

国家电投集团江西电力有限公司 二〇二四年度第二十四批集中招标 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- JXGS-2024- 24-01	D24-01 宜春明月山机场综合智慧能源项目施工及安装工程	<p>招标范围包括但不限于： 本工程采用固定单价招标形式，为分布式光伏电站，项目容量 1.0981MWp。具体建设地点主要为宜春明月山机场公共区域停车场和办公建筑屋顶，以 0.38kV 电压等级采用 3 个并网点并网。主要工程内容包括（但不限于）：</p> <p>(1) 项目建设期间，承包人负责协调与屋顶产权方之间的关系，确保其提供公共停车场、屋顶供项目建设使用并落实施工建设，相关费用由承包人负责；</p> <p>(2) 全部设备材料（除甲供设备：组件、逆变器、设计）的采购、运输、代保管及二次搬运，设备的监造，设备检测及人员培训；</p> <p>(3) 本项目的全部建筑安装工程施工作业；</p> <p>(4) 项目范围内所有设备调试、试验、涉网工作、试运行及性能试验，设备通过电网公司各项检测和验收，并提供在调试过程中需要的材料和设备；</p> <p>(5) 负责项目建设期间的安全、质量、进度、环保管理，负责与工程相关的协调工作，负责项目咨询服务，工程通过环保、消防、安全设施、职业卫生、质量监督、档案、防雷接地、节能评估、竣工验收等专业验收以及整体验收工作，并承担上述项目实施过程中发</p>	<p>计划工期：75 日历天 计划开工日期：2024 年 10 月 15 日 计划竣工日期：2024 年 12 月 30 日</p> <p>(1) 质量标准：质量合格，质量零事故，并符合本合同及国家、行业、国家电投集团相关质量标准（以较高要求为准），工程达标投产。</p> <p>(2) 工程指标要求： a. 项目整体首年利用小时数 \geq 【1035.53h】； b. 设备及部件主要技术参数及保证值满足技术合同要求。</p>	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)
			<p>生的所有的费用；</p> <p>(6) 办理并网前发电手续(包括但不限于安全性评价、技术监督、质量监督、签订并网调度协议、购售电合同、供用电合同、办理发电许可证)；并网后的性能测试、安全性评价；生产调度远程控制中心的并网调试、移交以及质保期内的服务；接入发包方指定集控平台建设；并承担上述项目实施过程中发生的所有的费用；</p> <p>(7) 整体工程移交以及质保期内的服务；</p> <p>(8) 负责项目档案归档、验收全部工作；完成项目整体移交生产；</p> <p>(9) 按照规定购买满足要求的保险；</p> <p>(10) 具备接入国家电投天枢云平台条件(逆变器云平台可对外传输数据)并承担接入费用；</p> <p>(11) 按照《屋顶分布式光伏项目安全施工作业指导意见(试行)》《国家电投陆上光伏建设项目安全管理标准化手册》、国家电投集团分布式光伏电站安全管理手册(试行)等要求实施；</p> <p>(12) (如需)加装上下爬梯通道、屋顶安装检修维护通道、屋顶四周有永久系挂安全绳装置。(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)。</p> <p>注：待项目取得投资计划后方与中标单位签订合同，</p>		

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)
			合同价格按中标价与执行概算孰低原则确定。		
2.	CPCECFD-JXGS-2024-24-02	D24-02 中业兴达贵溪分公司零星维护项目（2025年-2026年）	包括但不限于中业兴达贵溪分公司局部刮瓷、粉刷、水电检修安装、检漏、门窗修理、路面整修、临时设施搭建、化粪池等零星维修工程和小型的建筑整改工程。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）	计划工期：2025年1月1日起至2026年12月31日	1000
3.	CPCECFD-JXGS-2024-24-03	D24-03 中业兴达南昌分公司零星维护项目（2025年-2026年）	包括但不限于中业兴达新昌电厂办公楼群建筑物的局部刮瓷、粉刷、水电检修安装、检漏、门窗修理、路面整修、临时设施搭建新昌电厂灰场进场道路维护、修缮；灰场进场道路两边的滑坡维护；坝边坡维护、修缮；排水沟及截洪沟清理；喷淋设备维护、修缮；排水竖井维护、清淤；灰坝定期除草，集水池清淤，巡检道路维护和除草，警示牌维护；灰场覆盖的柔性防风抑尘网破损处进行更换，根据甲方要求对新堆放的灰渣进行覆盖等零星维修工程和小型的建筑整改工程。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）	计划工期：2025年1月1日起至2026年12月31日	1000
4.	CPCECFD-JXGS-2024-24-04	D24-04 中业兴达南昌分公司生产现场保洁服务	包括但不限于对 A3 路（#2 门岗至#3 门岗）日常保洁（长 950 米，宽 10 米）、灰库零米层、前后场及风机房周边日常保洁、灰库中间层地面及设备日常保洁、	计划服务期：2 年 计划开始日期：2024 年 11 月 25 日 计划结束日期：2026 年 11 月 24 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)
			灰库库顶保洁（每周一次）、磨机房日常保洁、浓缩池、沉淀池区域日常保洁、应急性迎检需要的保洁任务等。见第五章 委托人要求（总体描述）		
5.	CPCECFD-JXGS-2024-24-05	D24-05 吉安市吉州区兴桥 60MW 风力发电项目对井冈山机场净空影响分析技术咨询服务项目	见第五章 委托人要求（总体描述）本次标段涉及吉安市吉州区兴桥 60MW 风力发电项目，服务内容包括但不限于以下： 一是按照现行净空审核要求，完成吉安市吉州区兴桥 60MW 风力发电项目风机机位对井冈山机场净空影响分析报告的编制，主要包括但不限于以下内容：对机场障碍物限制面影响分析、对传统仪表飞行程序影响分析、对 PBN 飞行程序影响分析、对飞机性能影响分析、对导航台电磁环境保护区影响分析、对目视助航设施影响分析等。根据民航主管部门要求提供其他必要的相关资料，并根据民航主管部门意见修改完善报告。 二是负责配合招标人取得民航主管部门出具的审批意见。 目前已具备公开挂网条件，现进行公开挂网招标。待获取江西省能源局发布的关于本项目的的新能源指标后，再行签订正式合同。	计划服务期： 90 日历天 计划开始日期： 2024 年 9 月 15 日 （以实际需求为准） 计划结束日期： 2024 年 12 月 13 日 （以合同权利义务履行完毕为准） 质量标准：报告编制质量及深度应满足国际民航组织及中国民航相关现行的行业技术规章规范的要求，报告通过民航主管部门的审查，并负责配合招标人取得民航主管部门出具的审批意见。	1000
6.	CPCECFD-JXGS-2024-24-06	D24-06 吉安市吉州区兴桥 60MW 风力发电项目林地可行性报告、临时使用林地恢复植被和林业生产条件方案（含不可避免论	本次标段涉及吉安市吉州区兴桥 60MW 风力发电项目永久和临时林地涉及内容如下（包括且不限于以下内容）： 一是编制单位须编制包括不局限于以下内容：基于项目实际情况对项目使用林地分析（含使用林地的数量、	计划服务期： 90 日历天 计划开始日期： 2024 年 9 月 日（以实际需求为准） 计划结束日期： 2024 年 12 月 13 日（以合同权利义务履行完毕	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)
		证)与采伐作业书	<p>质量、特性)可行性分析;使用林地生态影响分析:对生物多样性的影响、对生态能效的影响、对自然景观的影响;对提交的恢复林业生产条件和恢复植被方案的可行性要进行评估;论证临时使用林地涉及乔木林地和省级公益林等;编制林地采伐作业设计书。</p> <p>二是负责配合招标方获取临时和永久林地指标、完成临时和永久林地所有手续批复(包括且不局限于使用林地审核同意书、采伐证等),并负责所有文件的编制。</p> <p>目前已具备公开挂网条件,现进行公开挂网招标。待获取江西省能源局发布的关于本项目的的新能源指标后,再行签订正式合同。</p>	<p>为准)</p> <p>质量标准:【编注:总体描述】,详见第二卷第五章委托人要求</p> <p>一是林地可行性报告、临时使用林地恢复植被和林业生产条件方案(含不可避免论证)与采伐作业书的编制与审查:报告编制质量及深度应满足国家、省市林业技术规章规范的要求,并通过主管部门审查。</p> <p>二是负责配合招标方获取临时和永久林地指标、完成临时和永久林地所有手续批复(包括且不局限于使用林地审核同意书、采伐证等),并负责所有文件的编制。</p>	
7.	CPCECFD-JXGS-2024-24-07	D24-07 新昌发电分公司#1 机组低低温省煤器换型改造	<p>本标段为 EPC 总承包项目,含#1 机组低低温省煤器换型改造所需的功能设计、性能、制造、供货、安装、调试、试验,配套钢结构加固以及施工所需主材、耗材、脚手架、保温等。</p>	<p>计划工期:本标段工程结合 2024 年 #1 机组 C 修进行,计划检修时间 10 月 01 日—10 月 26 日,具体以实际通知为准。本工程需在停机后的第 23 天内(含冷却时间)具备启动风机通风条件,在第 50 天内工程全面竣工水侧投入使用。投标人按照烟气侧投用工期不超过 23 天,水侧投用工期</p>	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)
				不超过 50 天。质量标准：电除尘前两侧烟道烟温由 137℃降到 95℃，中间两烟道烟温由 152℃降到 95℃，平均烟温由 144.5℃降低到 95℃，4 年内不发生泄漏。	
