径长度约 0.25km。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中桥涵），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他：站外水源开口费按暂估价 10.00 万元计算，投标时按最高限价公布的金额固定报价，结算时按实际发生的费用计算。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十一特殊调试项目为准）；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信；

(四) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(五) 其他： / 。

※架空线路部分：

(一) 基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防腐，基础防护，地基处理；

(二) 杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立；

(三) 接地工程：接地工程材料工地运输，接地土石方，接地安装；

(四) 架线工程：架线工程材料工地运输，导地线架设（不含 OPGW 接续与测量），导地线跨越架设（其中带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、跨越铁路、高速公路、一、二级公路、河流），其他架线工程；

(五) 附件安装工程：附件安装工程材料工地运输，绝缘子串及金具安装；

(六) 辅助工程：永久施工道路修筑，尖峰、施工基面土石方工程，护坡、挡土墙及排洪沟，基础永久性围堰，索道站安装，杆塔上装的各类辅助生产装置（其中：标志牌安装，防坠地装置，防鸟刺装置），输、送电线路试运；

(七) 其他费用工程：拆除工程，施工临时占地补偿（含



牵引场地租用费)，施工临时占用地（含牵引场地）青苗赔偿，临时施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，临时施工道路修筑费（单价/总价均报），输电线路跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费）；

（八）其他：本项目限价中未考虑输电线路跨越补偿费，若实施中实有发生则按实结算。

※电缆线路部分：

施工图纸范围内的电缆建筑：

（一）土石方：材料运输，土石方挖填，开挖路面，修复路面，隧道挖填；

（二）构筑物：材料运输，直埋电缆垫层及盖板，电缆沟、浅槽，工作井，电缆埋管，隧道，隧道工作井，栈桥，基础；

（三）辅助工程：材料运输，通风，照明，排水，消防，围护，地基处理；

（四）其他费用工程：白蚁防治，拆除工程，电缆走廊绿化赔偿，沿线建（构）筑物的拆除，与城市规划、市政、园林、交警、城监、公路等部门联系办理施工许可手续，施工临时占用地补偿费；

（五）其他： / 。

施工图纸范围内的电缆安装：

（一）电缆桥、支架制作安装：材料运输，电缆桥架，电缆支架；

（二）电缆敷设：材料运输，直埋敷设，电缆沟、浅槽敷设，埋管内敷设，电缆隧道敷设，桥架敷设，栈桥敷设；

（三）电缆附件：材料运输，终端头制作安装，中接头制作安装，接地安装，设备安装，电缆保护管；

（四）电缆防火：材料运输，构筑物防火，电缆本体防火；

（五）调试与试验：电缆试验（其中：电缆局部放电试验，



电缆参数测定)，设备试验；

(六) 电缆监测(控)系统：材料运输，在线监测，安保监控；

(七) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程，线路牌挂牌；

(八) 其他：_____/____。

※通信部分

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

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。】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。】



满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2022】年【9】月【30】日，计划竣工日期为【2023】年【12】月【30】日，总日历天数【456】天。实际开工日期以发包人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：【陈俊彬】

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 合同总价为人民币（大写）【捌仟玖佰壹拾肆万贰仟贰佰捌拾捌元肆角壹分】（¥【89142288.41】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【壹佰伍拾壹万捌仟壹佰元整】（¥【1518100.00】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。



CSG

CSG

CSG

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）

CSG


CSG

CSG



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）： 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：


日期：2022.9.20

开户银行：工商银行惠州富力国际中心支行

帐号：2008024209022100612

电话：0752-8852511

承包人（盖单位公章）： 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2022.9.20

开户银行：中国农业银行惠州市城南支行

帐号：44226201040006639

电话：/

附件七 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司单位惠州 220 千伏兆丰（东江）输变电工程

项目现场作业人员配置表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	陈俊彬	项目经理	二级建造师、粤 2442013201305725	工程师	电气	粤中职 证字第 1300102185089 号		粤建安 B (2014) 0009155	
2	吴金强	总工	二级建造师、粤 2442019202000598	工程师	电气	粤中职 证字第 1300102185087 号		粤建安 B (2021) 0115271	
3	谢霄	安全员				粤建安 C (2018) 0010004			
4	焦铁林	质检员				0441810894418003201			
5	李博兴	机具管理员				0441711294417006161		162614-001044	
6	周志祥	资料员				0441611494416014485		T441323198809159631	
7	王彬	材料员				0441711194417010681		0441711194417010681	
8	李尧	施工班组负责人		助理工程师	土建	粤初职 证字第 1408005076830		T610481199003064216	
9	邓嘉文	土建负责人		助理工程师	建筑施工	粤初职证字第 1408005076831 号	施工员	0441610194416024215	
10	钟万生	变电班长					高压电工作业	T362121197803171210	
11	王 华	调试班长		助理工程师	电子	粤初职证字第 1368005074370 号	继电保护作业	T430611198704215519	
12	黄新祥	线路班长					高压电	T43032219	



工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏东江输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	广东电网能源发展有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号	惠能重核准[2021]22 号	初设批准文号	广电规划[2022]114 号
合同承包价 (万元)	8914.228841 万元		
开工日期	2023 年 1 月 5 日	竣工日期	2024 年 9 月 25 日
工程施工范围： 1、220kV 东江变电站： 土建部分：新建 220kV 东江变电站，站址总用地面积为 27157.11 m ² ，其中征地面积 25913.11 m ² ，进站道路赔偿用地面积 1244 m ² ，变电站围墙内用地面积为 8449 m ² 。站内设有配电装置楼 1 座，消防水池及泵房 1 座、警传室 1 座、事故油池 1 座、主变压器及设备支架等建（构）筑物，相应建设供水系统，消防系统等其他配套工程。 电气部分：本期建设 220kV 主变压器 2×240MVA（终期 4 台），220kV 架空出线 4 回（终期 6 回架空、2 回电缆），110kV 电缆出线 4 回（终期 14 回电缆出线），10kV 电缆出线 20 回（终期 30 回电缆出线），10kV 并联电容器组 2×5×8MVar（终期 4×5×8MVar），10kV 小电阻接地成套装置 2 台（400kVA、10Ω、600A），10kV 干式站用变 2 台 630kVA，以及电缆敷设、防火封堵、防雷接地、动力照明、继电保护及自动化工程。配套建设视频监控和通讯工程。 220kV 鹿江站保护改造工程：220kV 鹿江站 220kV 东江双回线路（原 220kV 汝湖甲乙线）保护改造。 220kV 汝湖站保护改造工程：220kV 汝湖站 220kV 东江双回线路（原 220kV 鹿江甲乙线）保护改造。 2、220kV 架空线路部分： 220kV 汝鹿甲乙线解口入东江站线路工程：220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（汝湖侧），新建 220kV 同塔双回架空线路，新建双回线路路径长度 2×0.172km，新建导线选用 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线，2 根地线中 1 根选用 72 芯 OPGW 复合光纤地线，1 根选用 JLB40-150 型铝包钢绞线。新建耐张塔 2 基，拆除 220kV 汝鹿甲乙线原#31 塔，拆除现有 220kV 汝鹿甲乙线线路路径长度约 2×0.422km，新建 J3 塔至#29 塔重新紧放线，线路路			



径长 $2 \times 0.523\text{km}$ 。原导线为 $2 \times \text{LGJX-630/55}$ 钢芯铝绞线；原地线 1 根为 72 芯 OPGW 光缆，1 根为 LGJX-95/55 型钢芯铝绞线。

220kV 东江站至 220kV 汝鹿甲乙线解口点（鹿江侧）新建 220kV 同塔双回架空线路，新建双回线路路径长度约 $2 \times 0.315\text{km}$ ，新建导线选用 $2 \times \text{JL/LB20A-630/45}$ 型铝包钢芯铝绞线，2 根地线中 1 根选用 72 芯 OPGW 复合光纤地线，1 根选用 JLB40-150 型铝包钢绞线。新建耐张塔 2 基。拆除 220kV 汝鹿甲乙线原#32 塔。新建终端塔 J4 至#34 塔重新紧放线，线路路径长 $2 \times 0.382\text{km}$ 。原导线为 $2 \times \text{LGJX-630/45}$ 钢芯铝绞线；原地线 1 根为 72 芯 OPGW 光缆，1 根为 LGJX-95/55 型钢芯铝绞线。

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: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日	 负责人: 2024年9月25日

其他人员简历表

姓名	赖振康	性别	男	年龄	42岁
职务	质量员	职称	助理工程师	学历	大专
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证-质量员	证书编号	0442310800006000076		
毕业学校及专业	惠州学院/行政管理	毕业时间		2013-6-30	
现任职务	质量员	从事相关工作年限		12年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 质量员证书

证书编码：0442310800006000076

住房和城乡建设领域施工现场专业人员
职业培训合格证



姓名：赖振康

身份证号：44138119841021505X

岗位名称：设备安装质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构：广东省祥粤职业培训学院

发证时间：2023年 04月 07日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 职称证书

广东省职称证书

姓名：赖振康
身份证号：44138119841021505X



职称名称：助理工程师
专业：电力工程电气
级别：助理级
取得方式：职称评审
通过时间：2024年5月30日
评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2413006020717

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2024年8月8日



● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	赖振康		证件号码	44138119841021505X		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市: 惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-11 16:00 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-11 16:00

其他人员简历表

姓名	周伟涛	性别	男	年龄	42岁
职务	安全负责人	职称	高级工程师	学历	本科
注册执业资格	安全生产考核合格证书	证书编号	粤建安 C3 (2011) 0008180		
毕业学校及专业	四川大学/电气自动化	毕业时间		2012-6-1	
现任职务	安全员	从事相关工作年限		15年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 安全生产考核合格证书

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(2011)0008180

姓名:周伟涛

性别:男

出生年月:1984年10月22日

企业名称:惠州市鸿业电力有限公司

职务:专职安全生产管理人员

初次领证日期:2011年08月12日

有效期:2023年07月21日 至 2026年08月11日



发证机关:广东省住房和城乡建设厅

发证日期:2023年07月21日



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：周伟涛

身份证号：441302198410221016



职称名称：高级工程师

专业：电力工程电气

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：2500101314246

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



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	周伟涛		证件号码	441302198410221016		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:16 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月, 缓缴6个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:16



惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.

