

国家电投集团湖北电力有限公司
2025 年度第 10 批集中招标
招标公告

中国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：国家电投集团湖北电力有限公司

业 主：国家电投集团湖北电力有限公司及子公司（详见各招标文件）

招标代理机构：中国能成套设备有限公司

资金来源：企业自有资金和银行贷款。

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

详见各标段招标文件。

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	信息服务费价格（元）
1	CPCECFD-HBDL-2025-D10-01	D10-01 鄂中区域公司供热蒸汽管网热力损耗特性与经济保温防护技术研究	包含项目的方案研发（蒸汽管网流固耦合传热传质模型和管道保温防护模型）、性能优化、设备采购和安装调试。并在后期总结研发成果，协助申报相关专利、学术论文和奖励等。（详见第二卷第五章发标人要求）	2025 年 10 月 31 日之前完成工程实施，2026 年 6 月 30 日之前项目结题（详见第二卷第五章发标人要求）	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	信息服务费价格(元)
2	CPCECFD-HBDL-2025-D10-02	D10-02 繁峙县协合风力发电有限公司、平顺县洁源新能源有限公司一次调频采购	与站内各相关厂家及调度机构沟通协调完成单机与全场一次调频、本侧调试、对侧联调、调试方案、报告编制等，费用包干；通过调试并取得调试合格证明。包含但不限于如下要求：一次调频设备采购、安装、本侧调试和联调；机组相关程序升级（机组分别为繁峙香坪风电场上海电气 2.1MW 机型 10 台，3.45 机型 23 台，平顺将军岭风电场明阳智能 MY2.0-121 机型 17 台，MySE3.0-135 机型 5 台）风机数据接入，一次调频数据接入等；完全实现场站一次调频功能，其各项调节指标满足电网调度及能源局要求，符合《并网电源一次调频技术规定及调试导则》GB T40595-2021、《风电机组一次调频验证与参数校验导则》《电力系统安全稳定导则》（GB 38755-2019）、《一次同步振荡检测与控制系统技术规范》《山西风电场并网运行管理实施细则(2025 年修订版)》以及《电力系统网源协调技术导则(GBT40594-2021)》等相关文件和国标的要求。 s	主要工作任务在合同生效收资齐全之日起 45 天内完成所有合同内容并取得电网公司的合格证明。	1000
3	CPCECFD-HBDL-2025-D10-03	D10-03 随州屋顶 55.38MWp 分布式光伏电站现场运行维护	（1）随州屋顶分布式光伏电站 55.38MWp 现场运行维护 本次发包运维项目为随州屋顶分布式光伏电站 55.38MWp（最终以运维实际容量进行结算）。项目电站配备远程数据监控和视频监控系统，承包方负责项目电站所有设备运行、维护、值守、安保、保洁（包含办公区、设备区内以及设备区附近 2 米内杂草、杂物清理、柱上开关附近 1 米内树枝清理）、组件日常清洗（组件日常清洗为组件有鸟粪、树叶、局部脏污、短边积灰等情况，按发包方要求开展清洗，属运维日常工作，不限次数）。光伏组件全面清洗（一年 4 次全面清洗，共计 4*55.38MWp=221.52MWp 的清洗容量）、检修、应急抢险。承包方负责本合同运维期间（含设备及工器具）市场单价在 2000 元以内的备品备件采购及更换，大于 2000 元的备品备件（含设备及工器具）由发包方负责采购，承包方负责领用保管及检修更换。安全工器具由发包方负责采购，承包方使用并负责校验及费用；常用工器具由承包方按发包方提供的清单进行配置，但不局限于清单内；消耗性材料由承包方负责采购。主要维护设备包括（但不仅	合同生效后 12 个月。	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	信息服务费价格(元)
			限于)：太阳能板组件及附件、逆变器、汇流箱、支架、爬梯、箱变、箱变遮阳棚、电源盘柜(或开关柜)及通讯柜、保护柜、电线电缆及桥架、电缆沟、空调、抽水泵、仓库管理、远程数据监控、视频监控、消防装置、柱上开关等。含防雷接地检测、组件清洗、屋顶补漏。 运维人员配置：8名运维人员 交通设备：2辆运维车辆(至少有一辆皮卡车)； 运维服务期限：12个月。 详见第五章 服务标准及要求 (总体描述)		