8.	CPCECFD-JXGS-2024-24-08	D24-08 贵电公司二期#6 机组循环泵液控蝶阀换型改造	贵溪发电有限责任公司二期为 2*300MW 燃煤机组，#6 机组配套安装由中国江南阀门有限公司于 2004 年生产的保压型液控止回蝶阀，型号为：HD741H6C-1800，数量为：2 套。每台循环水泵出口设有保压型液控蝶阀，为确保循环水泵启动或关停时当循环水泵关闭时，蝶阀联动关闭，分快关和慢关二阶段关闭，作用是可防止关阀时管路中水锤压力上升的冲击，缓冲保护管路，防止循环水泵倒转。本标段为：二期#6 机组循环泵液控蝶阀换型改造，投标方须负责供货和现场调试等工作（包括但不限于以下）：1、蓄能式液控缓闭止回蝶阀（DN1800 PN16）2 套（包含油站、控制柜等操控系统装置、配套阀门安装所需的成套法兰螺栓和垫片等）；2、橡胶软接头（DN1800 PN16，球体为天然橡胶，两端法兰为碳钢材质国标法兰）2 套（包含安装所需成套法兰螺栓垫片等）。	计划工：2024 年 09 月 01 日至 2024 年 09 月 30 日，具体以#6 机停机时间为准	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)
9.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-09	D24-09 贵电公司 二期抗燃油箱加装 在线油净化装置改 造	贵溪发电有限责任公司二期2*300MW 燃煤机组，于2005年09月及2006年01月相继投产运行，汽轮机调速系统使用上海意航化工有限公司（美国科聚亚公司）生产的Turbofluid 46SJ 磷酸酯抗燃液压油，单台机组抗燃油油箱容积约900L。本标段为：二期抗燃油箱加装在线油净化装置改造，采购两套抗燃油净化装置（该装置需要同时具备在线进行脱水、脱色、去除油泥、降低MPC值、降酸值、提高电阻率、过滤净化、补油能力）。包含该装置所需所有滤芯，确保该装置的完整性。同时包括对现场安装所需材料（如管阀等附件）、两套该装置所需的滤芯备件的供货及现场调试技术服务等。（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期 合同签订日起，3个月内完成供货，具体以招标方要求为准。 技术性能指标：在线油净化装置满足指标要求： 1 酸值：≤0.05mgKOH/g 2 电阻率（20℃）：≥1.0×10 ¹⁰ Ω·cm 3 水分：≤500mg/L 4 颗粒度：≤NAS1638-6级 5 能完全去油中除溶解和沉淀状态下的油泥 6 能降低 MPC 值至 10 以内	1000
10.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-10	D24-10 贵电公司 三期 B 循环水泵换 型改造	贵溪发电有限责任公司三期#1 机组为 2011 年 7 月投入商运的 640MW 超临界燃煤发电机组，配套安装两台由长沙水泵厂有限公司生产的立式单级单吸、转子可抽出式斜流泵。本标段为贵电公司三期 B 循环水泵换型改造，具体范围如下：1、循环水泵组及附件 1 套（不限于下列）：循环水泵本体（含筒体、垫板、台板）、联轴器一对及护罩、机座和泵出口伸缩节安装用螺栓及其它连接附件、所有接口法兰、反法兰及密封垫片。2、循环水泵备品备件 1 套（不限于下列）：水泵整套橡胶密封件、填料密封、水导轴承、水导轴	交货期/工期 合同签订日起，3个月内完成供货，具体以招标方要求为准。 技术性能指标 额定工况（春秋工况）下：Q≥10.7m ³ /h，扬程 H≥25.2m，水泵效率≥88 %（详见第二卷第五章供货要求）	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)
			承套、密封环、叶轮哈夫锁环等。3、循环水泵专用工具 1 套（不限于下列）：转子起吊工具，找中心工具。（详见第二卷第五章供货要求）		
11.	CPCECFD-JXGS-2024-24-11	D24-11 贵电公司三期 A/B 堆取料机下部落煤斗防磨衬板换型改造	本标段为贵电公司三期 A/B 堆取料机下部落煤斗防磨衬板、挡煤板设计、制作、供货、拆除和安装，以及相关部位修补或者更换。防磨衬板和挡煤板更换总面积约 250 平方米。（具体招标范围详见第二卷“第五章 供货要求”）	2024 年#1 机组计划检修时间安排： #1 机组 B 修工期：2024 年 10 月 01 日~11 月 08 日，工期 39 天，最终计划检修时间以电网调度批复时间为准。投标方在接到招标方开工的通知后 2 天内到厂，并满足招标方整体施工节点进度的要求。 本项目施工计划工期：30 天 计划开工日期：2024 年 10 月 10 日 计划竣工日期：2024 年 11 月 20 日	1000
12.	CPCECFD-JXGS-2024-24-12	D24-12 分宜电厂（双林）#1、2 机公用电动给水泵新增变频器改造	分宜电厂双林厂区#1、2 机公用电动给水泵电机为卧式方式，型号 YXKS630-2 由湘潭电机股份有限公司生产制造，其电机容量 3500KW，额定电压 6KV、额定电流 390.5A、转数 2985r/min。水泵型号 FT6S39DM 其流量 755.71m ³ /h，扬程 1366m，功率 3065KW。该套给水泵未配置变频器、调速器等设备，采用直接启动模式启动运行。本次改造主要内容针对分宜电厂#1、2 机公用电动给水泵进行变频改造，新增一套高压变频器包含变频柜的采购、设计、安装、调试等工作以及	交货期/工期：2024 年 10 月 30 日之前完成供货（具体时间以招标方通知时间为准）。 交货地点/服务地点：分宜电厂双林厂区	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)
			配套的高低压电缆采购铺设包含电缆桥架的安装DCS逻辑组态设计及DCS卡件采购、变频室土建施工。 (详见第二卷第五章供货要求)		
13.	CPCECFD-JXGS-2024-24-13	D24-13 分宜电厂(双林)磨煤机陶瓷辊套和衬板升级	本标段为:双林厂区磨煤机陶瓷辊套和衬板升级,将原有的常规磨辊和衬板改造为进口陶瓷磨辊套、衬板,共改造4台磨(每台磨3只辊套,一套衬板),提高磨辊、衬板耐磨性能,延长其使用寿命。(详见第二卷第五章供货要求)	交货期/工期:2024年10月10日前完成供货(详见第二卷第五章供货要求)	1000
14.	CPCECFD-JXGS-2024-24-14	D24-14 分宜电厂(双林)氧化风机高效节能改造	分宜电厂(双林)2x660MW机组烟气脱硫系统(FGD系统)采用石灰石-石膏湿法烟气脱硫工艺。当前1#吸收塔氧化风机采用2台500kW单级高速离心鼓风机,1用1备。原风机铭牌风量14700Nm ³ /h,风压90kPa。吸收塔溢流液位13米,氧化风管安装高度7米。本标段为新增1台高速高效离心鼓风机(功率≤400KW,风量14700Nm ³ /h,风压90kPa),包含氧化风机土建施工及设备主体、管道、电缆、仪器仪表的设计、供货、安装、调试工作。 (详见第二卷第五章供货要求)	交货期/工期:2024年9月20日前完成供货,施工工期20天(具体时间以招标方通知为准)。	1000
15.	CPCECFD-JXGS-2024-24-15	D24-15 吉州工业园晟源环境及华浩源污水处理厂分布式光伏项目EPC总承包	1.本项目规划容量为1.44MWp,共涉及晟源环境及华浩源污水处理厂(施工位置以现场确认为准,具体容量以业主最终确认为准),每处建筑根据安装容量及接入条件,通过若干个并网点接入用户配变0.38kV	计划竣工日期:自中标通知书发出后50日内完成。 补充:鉴于项目工期紧张,中标人应采用平行施工的施工组织方式,多工	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)
			<p>侧（部分需高压并网），运行模式为自发自用、余电上网。</p> <p>2. 本工程为交钥匙工程，包括（但不限于）1. 完成竣工验收所涉及到的除项目可行性研究外的所有设计、施工全部设备（组件、逆变器除外）、材料的采购；2. 施工过程中用水用电接入、隔热层拆运、临建设施及出具屋顶荷载鉴定报告并与厂区沟通施工时间、施工样式等全过程协调事宜；3. 建筑安装工程施（不含外送线路设备材料采购及施工）的工程（安全、质量、进度、合同等）、竣工验收（环保、消防、安全设施、职业卫生、质量监督、档案、防雷接地、节能评估、竣工验收等）、调试及试运行、工程竣工结算等工作。</p> <p>主要工程项目包括（但不限于）：</p> <p>（1）除组件、逆变器外的全部设备材料采购，全部设备（组件、逆变器为发包人提供材料，除发包人材料以外的所有材料都由承包人提供）材料的场内运输、代保管及二次搬运，设备的监造，设备检测及人员培训；（3）项目范围内所有设备调试、试验、试运行及性能试验，设备通过电网公司各项检测和验收，并提供在调试过程中需要的材料和设备。（4）负责完成并网发电一切手续（包括但不限于安全性评价、技</p>	<p>作面同时开工，确保在约定工期内完成并网验收，并在投标报价时充分考虑因此增加的费用（包含人工费、措施费等）。</p>	

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)
			术监督、质量监督、签订并网调度协议、办理发电许可证、负责供电公司“四可”接入设备采购等)；并网后的性能测试、安全性评价；生产调度远程控制中心的并网调试、移交以及质保期内的服务；并承担上述项目实施过程中发生的所有的费用；(5)负责工程和设备质量；工程项目符合安全、环保和职业卫生三同时要求，并通过相应验收；符合国家电投集团达标投产要求；(6)整体工程移交以及质保期内的服务；(7)完成项目竣工验收；(8)按照规定购买满足要求的保险。		