业绩



惠州 110 千伏燕山（中科）输变电工程施工
合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002019010310ZH00269

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：惠东供电局



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 110 千伏燕山（中科）输变电】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【2019】年【12】月【5】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

【（一）110kV 燕山（中科）变电站工程】

建设 63MVA 主变压器 3 台，110kV 出线 4 回，10kV 出线 45 回。每台主变 10kV 侧安装 3 组 5Mvar 并联电容器组。

（二）110kV 平海变电站间隔改造工程

本期更换 110kV 铁海甲、乙线间隔的电流互感器及间隔导线，并更换 110kV 母线。

（三）220kV 铁涌变电站间隔改造工程

本期更换 110kV 铁海甲、乙线间隔内导线。

（四）220kV 埔仔变电站保护改造工程

本期在 220kV 埔仔站更换原 110kV 平海甲乙线线路保护和 110kV 港口甲乙线线路保护。

（五）解口 110kV 埔仔至平海双回线路接入燕山站线路工程

解口 110kV 埔仔至平海双回线路接入燕山站，形成燕山站至埔仔站、平海站各 2 回 110kV 线路。埔仔侧新建双回架空线路 $2 \times 3.604\text{km}$ ，导线采用 JL/LB1A-630/45 铝包钢芯铝绞线，地线采用一根为 24 芯

OPGW 光缆和一根 JLB40-100 铝包钢绞线。平海侧新建双回架空线路长度约 $2 \times 3.588\text{km}$ ，导线采用

JL/LB1A-400/35 铝包钢芯铝绞线，地线采用一根为 24 芯 OPGW 光缆和一根 JLB40-100 铝包钢绞线。拆除原 110kV 埔仔至平海甲乙线 N2 塔。

（六）解口 110kV 埔仔至平海双回线路接入燕山站线路配套通信工程

沿 110kV 埔仔至平海解口入燕山站送电线路新建的架空线路铁塔架设 2 根 24 芯 OPGW 光缆，其中：沿埔仔站至燕山站线路架设一根 24 芯 OPGW 光缆，路径长 3.604km；沿解口点原 N2 至燕山站线路架设一根 24 芯 OPGW 光缆，路径长 3.588km，接通平海至燕山 24 芯光缆路由。

（七）铁涌站至平海站 110kV 双回线路工程

新建双回架空线路长度 $2 \times 16.95\text{km}$ ；导线采用 JL/LB1A-630/45 型铝包钢芯铝绞线，地



线采用一根 36芯 OPGW 光缆和一根 JLB40-100 铝包钢绞线。拆除原 110kV 铁海甲线、110kV 铁海乙线，长度分别为 17.168km、17.296km。

(八) 铁涌站至平海站 110kV 双回线路配套通信光缆工程

沿新建铁涌站至平海站 110kV 双回架空线路铁塔架设 1 根 36 芯 OPGW 光缆,新建光缆线路长度为 1×16.95km, 形成 220kV 铁涌站至 110kV 平海站 1 回 36 芯光缆路由。

【具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程: 地基处理, 站外道路, 站外水源, 站外排水, 临时施工电源;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治;

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 无;

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立(其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设(其中带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、一、二级公路、河流), 其他架线工程, 跨越一、二级公路补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 输、送电线路试运;



(七) 其他费用工程：拆除工程；

※通信部分：

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量，光缆及金具卸车清点、验收及保管；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【通过各级验收合格并完成启动投产】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2020】年【1】月【20】日，计划竣工日期为【2020】年【12】月【30】日，总日历天数为【347】天。实际开工日期以发包人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：【何文新】

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 合同总价为人民币（大写）【叁仟陆佰贰拾壹万捌仟伍佰元整】（¥【36218500】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【玖拾肆万捌仟贰佰元整】（¥【948200】元）。

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 签订地点

本合同在【惠州惠东县】签订。

9 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【肆】份，承包人执【肆】份。本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

10 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

11 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在约定的时间签字并加盖公章，并将依法执行本合同。



(本页以下无正文)

CSG CSG



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖章）：

法定代表人或委托代理人

日期：2019.12.30



承包人（盖章）：

法定代表人或委托代理人

日期：2019.12.30



开户银行：中国工商银行股份有限公司

惠州分行惠东支行

账号：2008024209022100612

电话：

开户银行：农行惠州麦地支行

账号：44226201040006639

电话：



附件八 现场作业人员统计表

惠州市鸿业电力有限公司惠州110千伏燕山（中科）输变电工程
项目现场作业人员统计表

编号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职称			特种/一般作业人员	
				职称/技能	专业	证书号	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	何文新	项目经理	注册建造师证：粤144070913391	工程师	电气工程	粤中职证字第1913003004603号		
2	罗永强	项目总工		助理工程师	机电	粤初职证字第1008015063618号		562610300036
3	周伟涛	安全负责人		助理工程师	机电	粤初职证字第1008015063614号	粤建安C(2011)000818	562610200004
							0	
4	徐锦辉	质量负责				粤初职证字第1508005080344号	44171080000092	562610100048

编号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职称			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
		人							
5	翟观勇	资料管理员					资料员	44161140001928	44161140001929
6	刘文锋	设备管理员					机械员		44171120003122
7	骆雄	材料管理员					材料员		
8	钟万生	变电班长					高压		T162607031588
9	王华	调试班长		助理工程师		粤初职证字第1368005074370号			362612300161
10	黄新祥	线路班长					高处作业证	T43032216412126075	162612002234

编号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职称			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1 1	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职证字 第 1408005076830 号			362613-100108

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员的相关资料。

附件九 开展标准建设清单

【**单项目】开展标准建设清单



序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表(不含通信部分)

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注

工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏燕山（中科）输变电工程-110kV 埔仔至平海双回解口入燕山站送电线路		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）			
开工日期	2020 年 7 月 1 日	竣工日期	2021 年 7 月 18 日
<p>实际完成主要工程量：</p> <p>解口 110kV 埔仔至平海双回线路接入燕山站线路工程，形成燕山站至埔仔站（埔仔侧）、平海站（平海侧）各双回 110kV 线路。埔仔侧新建双回架空线路长度 $2 \times 3.584\text{km}$，导线采用 JL/LB1A-630/45 铝包钢芯铝绞线，本期采用双地线：一根地线采用一根为 24 芯 OPGW 光缆复合架空地线，型号为 OPGW-100-24-1-4，另一根地线采用铝包钢绞线，型号为 JLB40-100，长度 $1 \times 3.584\text{km}$。平海侧新建双回架空线路长度 $2 \times 3.567\text{km}$，导线采用 JL/LB1A-400/35 铝包钢芯铝绞线，本期采用双地线：一根地线采用一根为 24 芯 OPGW 光缆复合架空地线型号为 OPGW-100-24-1-4，另一根地线采用铝包钢绞线，型号为 JLB40-100，长度 $1 \times 3.567\text{km}$。新增 A9+1 铁塔 1 基，本线路共新建 26 基铁塔（其中双回路直线塔 13 基、双回路耐张塔 13 基）。</p>			
建设单位（章）	设计单位（章）	监理单位（章）	施工单位（章）
 负责人：[Signature] 2021 年 7 月 18 日	 负责人：[Signature] 2021 年 7 月 18 日	 负责人：[Signature] 2021 年 7 月 18 日	 负责人：何友新 2021 年 7 月 18 日



工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏燕山（中科）输变电工程-110kV 燕山（中科）变电站及对侧站间隔		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）	4226.84		
开工日期	2020年9月2日	竣工日期	2021年7月18日
<p>实际完成主要工程量：</p> <p>（一）变电站</p> <p>土建部分：本期新建一栋三层 GIS 配电装置楼，占地面积 1169 m²，建筑面积 3109 m²。首层为主变压器、电缆间、消防水泵房、门厅、警传室及配套休息室、厨房、卫生间；二层布置有接地变室、电容器室、10kV 配电室、气瓶间、绝缘工具间；三层布置有继电器及通信室、常用工具间、蓄电池室（2 间）、备品资料室、GIS 配电室；其中消防水池布置在首层水泵房下方架空层处。配电装置楼外新建事故油池，消防小室，化粪池、围墙和进站道路等。</p> <p>电气部分：建设 63MVA 主变压器 3 台；户内 110kV GIS 出线 4 回；10kV 出线 45 回；10kV 无功补偿装置 3×3×5010kvar，接地变小电阻成套装置 3 台，站用变 2 台。新增上述设备相关的保护、测控、故障录波、各自投、低频低周减载、电能质量监测及电能计量装置等二次设备和相关回路电缆；本工程涉及的相关调试工作。</p> <p>消防：整个建筑物的火灾自动报警系统；消火栓、主变水喷雾系统、消防水泵、稳压泵；室内智能型应急照明系统一套。</p> <p>通信：1、双光缆路由接入。2、通信设备配置。在主控室通信区域安装 5 面设备、2 面配线屏和 8 面备用设备屏。A、B 网分别配置 STM-4 光接口单元，开通燕山至平海、埔仔方向光路，开通调度数据 A、B 平面 2M 通道，开通综合数据网通道及电口业务，开通 PCM 64K 业务。</p> <p>配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。</p> <p>（二）对侧站</p> <p>220kV 埔仔站，110kV 埔燕甲线 1555、埔燕乙线 1556 开关间隔原单位保护改造。110kV 平海站，110kV 海燕甲线 1567、海燕乙线 1568 开关间隔保护升级。上述设备对应的二次保护、自动化监控系统及相应的通信业务通道。</p>			
建设单位（章）	设计单位（章）	监理单位（章）	施工单位（章）
 负责人：[Signature] 2021年7月18日	 负责人：[Signature] 2021年7月18日	 负责人：[Signature] 2021年7月18日	 负责人：[Signature] 2021年7月18日

工程竣工报告

工程名称	惠州 110 千伏燕山（中科）输变电工程-110kV 铁涌至平海双回线路改造工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）			
开工日期	2020年7月/日	竣工日期	2021年4月8日
<p>实际完成主要工程量：</p> <p>1.本工程新建双回架空线路总长度为 2×17.475km，导线型号为 JL/LB1A-630/45 铝包钢芯铝绞线，采用双地线，一根地线采用 48 芯 OPGW 光纤复合架空地线，型号为 OPGW-100-48-2-4，另一根地线采用铝包钢绞线，型号为 JLB40-100，长度为 1×17.475km。新增 N36+1 铁塔 1 基，本线路共新建 48 基铁塔（其中双回路直线塔 31 基、双回路耐张塔 17 基）。</p> <p>2.拆除原 110kV 铁海甲线 17.168km，拆除原 110kV 铁海乙线 17.298km。</p>			
建设单位（章）  负责人：[Signature] 2021年4月8日	设计单位（章）  负责人：[Signature] 2021年4月8日	监理单位（章）  负责人：[Signature] 2021年4月8日	施工单位（章）  负责人：[Signature] 2021年4月8日

其他人员简历表

姓名	梁展荣	性别	男	年龄	29岁
职务	安全员	职称	助理工程师	学历	本科
注册执业资格	安全生产考核合格证书	证书编号	粤建安 C3 (2022) 0002709		
毕业学校及专业	广东工业大学华立学院/ 电气自动化	毕业时间		2020-6-22	
现任职务	安全员	从事相关工作年限		5年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：梁展荣

身份证号：441323199707174034



职称名称：助理工程师

专 业：电力工程电气

级 别：助理级

取得方式：初次职称考核认定

通过时间：2022年08月15日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2213006012408

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2022年08月18日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 安全生产考核合格证书（C类）

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（2022）0002709

姓 名：梁展荣

性 别：男

出生年月：1997年07月17日

企业名称：惠州市鸿业电力有限公司

职 务：专职安全生产管理人员

初次领证日期：2022年01月19日

有效 期：2024年12月19日 至 2028年01月18日



发证机关：广东省住房和城乡建设厅

发证日期：2024年12月19日



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	梁展荣		证件号码	441323199707174034		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:19 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:19

其他人员简历表

姓名	邝昶	性别	男	年龄	28岁
职务	安全员	职称	助理工程师	学历	大专
注册执业资格	安全生产考核合格证书	证书编号	粤建安 C3 (2022) 0002299		
毕业学校及专业	广东水利电力职业技术学院/发电厂及电力系统	毕业时间		2019-6-20	
现任职务	安全员	从事相关工作年限		5年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 安全生产考核合格证书（C类）