4	CPCECFD-HBDL-2025-D10-04	D10-04 天门经济开发区热电联产项目 (即天门综合智慧能源供热项目)标段7厂外热网施工工程	本项目为天门经济开发区热电联产项目标段7厂外热网施工工程，包含： 高新区路径：蒸汽管道从电厂围墙外1米为接口(含连接接口)引出后，主管网及支管网总长约10.56km。 岳口工业园路径：由高新区主管网接往岳口工业园的蒸汽管道，主管网及支管网总长约9.34km。 施工范围：包括但不限于厂外热网系统工程投标人提供的工艺设备及材料的购买/运输及储存、招标人提供的工艺设备及材料的卸车/运输(现场二次倒运)及储存、土建部分(包括架空支架、疏水井、直埋管的开挖、回填、支护、阀门操作平台、顶管及顶管井、桩基及检测(业主委托，费用由投标方承担))、安装部分(包括安装及安装脚手架等措施、报装与取证、无损检测(业主委托，费用由投标方承担)、水压、吹扫(蒸汽业主供)等检验与试验)、调试部分(包括单体调试、消缺、试运行等)，与施工相关的青苗赔偿及地貌复垦恢复、施工便道、施工协调、路面(含绿化、人行道等)	计划工期：220日 日历天 计划开工日期：2025年08月10日 岳口园区计划竣工日期：2025年09月30日 全部工程计划竣工日期：2026年02月10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	信息服务费价格(元)
			破除及修复、围墙与雨水明沟等破除及修复、地下管线的交叉保护等,管道转运、性能验收试验、环保验收(如有)、复垦验收、水土保持检测与验收、市政规划验收和最终交付等所有工作,以及备品备件和专用工具、技术服务(含培训等)等及为了完成本工程的其他辅助工作等方面最基本的技术要求(含全套工程档案的组卷验收)。 设备材料:除甲供设备外,为完成本项目涉及的所有设备、材料,包括但不限于:流量计(涡街或平衡,含仪表阀)、压力表(含仪表阀)、温度计、压力变送器、热电阻及 RTU 系统,旋转补偿器、隔热支座、保温材料、架空疏水节、管帽、直埋疏水节、预制直埋保温固定支座、预制直埋保温波纹补偿器、热网监控系统, DN100 以下架空管道、直埋管道及管件。 详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求		
5	CPCECFD-HBDL-2025-D10-05	D10-05 国家电投集团湖北电力有限公司新能源场站(风电、光伏)综合运维服务框架采购(第四批)	(1) 地面集中式场站: <u>湖北麻城果园场光伏电站 40MW、湖北大悟高坡光伏电站 20MW、湖北沙洋官垱光伏电站 120MW、湖北武穴金灿光伏电站 95MW、湖北潜江江汉俊隆光伏电站 19.98MW、湖北潜江盐化工黄湾光伏电站 19.98MW、湖北潜江盐化工绿达光伏电站 11.98MW、湖北襄阳绿源光伏电站 99MW、湖北黄梅太白湖风光电站 50.6MW、湖北黄梅濯港光伏电站 15MW、天门谢家湾风电场 81.4MW、黄梅稻场湖光伏电站 87.7MW、湖北蕲春蕲卓光伏 99MW、子陵铺风电场 48MW、湖北黄石福星</u>	合同生效后 36 个月,合同一年一签	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	信息服务费价格(元)
			鸿福综合智慧能源项目 6.93MW、湖北大冶宏泰综合智慧能源项目 3.44MW； (2) 屋顶分布式场站：湖北荆门亿纬光伏电站 17.96MW、湖北武汉山绿光伏电站 5.99MW、湖北十堰竹溪分布式光伏电站 4.53MW、湖北武汉盒马鲜生屋顶光伏电站 11.82MW、湖北武汉格林美光伏电站 2.14MW、湖北武汉氢能产业园屋顶光伏 1.99MW、湖北荆门格林美屋顶光伏 10.1MW、湖北阳新绿昇光伏电站 7.4MW、湖北荆门政务中心光伏电站 0.93MW、湖北襄阳长源、康豪分布式 11.0MW、湖北麻城人民医院屋顶光伏 1.6MW。 共计 27 个项目，容量 893.47MW。		
6	CPCECFD-HBDL-2025-D10-06	D10-06 国家电投掇刀区 50MW 风电项目电力接入系统报告、电能质量评估报告编制技术服务	开展国家电投掇刀区 50MW 风电项目电力接入系统报告、电能质量评估报告编制工作。包括但不限于： (1) 对风电场及配套储能电站进行接入系统方案设计，内容包括不限于：确定接入系统的电压等级及出线回路、导线截面、接入地点、距离和容量；确定接入变电站的负荷、地理接线图；确定接入变电站的继电保护、安全自动装置及通信方式计量方式等； (2) 对风电场及配套储能电站进行电能质量分析，编制相应报告。 (3) 勘查收资、方案研究，报告编制、出版、修订，参加审查会议以及获得最终的批复文件等。 注：详细工程范围描述见招标文件第五章发包人要求。	签署本合同后，30 日之内完成电力接入系统方案报告和电能质量评估报告并提交送审稿，并在 20 个工作日内取得专家组评审（批复）意见。若工作资料发生变化导致工期延迟的，则经双方协商后工期相应顺延。	1000
7	CPCECFD-HBDL-2025-D10-07	D10-07 天门经济开发区热电联产项目 (即天门综合智慧能源供热项目) 户外三相	2 台套户外 SZ22-20000/35 主变压器设备（详见第二卷第五章供货要求）	计划工期：90 日历天	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	信息服务费价格(元)
		油浸式自冷有载调压双绕组 变压器 (SZ22-20000/35) 设备采购			

