

国家电投集团江西电力有限公司 二〇二五年度第十一批集中招标 招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团江西电力有限公司

业 主：国家电投集团江西电力有限公司及子公司（详见各招标文件）

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

资金来源：业主自筹及银行贷款

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

详见各招标文件

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
1.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -01	D11-01 景德镇电厂 #2 机 DCS 改造协调 优化控制系统接口 升级	景德镇电厂#2 机 DCS 改造后需要对协调优化控制系统接口进行升级，包括：#2 机组现有协调优化控制系统逻辑查验、系统功能恢复及通讯模块更换、深度调峰、干湿态转换逻辑调试。	交货期/工期 具体时间以招标方通知为准，工期必须满足招标方要求。 交货地点/服务地点 景德镇发电厂区 技术性能指标 1. 在改造后#2 机组 DCS 系统上恢复原协调优化控制系统各项控制功能，实现改造后的运行效果不低于改造前的运行效果，AGC、一次调频性能不低于改造前。 2. 升级后通讯延迟小于 1s；	1000
2.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -02	D11-02 分宜电厂双林#1、#2 炉至湖泽工业平台集中供热系统改造设计招标（厂内部分一期）	本供热工程以分宜电厂双林厂区两台机组为热源点，通过对分宜电厂双林#1、#2 机组冷段进行减温减压供热改造向湖泽工业平台园区的企业供热，两台机组同时从再热冷段蒸汽管道 33m 标高的主管各引出一路 DN150 的供热支管，供热蒸汽沿各支管连接到 22.4m 锅炉钢架上布置的减温减压器，两路蒸汽支管经减温减压后都变径为 DN250，两路支管再汇合为一 DN300 的主管，并分别接入 1#机组炉左零米的分汽缸中（靠近渣仓），分汽缸出口供热管道沿厂区接至电厂围墙外 1 米，并预留二期机组供热接口。投标人需完成本供热工程全部建设内容的初步设计、施工图设计阶段勘察、设计以及竣工图编制等工作，包括但不限于：1) 供热蒸汽系统和减温水系统的设计；2) 主厂房内供热蒸汽管道和减温水管道设计；3) 厂区内供热蒸汽管道设计；4) 土建相关设计；5) 热控相关设计；6) 电气系统设计等。（详见第	设计服务期限：根据项目施工进度安排完成设计，确保设计时间满足改造要求。（详见第二卷第五章发包人要求） 质量标准：供热管道布置满足机组运行要求，支吊架生根合理，荷载满足原设计要求，同时满足电力行业及国家相关规范要求。（详见第二卷第五章发包人要求）	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
			二卷第五章发包人要求)		
3.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -03	D11-03 分宜电厂 #04 启备变大修	分宜电厂#04 启备变型号: SFFZ-45000/220, 双分裂电 变压器, 由山东电力设备厂制造, 额定容量 45000/28000/28000 KVA, 冷却方式 ONAN/ONAF 户外使用, 联接组标号 YND11-d11, 2007 年 11 月出厂并于 2008 年 6 月投运至今, 目前存在渗漏油、密封垫化、冷却风机损坏等多处缺陷故障, 为保证#04 启备变压器运行的可靠性, 现计划对#04 启备变进行吊芯大修, 主要包括以下工作内容 (包括但不限于以下工作内容): 1、现场变压器本体清洗、整体防腐处理; 2、变压器检修前、后各类电气试验; 3、变压器本体现场吊芯大修; 更换全套密封件; 4、现场吊罩, 变压器本体进行外观检查, 按工艺进行缺陷处理; 5、变压器套管检修密封件更换; 6、变压器更换所有片散蝶阀、150 主阀门及配套密封件; 7、变压器有载开关吊芯检修; 更换变压器油; 8、对所有冷却器进行拆装检修, 更换对应密封件; 9、现场更换冷却器风机 8 只; 10、变压器更换全套箱沿密封螺栓; 11、现场更换油样活门; 12、冷却器主控箱检修, 端子箱现场检修、调试正常; 13、变压器内部清洗、本体补充变压器油至合理油位; 14、拆装变压器一次母线和封闭母线; 15、变压器现场吊芯, 检查后各附件复装到位 16、现场更换压力释放阀 2 只、绕组温度控制器 1 只、油面温度控制器 2 只、瓦斯继电器 1 只等零部件; 17、变压器真空抽真空后	计划工期: 10 日 计划开工日期: 2025 年 9 月 20 日 计划竣工日期: 2025 年 9 月 29 日 (具体以合同签订为准)	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
			注油工作；18、变压器油真空滤油处理；19、瓦斯继电器检测；20、喷涂油漆等。（详见第五章工程量清单）		
4.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -04	D11-04 分宜电厂#1 机组输灰系统先导 式输送改造	本标段为对分宜电厂（双林）#1 机组输灰系统进行先导式输送方式改造，含制造、供货、安装、调试、现场施工等全部工作。主要工作包括但不限于以下内容： 1. 完成#1 机组输灰系统先导式输送方式改造：（1）完成#1 机组输灰系统先导式输送改造现场勘探设计；（2）完成#1 机组输灰系统先导式输送改造设备材料供货；（3）完成#1 机组输灰系统先导式输送改造设备安装、调试、性能验收工作等。 2. 投标方需要自行安排现场勘察作业环境，充分考虑作业难度，保证本次改造按期完工。	2025 年 8 月 10 日前完成供货，施工时间#1 机组等级检修期间，工期为 20 天，时间暂定为 2025 年 9 月，具体日期以招标方通知为准。（详见第二卷第五章供货要求）	1000
5.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -05	D11-05 分宜电厂消 防水系统安全隐患 整治	本标段为分宜电厂消防水系统安全隐患整治，投标方所负责的主要工作包括但不限于内容：1. 全面排查消防水系统安全隐患，制定整治方案；2. 根据整治方案更换更换埋地消防水管道约 580 米、镀锌消防管 566 米、消防管道阀门井修筑 14 个。增加和更换隔离阀门 27 个，包括管道、弯头、阀门等的供货、安装、调试、防腐及目视化处理，施工涉及的道路、阀门井、草坪等开挖与恢复（含系统各区域、土方总量约 1200 立方）；3. 施工机械设备、工器具、焊材、耗材等设备材料供应；4. 消火栓、水幕、雨淋等消防设施脱色旧管道翻新刷漆；5. 废旧材料拆除、清理、转运；6. 系统调试消缺。要求系统整治完成后，消防水管网压力可在 1.0MPa 连续稳定运行且无	计划工期：36日历天（投标方须在工期内完成全部工作） 计划开工日期：2025 年08 月01日（暂定，具体开工日期以招标方通知为准） 计划竣工日期： 2025 年 09 月 05 日	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
			泄漏，保证各区域炉锅炉岛、煤仓间等最高点消防水压力稳定，实现零隐患移交。（详见第二卷）		