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（2022）0002299

姓 名：邝昶

性 别：男

出生年月：1998年02月26日

企业名称：惠州市鸿业电力有限公司

职 务：专职安全生产管理人员

初次领证日期：2022年01月12日

有效 期：2024年11月27日 至 2028年01月11日



发证机关：广东省住房和城乡建设厅

发证日期：2024年11月27日



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：邝昶

身份证号：441602199802262256



职称名称：助理工程师

专业：电力工程电气

级别：助理级

取得方式：初次职称考核认定

通过时间：2023年06月21日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2313006019130

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年10月16日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	邝昶		证件号码	441602199802262256		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-11 16:01		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-11 16:01

其他人员简历表

姓名	方婷婷	性别	女	年龄	31岁
职务	劳资专管员	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	劳务员	证书编号	0915879202507010634		
毕业学校及专业	广东技术师范大学/电气自动化	毕业时间	2018-6-30		
现任职务	劳资专管员	从事相关工作年限	7年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 施工现场专业人员职业培训合格

2025/7/22 10:20

查询结果-广东省建协职业技能鉴定中心

住房和城乡建设领域建设专业 合格证书

姓名: 方婷婷
身份证号: 445224199506171843
名称: 劳务员
等级: --
证书编号: 0915879202507010634



本电子证书由广东省建协职业技能鉴定中心核发。本证书表明持证人已通过住房和城乡建设领域建设专业理论测评考核，成绩合格。



实时数据，扫码验证

发证单位: 

发证日期: 2025年07月21日

查询网址: www.gdzjx.org.cn

● 职称证书

广东省职称证书

姓名：方婷婷

身份证号：445224199506171843



职称名称：工程师

专业：电力工程电气

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2025年5月23日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2513003025281

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2025年7月14日



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	方婷婷		证件号码	445224199506171843		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:13 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:13

其他人员简历表

姓名	张锦树	性别	男	年龄	46岁
职务	土建工程师	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	广东工业大学华立学院/ 城镇建设工程(建筑工程方向)	毕业时间	2004-7-1		
现任职务	土建主管	从事相关工作年限	20年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



粤中取证字第 1400102196398 号



张锦树 于二〇一四年
十二月，经 广东省建筑工程
技术工程师资格第一

评审委员会评审通过，
具备 建筑工程师

资格。特发此证



发证机关

二〇一五年四月十五日

● 学历



查询网址: <http://www.chsi.com.cn>

中华人民共和国教育部监制

● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	张锦树		证件号码	441322198001215817		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:15 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:15

业绩



惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一
标段）工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00008

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一标段）】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【2020】年【2】月【18】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）220kV 川平（白盆珠）变电站工程：

新建 180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。新建 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。全站总用地面积 4.5199h m²，其中围墙内用地面积 2.5568h m²。全站总建筑面积 1383.78 m²，主控楼建筑面积 933.34 m²。

（2）500kV 袂州站扩建 220kV 白盆珠出线间隔工程：

在预留位置新建 2 个 220kV 出线间隔，并根据线路专业的要求调整间隔位置，电气接线和配电装置型式同前期。

（3）110kV 多祝站改造工程：

本期把原 110kV 多白线、多宝线间隔更名为川平甲线、川平乙线间隔；更换原多白线间隔、多宝线间隔和旁路间隔的电流互感器和间隔内导线；更换#1~#7 间隔对应的主母线和旁路母线；在原多宝线间隔、多白线间隔加装出线避雷器。电气接线和配电装置型式同前期。

（4）220kV 东澎站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接点方式分相距离保护的电流差动保护。

（5）220kV 桂竹站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接



点方式分相距离保护的电流差动保护。

(6) 110kV 宝口站保护改造工程：

本期至川平站 110kV 线路更换保护装置，配置复用光纤通道的电流差动保护。

(7) 配套通信设备工程。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有 的项目，打 的在本次承包范围内，未打 的不在本次承包范围内。

※ 变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统建筑，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中桥涵），

站外水源，站外排水，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，

临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他： / 。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

(二) 与站址有关的单项工程：站外电源，站外通信

(三) 其他费用工程：标志牌安装，拆除工程；

(四) 其他： / 。

※ 通信部分：

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

安全目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 3 】月【 25 】日，计划竣工日期为【 2020 】年【 12 】月【 31 】日，总日历天数【 282 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄慧 】

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 合同总价为人民币（大写）【肆仟贰佰柒拾壹万陆仟玖佰元】（¥【42716900】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【捌拾肆万陆仟肆佰元整】（¥【846400】元）。



元)。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。


发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人 (盖单位公章): 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人: 

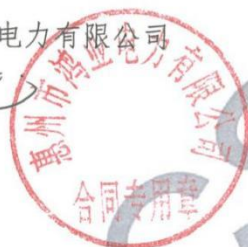
日期: 2020.7.8

开户银行: 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号: 2008020609024912123

电话: 0752-8852511

承包人 (盖单位公章): 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人: 

日期: 2020.7.8

开户银行: 农行惠州麦地支行

帐号: 44226201040006639

电话: 0752-8852686

CSG

附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程施工（第一标段）】
项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	黄慧	项目经理	二级建造师注册证：粤 24411140467050	工程师	电力工程管理	粤中 职 字 第 1719003003262 号	高压		
2	张锦树	项目总工程师		工程师	土建	粤中 职 证 字 第 1400102190398 号			162612002590
3	黄俊杰	安全专职		助理工程师	电气	粤初 职 证 字 第 1108005067633 号		粤建安 C (2016) 0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人		工程师	电气	粤中 职 证 字 第 1500102255603 号	质检员	44161080000470	562610000010
5	周志祥	材料管理员					资料员	4416114001928	44161140001929
6	刘文锋	设备管理员					高压电工	44171120003122	162615-002851
7	黄情	材料管理员					材料员		
8	钟万生	变电班长							162607031588
9	王华	调试班长		助理工程师		粤初 职 证 第 136800507437			362612300161
10	黄新祥	线路班长					高处作业证	T43033216412126075	162612002234

11	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职 证第 1408005 076830			362613-1001 08
----	----	------	--	-------	--	--------------------------------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一	220kV 川平（白盆珠）变电站工程				
1	立柜式分体空调机 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.5kW		台	8.00	
2	防腐防爆型壁挂式分体空调器 N=2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	3.00	
3	检修电源箱 PZ30		个	3.00	
4	照明配电箱		个	3.00	

工程竣工报告

工程名称	惠州220千伏白盆珠(多祝)输变电工程-220kV川平(白盆珠)变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州市电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2021年11月3日	竣工日期	2021年12月19日
合同承包价(万元)	4271.69万元	工程质量评价	

变电站工程:

土建部分: 变电站站内建筑规模面积25568m², 全站总建筑面积 1383.78m², 主控楼建筑面积 933.34 m², 全站电缆沟施工2829米, 站区围墙长度648米, 新建进站道路长约121米, 新建事故油池、雨淋阀小室等构筑物, 配套消防工程。

电气部分: 本期建设180MVA 主变压器 2 台, 每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组, 本期 220kV 出线 4 回, 110kV 出线 6 回, 10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器, 户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线, 配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线, 配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线, 配电装置采用开关柜户内布置, 并联电容器户外布置。

消防: 1、全站设置消防给水系统, 水喷雾系, 站内设一座消防水池; 2、生产用房、主变压器等处设置火灾探测报警系统(主变设置感温电缆); 3、站内设置应急照明系统一套。

通信: 1、东澎站-川平站, 川平站-桂竹站光缆路由接入。2、东澎站-横州站光缆路由接入。3、安墩站-川平; 多祝站-川平站; 宝口站-川平站光缆路由接入; 4、并开通各线路的A、B网设备光路; 5、通信设备配置。在主控室安装2面配线屏; 通信室10面设备屏, 配线设备及备用屏16面。A、B网分别配置STM-4光接口单元, 开通川平至东澎、桂竹站方向光路, 安装开通省网ASON设备一套, 开通调度数据A、B平面2M通道, 开通川平站综合数据网通道及电口业务, 开通PCM 64K业务; 安装电话录音系统一套。6、开通宝口站-川平站、多祝站-川平站、安墩站-川平站综合数据网通道; 7、安装2套整流设备、2套直流分配柜、2组800AH电池组。

配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。

验收结论:

施工单位(公章):  签名:  2021年12月19日	监理单位(公章):  签名:  2021年12月19日	设计单位(公章):  签名:  2021年12月19日	建设单位(公章):  签名:  2021年12月19日
--	--	--	--

其他人员简历表

姓名	张冠华	性别	男	年龄	38 岁
职务	强电工程师	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	南华大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2016-6-30		
现任职务	强电工程师	从事相关工作年限	15 年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

- 身份证



● 职称证书



● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	张冠华	证件号码	440306198808150494		
参保险种情况					
参保起止时间	单位	参保险种			
		养老	工伤	失业	
202512 - 202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6	
截止	2026-05-28 11:20	, 该参保人累计月数合计			
		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:20

其他人员简历表

姓名	王华	性别	男	年龄	39 岁
职务	弱电工程师	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	广东理工学院/电气工程及其自动化	毕业时间	2021-6-30		
现任职务	弱电工程师	从事相关工作年限	16 年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：王华

身份证号：430611198704215519



职称名称：工程师

专业：电力工程电气

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2023年06月21日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2313003019169

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年10月16日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 特种作业证

中华人民共和国特种作业操作证

档案编码: A44130043321006724



备注: 本证书已于2024-11-11在惠州市应急管理局完成复审。请于2027-09-26前进行延期换证。

本电子证书和实体证书具有同等法律效力。

● 学历

成人高等教育



毕 业 证 书

学生 王华 性别 男，一九八七年 四 月二十一日生，于二〇一九年
三 月至二〇二一年 六 月在本校 电气工程及其自动化
专业 业余 学习，修完 专科起点本 科教学计划规定的全部课程，成绩
合格，准予毕业。

校 名：广东理工学院 校（院）长：张湘伟

批准文号：粤教规[2004]95号
证书编号：137205202105020243

二〇二一年 六 月 三十 日

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

● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	王华		证件号码	430611198704215519			
参保险种情况							
参保起止时间		单位		参保险种			
				养老	工伤	失业	
202512	-	202605	惠州市: 惠州市鸿业电力有限公司		6	6	6
截止		2026-05-28 11:16		, 该参保人累计月数合计			
				实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:16

业绩



惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路工程
施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00047

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【 广东电网有限责任公司惠州供电局 】

承包人：【 惠州市鸿业电力有限公司 】

鉴于发包人为建设【 惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路 】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【 2020 】年【 7 】月【 20 】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

【 架空线路部分：

(1) 220kV 雍仲甲乙线解口入丰达电厂线路工程：全线新建线路长 21.693+8.057km，其中新建 220kV 双回架空线路长 21.693km，新建 220kV 四回架空线路长 8.057km，拆除 220kV 双回线路长约 0.295km，拆除 220kV 单回线路长 2.1km。

(2) 220kV 惠仲甲乙线改造线路工程：新建 220kV 双回架空线路长 1.767km，新建 220kV 单回架空线路长 0.577km。拆除 220kV 单回线路长 2.039km。

通信部分：

(1) 配套通信设备工程：在丰达电厂对侧的雍园站和仲恺站配置相应的光接口单元，将丰达扩建电厂接入惠州地区传输 A、B 网，原有惠州局 PCM 设备增加相应的 PCM 板卡。