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	10-01 鄂中区域公司供热蒸汽管网热力损耗特性与经济保温防护技术研究	一般资格要求: (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) 投标人具有 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境、ISO45001 职业健康安全管理体系的认证证书, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书, 认证范围覆盖本项目需求, 且在认证有效期内; 以全国认证认可信息公共服务平台 (http://cx.cnca.cn/CertECloud/index/index/page) 查询为准; (5) 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; (6) 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”; (7) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司湖北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求:

序号	标段名称	资格要求
		(1) 具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力施工总承包三级及以上或市政公用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二级及以上</u>资质； (2) 投标人具有公用管道（GB2）及以上特种设备设计许可或生产许可； (3) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (4) 投标人近 36 个月内(含，自响应截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故； (5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个供热管网（新建或改造）的 EPC 总承包或供货施工业绩，和 1 个热网热力性能研究相关项目成果（论文、专利、软著、奖项、鉴定等科技成果或业绩），其中业绩需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）和竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）； (6) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师（市政公用工程专业或机电工程）执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；具有类似工程担任项目副经理及以上岗位业绩；（需提供个人项目业绩及履历）； (7) 本标段不接受联合体投标；
2	D10-02 繁峙县协合风力发电有限公司、平顺县洁源新能源有限公司一次调频采购	一般资格要求： 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) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系认证、职业健康管理体系、通过第三方认证审核，并获得认证证书，且在认证有效期内；以全国认证认可信息公共服务平台（http://cx.cnca.cn/CertECloud/index/index/page）查询为准。） 4) 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。

序号	标段名称	资格要求
		5) 投标人具有良好的财务状况。 6) 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 7) 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”； 8) 投标人没有处于国家电投集团湖北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； 专项资格要求： 1) 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全事故，并提供证明材料或自证承诺书。 2) 投标方自 2022 年 1 月 1 日（时间以合同签订日期为准）至投标截止日，须具有山西省统调风电场一次调频控制系统 2 个竣工业绩。【业绩证明材料要求提供合同复制件，合同复制件至少包含首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，证明材料所能承载的证明内容应符合业绩要求的具体表述、通过山西省电网公司相关涉网试验验收、备案证明材料】。 3) 投标方投标的一次调频装置必须能够满足且兼容、接收及读取远动装置的信息，以保证设备接入系统后的可靠性。 4) 投标方投标的一次调频控制装置必须经过国网山西公司的认可，并提供检测合格的测试报告。 5) 所有涉及的数据库、芯片、操作系统和中间件需要国产安全可靠认证，需在中国信息安全测评中心官网可查。 6) 本标段不接受联合体及代理商投标。 7) 本标段不允许分包、转包。
3	CPCECFD-HBDL-2025-D10-03	一般资格要求： (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