16.	CPCECFD-JXGS-2024-24-16	D24-16 江西新能源分公司泰和区域钓鱼台、天湖山、茶园风电场箱变门防潮改造施工	钓鱼台、天湖山、茶园风电场箱变小车室、高压室、低压室、油变侧门进行加固。门锁改为集装箱压杆式门锁、增加加强筋，更换密封胶条，增加门雨挡等改善设备运行环境，提高设备运行可靠性。本次拟对钓鱼台风电场8台、天湖山风电场22台、茶园45台箱变门进行改造。(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)	计划工期：60日历天 计划开工日期：2024年8月15日 计划竣工日期：2024年10月13日 在绝对工期不变的情况下，开工时间以发包方书面通知为准。	1000
17.	CPCECFD-JXGS-2024-24-17	D24-17 峡江电厂5号机组A级检修辅助性工作分包工程项目	现峡江电厂#5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，因此峡江电厂计划开展#5机组A级检修，本标段项目包含但不限于： 一、检修辅助性工作分包工作：1. 工作现场安全文明生产；2. 设备清扫、清洗及防腐；3. 检修脚手架搭设	服务期限 计划服务期：100日历天 计划开始日期：2024年09月10日 (具体开始日期以甲方通知为准，日期相应顺延) 计划结束日期：2024年12月18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)
			及拆除；4. 机组检修辅助性工作（a. 设备分解配合； b. 设备检修配合；c. 设备装复配合）。 二、项目人员房屋租赁（含水电）等。 三、项目人员劳动保护等。 四、项目人员人身意外险等。 五、项目人员车辆使用等。 （详见工作量清单）	质量要求 本项目质量要求应能最低 限度满足国标、行业现行认可的规范、 技术标准，满足集团公司、江西公司 和峡江电厂有关生产管理的安全和 技术规定。（详见第五章 委托人要求）	
18.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-18	D24-18 湖南新能 源公司新能源场站 精密巡点检系统建 设项目	湖南新能源公司新能源场站精密巡点检系统建设项 目	交货期/工期：（详见招标文件第二 卷第五章供货要求）	1000
19.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-19	D24-19 吉庆风电 场 SDH 更新换代 技改项目	吉庆风电场 SDH 更新换代技改	交货期/工期：（详见招标文件第二 卷第五章供货要求）	1000
20.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-20	D24-20 定南云台 山、新余良山、靖 安仁首智慧场站建 设项目	定南云台山、新余良山、靖安仁首智慧场站建设相关 采购、安装、调试。具体见第二卷第五章供货要求。	交货期/工期：签订合同后 30 日内到 货。 交货地点/服务地点：江西省赣州市 定南县、江西新余渝水区良山镇、江 西省宜春市靖安县	1000
21.	CPCECFD- JXGS-2024- 24-21	D24-21 万象山光 伏电站一次调频主 动在线测试系统建 设项目	新增一套一次调频主动在线测试系统及其附属设备 （详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期 自合同签订之日起至 2024 年 11 月 20 日前，完成所有工作 内容，并通过验收 交货地点/服务地点：江西省赣州市	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)
				赣县区韩坊镇万象山光伏电站	
22.	CPCECFD-JXGS-2024-24-22	D24-22 仙鹅塘风电场风机高电压穿越性能技改项目设备（含安装调试）采购	仙鹅塘风电场的 34 台湘电风能机组（XE105-2000）进行高电压穿越技术改造。通过此次技术改造使其需满足《风电场接入电力系统技术规定》（GB/T19963.1-2021）、《风电机组高电压穿越测试规程》（NT/T31111-2017）、《风力发电机组故障电压穿越能力测试规程》（GB/T36995-2018）中的关于风力发电机组高电压穿越能力的要求。需取得有资质的第三方进行的性能检测或评估报告，并报国网江西省调控中心审核通过备案。具体详见第五章供货要求。	交货期/工期：合同签订后 3 个月内完成 交货地点/服务地点：江西省赣州市上犹县双溪乡仙鹅塘风电场	1000
23.	CPCECFD-JXGS-2024-24-23	D24-23 七琴城上风电场无线自组织网络通信设备（含安装）采购	建立一套无线自组网在线信息传输系统，实现七琴升压站的 33 座风机及升压站实施无线自组织网络覆盖，满足对风机及附属设备的图像监测、视频监控等在线监测数据传输需要，解决日常巡检、应急管控无信号传输问题。具体详见第五章供货要求。	交货期/工期：合同签订后 90 天内完成安装调试 交货地点/服务地点：江西省吉安市新干县城上乡吴家村七琴城上风电场。	1000
24.	CPCECFD-JXGS-2024-24-24	D24-24 新化吉庆风电场、龙山大灵山风电场、湘乡壶天风电场和大栗湾光伏电站新增一次	（1）吉庆风电场、龙山大灵山风电场（含配套储能）、湘乡壶天风电场和大栗湾光伏电站各新增一套一次调频子站系统（包含满足湖南省电网公司要求的全套调频主控系统，相关软件系统以及附件；一次调	交货期/工期 2024 年 11 月前完成（详见第二卷第五章供货要求） 交货地点/服务地点 湖南省娄底市新化县吉庆风电场/湖南省湘西自	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)
		调频设备及调试技改项目	<p>频装置必须满足湖南省电科院实验室认证要求)；</p> <p>(2) 与一次调频系统相关的设备联调联试工作(包括但不限于: 风机监控及能量管理平台的端口开放和联调联试, 站内综合自动化系统的联调联试, 功率预测系统的联调联试, 与电力调度部门的联调联试工作等)；</p> <p>(3) 通过湖南省电科院完成一次调频性能试验, 取得合格的试验报告, 并盖 CMA 章(详见第二卷第五章供货要求)</p> <p>注: 四个场站分别签订合同。</p>	<p>治州龙山县大灵山风电场/湖南省湘乡市壶天镇壶天风电场/湖南省湘潭市中路铺镇大栗湾光伏电站(详见第二卷第五章供货要求)</p>	
25.	CPCECFD-JXGS-2024-24-25	D24-25 国家电投盈昌集团有限公司 1.575MW/15.206MWh 储能电站 2024-2027 年度委托运营	<p>国家电投盈昌集团有限公司 1.575MW/15.206MWh 储能项目委托运营范围: 包括但不限于电站运行维护、电站设备及辅助设施(电站设备、设备基础、集装箱漏水防护; 集装箱及电池支架和围栏等金属部件除锈防腐及维修、消防系统、排水系统、液冷系统)维护、消缺、计划检修、性能试验、技术监督、线路维护、电缆沟道排水清理、电站安保及保洁、绿化维护(如有)、监控系统升级改造、全厂保洁、所有设备(主设备及电站附属设施)备品备件的提供及更换、电量统计及储能电费结算、配合电网辅助服务及需求响应、特种设备检定及资质维护、客户关系维护等工作。</p> <p>运维项目部配置人员要求包括项目负责人、项目安全</p>	<p>服务期限 计划服务期: 1095 日历天</p> <p>计划开始日期: 2024 年 **月 **日</p> <p>计划结束日期: 2027 年 **月 **日</p> <p>质量要求 质量标准符合国家电投集团企业标准, 符合电力行业、建筑行业及国家相关标准。(详见技术规范书)</p>	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)
			员（不可兼任）、项目技术人员等，总人数不少于2人。 详见第五章 委托人要求。		
26.	CPCECFD-JXGS-2024-24-26	D24-26 国家电投浙江哲丰新材料有限公司 42MW/284.884MWh 储能电站 2024-2027 年度委托运营	国家电投浙江哲丰新材料有限公司 42MW/284.884MWh 储能电站委托运营，包括但不限于电站运行维护、电站设备及辅助设施（电站设备、设备基础、厂房屋顶或集装箱漏水防护；行车、厂房或集装箱及电池支架和围栏等金属部件除锈防腐及维修、消防系统、排水系统、液冷系统）维护、消缺、计划检修、性能试验、技术监督、线路维护、电缆沟道排水清理、电站安保及保洁、绿化维护（如有）、监控系统升级改造、全厂保洁（如有）、所有设备（主设备及电站附属设施）备品备件的提供及更换、电量统计及储能电费结算、配合电网辅助服务及需求响应、特种设备检定及资质维护、客户关系维护等工作。 运维项目部配置人员要求包括项目负责人、项目安全员（不可兼任）、项目技术人员（包括高低压电工、继电保护工、网络通信人员）等，总人数不少于8人。 详见第五章 委托人要求。	服务期限 计划服务期： 1095 日历天 计划开始日期： 2024 年 ** 月 ** 日 计划结束日期： 2027 年 ** 月 ** 日 质量要求 质量标准符合国家电投集团企业标准，符合电力行业、建筑行业及国家相关标准。（详见技术规范书）	1000
27.	CPCECFD-JXGS-2024-24-27	D24-27 国家电投江西公司本部大楼视频监控改造项目	国家电投江西公司本部大楼视频监控改造	交货期 签订合同日起 2 个月内（详见第二卷第五章供货要求） 交货地点 江西省南昌市国家电投集	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)
				团江西电力有限公司（详见第二卷第五章供货要求）	