6.	CPCECFD-JX GS-2025-11-06	D11-06 分宜电厂露天钢构件局部防腐安全整治	1. 本标段为分宜电厂 2×660MW 燃煤发电机组锅炉、燃运专业等设备的钢梁、檩条、护栏、钢结构部位开展除锈、防腐、油漆工作，防腐面积约 13500 平方米。该防腐项目包工包料，施工所需清灰、除锈、架子搭拆等均由投标方自理。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求） 2、投标方需要现场勘察作业环境，充分考虑作业难度，保证油漆防腐的质量及进度。	计划开工日期 2025 年 08 月 01 日（暂定，具体开工日期以招标方通知为准） 计划竣工日期：2025 年 10 月 31 日（具体以合同签订为准） 质量标准 采用的油漆颜色应与旧面一致，1 年内漆膜光滑、附着力强、色泽持久不变、抗酸抗碱、环氧油漆。计划工期：92 日历天	1000
7.	CPCECFD-JX GS-2025-11-07	D11-07 汽轮机真空系统检漏方法研究及应用科技项目	采用超声波故障检测仪、便携式氦质谱检漏仪相结合方式检测机组真空系统漏点，快速、准确找到真空系统漏点，消除火电机组真空泄漏，保证机组安全经济运行，招标内容具体如下。 （1）提交《汽轮机真空系统检漏方法研究及应用》技术报告 1 份、实施方案 1 份；申请发明专利 1 项；发表论文 1 篇； （2）提交购置真空系统检测装置 2 套。（详见第二卷第五章供货要求）	详见招标文件第二卷第五章供货要求	1000
8.	CPCECFD-JX GS-2025-11-08	D11-08 高新分公司基于宽频阻抗谱的电缆局部缺陷定位方法技术研究项目	目前 35kV 电缆运行状态诊断惯用方法众多，但均只能对电缆整体运行状态的评估起到一定的作用，而对绝缘的局部潜伏性缺陷则无法发现，不能预见和预测电缆突发性事故。拟采用宽频阻抗法对电缆的局部缺陷进行定位，通过设备获取被测电缆的阻抗谱(BIS)数据后，选取何种脉冲信号进行时频域变换来获得定位图谱，发现电缆的隐患，并进行隐患的	交货期/工期：自合同签订之日起 6 个月内	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
			定位，极大提高电缆集电线路运行可靠性。拟招标电缆绝缘局部缺陷检测定位装置 1 套，检测频率范围 100kHz-100MHz，最大检测频率点数不少于 20000 个，最大输出电压不低于 5Vpp，最大有效测量长度提升率不低于 30%。电缆绝缘局部缺陷检测定位软件 1 套该软件能对定位装置进行控制包括参数设置BIS数据采集、后处理等功能 且能对 BIS 数据、定位结果进行可视化展示。		
9.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -09	D11-09 国家电投分 宜发电厂 2× 1000MW 机组扩建工 程项目基建文件全 过程管理、咨询归 档及数据化技术服 务	现场提供国家电投分宜发电厂 2×1000MW 机组扩建工程项目基建资料全过程管理、整理、数据化技术服务、达标验收、档案专项验收服务，配合招标人申报优质工程评选工作所进行的各种验收检查工作。	详见招标文件要求。	1000
10.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -10	D11-10 高新分公司 基隆嶂风电场风机 （含常规备件）运 维项目	高新分公司基隆嶂风电场风机（含常规备件）运维	计划服务期：合同期两年（第一年合同期满后，经发包方综合考核合格，可续签第二年度合同） 计划开始日期：2025 年 9 月 1 日（以发包方实际要求时间为准）	1000
11.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -11	D11-11 国家电投集 团江西电力有限公 司集控中心综合信 息大屏改造项目	现拟对该集控室显示部分进行高清化改造，包括集控室主屏、配套视频处理设备、相关供电设施以及更换显示设备引起的装修恢复。本项目包工包料。（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期：自合同签订之日起 3 个月内完成安装调试工作 交货地点/服务地点：江西省南昌市南昌高新技术产业开发区艾溪湖北路 66 号	1000
12.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -12	D11-12 洪门电站升 压站隔离刀闸改造	更换 7 组 GW4-40.5KV/1250A 隔离开关，7 组 GW4-126/1600A 隔离开关，1 组中性点接地开关。（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期：2025 年 10 月 31 日前（详见第二卷第五章供货要求） 交货地点/服务地点：江西省抚州市南城县	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
				洪门镇洪门电站内（详见第二卷第五章供货要求）	
13.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -13	D11-13 廖坊电站振摆在线监测系统改造	廖坊电站 3 台机更换 3 套振摆在线监测系统, 1 套上位机系统。（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期: 2025 年 9 月 30 日前（详见第二卷第五章供货要求） 交货地点/服务地点: 廖坊电站厂房内（详见第二卷第五章供货要求）	1000
14.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -14	D11-14 艳阳天光伏电站 108MW 站 18 个方阵逆变器更换采购（含安装）	820 台 40kW 组串式并网逆变器, 20 台配套数据采集器设备采购、安装工程及改造后数据通信调试（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期: 合同签订后 30 天内（详见第二卷第五章供货要求） 交货地点/服务地点: 江苏省扬州市宝应县柳堡镇仁里村艳阳天光伏电站（详见第二卷第五章供货要求）	1000
15.	CPCECFD-JX GS-2025-11 -15	D11-15 峡江公司 2025 年 1#机组 A 级检修委托项目	现峡江公司#1 机组运行已达十年, 部分密封已出现老化现象, 转子法兰处有渗油情况, 因此峡江公司计划开展#1 机组 A 级检修, 包括但不限于对 1#机组进行整体分解, 更换所有密封件, 同时开展调速器、机组保护装置技改、励磁系统技改、一次调频主动测试系统建设技改、辅机控制国产化改造、调速器压油装置 PLC 国产化改造、配合开展调速器管路安装及调试试验、配合进行弹性油箱外协试验、修后回装及机组调试启动等工作, 检修后启动试验按照国家电投集团公司水电机组计划检修后启动试验项目相关规定执行, 保障机组运行安全可靠。（详见第五章 委托人要求） 其中 1#机组 A 级检修监理、检修物资耗材供应、非标技术改造项目及相关设备返厂维修所需费用均由	计划服务期: 100 日历天 计划开始日期: 2025 年 09 月 15 日 计划结束日期: 2025 年 12 月 23 日 质量要求: 本项目质量要求应能满足国标、行业现行认可的规范、技术标准, 满足集团公司、江西公司和峡江公司有关生产管理的和技术规定。（详见第五章 委托人要求）	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点	招标信息服务费（元）
			发包单位另行列支，不包含在本标段项目费用中，但承包人需投入人员配合对应项目的供应商开展安装调试工作，配合内容包含但不限于相关设备拆卸、回装、设备二次吊装、倒运、装卸车、调试、驻厂监造等内容。		