序号	标段名称	资格要求
		产状态； (3) 投标人近 36 个月内（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) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (5) 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； (6) 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”； (7) 投标人没有处于国家电投集团湖北电力有限公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求： (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或具有承装（修、试）电力设施许可证（承修类三级及以上）资质； (2) 投标人具有安全生产许可证或县级及以上安全主管部门出具的近三年安全无事故证明，如企业成立不足三年，提供（县级及以上）安全主管部门出具的自企业成立之日起至今的安全无事故证明； (3) 投标人近 36 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故； (4) 投标人在近 5 年内（自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准），具有至少 2 个 50MW(单个工程)及以上光伏电场的运维业绩，或具有至少 2 个累计容量 20MW 及以上的分布式项目的运行维护业绩。（需提供合同封面、合同金额页、主要工作服务范围页、签字盖章页、验收证明等）； (5) 运维人员要求：值长：大学本科及以上学历，电力相关专业，具备五年及以上电力行业相关专业工作经验，且具备同等规模新能源电站现场负责人工作经验不少于三年，具有《安全生产培训合格证书》，持有高、低压电工证、高处作业证，年龄 55 岁及以下； 主值：大学专科及以上学历，电力相关专业，具备同等规模新能源电站同等岗位工作经验 3 年及以上，持有高、低压电工证、高处作业证，年龄 55 岁及以下。

序号	标段名称	资格要求
		值班员：大学专科及以上学历，电力相关专业，新能源电站 2 年及以上运维工作经验，持有高、低压电工证、高处作业证，年龄 55 岁及以下。（需提供相应学历证书、劳务合同、任命通知、相应资质证件、社保证明、身份证等证明文件）； （6）本标段不接受联合体投标。
4	D10-04 天门经济开发区热电联产项目 (即天门综合智慧能源供热项目)标段 7 厂外热网施工工程	一般资格要求： （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）投标人具有 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境、ISO45001 职业健康安全管理体系的认证证书，通过第三方认证审核，并获得认证证书，认证范围覆盖本项目需求，且在认证有效期内；以全国认证认可信息公共服务平台（http://cx.cnca.cn/CertECloud/index/index/page）查询为准。 （5）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； （6）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”； （7）投标人没有处于国家电投集团湖北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。 专项资格要求： （1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的<u>市政公用工程施工总承包壹级</u>及以上资质,且具有 GB2 管道安装资质； （2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （3）投标人近 3 年内(含，自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故；

序号	标段名称	资格要求
		(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准)完成至少 2 个压力等级 1.3MPa 及以上供热管网(管径 DN350 及以上, 单个合同累计长度 5Km 以上)EPC 总承包或建安施工总承包或建安施工业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、合同工程量清单、签字页、完工证明或竣工验收证明或管道施工监督检验报告或业主出具的证明文件或其他有效证明完工资料, 接受联合体中投标人承担建安施工的业绩); (5) 投标人拟派项目经理必须具有<u>一级及以上市政专业</u>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); (6) 投标人拟派专职安全管理人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) 本标段不接受联合体投标; (8) 其他要求: A. 项目经理具有至少担任过 1 个压力等级 1.3MPa 及以上供热管网(管径 DN350 及以上, 长度 5Km 及以上)EPC 总承包或建安施工总承包或建安施工项目的项目经理业绩(需提供证明文件)
5	D10-05 国家电投集团湖北电力有限公司新能源场站(风电、光伏)综合运维服务框架采购(第四批)	一般资格要求: (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) 投标人具有 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境、ISO45001 职业健康安全管理体系的认证证书, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书, 认证范围覆盖本项目需求, 且在认证有效期内; 以全国认证认可信息公共服务平台(http://cx.cnca.cn/CertECloud/index/index/page)查询为准; (5) 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;