(2) 220kV 雍仲甲乙线解口入丰达电厂线路配套 OPGW 光缆工程 OPGW 光缆单盘测量 15 盘，接续 19 头，全程测量 4 段。

(3) 220kV 惠仲甲乙线改造线路配套 OPGW 光缆工程：OPGW 光缆单盘测量 2 盘，接续 3 头，全程测量 2 段。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※架空线路部分：



(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立 (其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设 (不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设 (其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、 带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程, 跨越补偿费 (跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 封航河流补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿 (含牵引场地租用费), 施工临时占用地 (含牵引场地) 青苗赔偿, 施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 施工道路修筑;

(八) 其他: / 。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量; 与施工相关的所有其他费用项目; 不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 12 】月【 30 】日，计划竣工日期为【 2021 】年【 12 】月【 20 】日，总日历天数为【 356 】天。实际开工日期以发包人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：【 谢伟民 】

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 合同总价为人民币（大写）【 肆仟捌佰零肆万捌仟壹佰玖拾陆圆伍角伍分 】（¥【 48048196.55 】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【 贰佰零伍万贰仟叁佰圆整 】（¥【 2052300 】元）。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 】惠州市【 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。



本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)



发包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.7.29

开户银行： 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号： 2008024209022100612

电话： 0752-8852511

承包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.7.29

开户银行： 农行惠州麦地支行

帐号： 44226201040006639

电话： 0752-8852218



附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路工程

项目现场作业人员配置表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员	
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号
1	谢伟民	项目经理	一级建造师, 粤 144070701131	工程师	电气	粤高 职 证 第 1000101000052		粤建安 B(2004)0008334
2	叶明豪	项目总工		工程师	电气	191303004114		

3	金熙斌	项目副经理	二级建造师, 粤 2441112033159	工程师	电气	粤中指证字第 1200102133251 号	粤建安 B (2014) 0009156	
4	陈俊彬	项目副总工	二级建造师, 粤 2441313040420	工程师	电气	粤中职证字第 1300102185089	粤建安 B(2014)0009155	
5	邓嘉文	安全负责人		建筑施工助理工程师	建筑	粤初职证字第 1408005076831 号	高压电工 T441302199102118513	
6	李湘萍	质量负责人					质量员 4417080000094	

7	翟观勇	资料 管理员				资料 员	441611 400019 29	
8	刘文锋	设备 管理员				高压 电工	441711 200031 22	162615- 002851
9	黄情	材料 管理员				材料 员		
10	钟万生	变电 班长						16260703 1588
						粤初 职证		
11	王华	调试 班长	助理工 程师			第 13680 05074 37		36261230 0161
12	黄新祥	线路 班长				高处 作业 证	T43033 216412 126075	16261200 2234



13	李尧	土 建 负 责		助理工 程师	粤 初 职 证 第 14080 05076 830		362613- 100108
----	----	------------	--	-----------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工
程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法
人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序 号	设备名称	规格型号	单 位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序 号	标准点	部位	作法	备注

其他人员简历表

姓名	张济南	性别	男	年龄	39岁
职务	测量工程师	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	惠州学院/电气工程及其自动化	毕业时间	2011-6-30		
现任职务	测量工程师	从事相关工作年限	16年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下:

姓名	张济南	证件号码	441424198708074833		
参保险种情况					
参保起止时间	-	单位	参保险种		
			养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		
截止	2026-05-28 11:15		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:15

其他人员简历表

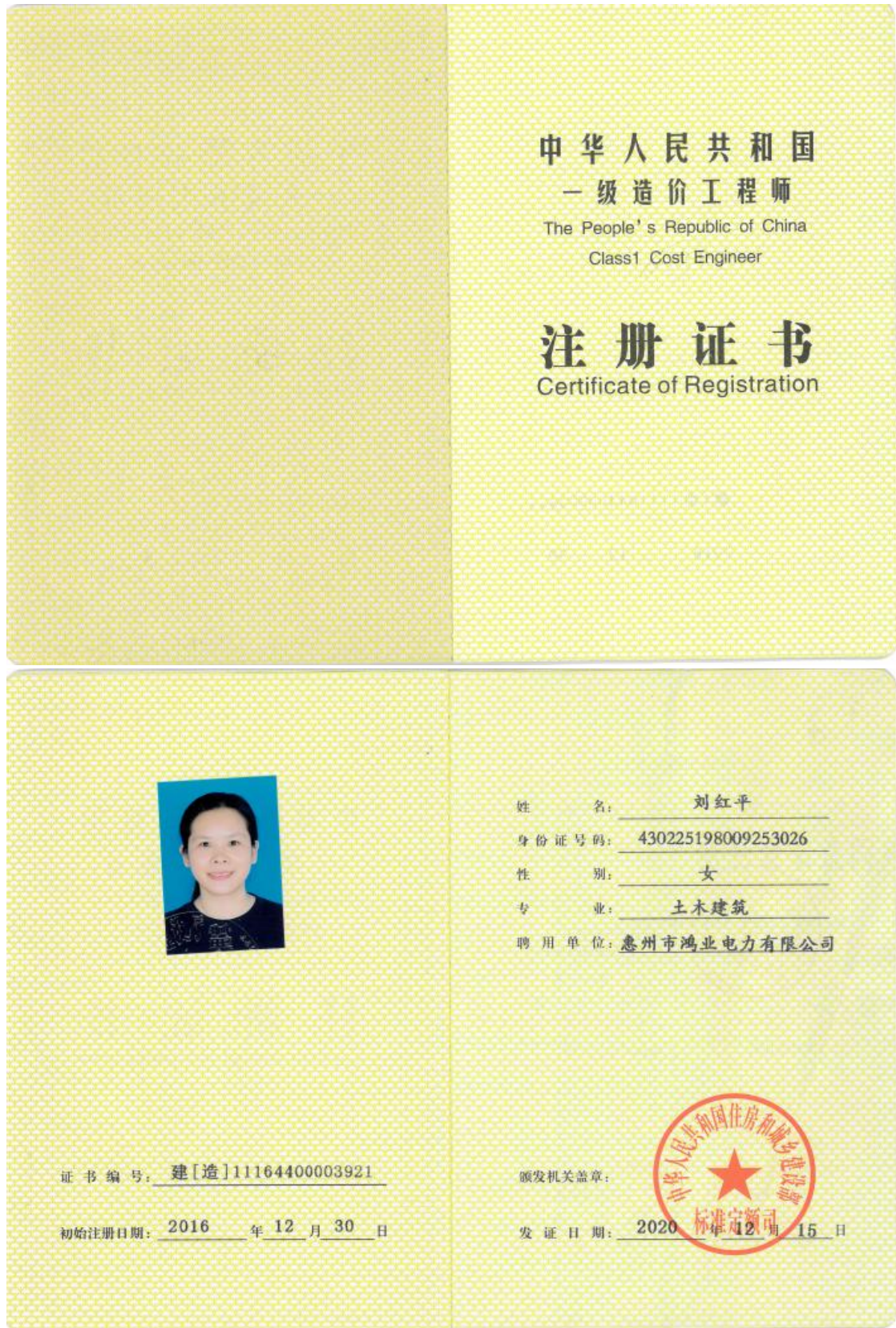
姓名	刘红平	性别	女	年龄	46岁
职务	商务及造价负责人	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	一级注册造价工程师	证书编号	建[造]11164400003921		
毕业学校及专业	华中科技大学/工程管理	毕业时间		2012-7-1	
现任职务	造价主管	从事相关工作年限		20年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 一级造价师注册证书



延续注册登记栏		变更注册登记栏	
<p>第一次延续注册:</p> <p style="font-size: 24px; font-weight: bold; color: blue;">同意延续注册</p> <p>有效期至: 2028年12月31日</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>第二次延续注册:</p> <p>有效期至:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>现聘用单位:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>现聘用单位:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>
<p>第三次延续注册:</p> <p>有效期至:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>第四次延续注册:</p> <p>有效期至:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>现聘用单位:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<p>现聘用单位:</p> <p style="text-align: center;">注册受理机关 公章</p> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>



中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn

全国建筑市场监管公共服务平台



建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录

请输入关键词, 例如企业名称、统一社会信用代码

首页
监管动态
数据服务
信用建设
建筑工人
政策法规
电子证照
问题解答
网站动态

首页 > 人员数据 > 人员列表 >

手机查看 

刘红平

证件类型	居民身份证	证件号码	430225*****26	性别	女
注册证书所在单位名称	惠州市鸿业电力有限公司				

[执业注册信息](#)
[个人工程业绩](#)
[个人业绩技术指标](#)
[不良行为](#)
[良好行为](#)
[黑名单记录](#)

一级注册造价工程师

注册单位: 惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 建[建]11164400003921 注册编号/执业印章号: B11164400003921
 注册专业: 土建 有效期: 2028年12月31日

2020-12-14 - 延续注册 - 土建
 惠州市鸿业电力有限公司

● 职称证书

广东省职称证书

姓名：刘红平
身份证号：430225198009253026



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：2500101314438
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



● 学历



● 社保证明



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	刘红平		证件号码	430225198009253026		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:13		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:13

其他人员简历表

姓名	简晖	性别	女	年龄	39岁
职务	造价工程师	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	一级造价工程师	证书编号	建[造]11254400036516		
毕业学校及专业	茂名职业技术学院/工程管理	毕业时间		2009-7-7	
现任职务	造价员(预算员)	从事相关工作年限		16年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 一级造价师注册证书

使用有效期: 2026年04月13日
- 2026年07月12日



中华人民共和国 一级造价工程师注册证书

The People's Republic of China
Class1 Cost Engineer Certificate of Registration

姓 名: 简晖
性 别: 女
出 生 日 期: 1987年10月16日
专 业: 土木建筑工程
证 书 编 号: 建[造]11254400036516
有 效 期: 2025年04月10日-2029年04月09日
聘 用 单 位: 惠州市鸿业电力有限公司



个人签名:

简晖

签名日期: 2026. 4. 13





惠州市鸿业电力有限公司
HUIZHOU HONGYE ELECTRIC POWER CO., LTD.