28.	CPCECFD-JXGS-2024-24-28	D24-28 国家电投浙江常山哲丰储能电站 724.85kWp 光伏发电项目 PC 承包	<p>本项目为储能电站配套光伏发电项目，项目设计建设容量为光伏装机 724.85kWp，使用哲丰新材料有限公司厂区内的哲丰储能电站屋顶及部分地面，470.88kWp 采用 BAPV 方案, 253.97kWp 采用 BIPV 方案安装分布式光伏发电系统。</p> <p>中标方需根据项目实际情况，按照国家、行业和国家电投集团有关规程规范以及发包人要求，采用 PC 承包（组件、逆变器甲供除外）建设模式，为招标人建设国家电投浙江常山哲丰储能电站 724.85kWp 光伏发电项目。项目建成后将接入国家电投天枢系统，采用“自发自用”模式。</p> <p>项目建设采用 PC 承包建设模式，承包人主要工作范围包括但不限于：工程保险的购买、设备及材料采购（组件、逆变器甲供除外）、配套工程建设、建筑安装工程施工、配套消防设施、机电设备的安装调试、检测检验、调试及试运行、工程验收、竣工验收、并网验收、安全验收、消防验收、环保验收、职业卫生验收、技术服务、缺陷消除、生产准备、移交生产、工程质量保修期限的服务等工程全过程，并对工程的</p>	<p>计划工期：31 日历天</p> <p>计划开工日期：2024 年 8 月 31 日</p> <p>计划竣工日期：2024 年 9 月 30 日</p> <p>实际工期双方签订合同后协商确定。</p>	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)
			<p>项目管理、质量、安全、工期、消防、环保、职业健康安全、安全评价、资产清册及归档等全面负责并承担上述项目实施过程中发生的所有的费用。</p> <p>如果某些分项在招标文件中虽并未提及，但它对于一个光伏电站的功能、安全、稳定运行是必不可少的，那么这些建筑、设备、材料或服务，也应由承包人提供并承担相关费用。</p> <p>本项目通过承包人对本合同的实施，交付给发包人满足国家标准、行业标准、技术标准、满足发包人营运要求及合同约定的其他有关要求的光伏电站，并投入生产运行。</p> <p>详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求</p>		
29.	CPCECFD-JXGS-2024-24-29	D24-29 国家电投安义工业园区集中连片分布式光伏项目 EPC 服务商框架采购	<p>本项目为集中连片分布式光伏项目，项目规划建设容量为光伏装机 70MW，采用固定框架采购，使用安义高新工业园区内众多企业厂房屋顶采用 BIPV 方案安装分布式光伏发电系统。</p> <p>中标方需根据具体子项目实际情况，分别采取 10KV 分布式光伏电站或 400V 屋顶分布式光伏电站两种接入方式，按照国家、行业和国家电投集团有关规程规范以及发包人要求，采用 EPC 总承包（组件、逆变器甲供除外）建设模式，为招标人设计建设国家电投安</p>	<p>本次招标为框架采购，因建设条件尚未完全落实，暂无法列明实际落地项目工期。未来根据实际项目，在具体子项目的 EPC 总包合同中进行明确。</p> <p>总体要求为：单个子项目并网时间自该子项目开工之日起不超过三个月，项目总体并网时间不超过 2025 年 12 月 30 日。</p> <p>项目初期推进具体要求为：承包人需</p>	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)
			<p>义工业园区集中连片分布式光伏项目。项目建成后将接入国家电投天枢系统，采用“自发自用，余电上网”模式。</p> <p>项目建设采用 EPC 总承包建设模式，承包人主要工作范围包括但不限于：负责办理项目前期手续（含项目备案、取得接入批复等）、工程项目范围内的勘察设计（含接入系统设计）、工程保险的购买、设备及材料采购、配套工程建设、天枢工程建设、智慧化光伏场站建设、分包管理和监造（若有）、建筑安装工程施工、配套消防设施安装、界区内总图运输、机电设备的安装调试、检测检验、施工图报审、软件编程、人员培训、调试及试运行、性能考核、专项验收、工程验收、竣工验收、并网验收、安全验收、消防验收、环保验收、职业卫生验收、技术服务、缺陷消除、生产准备、移交生产、工程质量保修期限的服务等工程全过程，并对总承包工程的项目管理、质量、安全、工期、消防、环保、职业健康安全、安全评价、资产清册及归档等全面负责并承担上述项目实施过程中发生的所有的费用（项目屋顶租金由发包方承担）。</p> <p>如果某些分项在招标文件中虽并未提及，但它对于一个光伏电站的功能、安全、稳定运行是必不可少的，那么这些建筑、设备、材料或服务，也应由承包人提</p>	<p>在合同签订后 1 个月内取得项目前期手续、项目用地（屋顶）征租用手续完成不少于 15MW，开工 3 个月内，完成容量不小于 30MW 的并网工作。</p> <p>（详见第二卷第五章发包人要求）</p> <p>质量标准：符合国家、行业、国家电投集团相关标准、规范。</p>	

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)
			<p>供并承担相关费用。</p> <p>本项目为预招标，建设条件尚未完全落实，招标人仅初步明确规划装机容量，不承诺最低建设规模（实际建设容量以项目获得屋顶使用权（与项目屋顶业主签订租赁合同）和政府、国家电网和国家电投集团核准实施并通过国家电投集团江西电力有限公司投资决策为准），存在建设容量无法达到招标工程量的风险，请投标人自行考虑风险。</p> <p>本项目在通过国家电投集团江西电力有限公司投资决策后，由发包人与承包人合同签订生效。通过承包人对本合同的实施，交付给发包人满足国家标准、行业标准、技术标准、满足发包人营运要求及合同约定的其他有关要求的光伏电站，并投入生产运行。</p> <p>（详见第二卷第五章发包人要求）</p>		

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.	D24-01 宜春明月山机场综合智慧能源项目施工及安装工程	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(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叁级及以上资质，且具有承装类四级、承修类四级、承试类四级电力设施许可证；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少两个总容量不低于 1MW 的分布式光伏项目施工、同类型同等级或同规模及以上的工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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等））；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有二级及以上注册建造师业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；具有类似工程管理经验并担任 2 个及以上 1MWp 及以上分布式光伏或光伏车棚工程的项目经理。（业绩证明至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页，及本项目与拟派项目经理的关联性文件等）。</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人须具有注册安全工程师、安全管理 C 证或其他满足国家有关规定的资格证或具有有效的安全生产考核合格证书；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
			<p>(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。</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标；</p>
2.	D24-02 中业兴达 贵溪分公司零星维护项目 (2025年-2026年)	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的建筑工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(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 个同类型同等级或同规模及以上的工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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等））；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人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；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(8) 其他要求：无</p>