注：以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
1.	D11-01 景德镇电厂#2 机 DCS 改造协调优化控制系统接口升级	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； (2) 业绩要求：投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少具有 2 个基于独立于 DCS 的 PLC 硬件平台并采用预测控制或模糊控制等先进控制算法进行控制优化的 600MW 等级及以上火电机组 AGC 协调优化业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、供货范围、签字页等），否则视为无效业绩。 (3) 本标段不接受联合体投标； (4) 本标段不接受代理商投标； (5) 其他要求：无。
2.	D11-02 分宜电厂双林#1、#2 炉至湖泽工业平台集中供热系统改造设计招标(厂内部分一期)	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单	(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的工程设计综合甲级资质,或工程设计电力行业甲级资质； (2) 投标人 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个火电厂供热改造工程设计业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、承包范围、签字页等），否则视为无效业绩；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		位不得在同一标段投标； (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内	(4) 本标段不接受联合体投标。 (5) 其他要求：无。
3.	D11-03 分宜电厂#04 启备变大修	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； (3) 投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质，或具有电力设施承装（修、试）类二级及以上资质； (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (3) 投标人 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； (4) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）完成至少 2 个 220kV 等级及以上变压器大修的工程业绩（所提供的业绩中需有变压器解体吊罩工作内容，合同或技术协议中需有解体吊罩项目），需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、承包范围、签字页等），否则视为无效业绩； (5) 投标人拟派项目负责人（项目经理）必须具有机电工程二级及以上建造师证书，且具有安全生产考核合格证书（B 证）； (6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人（专职安全员）必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (7) 项目负责人（项目经理）及技术负责人、安全负责人（专职安全员）等管理人员必须是投标方的正式在职人员，以提供近六个月社保缴费为准。 (8) 本标段不接受联合体投标； (9) 其他要求：无。