一级造价工程师

Class 1 Cost Engineer

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、住房和城乡建设部批准颁发，表明持证人通过全国统一组织的考试，取得一级造价工程师职业资格。


中华人民共和国人力资源和社会保障部


中华人民共和国住房和城乡建设部



姓名: 简晖

证件号码: 441602198710160223

性别: 女

出生年月: 1987年10月

专业: 土木建筑工程

批准日期: 2024年10月20日

管理号: 04520241044000002338





中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn
全国建筑市场监管公共服务平台

建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录
请输入关键词,例如企业名称、统一社会信用代码 搜索

首页 监管动态 数据服务 信用建设 建筑工人 政策法规 电子证照 问题解答 网站动态 动态核查

首页 > 人员数据 > 人员列表 >

手机查看

简晖

证件类型	居民身份证	证件号码	441602*****23	性别	女
注册证书所在单位名称	惠州市鸿业电力有限公司				

执业注册信息 个人工程业绩 个人业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录

一级注册造价工程师

注册单位: 惠州市鸿业电力有限公司 证书编号: 建[造]11254400036516 注册编号/执业印章号: B11254400036516

注册专业: 土建 有效期: 2029年04月09日

2025-03-04 - 初始注册 - 土建
惠州市鸿业电力有限公司

查看证书变更记录 (1) ^

● 职称证书

广东省职称证书

姓名：简晖

身份证号：441602198710160223



职称名称：工程师

专业：电力管理

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2025年5月23日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2513003025319

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2025年7月14日



● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	简晖		证件号码	441602198710160223		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:13 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴6个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:13

其他人员简历表

姓名	郭俊文	性别	男	年龄	41岁
职务	暖通专业负责人	职称	高级工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	四川大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2012-6-30		
现任职务	暖通专业技术人员	从事相关工作年限	18年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

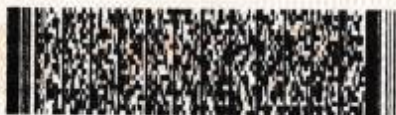
● 身份证



● 职称证书



粤高职称字第 1409021000306 号



郭俊文 于二〇一四年

十月，经广东省建设工程
技术高级工程师资格

评审委员会评审通过，
具备 电气工程高级工程师
资格。特发此证



发证机关：广东省人力资源和社会保障厅

二〇一五年 三 月 二十 日

● 学历



● 社保证明



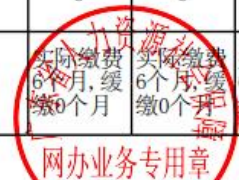
广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	郭俊文		证件号码	441302198508197018		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:10		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:10

其他人员简历表

姓名	叶明豪	性别	男	年龄	36岁
职务	施工员	职称	高级工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证	证书编号	0441710394417005159		
毕业学校及专业	嘉应学院/自动化(电气工程方向)	毕业时间		2015-7-1	
现任职务	施工员	从事相关工作年限		12年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



- 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0441710394417005159

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名： 叶明豪

身份证号： 441302199010110514

岗位名称： 设备安装施工员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构： 广东省

发证时间： 2021年 03月 31日

查询地址： <http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：叶明豪

身份证号：441302199010110514



职称名称：高级工程师

专 业：电力工程电气

级 别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2023年06月30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：2300101196176

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2023年08月10日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	叶明豪		证件号码	441302199010110514		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:16 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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。

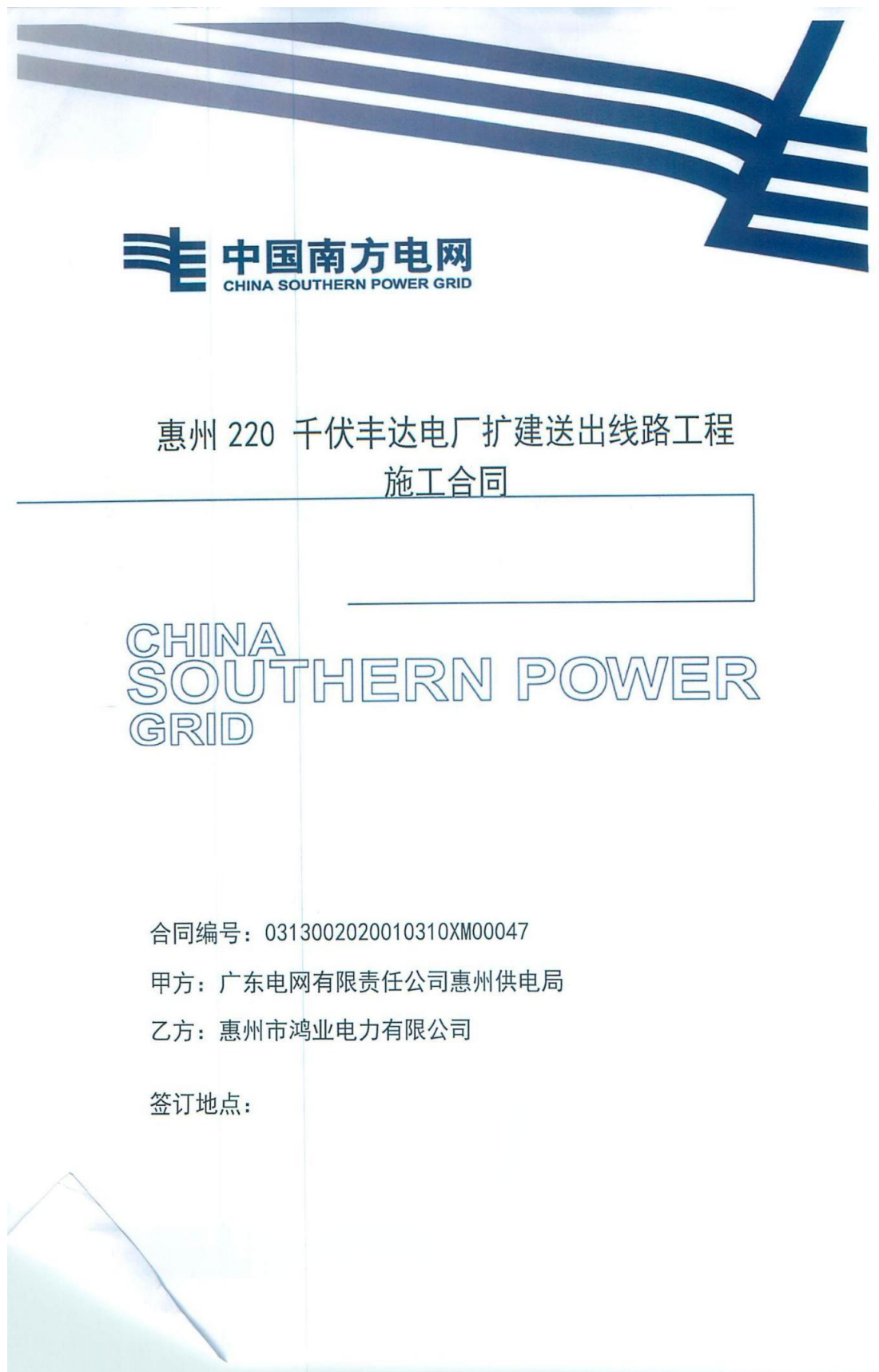
网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2026-05-28 11:16

业绩



惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路工程
施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00047

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【 广东电网有限责任公司惠州供电局 】

承包人：【 惠州市鸿业电力有限公司 】

鉴于发包人为建设【 惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路 】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【 2020 】年【 7 】月【 20 】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

【 架空线路部分：

(1) 220kV 雍仲甲乙线解口入丰达电厂线路工程：全线新建线路长 21.693+8.057km，其中新建 220kV 双回架空线路长 21.693km，新建 220kV 四回架空线路长 8.057km，拆除 220kV 双回线路长约 0.295km，拆除 220kV 单回线路长 2.1km。

(2) 220kV 惠仲甲乙线改造线路工程：新建 220kV 双回架空线路长 1.767km，新建 220kV 单回架空线路长 0.577km。拆除 220kV 单回线路长 2.039km。

通信部分：

(1) 配套通信设备工程：在丰达电厂对侧的雍园站和仲恺站配置相应的光接口单元，将丰达扩建电厂接入惠州地区传输 A、B 网，原有惠州局 PCM 设备增加相应的 PCM 板卡。

(2) 220kV 雍仲甲乙线解口入丰达电厂线路配套 OPGW 光缆工程 OPGW 光缆单盘测量 15 盘，接续 19 头，全程测量 4 段。

(3) 220kV 惠仲甲乙线改造线路配套 OPGW 光缆工程：OPGW 光缆单盘测量 2 盘，接续 3 头，全程测量 2 段。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。其中，有□的项目，打√的在本次承包范围内，未打√的不在本次承包范围内。

※架空线路部分：



(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立 (其中: 标志牌安装);

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设 (不含 OPGW 接续与测量), 导地线跨越架设 (其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、 带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程, 跨越补偿费 (跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 封航河流补偿费);

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿 (含牵引场地租用费), 施工临时占用地 (含牵引场地) 青苗赔偿, 施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 施工道路修筑;

(八) 其他: / 。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量; 与施工相关的所有其他费用项目; 不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 12 】月【 30 】日，计划竣工日期为【 2021 】年【 12 】月【 20 】日，总日历天数为【 356 】天。实际开工日期以发包人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：【 谢伟民 】

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 合同总价为人民币（大写）【肆仟捌佰零肆万捌仟壹佰玖拾陆圆伍角伍分】（¥【48048196.55】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【贰佰零伍万贰仟叁佰圆整】（¥【2052300】元）。

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【】年【】月【】日签订。

9 签订地点

本合同在【惠州市】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【肆】份，承包人执【肆】份。



本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)



发包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.7.29

开户银行： 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号： 2008024209022100612

电话： 0752-8852511

承包人（盖单位公章）：

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.7.29

开户银行： 农行惠州麦地支行

帐号： 44226201040006639

电话： 0752-8852218



附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路工程

项目现场作业人员配置表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员	
				职称/技能	专业	证书号	特种作业工种	特种作业操作证书号
1	谢伟民	项目经理	一级建造师， 粤 144070-701131	工程师	电气	粤高 职证 第 10001 01000 052 19130	粤建安 B(2004)00083 34	
2	叶明豪	项目总工		工程师	电气	03004 114		

3	金熙斌	项目副经理	二级建造师, 粤 2441112033159	工程师	电气	粤中指证字第 1200102133251 号	粤建安 B (2014) 0009156	
4	陈俊彬	项目副总工	二级建造师, 粤 2441313040420	工程师	电气	粤中职证字第 1300102185089	粤建安 B(2014)0009155	
5	邓嘉文	安全负责人		建筑施工助理工程师	建筑	粤初职证字第 1408005076831 号	高压电工 T441302199102118513	
6	李湘萍	质量负责人					质量员 4417080000094	

7	翟观勇	资料 管理员				资料 员	441611 400019 29	
8	刘文锋	设备 管理员				高压 电工	441711 200031 22	162615- 002851
9	黄情	材料 管理员				材料 员		
10	钟万生	变电 班长						16260703 1588
11	王华	调试 班长	助理工 程师			粤初 职证 第 13680 05074 37		36261230 0161
12	黄新祥	线路 班长				高处 作业 证	T43033 216412 126075	16261200 2234



13	李尧	土 建 负 责		助理工 程师	粤 初 职 证 第 14080 05076 830		362613- 100108
----	----	------------	--	-----------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工
程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法
人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**





序 号	设备名称	规格型号	单 位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序 号	标准点	部位	作法	备注