3.	D24-03 中业兴达 南昌分公司	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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</p>	<p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的建筑工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	司零星维护项目（2025年-2026年）	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>（3）投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（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 个同类型同等级或同规模及以上的工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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等））；</p> <p>（5）投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>（6）投标人拟派专职安全管理部门主要负责人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；</p> <p>（7）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（8）其他要求：无</p>
4.	D24-04 中业兴达南昌分公司生产现场保洁服务	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（4）单位负责人为同一人不得在同一标段投标；</p>	<p>（1）投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（2）投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少成功运行 2 项同类型、同等级、同规模及以上的保洁服务相关业绩，需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页和履行时间）否则视为无效业绩；</p> <p>（3）本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>(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”；</p> <p>(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。</p>	
5.	D24-05 吉安市吉州区兴桥60MW风力发电项目对井冈山机场净空影响分析技术咨询服务项目	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人应是中国民航局飞行标准司公布的《飞行程序设计单位备案信息公布表》（2024 年最新一期）内备案的飞行程序设计单位；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(3) 投标人应具有自 2019 年 1 月 1 日到 2024 年 7 月 1 日期间内完成至少 2 个风电类项目对机场净空影响分析的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务内容页、签章页）。</p> <p>(4) 投标人拟派项目负责人须具有民航空中交通管理专业高级技术职称，且项目负责人须在民航局官网最新公布的《飞行程序设计单位备案信息公布表》备案人员名单中。</p> <p>(5) 项目负责人等项目组成员必须是投标方的正式在职人员，以投标人提供近 1 年的社保缴纳证明为准。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p>
6.	D24-06 吉安市吉	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信</p>	<p>(1) 投标人应具有林业调查规划设计资质乙级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	州兴桥60MW风力发电项目林地可行性报告、临时使用林地恢复植被和林业生产条件方案（含不可避让论证）与采伐作业书	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>大及以上生产安全责任事故，或近1年内集团在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（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个风电或光伏林地可行性研究报告的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页））；</p> <p>（4）项目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。</p> <p>（5）本标段不接受联合体投标；</p>
7.	D24-07新昌发电分公司#1机组低温省煤器换型改造	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单</p>	<p>（1）投标人应具有工程设计环境工程专项（大气污染防治工程）甲级及以上资质、环保工程专业承包贰级及以上资质；</p> <p>（2）投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>（3）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近1年内集团在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（4）投标人近5年内（自投标截止日起往前推算）应具有至少1台300MW等级及以上燃煤电厂真空热管低温省煤器投运业绩，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</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>位不得在同一标段投标；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>货范围、签字页、竣工验收证明或业主出具的投运证明文件等)，否则视为无效业绩；；</p> <p>(5) 项目负责人及技术负责人、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，以提供社保缴费为准。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 其他要求：无。</p>
8.	D24-08 贵电公司二期#6 机组循泵液控蝶阀 换型改造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人是阀门生产制造厂家，具有中华人民共和国特种设备制造许可证（压力管道元件:类别为压力管道阀门、品种为金属阀门、蝶阀级别为 A2 级及以上，提供许可证和蝶阀型式试验报告复印件）。</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。</p> <p>(3) 业绩要求：投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算）在国内至少具有 2 个 300MW 等级及以上火电机组液控蝶阀（蝶阀口径 DN1800 及以上）的供货业绩，并成功运行 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、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等)，否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(6) 其他要求：无</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
9.	D24-09 贵电公司 二期抗燃油箱加装 在线油净化装置改造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人是滤油机的生产制造厂家或其授权代理商(以提供产品授权书为准)。设备制造商应通过检验检测机构 CMA 认证, 并提供资质认证证书及证书核验方式;</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理, 通用物资、生活用品、劳保用品、带安装改造以及系统集成产品配套供应商除外;</p> <p>(3) 业绩要求: 投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)应具有 2 个 300MW 等级及以上火电机组抗燃油滤油机的供货业绩, 并成功运行 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、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等), 否则视为无效业绩;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 其他要求: 无</p>