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
4.	D11-04 分宜电厂#1 机组输灰系统先导式输送改造	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等; (3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标; (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”; (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上, 或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质。 (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证; (3) 投标人 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 未发生较大及以上生产安全责任事故, 18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故, 在承包商履约评价等级为合格及以上; (4) 业绩要求: 投标人近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 至少具有 2 个 600WM 等级及以上火电机组先导式输送系统改造 (含供货) 业绩, 并成功试运 1 年以上, 需提供合同复印件, 复印件应包含上述业绩要求的所有信息 (合同首页、承包范围、签字页、先导阀的供货清单页等, 每个业绩还应提供节气效果不低于 50%、投运 1 年以上的用户单位生产技术管理部门盖章证明材料以及中标通知书、发票), 否则视为无效业绩。 (5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人 (专职安全员) 必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书; (6) 项目负责人 (项目经理) 及技术负责人、安全负责人 (专职安全员) 等管理人员必须是投标方的正式在职人员, 以提供近六个月社保缴费为准。 (7) 本标段不接受联合体投标。 (8) 其他要求: 无。
5.	D11-05 分宜电厂消防水系统安全隐患整治	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解	(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的消防设施工程专业承包二级及以上资质, 或电力工程施工总承包二级及以上资质; (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证; (3) 投标人 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 未发生较大及以上生产安全责任事故, 18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故, 在承包商履约评价等级为合格及以上; (4) 业绩要求: 投标人近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应至少具