工程竣工报告

工程名称	惠州 220 千伏丰达电厂扩建送出线路工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	佛山电力设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价 (万元)			
开工日期	2021 年 3 月 15 日	竣工日期	2023 年 07 月 15 日
<p>实际完成主要工程量:</p> <p>220kV 雍仲甲乙线解口入丰达电厂线路:</p> <p>本工程新建线路起点位于新建丰达电厂 220kV 构架 (1A0、2A0), 终点位于 220kV 雍园至仲恺甲乙线解口点 (1A22 塔、2A28 塔), 新建 220kV 同塔双回路 2×21.853km, 新建同塔四回路 4×7.915km, 新建铁塔 76 基, 其中双回路耐张塔 30 基、双回路直线塔 22 基、四回路耐张塔 16 基、四回路直线塔 8 基; 基础采用灌注桩、人工挖孔桩及全掏挖基础; 新建线路导线采用 2×JL/LB20A-630/45 铝包钢芯铝绞线, 地线四回路路段为两根 48 芯 OPGW 光缆, 双回路路段为一根 JL/B40-150 铝包钢绞线和一根 48 芯 OPGW 光缆; 新建 220kV 雍园至仲恺双回路 1A22 塔~雍仲甲乙#7、2A28 塔~雍仲甲乙#13 段旧线重新放紧线 2×2.043km, 拆除 220kV 雍仲甲乙线双回路旧线 2×0.295km, 拆除段导线为 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线, 地线为 2 根 48 芯 OPGW 复合光缆; 拆除 220kV 惠仲乙线单回路旧线路 2.1km, 拆除段导线为 2×LGJX-300/40 型钢芯铝绞线, 地线为 1 根 GJ-50 钢绞线和 1 根 OPGW 光缆。</p> <p>220kV 惠仲甲乙线改造线路:</p> <p>本工程新建线路起点位于惠雍甲 (惠仲甲) #24、惠雍乙 (惠仲乙) #27, 终点位于 B4 塔, 新建 220kV 同塔双回路 2×1.304km, 新建铁塔 3 基, 其中双回路耐张塔 1 基, 双回路直线塔 2 基; 基础均采用人工挖孔桩, 新建线路导线采用 2×JL/LB20A-630/45 型铝包钢芯铝绞线, 地线为 2 根 48 芯 OPGW 复合光缆, 对惠雍 (仲) 甲#24~B1 塔、惠雍 (仲) 乙#27~B1 塔段利用原线路导线重新放紧线 1×0.753km, 紧线段导线为 2×LGJX-300/40 型钢芯铝绞线, 地线 1 根为 GJ-50 钢绞线和 1 根 OPGW 光缆; 拆除 220kV 惠雍 (仲) 甲线单回路旧线路 1.7km, 拆除段导线为 2×LGJX-300/40 型钢芯铝绞线, 地线为 1 根 GJ-50 钢绞线和 1 根 OPGW 光缆。</p>			
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: [Signature] 2023 年 7 月 15 日	 负责人: [Signature] 2023 年 7 月 15 日	 负责人: [Signature] 2023 年 7 月 15 日	 负责人: [Signature] 2023 年 7 月 15 日

其他人员简历表

姓名	黄情	性别	男	年龄	36岁
职务	材料员	职称	助理工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证-材料员	证书编号	0441611194416010659		
毕业学校及专业	电子科技大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2023-6-30		
现任职务	材料员	从事相关工作年限	12年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 材料员证

证书编码：0441611194416010659

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓名：黄情

身份证号：430381199010066018

岗位名称：材料员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构：广东省

发证时间：2021年 02月 05日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 职称证书

广东省职称证书

姓名：黄情

身份证号：430381199010066018



职称名称：助理工程师

专业：电力工程电气

级别：助理级

取得方式：职称评审

通过时间：2025年5月23日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2513006025301

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2025年7月14日



● 学历



● 社保证明



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	黄情		证件号码	430381199010066018			
参保险种情况							
参保起止时间	单位		参保险种				
			养老	工伤	失业		
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		6	6	6
截止	2026-05-28 11:20		, 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:20

业绩



惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一
标段）工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00008

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一标段）】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【2020】年【2】月【18】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）220kV 川平（白盆珠）变电站工程：

新建 180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。新建 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。全站总用地面积 4.5199h m²，其中围墙内用地面积 2.5568h m²。全站总建筑面积 1383.78 m²，主控楼建筑面积 933.34 m²。

（2）500kV 袂州站扩建 220kV 白盆珠出线间隔工程：

在预留位置新建 2 个 220kV 出线间隔，并根据线路专业的要求调整间隔位置，电气接线和配电装置型式同前期。

（3）110kV 多祝站改造工程：

本期把原 110kV 多白线、多宝线间隔更名为川平甲线、川平乙线间隔；更换原多白线间隔、多宝线间隔和旁路间隔的电流互感器和间隔内导线；更换#1~#7 间隔对应的主母线和旁路母线；在原多宝线间隔、多白线间隔加装出线避雷器。电气接线和配电装置型式同前期。

（4）220kV 东澎站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接点方式分相距离保护的电流差动保护。

（5）220kV 桂竹站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接



点方式分相距离保护的电流差动保护。

(6) 110kV 宝口站保护改造工程:

本期至川平站 110kV 线路更换保护装置, 配置复用光纤通道的电流差动保护。

(7) 配套通信设备工程。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图纸范围内的建筑、安装及调试工程。其中, 有 的项目, 打 的在本次承包范围内, 未打 的不在本次承包范围内。

※ 变电部分: :

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路 (其中 桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源,

临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试 (其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: /。

※ 通信部分: :

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

安全目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 3 】月【 25 】日，计划竣工日期为【 2020 】年【 12 】月【 31 】日，总日历天数【 282 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄慧 】

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 合同总价为人民币（大写）【肆仟贰佰柒拾壹万陆仟玖佰元】（¥【42716900】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【捌拾肆万陆仟肆佰元整】（¥【846400】元）。



元)。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人 (盖单位公章): 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人: 

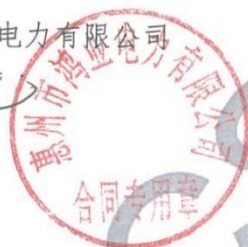
日期: 2020.7.8

开户银行: 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号: 2008020609024912123

电话: 0752-8852511

承包人 (盖单位公章): 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人: 

日期: 2020.7.8

开户银行: 农行惠州麦地支行

帐号: 44226201040006639

电话: 0752-8852686

CSG

附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程施工（第一标段）】
项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	黄慧	项目经理	二级建造师注册证：粤 24411140467050	工程师	电力工程管理	粤中 职 字第 1719003003262 号	高压		
2	张锦树	项目总工		工程师	土建	粤中 职 证字第 1400102196398 号			162612002590
3	黄俊杰	安全专职		助理工程师	电气	粤初 职 证字第 1108005067633 号		粤建安 C (2016) 0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人		工程师	电气	粤中 职 证字第 1500102255603 号	质检员	44161080000470	562610000010
5	周志祥	材料管理员					资料员	4416114001928	44161140001929
6	刘文锋	设备管理员					高压电工	44171120003122	162615-002851
7	黄情	材料管理员					材料员		
8	钟万生	变电班长							162607001518
9	王华	调试班长		助理工程师		粤初 职 证字第 136800507437			362612300161
10	黄新祥	线路班长					高处作业证	T43033216412126075	162612002234

11	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职 证第 1408005 076830			362613-1001 08
----	----	------	--	-------	--	--------------------------------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一	220kV 川平（白盆珠）变电站工程				
1	立柜式分体空调机 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.5kW		台	8.00	
2	防腐防爆型壁挂式分体空调器 N=2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	3.00	
3	检修电源箱 PZ30		个	3.00	
4	照明配电箱		个	3.00	

工程竣工报告

工程名称	惠州220千伏白盆珠（多祝）输变电工程-220kV川平（白盆珠）变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州市电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2021年11月3日	竣工日期	2021年12月19日
合同承包价（万元）	4271.69万元	工程质量评价	

变电站工程：

土建部分：变电站站内建筑规模面积25568m²，全站总建筑面积 1383.78m²，主控楼建筑面积 933.34 m²，全站电缆沟施工2829米，站区围墙长度648米，新建进站道路长约121米，新建事故油池、雨淋阀小室等构筑物，配套消防工程。

电气部分：本期建设180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。本期 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。

消防：1、全站设置消防给水系统，水喷雾系，站内设一座消防水池；2、生产用房、主变压器等处设置火灾探测报警系统（主变设置感温电缆）；3、站内设置应急照明系统一套。

通信：1、东澎站-川平站，川平站-桂竹站光缆路由接入。2、东澎站-横州站光缆路由接入。3、安墩站-川平；多祝站-川平站；宝口站-川平站光缆路由接入；4、并开通各线路的A、B网设备光路；5、通信设备配置。在主控室安装2面配线屏；通信室10面设备屏，配线设备及备用屏16面。A、B网分别配置STM-4光接口单元，开通川平至东澎、桂竹站方向光路，安装开通省网ASON设备一套，开通调度数据A、B平面2M通道，开通川平站综合数据网通道及电口业务，开通PCM 64K业务；安装电话录音系统一套。6、开通宝口站-川平站、多祝站-川平站、安墩站-川平站综合数据网通道；7、安装2套整流设备、2套直流分配柜、2组800AH电池组。

配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。

验收结论：

施工单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	监理单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	设计单位（公章）：  签名： 2021年12月19日	建设单位（公章）：  签名： 2021年12月19日
--	--	--	---

其他人员简历表

姓名	温钰珊	性别	女	年龄	30岁
职务	资料员	职称	助理工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证	证书编号	0442311400006000172		
毕业学校及专业	韶关学院/人力资源	毕业时间	2020-6-22		
现任职务	资料员	从事相关工作年限	7年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0442311400006000172

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓名：温钰珊

身份证号：441324199606265320

岗位名称：资料员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：
2025 年度，继续教育学时为 32 学时。
2024 年度，继续教育学时为 32 学时。

扫码验证

培训机构：广东省祥粤职业培训学院

发证时间：2023年 04月 07日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：温钰珊

身份证号：441324199606265320



职称名称：助理工程师

专 业：电力管理

级 别：助理级

取得方式：职称评审

通过时间：2022年05月10日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2213006012383

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2022年08月18日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	温钰珊		证件号码	441324199606265320			
参保险种情况							
参保起止时间		单位		参保险种			
				养老	工伤	失业	
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		6	6	6
截止		2026-05-28 11:18		, 该参保人累计月数合计			
				实际缴费6个月, 缓缴6个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:18

其他人员简历表

姓名	刘文锋	性别	男	年龄	39岁
职务	机械员	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证	证书编号	0441711294417007114		
毕业学校及专业	中南大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2014-6-30		
现任职务	机械员	从事相关工作年限	17年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名: 刘文锋
身份证号: 441322198711073817



职称名称: 工程师
专业: 电气工程电气
级别: 中级
取得方式: 职称评审
通过时间: 2022年05月10日
评审组织: 惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号: 2213003012327
发证单位: 惠州市人力资源和社会保障局
发证时间: 2022年08月18日



查询网址: <http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0441711294417007114

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名： 刘文锋

身份证号： 441322198711073817

岗位名称： 机械员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构： 广东省

发证时间： 2021年 03月 11日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 学历



● 社保证明



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	刘文锋		证件号码	441322198711073817			
参保险种情况							
参保起止时间		单位		参保险种			
				养老	工伤	失业	
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		6	6	6
截止		2026-05-28 11:17		, 该参保人累计月数合计			
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:17

业绩



惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一
标段）工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00008

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：





第一节 合同协议书

发包人：【广东电网有限责任公司惠州供电局】

承包人：【惠州市鸿业电力有限公司】

鉴于发包人为建设【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电（第一标段）】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【2020】年【2】月【18】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）220kV 川平（白盆珠）变电站工程：

新建 180MVA 主变压器 2 台，每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组。新建 220kV 出线 4 回，110kV 出线 6 回，10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器，户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线，配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线，配电装置采用开关柜户内布置，并联电容器户外布置。全站总用地面积 4.5199h m²，其中围墙内用地面积 2.5568h m²。全站总建筑面积 1383.78 m²，主控楼建筑面积 933.34 m²。