10	D24-10 贵电公司 三期 B 循环水泵 换型改造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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</p>	<p>(1) 投标人是水泵的生产制造厂家或其授权代理商(以提供产品授权书为准);</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理, 通用物资、生活用品、劳保用品、带安装改造以及系统集成产品配套供应商除外;</p> <p>(3) 业绩要求: 具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算) 2 个</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>情形；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>600MW 等级及以上超超临界火力发电机组立式斜流循环水泵（泵出口直径为 2200mm 及以上）供货业绩，并成功投运 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、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等)，否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 其他要求：无</p>
11	D24-11 贵电公司 三期 A/B 堆取料机 下部落煤 斗防磨衬 板换型改 造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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</p>	<p>(1) 投标人是机械设备制造或者维修厂家，具有建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质或电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求：投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少应具有 2 个落煤斗（管）防磨衬板或 2 个落煤斗（管）供货和安装合同业绩，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。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(7) 其他要求：无</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	
12	D24-12 分宜电厂 (双林) #1、2机 公用电动 给水泵新 增变频器 改造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人是高压变频设备专业生产厂家。施工允许分包（签订合同同时提供分包方相关资料），施工方应具有机电工程施工总承包叁级或电力工程施工总承包叁级及以上资质，具有安全生产许可证。</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(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 600MW 等级及以上燃煤发电机组电动给水泵（3500KW 以上）变频设备供货业绩（单个合同额不低于 100 万元），并成功投运 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、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等)，否则视为无效业绩；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(7) 其他要求：无。</p>
13	D24-13 分宜电厂 (双林) 磨煤机陶 瓷辊套和	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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</p>	<p>(1) 投标人是陶瓷磨辊套和衬板的专业生产厂家或其授权代理商，授权代理商需提供陶瓷磨辊套和衬板生产厂家售后服务承诺书。</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	衬板升级	<p>行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理；</p> <p>(3) 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 台 600MW 等级及以上燃煤电厂 HP-1003 型中速磨煤机进口品牌陶瓷复合磨辊和衬板（一台磨煤机 3 只磨辊、1 套衬板）的供货业绩（单个合同金额不低于 100 万元），并成功投运一年以上，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、供货范围、规格和型号、主要技术参数、数量、签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等)，否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(5) 其他要求：无</p>
14	D24-14 分宜电厂 (双林) 氧化风机 高效节能 改造	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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</p>	<p>(1) 投标人是离心式风机专业生产厂家。施工允许分包（签订合同时提供分包方相关资料），施工方应具有电力工程施工总承包叁级或建筑机电安装工程专业承包叁级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求：投标方近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少具有 2 个功率 400KW 及以上脱硫氧化离心风机的供货业绩，并成功投运一年以上，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>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”；</p> <p>(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。</p>	<p>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、验收证明或业主出具的投运证明文件等），否则视为无效业绩；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(7) 其他要求：</p> <p>投标方在投标时需提交改造的设计方案及施工方案。</p>
15	D24-15 吉州工业园晟源环境及华浩源污水处理厂分布式光伏项目 EPC 总承包	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>1) 资质要求：</p> <p>投标人须同时具有以下资质：</p> <p>a. 投标人具有电力工程施工总承包三级及以上等级资质；</p> <p>b. 投标人具有工程设计电力行业（新能源发电）专业乙级及以上等级资质或有委托工程设计电力行业（新能源发电）专业乙级及以上等级资质进行设计（须有委托书及资质证明文件）；</p> <p>c. 具有有效的安全生产许可证。</p> <p>(2) 业绩要求：</p> <p>投标方近五年内（2019 年 2 月至今）具有完成 2 座装机容量 4MW 及以上或累计光伏发电施工总承包或 EPC/PC 总承包业绩在 15MW 装机容量；须提供业绩合同复印件或扫描件（含首页、工程范围页、签字盖章页）或竣工验收证明或并网验收证明扫描件。</p> <p>(3) 项目经理的资格要求：</p> <p>具有二级建造师及以上资质，具有安全 B 证。</p> <p>投标人需配置至少一名专职安全管理人员，必须具有相应注册执业</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
			资格或具有有效的安全生产考核合格证书； 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。 (6) 本标段不接受联合体投标； (7) 其他要求
16	D24-16 江西新能源分公司泰和区域钓鱼台、天湖山、茶园风电场箱变门防潮改造施工	(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) 投标人具有电力工程施工总承包三级及以上资质或具有电力承装（修）三级及以上资质，具备安全生产许可证； (2) 投标人近 5 年内具有至少 1 份箱变门改造或维修业绩。报价人须提供符合本采购要求的业绩合同扫描件，必须包含采购范围、合同签订时间、双方盖章页，提供合同证明； (3) 投标人拟推荐项目经理具有国家注册二级机电建造师资格证书且具有安全生产考核合格证书（B 证）； (4) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故； (5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有安全生产考核合格证书（C 证）。
17	D24-17 峡江电厂	(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) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的水利水电电安装工程专业承包二级及以上资质，且具有承装（修、试）电力设施许