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		除的情形： （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	有 2 个 300MW 等级及以上火电机组消防水或工业水系统管道安装（或检修或改造）业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、承包范围、签字页等），否则视为无效业绩； （5）投标人拟派项目负责人（项目经理）必须具有二级及以上注册建造师资格，且具有安全生产考核合格证书（B 证）； （6）投标人拟派专职安全管理部门主要负责人（专职安全员）必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； （7）项目负责人（项目经理）及技术负责人、安全负责人（专职安全员）等管理人员必须是投标方的正式在职人员，以提供近六个月社保缴费为准。 （8）本标段不接受联合体投标； （9）其他要求：无。
6.	D11-06 分宜电厂露天钢构件局部防腐安全整治	（1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的防水防腐保温工程专业承包贰级资质； （2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （3）投标人 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； （4）投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应至少具有 2 个燃煤发电厂钢构件防腐施工业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、承包范围、签字页等），否则视为无效业绩； （5）投标人拟派项目负责人（项目经理）必须具有安全生产考核合格证书（B 证）； （6）投标人拟派专职安全管理部门主要负责人（专职安全员）必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； （7）项目负责人（项目经理）及技术负责人、安全负责人（专职安全

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
			员)等管理人员必须是投标方的正式在职人员,以提供近六个月社保缴费为准。 (8) 本标段不接受联合体投标; (9) 其他要求: 无。
7.	D11-07 汽轮机真空系统检漏方法研究及应用科技项目	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单),没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等; (3) 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标; (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”; (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)未发生较大及以上生产安全责任事故,18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故,在承包商履约评价等级为合格及以上; (2) 投标人须具有无损检验许可证; (3) 业绩要求: 投标人近 5 年内至少具有 2 个发电厂氦质谱检漏仪检测业绩,以提供 2020 年 6 月至今签订的合同复印件为准(仅需复印相关页面),复印件应包含上述要求的所有信息,否则视为无效业绩。 (4) 本标段不接受联合体投标; (5) 项目负责人及技术负责人必须是投标方的正式在职人员,以提供社保缴费为准。
8.	D11-08 高新分公司基于宽频阻抗谱的电缆局部缺陷定位方法技术研究项目	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单),没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等; (3) 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不	(1) 业绩要求: 参与投标人必须具有近 5 年至少 2 个以上高压电缆状态检测产品销售业绩,须提供合同关键页的复印件(包括不包括不限于合同首页、供货内容及规模、签字盖章页等内容的证明材料)。 (2) 其他要求: 本项目为科技项目,投标人须具有一定研发能力,至少具有软件著作权、发明专利、软件著作权(提供相关复印件证明)

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	（3）本标段不接受联合投标
9.	D11-09 国家电投分宜发电厂 2×1000MW 机组扩建工程项目基建文件全过程管理、咨询归档及数据化技术服务	（1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等； （3）投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	（1）投标人应具有有效的国家行政主管部门颁发的《国家秘密载体印制资质证书》乙级及以上资质； （2）投标人应具有近 10 年内（2015 年 01 月 01 日至投标截止日，以履约完成时间为准）完成至少 2 个火电机组基建项目档案管理服务的服务业绩（需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（履约证明、结算证明或业主出具的证明文件等）； （3）投标人拟派项目负责人具有档案中级及以上职称，并至少负责过一个火电基建档案管理项目（需要提供档案中级及以上职称证复印件，及项目负责人 2025 年连续 6 个月社保缴纳证明，业绩证明材料能清晰显示合同首页、合同签署页、合同承包范围、合同签订时间等材料，业绩证明材料中需包含项目负责人姓名）。 （4）本标段不接受联合体投标。
10.	D11-10 高新分公司基隆	（1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信	（1）投标人应具有电力承修四级及以上资质； （2）投标人 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）未发生较大及以