（2）500kV 袂州站扩建 220kV 白盆珠出线间隔工程：

在预留位置新建 2 个 220kV 出线间隔，并根据线路专业的要求调整间隔位置，电气接线和配电装置型式同前期。

（3）110kV 多祝站改造工程：

本期把原 110kV 多白线、多宝线间隔更名为川平甲线、川平乙线间隔；更换原多白线间隔、多宝线间隔和旁路间隔的电流互感器和间隔内导线；更换#1~#7 间隔对应的主母线和旁路母线；在原多宝线间隔、多白线间隔加装出线避雷器。电气接线和配电装置型式同前期。

（4）220kV 东澎站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接点方式分相距离保护的电流差动保护。

（5）220kV 桂竹站间隔调整工程：

本期至川平站 220kV 线路更换保护装置，配置一套电流差动保护和一套集成接



点方式分相距离保护的电流差动保护。

(6) 110kV 宝口站保护改造工程:

本期至川平站 110kV 线路更换保护装置, 配置复用光纤通道的电流差动保护。

(7) 配套通信设备工程。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 包括施工图纸范围内的建筑、安装及调试工程。其中, 有 的项目, 打 的在本次承包范围内, 未打 的不在本次承包范围内。

※ 变电部分: :

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统建筑, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路 (其中 桥涵),

站外水源, 站外排水, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源,

临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: /。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统 (含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试 (其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信

(三) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(四) 其他: /。

※ 通信部分: :

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

安全目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的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。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 3 】月【 25 】日，计划竣工日期为【 2020 】年【 12 】月【 31 】日，总日历天数【 282 】天。实际开工日期以发包人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：【 黄慧 】

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 合同总价为人民币（大写）【肆仟贰佰柒拾壹万陆仟玖佰元】（¥【42716900】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【捌拾肆万陆仟肆佰元整】（¥【846400】元）。



元)。

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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人 (盖单位公章): 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人: 

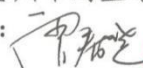
日期: 2020.7.8

开户银行: 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号: 2008020609024912123

电话: 0752-8852511

承包人 (盖单位公章): 惠州市鸿业电力有限公司

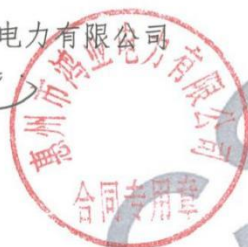
法定代表人或委托代理人: 

日期: 2020.7.8

开户银行: 农行惠州麦地支行

帐号: 44226201040006639

电话: 0752-8852686



CSG

附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司【惠州 220 千伏白盆珠（多祝）输变电工程施工（第一标段）】
项目现场作业人员统计表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	黄慧	项目经理	二级建造师注册证：粤 24411140467050	工程师	电力工程管理	粤中 职 字第 1719003003262 号	高压		
2	张锦树	项目总工		工程师	土建	粤中 职 证字第 1400102196398 号			162612002590
3	黄俊杰	安全专职		助理工程师	电气	粤初 职 证字第 1108005067633 号		粤建安 C (2016) 0005614	562610200002
4	周桂庭	质量负责人		工程师	电气	粤中 职 证字第 1500102255603 号	质检员	44161080000470	562610000010
5	周志祥	材料管理					资料	44161140	44161140001
6	刘文锋	设备管理					高压电	44171120003122	162615-002851
7	黄情	材料管理					材料		
8	钟万生	变电班					长		162607031588
9	王华	调试班		助理工程		粤初 职 证字第 136800507437	长		362612300161
10	黄新祥	线路班					高处作	T43033216412126075	162612002234

11	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职 证第 1408005 076830			362613-1001 08
----	----	------	--	-------	--	--------------------------------	--	--	-------------------

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
一	220kV 川平（白盆珠）变电站工程				
1	立柜式分体空调机 N=5.0W/380V/50Hz 制冷量 12.5kW		台	8.00	
2	防腐防爆型壁挂式分体空调器 N=2kW/220V/50Hz 制冷量 5.0kW		台	3.00	
3	检修电源箱 PZ30		个	3.00	
4	照明配电箱		个	3.00	

工程竣工报告

工程名称	惠州220千伏白盆珠(多祝)输变电工程-220kV川平(白盆珠)变电站工程		
建设单位	广东电网有限责任公司惠州供电局		
设计单位	惠州市电力勘察设计院有限公司		
监理单位	惠州市新科创工程建设监理有限公司		
施工单位	惠州市鸿业电力有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
开工日期	2021年11月3日	竣工日期	2021年12月19日
合同承包价(万元)	4271.69万元	工程质量评价	

变电站工程:

土建部分: 变电站站内建筑规模面积25568m², 全站总建筑面积 1383.78m², 主控楼建筑面积 933.34 m², 全站电缆沟施工2829米, 站区围墙长度648米, 新建进站道路长约121米, 新建事故油池、雨淋阀小室等构筑物, 配套消防工程。

电气部分: 本期建设180MVA 主变压器 2 台, 每台主变 10kV 侧安装 3 组 8Mvar 并联电容器组, 本期 220kV 出线 4 回, 110kV 出线 6 回, 10kV 出线 20 回。主变采用三相三卷自冷有载调压变压器, 户外布置。220kV 电气接线采用双母线接线, 配电装置采用敞开式设备户外布置。110kV 电气接线采用双母线接线, 配电装置采用敞开式设备户外布置。10kV 电气接线采用单母线分段接线, 配电装置采用开关柜户内布置, 并联电容器户外布置。

消防: 1、全站设置消防给水系统, 水喷雾系, 站内设一座消防水池; 2、生产用房、主变压器等处设置火灾探测报警系统(主变设置感温电缆); 3、站内设置应急照明系统一套。

通信: 1、东澎站-川平站, 川平站-桂竹站光缆路由接入。2、东澎站-横州站光缆路由接入。3、安墩站-川平; 多祝站-川平站; 宝口站-川平站光缆路由接入; 4、并开通各线路的A、B网设备光路; 5、通信设备配置。在主控室安装2面配线屏; 通信室10面设备屏, 配线设备及备用屏16面。A、B网分别配置STM-4光接口单元, 开通川平至东澎、桂竹站方向光路, 安装开通省网ASON设备一套, 开通调度数据A、B平面2M通道, 开通川平站综合数据网通道及电口业务, 开通PCM 64K业务; 安装电话录音系统一套。6、开通宝口站-川平站、多祝站-川平站、安墩站-川平站综合数据网通道; 7、安装2套整流设备、2套直流分配柜、2组800AH电池组。

配套的视频监控设备、防雷接地和站内动力照明。

验收结论:

施工单位(公章):  签名: 2021年12月19日	监理单位(公章):  签名: 2021年12月19日	设计单位(公章):  签名: 2021年12月19日	建设单位(公章):  签名: 2021年12月19日
--	--	--	---

其他人员简历表

姓名	黄发鑫	性别	男	年龄	41岁
职务	技术员	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	施工现场专业人员职业培训合格证	证书编号	0441710394417004121		
毕业学校及专业	西安理工大学/电气工程及其自动化	毕业时间		2001-7-1	
现任职务	技术员	从事相关工作年限		22年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



● 施工现场专业人员职业培训合格

证书编码：0441710394417004121

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名： 黄发鑫

身份证号： 522121197902012012

岗位名称： 设备安装施工员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构： 广东省

发证时间： 2021年 02月 05日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	黄发鑫		证件号码	522121197902012012		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:20		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-05-28 11:20

其他人员简历表

姓名	李尧	性别	男	年龄	36岁
职务	给排水专业负责人	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	西安科技大学/土木工程	毕业时间	2012-6-30		
现任职务	给排水专业技术人员	从事相关工作年限	13年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：李尧

身份证号：610481199003064216



职称名称：工程师

专业：建筑施工

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2023年04月21日

评审组织：惠州市工程系列建筑专业中级职称评审委员会

证书编号：2313003017168

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年09月26日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 特种作业证

中华人民共和国特种作业操作证

档案编码: A44130061322006484



备注: 本证书已于2025-08-04在惠州市应急管理局完成复审。请于2028-08-31前进行延期换证。

本电子证书和实体证书具有同等法律效力。

● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	李尧		证件号码	610481199003064216		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-05-28 11:15 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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企业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

2026-05-28 11:15

业绩



惠州 220 千伏赣深铁路（广东段）博罗北牵
引站接入系统工程（不含通信部分）施工合
同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0313002020010310XM00070

甲方：广东电网有限责任公司惠州供电局

乙方：惠州市鸿业电力有限公司

签订地点：



第一节 合同协议书

发包人：【 广东电网有限责任公司惠州供电局 】

承包人：【 惠州市鸿业电力有限公司 】

鉴于发包人为建设【 惠州 220 千伏赣深铁路（广东段）博罗北牵引站接入系统工程（不含通信部分） 】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【 2020 】年【 12 】月【 14 】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

【 ※变电部分：

（1）220kV 青塘站保护改造工程：将原 220kV 青塘间隔进行保护改造。

（2）220kV 联禾站保护改造工程：将原 220kV 联禾间隔进行保护改造。

架空线路部分：

220kV 联青线解口入博罗北牵引站线路工程：新建单回路架空线路长 1×11.759km，其中青塘侧 5.982km，联禾侧 5.777km。新建导线为 2×JL/LB20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线，地线为 1 根 JLB40-150 型铝包钢绞线和 1 根 36 芯 OPGW 光缆；另 JA50~JA45~JB45~JB50 段架设 1 根 48 芯 OPGW 光缆恢复联青线光缆通道。

具体建设规模以施工图纸为准。】

2 承包范围

【 施工承包范围：包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容，无□及□√ 的为本次承包范围；□未打√的，不在本次承包范围内，特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

□地基处理，□站外道路（其中□桥涵），□站外水源，□站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，□临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，□临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：□白蚁防治，□拆除工程；

（五）其他： / 。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试（其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准）；

（二）辅助生产工程：检修及修配设备；

（三）与站址有关的单项工程：□站外电源，□站外通信；

（四）其他费用工程：☑标志牌安装，☑拆除工程；

（五）其他： / 。

※架空线路部分：

基础工程：基础工程材料工地运输，土石方工程，基础砌筑，基础防护，地基处理；

杆塔工程：杆塔工程材料工地运输，杆塔组立；

接地工程：接地工程材料工地运输，接地土石方，接地安装；

架线工程：架线工程材料工地运输，导地线架设（不含 OPGW 接续与测量），导地线跨越架设（其中☑带电跨越 10 千伏及以下电力线路、□带电跨越 35 千伏及以上电力线路、☑跨越铁路、☑



高速公路、一、二级公路、河流），其他架线工程；

附件安装工程：附件安装工程材料工地运输，绝缘子串及金具安装；

辅助工程：永久施工道路修筑，尖峰、施工基面土石方工程，护坡、挡土墙及排洪沟，基础永久性围堰，索道站安装，杆塔上装的各种辅助生产装置（其中：标志牌安装，防坠地装置，防鸟刺装置），输、送电线路试运；