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	5号机组 A级检修 辅助性工作 分包工程 项目	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>可证三级及以上资质；</p> <p>（2）投标人应具有有效的安全生产许可证；具有质量、环境、职业健康安全管理体系认证证书；</p> <p>（3）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近1年内集团在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（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（单机容量20MW，转轮直径7米以上）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））；</p> <p>（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员证书；</p> <p>（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具有有效的安全管理员证书；</p> <p>（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；</p> <p>（8）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（9）其他要求：现场特种作业人员应具有相关执业证书，持证上岗。</p>
18	D24-18 湖南新能源公司新	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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</p>	<p>1) 体系要求：具有完善的质量管理体系，持有国家认定的资质机构颁发的 ISO-9001 质量管理体系认证证书或等同的质量管理体系认证证书。</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	能源场站精密巡点检系统建设项目	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>（2）投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（3）业绩要求：具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有至少 2 个同类设备项目均超过 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）或其他有效证明资料（验收证明或业主出具的投运证明文件等））；</p> <p>（5）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（6）本标段不接受代理商投标。</p>
19	D24-19 吉庆风电场 SDH 更新换代技改项目	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p>	<p>（1）业绩要求：投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有至少 2 个电厂通信光端机设备供货或电厂通信改造项目业绩（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））。</p> <p>（2）投标人应是生产厂家或具有生产厂家授权的代理厂家，代理厂家须提供生产厂家授权书及售后服务承诺书。</p> <p>（3）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（4）本标段接受集成商投标；</p> <p>（5）其他要求：无。</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>(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”；</p> <p>(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。</p>	
20	D24-20 定南云台山、新余良山、靖安仁首智慧场站建设项目	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 具有 ISO27001 信息安全管理体认证证书；具有 CMMI3 级及以上认证；具有承装修试电力设施许可证 4 级及以上认证；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(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 个及以上电力行业智慧场站建设均超过 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）或其他有效证明资料（验收证明或业主出具的投运证明文件等））；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(6) 其他要求：投标人在本项目投入的项目负责人须具备 PMP（项目管理）资格。</p>
21	D24-21 万象山光	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信</p>	<p>(1) 投标人具有信息系统建设和服务能力 CS3 及以上等级证书；投标人具有 ITSS 信息技术服务运行维护标准符合性证书二级及以上</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	伏电站一次调频主动在线测试系统建设项目	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>证书。</p> <p>（2）同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。通用物资、生活用品、劳保用品、带安装改造以及系统集成产品配套供应商除外；</p> <p>（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 个及以上涉网类项目业绩（提供设备、设备安装、设备调试试验均可）。（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））；</p> <p>（4）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（5）本标段不接受代理商投标；</p> <p>（6）其他要求：</p> <p>无</p>
22	D24-22 仙鹅塘风电场风机高电压穿越性能技改项目设备（含安装调试）采购	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单</p>	<p>（1） 投标人需为风力发电机或风机变频器制造商</p> <p>（2）投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（3） 投标人或安装单位（如安装分包）具有以下任一项(投标时提供)：</p> <p>5.1 承装、承修、承试四级及以上资质；</p> <p>5.2 电力工程总承包或机电工程施工总承包三级及以上资质，具备有效期内安全生产许可证；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>位不得在同一标段投标；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>5.3 建筑机电安装工程三及以上资质，具备有效期内安全生产许可证。</p> <p>(4) 近5年内（自投标截止日起往前推算）应具有1个及以上风电场场站成功运行的（风机或变频器）高电压穿越改造业绩。（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）和已完成的风电机组高电压穿越能力评估证书或风电机组高电压穿越能力检测报告及其他有效证明资料，否则视为无效业绩；</p> <p>(5) 合同签订前中标厂家需提供原风机厂家和变频器厂家接口开放和技术改造授权</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 本标段不接受代理商；</p>
23	D24-23 七琴城上 风电场无 线自组织 网络通信 设备（含 安装）采 购	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p>	<p>(1) 投标人或分包单位具有电子与智能化工程专业承包贰级及以上证书资质及安全生产许可证。（投标时提供）</p> <p>(2) 投标人近18个月内（自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近1年内集团在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(3) 有近5年内至少1个无线网络覆盖项目业绩或类似业绩（供货、安装、改造均可）（1个合同）。（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否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		<p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(5) 分包：如投标人为设备制造商（必须含风机无线自组织网络设备或风机单天线自组网设备或风机定向 wifi 设备），允许分包；如投标人非设备制造商，不允许分包。</p> <p>(6) 本标段不接受代理商</p>