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	嶂风电场风机（含常规备件）运维项目	用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上。 （3）投标人应为风机整机设备制造商或取得整机制造商的授权承诺书，且近 5 年内(自投标截止日起往前推算)具有 2 个同类型机组、装机容量不小于 100MW 运维业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页、竣工验收证明或业主出具的证明文件等）； （4）投标人拟派项目经理应担任过项目经理（负责人），有同类型风电机组且装机容量不小于 100MW 风电场运维管理经验； （5）投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有注册安全工程师或具有有效的安全资格证书； （6）本标段不接受联合体投标；
11.	D11-11 国家电投集团江西电力有限公司集控中心综合信息大屏改造项目	（1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；	（1）投标人具有电子与智能化工程专业承包贰级及以上资质； （2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （3）投标人 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； （4）业绩要求：投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少具有 2 个大屏显示系统调试、安装相似业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息(合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）签字页等)，否则视为无效业绩； （5）本标段不接受联合体投标；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	
12.	D11-12 洪门电站升压站隔离刀闸改造	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等; (3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标; (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”; (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力, 在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证; (2) 投标产品需通过国家认可的第三方检测机构出具的型式试验报告; 投标单位需具有安全生产许可证、中国绿色产品认证证书。 (3) 业绩要求: 近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应具有 2 个及以上户外高压隔离开关供货业绩。(需提供合同复印件 (包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页) 或其他有效证明资料 (验收证明或业主出具的投运证明文件等)); (4) 本标段不接受联合体投标; (5) 本标段不接受代理商投标; (6) 安全要求: 投标人 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 未发生较大及以上生产安全责任事故, 18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故, 在承包商履约评价等级为合格及以上。
13.	D11-13 廖坊电站振摆在线监测系统改造	(1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等; (3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;	(1) 投标人传感器、服务器等核心产品需为全国产化产品, 且有第三方权威机构的检测合格报告。 (2) 投标人 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 未发生较大及以上生产安全责任事故, 18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故, 在承包商履约评价等级为合格及以上。 (3) 业绩要求: 具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应具有 2 个水电站振摆在线监测系统改造案例。(需提供合同复印件 (包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页) 或其他有效证明资料 (验收证明或业主出具的投运证明文件等))。

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(4) 本标段不接受代理商投标 (5) 本标段不接受联合体投标
14.	D11-14 艳阳天光伏电站 108MW 站 18 个方阵逆变器更换采购（含安装）	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人或生产厂商具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证；提供的主要产品具有国家权威机构出具的该同类产品的型式试验报告。 安装允许分包，安装单位应具有国家能源局颁发的承装（修、试）电力设施许可证，许可类别为承装类四级及以上等级（需提供资质加盖公章扫描件），同时具有有效的安全生产许可证； (2) 投标人 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； (3) 业绩要求：使用投标机型或同类型机型五年内有 2 个及以上项目均超过 1 年的成功运行业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）或其他有效证明材料（验收证明或业主出具的投运证明文件等））； (4) 本标段不接受联合体投标； (5) 本标段接受代理商投标，投标人为代理商投标时，须获得设备生产厂商关于本项目的投标授权。
15.	D11-15 峡江公司 2025 年 1#机组 A	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没	(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的 水利水电机电设备安装工程专业承包贰级及以上资质，且具有承装（修、试）电力设施许可证三级及以上资质；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	级检修委托项目	有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； （5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	（2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （3）投标人 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）未发生较大及以上生产安全责任事故，18 个月内在集团公司系统内承接工程项目中未发生一般生产安全责任事故，在承包商履约评价等级为合格及以上； （4）投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少 2 个（其中至少包含一个单机容量 20MW 及以上）已完成灯贯机组 B 级及以上检修项目的业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（竣工验收证明或业主出具的证明文件））； （5）投标人拟派项目经理必须具有工程师级别以上职称且具有安全管理证书； （6）投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有注册安全工程师或安全管理证书； （7）项目负责人及技术负责人、安全负责人等管理人员必须是投标方的正式在职人员，以提供社保缴费为准； （8）本标段不接受联合体投标； （9）其他要求（项目组人员数量及从业资格要求） 项目组人员总数量应不低于 50 人； 人员从业资格必须满足现场需要：高压电工作业（20 人及以上）、低压电工作业（20 人及以上）、起重证（含指挥）（4 人及以上）、继电保护作业（4 人及以上）、电气试验作业（4 人及以上）、高处作业证（含高处维护拆除、登高架设类别）（5 人及以上）、熔化焊接与热切割作业（2 人及以上）、压力容器操作证（1 人及以上）、叉车司机证（2 人及以上）。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2025 年 7 月 8 日至 2025 年 7 月 14 日 15:00（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理：国家电投电子商务平台使用手机 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 AppStore、安卓应用商店下载“慧智签 APP”。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。（已在“中招互联 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互联 APP”）。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术

问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：010-56995650 转 1（一个工作日内一般均会完成审核）。

（2）支付方式：线上支付。

（3）获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）另行提前书面通知，投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台

(<https://ebid.espic.com.cn>) 上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：国家电投集团江西电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：石洪岩

电 话：010-56995137

电子邮件：shy2112531@163.com

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二五年七月八日