其他费用工程：拆除工程，施工临时占地补偿（含牵引场地租用费），施工临时占地（含牵引场地）青苗赔偿，临时施工道路的青苗赔偿，塔基占地及其青苗赔偿，架线青苗赔偿，接地线铺设的青苗赔偿，塔基绿化恢复，临时施工道路修筑费（单价/总价均报），输电线跨越补偿费（跨越铁路补偿费、跨越高速公路补偿费、跨越一、二级公路补偿费、跨越通航河流补偿费）；

（八）其他： / 。 】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【 通过各级验收合格并完成启动投产。 】

安全目标：【 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。 】

文明施工目标：【 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准 布置施工现场的文明施工设施，根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧 安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作，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。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。 】

计划开工日期为【 2020 】年【 12 】月【 30 】日，计划竣工日期为【 2021 】年【 10 】月【 20 】日，总日历天数【 305 】天。实际开工日期以发包人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：【 何文新 】

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 合同总价为人民币（大写）【 壹仟零叁拾陆万捌仟贰佰叁拾陆元柒角肆分 】（¥【 10368236.74 】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【 叁拾壹万陆仟柒佰元整 】（¥【 316700 】元）。



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【 】年【 】月【 】日签订。

9 签订地点

本合同在【 惠州市 】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【 捌 】份，均具有同等法律效力，发包人执【 肆 】份，承包人执【 肆 】份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）



(本页为签署页，无正文)

发包人（盖单位公章）： 广东电网有限责任公司惠州供电局

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.12.15

开户银行： 工商银行惠州富力国际中心支行

帐号： 2008024209022100612

电话： 0752-8852511

承包人（盖单位公章）： 惠州市鸿业电力有限公司

法定代表人或委托代理人：

日期：2020.12.15

开户银行： 农行惠州麦地支行

帐号： 44226201040006639

电话： 0752-8852218



附件八 现场作业人员及机具统计表（与投标文件一致）

惠州市鸿业电力有限公司执行《关于基建项目试行施工、监理承包商奖罚机制的通知》项目现场作业人员配置表

序号	姓名	工作岗位	执业资格及证书号	职业资格/技术职务			特种/一般作业人员		
				职称/技能	专业	证书号	工种	特种作业操作证书号	电网建设作业人员资格认定证书号
1	何文新	项目经理	一级建造师，粤144070913391	工程师	电气	1913003004603		粤建安B(2004)0008334	
2	叶明豪	项目总工		工程师	电气	1913003004114			
3	刘红平	项目副经理	一级建造师，粤144141528030	助理工程师	电气	粤中指证字第070607500036号		粤建安B(2010)0005328	
4	陈俊彬	项目副总工	二级建造师，粤2441313040420	工程师	电气	粤中职工证字第1300102185089		粤建安B(2014)0009155	
5	张济南	安全负责人		工程师	建筑电气安装	粤中职工证字第1817003001684号		粤建安C(2016)0005614	
6	周桂庭	质量负责人		工程师	电气	粤中职工证字第150010225603号	质量员	44161080000470	
7	翟观勇	资料管理员		助理工程师	电气	1913006004038	资料员	44161140001929	162615-002847
8	刘文锋	设备管理员		助理工程师	电气		高压电工	44171120003122	
9	骆雄	材料管理员					材料员	44161110001222	
10	钟万生	变电班长							162607031588
11	王华	调试班长		助理工程师		粤初职证第136800507437			362612300161



12	黄新祥	线路班长				高处作业证	T4303321 64121260 75	16261200223 4
13	李尧	土建负责		助理工程师		粤初职证 第 1408005 076830		362613-1001 08

注：1、执业资格为建造师、安全工程师等。职称分为高、中、初级工程师；技能为高级技师、技师等。

2、同时要求提交项目经理、主要管理人员、专业工种人员、法人代表的相关资料。

****单位__项目施工主要工器具及仪表配置表**

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注

附件九 开展标准建设清单

****单位__项目开展标准建设清单**

序号	标准点	部位	作法	备注

附件十 甲供设备材料明细表

1、标段：东莞110千伏和美至连马线路工程（不含通信部分）施工

甲供设备材料明细表

序号	材料、设备名称	型号、规格	单位	数量	备注
	东莞 110 千伏和美至连马线路工程（不含通信部分）				
一	110 千伏和美至连马线路工程（架空部分）				
1	铝包钢芯铝绞线	JL/LB1A-400/35	吨	0.66	含跳线使用量
2	铝包钢绞线	JLB20A-100	吨	0.11	
3	单回路耐张角钢塔		吨	19.05	含 2.5% 防盗、防松
4	U 型挂环	U-10	个	19	

其他人员简历表

姓名	严子杰	性别	男	年龄	30岁
职务	给排水专业工程师	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	广东理工大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2021-7-10		
现任职务	给排水专业工程师	从事相关工作年限	5年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	严子杰		证件号码	441302199602231010		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-11 18:32		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-11 18:32

其他人员简历表

姓名	陈嘉伟	性别	男	年龄	34岁
职务	BIM 总监	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	惠州学院/土木工程	毕业时间	2015-6-26		
现任职务	BIM 总监	从事相关工作年限	8年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



证书编号: B08193010100004558

姓名: 陈嘉伟

性别: 男

身份证号: 44030519921003901X

专业: 建筑工程

资格级别: 工程师

授予时间: 2019年9月28日

查询网址:

<http://www.hnjsrcw.com/zcquery/>



● 学历



● 社保证明



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	陈嘉伟		证件号码	44030519921003901X		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市: 惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-02 14:55 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-02 14:55

其他人员简历表

姓名	冯哲	性别	男	年龄	35 岁
职务	BIM 负责人 (土建)	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	东华理工大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2014-6-30		
现任职务	BIM 负责人 (土建)	从事相关工作年限	10 年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：冯哲

身份证号：360302199101260533



职称名称：工程师

专 业：建筑电气施工

级 别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2019年12月19日

评审组织：河源市建筑中级专业技术资格评审委员会

证书编号：2016003005745

发证单位：河源市人力资源和社会保障局

发证时间：2020年03月04日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



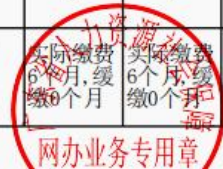
● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	冯哲		证件号码	360302199101260533			
参保险种情况							
参保起止时间		单位		参保险种			
				养老	工伤	失业	
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		6	6	6
截止		2026-06-02 14:57		, 该参保人累计月数合计			
				实际缴费6个月,缓缴6个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-02 14:57

其他人员简历表

姓名	黄前盛	性别	男	年龄	38 岁
职务	BIM 负责人 (电气一次)	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	大连理工大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2018-11-1		
现任职务	BIM 负责人 (电气一次)	从事相关工作年限	10 年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：黄前盛
身份证号：441581198802159051



职称名称：工程师
专业：电力工程电气
级别：中级
取得方式：职称评审
通过时间：2023年06月21日
评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2313003019174

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年10月16日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保



202606034471824158

广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	黄前盛	证件号码	441581198802159051		
参保险种情况					
参保起止时间	单位	参保险种			
		养老	工伤	失业	
202512 - 202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6	
截止	2026-06-03 14:41 , 该参保人累计月数合计		实际缴费6个月,缓缴6个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:41

其他人员简历表

姓名	罗鸣华	性别	男	年龄	33 岁
职务	BIM 负责人 (电气二次)	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	西安理工大学/电气工程及其自动化	毕业时间		2016-7-5	
现任职务	BIM 负责人 (电气二次)	从事相关工作年限		10 年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：罗鸣华

身份证号：44130219930129611X



职称名称：工程师

专业：电力工程电气

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2022年05月10日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级
职称评审委员会

证书编号：2213003012329

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2022年08月18日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保



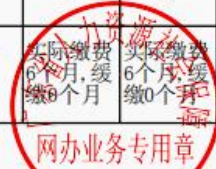
广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	罗鸣华		证件号码	44130219930129611X		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-03 14:40		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6个月,缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:40

其他人员简历表

姓名	林雁涛	性别	男	年龄	41 岁
职务	BIM 建模员	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	华东交通大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2009-6-30		
现任职务	BIM 建模员	从事相关工作年限	10 年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：林雁涛
身份证号：44522219851224401X



职称名称：工程师
专 业：电气
级 别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2018年11月01日

评审组织：惠州市机械、电子技术人员中级专业技术资格评审委员会

证书编号：1913003004047

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2019年03月07日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保证明



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	林雁涛		证件号码	44522219851224401X					
参保险种情况									
参保起止时间	单位			参保险种					
				养老	工伤	失业			
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司			6	6	6	
截止	2026-06-03 14:28			, 该参保人累计月数合计			实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:28

其他人员简历表

姓名	蔡铨凯	性别	男	年龄	31岁
职务	BIM 建模员	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	华南农业大学/电气自动化技术	毕业时间	2017-6-30		
现任职务	BIM 建模员	从事相关工作年限	7年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓名：蔡铨凯
身份证号：441323199506259613



职称名称：工程师

专业：电力工程电气

级别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2025年5月23日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2513003025325

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2025年7月14日



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	蔡铨凯		证件号码	441323199506259613		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-03 14:29		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:29

其他人员简历表

姓名	李汉强	性别	男	年龄	36岁
职务	BIM建模员	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	南昌大学/电气工程及其自动化	毕业时间	2013-7-1		
现任职务	BIM建模员	从事相关工作年限	9年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：李汉强

身份证号：441323199010101038



职称名称：工程师

专 业：电力工程电气

级 别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2023年06月21日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2313003019153

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年10月16日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	李汉强	证件号码	441323199010101038		
参保险种情况					
参保起止时间	-	单位	参保险种		
			养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司		
截止	2026-06-03 14:29		, 该参保人累计月数合计		
			实际缴费6个月, 缓缴6个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:29

其他人员简历表

姓名	王佳苗	性别	男	年龄	41岁
职务	BIM 建模员	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	郑州电力高等专科学校/ 供用电技术	毕业时间		2008-6-30	
现任职务	BIM 建模员	从事相关工作年限		11年	

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书



● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	王佳苗		证件号码	441323198505116317					
参保险种情况									
参保起止时间	单位			参保险种					
				养老	工伤	失业			
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司			6	6	6	
截止	2026-06-03 14:27			, 该参保人累计月数合计			实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6个月, 缓缴0个月	实际缴费6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

2026-06-03 14:27

其他人员简历表

姓名	刘雄	性别	男	年龄	38岁
职务	BIM 建模员	职称	工程师	学历	大专
注册执业资格	/	证书编号	/		
毕业学校及专业	荆州理工职业学院/机电一体化	毕业时间	2013-7-1		
现任职务	BIM 建模员	从事相关工作年限	8年		

注：提供其他人员学历、职称、注册执业资格、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

● 身份证



● 职称证书

广东省职称证书

姓 名：刘雄

身份证号：429004198903012239



职称名称：工程师

专 业：电力工程电气

级 别：中级

取得方式：职称评审

通过时间：2023年06月21日

评审组织：惠州市工程系列电力工程专业中级职称评审委员会

证书编号：2313003019152

发证单位：惠州市人力资源和社会保障局

发证时间：2023年10月16日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

● 学历



● 社保



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在惠州市参加社会保险情况如下：

姓名	刘雄		证件号码	429004198903012239		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202512	-	202605	惠州市:惠州市鸿业电力有限公司	6	6	6
截止		2026-06-03 14:30		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 6个月, 缓 缴0个月	实际缴费 6个月, 缓 缴0个月	实际缴费 6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

2026-06-03 14:30