序号	标段名称	资格要求
		(6) 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”； (7) 投标人没有处于国家电投集团湖北电力有限公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求： (1) 资质条件：具有电力工程施工总承包叁级及以上或电力设施许可证承修类二级及以上资质。（电力设施许可证资格条件引用国家能源局《承装(修、试)电力设施许可证管理办法》2025 年第 30 号令最新规定执行） (2) 投标人具有安全生产许可证或县级及以上安全主管部门出具的近三年安全无事故证明，如企业成立不足三年，提供（县级及以上）安全主管部门出具的自企业成立之日起至今的安全无事故证明； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)未发生一般及以上生产安全责任事故； (4) 投标人应具有近五年内(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)不少于 2 个 100MW 项目运维业绩或累计承接新能源场站（风电、光伏）运维服务装机规模不少于 500MW 的运维业绩，（需提供验收证明、合同封面、中标通知书/成交通知书（如有）、合同金额页、主要工作服务范围页、签字盖章页等）； (5) 投标人拟派的项目负责人必须具有专科及以上学历或中级以上专业技术职务或国家中级以上职业资格，电气及相近专业，具备 4 年及以上安全生产岗位管理经验，具有风电/光伏运维管理经历经验，取得与从事岗位相匹配的资格证书，包括安全生产考核合格证、高低压电工证、登高证等； (6) 投标人拟派的专职安全管理人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) 本标段不接受联合体投标；
6	D10-06 国家电投掇刀区 50MW 风电项目电力接入系统报告、电能质量评估报告编制技术服务	一般资格要求： (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

序号	标段名称	资格要求
		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) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (5) 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； (6) 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”； (7) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司湖北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求： (1) 投标人应具有工程设计电力行业（送电工程、变电工程）专业乙级及以上资质和工程咨询单位甲级资信证书（证书业务范围须包含新能源业务）； (2) 投标人近 3 年内(含，自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故； (3) 投标人应具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 50MW 及以上的风电项目接入系统设计报告编制服务业绩和 1 个 50MW/100MWh 及以上储能项目接入系统方案报告编制服务的业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料））； (4) 拟派项目经理必须具有工程类高级及以上技术职称，具有类似风电和储能项目相关业绩； (5) 本标段不接受联合体投标。
7	D10-07 天门经济开发区热电联产项目 (即天门综合智慧能源供热项目) 户外三相油浸式自冷有载调压双绕组 变压器(SZ22-20000/35) 设备采购	一般资格要求： (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；

序号	标段名称	资格要求
		(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) 投标人具有 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境、ISO45001 职业健康安全管理体系的认证证书, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书, 认证范围覆盖本项目需求, 且在认证有效期内; 以全国认证认可信息公共服务平台 (http://cx.cnca.cn/CertECloud/index/index/page) 查询为准。 (5) 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; (6) 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”; (7) 投标人没有处于国家电投集团湖北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。 专项资格要求: (1) 投标人具有设计、制造 35kV 及以上设备的能力, 在安装、调试和运行中未出现设备质量问题; 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证; (2) 业绩要求: 具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 35kV 及以上 10 台套以上项目均超过 1 年的成功运行业绩。(需提供合同复印件 (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, 投运证明 (验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料))); (3) 提供 3 年内第三方检测机构出具的变压器 (一级能效) 检测报告; (4) 本标段不接受联合体投标; (5) 本标段不接受代理商投标;

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电能易购招标采购平台官方网站 (<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 31 日至 2025 年 8 月 8 日 23: 59（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。

慧智签 app 办理：电能易购招标采购平台使用慧智签 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 App Store 或安卓应用商店下载"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。

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 或 400-810-7799 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为 2025 年 8 月 26 日下午 18:00（即投标截止时间）具体“电能 e 招采投标管家”客户端，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“慧智签”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“慧智签”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）和电能易购招标采购平台（<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：国家电投集团湖北电力有限公司

地 址：武汉市武昌区徐东大街 128 号联发国际大厦 40 层

联 系 人：朱志华

电 话：027-59362037

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

联 系 人：司殿波

电 话：18660038083

电子邮件：sidianbo01@spic.com.cn

（签名）

（盖章）

2025 年 7 月 31 日