24	D24-24 新化吉庆风电场、龙山大灵山风电场、湘乡壶天风电场和大栗湾光伏电站新增一次调频设备及调试技改项目	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人应为一次调频设备生产厂家或取得一次调频设备厂家的产品授权书和服务承诺书。</p> <p>(2) 投标人应通过质量管理体系认证（证书在有效期内）。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求 投标人近 5 年具有与本招标项目类似的业绩不少于 2 个（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、签字时间）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，并附业主/用户联系方式）；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 其他要求：项目经理必须与投标人签定正式劳动合同 2 年以上（必须提供劳动合同和社保机构盖章的社保证明，否则不予采纳）</p>
25	D24-25 国家电投	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信</p>	<p>(1) 投标人应具有国家能源局颁发的电力设施承装（修、试）许可证四级及以上资质；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	盈昌集团有限公司 1.575MW /15.206MWh 储能电站 2024-2027 年度委托运营	<p>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；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>（2）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（3）投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 个已完成或执行中的同类型同等级或同规模及以上的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明材料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p> <p>（4）投标人拟派项目负责人具有电化学储能电站运维业绩（提供的证明材料中应体现项目经理姓名，如项目委托书等有效材料）；</p> <p>（5）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。</p> <p>（6）本标段不接受联合体投标；</p>
26	D24-26 国家电投浙江哲丰新材料有限公司 42MW/284.884MWh 储能电站 2024-2027 年度委	<p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（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；</p> <p>（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；</p> <p>（4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单</p>	<p>（1）投标人应具有国家能源局颁发的电力设施承装（修、试）许可证四级及以上资质；</p> <p>（2）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（3）投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 个已完成或执行中的同类型同等级或同规模及以上的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明材料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	托运营	<p>位不得在同一标段投标；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(4) 投标人拟派项目负责人具有电化学储能电站运维业绩（提供的证明材料中应体现项目经理姓名，如项目委托书等有效材料）；</p> <p>(5) 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。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p>
27	D22-27 国家电投江西公司本部大楼视频监控改造项目	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人具有 ISO9001 质量管理体系认证，投标文件中必须提供证书复印件。安全生产许可证、电子与智能化工程专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近五年内至少 2 个具有相关招标范围的系统建设项目业绩。以提供签订的合同复印件为准，复印件应包含下述业绩要求的所有信息，否则视为无效业绩。（合同复印件必须包括合同封面、签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页等。）</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
28	D24-28 国家电投浙江常山哲丰储能电站 724.85k Wp 光伏发电项目 PC 承包	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(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；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(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 个同类型同等级或同规模及以上的工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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等））；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人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；</p> <p>(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。</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(9) 其他要求</p>
29	D24-29 国家电投安义工业园区集中连片分布	<p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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</p>	<p>(1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的 电力 行业工程设计乙级及以上资质，或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；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	式光伏项目 EPC 服务商框架采购	<p>行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(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 5MW 及以上工程的设计施工总承包或 EPC 业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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等））；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有二级注册建造师执业资格（建筑或机电工程）且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人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；</p> <p>(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。</p> <p>(8) 本标段接受联合体投标，不同联合体的成员间存在单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的，不得同时参加本招标项目投标。</p>

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

2024 年 9 月 2 日至 2024 年 9 月 8 日 18:00（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‘数智签 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)

二〇二四年九月二日