

国家电投集团北京电力有限公司

二〇二五年度第一批集中招标

招标公告

招标项目编号：DNYZC-2025-02-01-084

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：国家电投集团北京电力有限公司

业主：国家电投集团北京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

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹、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 项目地点

详见招标文件。

2.2 招标范围

详见招标文件。

序号	招标编号	标段名称	招标范围（包括但不限于）	服务期限	信息服务费（元）
1.	DNYZC-2025-02-01-084-01	D01-01 云雾峪一、二、三期风电项目 2025 年-2026 年（两年）94 台风机检修维护委托项目	云雾峪一、二、三期风电项目 2025 年-2026 年（两年）94 台风力发电机组设备定检、检修、维护、消缺、巡检、风机程序和后台 SACDA 软件的维护、配合开展涉网改造、风电机组的技改工作、大部件更换以及技术监督、检测等工作。	计划开始日期：自合同签订日期起 计划结束日期：自合同签订完成两年检修维护期限	1000
2.	DNYZC-2025-02-01-084-02	D01-02 磴口三、四期，阿拉善光储项目电磁暂态和机电暂态建模和测试项目	（1）磴口沙源地生态综合治理三、四期光伏项目和阿拉善沙源地生态综合治理一期项目 SVG、逆变器、储能变流器电磁暂态和机电暂态建模和测试； （2）磴口沙源地生态综合治理三、四期光伏项目整场试验包括：有功、无功功率调节测试及报告、动态无功补偿装置性能测试及报告、电能质量测试及报告、一次调频试验测试及报告； （3）阿拉善沙源地生态综合治理一期光储项目整场试验包括：整场有功、无功功率调节测试及报告、动态无功补偿装置性能测试及报告。 （4）磴口沙源地生态综合治理三、四期光伏项目和阿拉善沙源地生态综合治理一期储能项目开展：电网适应性测试、低电压穿越测试、高电压穿越测试、充放电调节时间测试、一次调频、惯量响应，紧急功率支撑试验。	服务期限：按甲方工程进度，具体项目按照委托时限完成。	1000
3.	DNYZC-2025-02-01-084-03	D01-03 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025-2026 年度（2 年）委托运维项目	义合美、贡宝拉格、头支箭、曲家沟、马鬃山风电项目（247.5MW）2025-2026 年度（2 年）运维。具体包括：1.辅助运维：负责开展升压站一次设备、风电机组及其附属设备日常巡检；2.检修管理：负责所在项目全部风电机组及辅助设备消缺、维护、检修（含风机每年 2 次定检）、抢修、缺陷处理、生活设备维修等，不含材料费、备件费；3.其他工作：协助开展技术改进、大部件更换以及生产资料归档等工作。	计划开始日期：自合同签订日期起 计划结束日期：自合同签订完成两年委托运维期限	1000
4.	DNYZC-2025-02-01-084-04	D01-04 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025 年度（1	达百万 133 台、四子王旗 100 台、达茂二期 24 台（共 258 台机组）开展半年期定检维护、全年期定检维护各 1 次。 定期维护内容包括：塔筒系统维护、主控系统维护、变流系统维护、	计划开始日期：自合同签订日期起 计划结束日期：自合	1000

		年)定期检修服务项目	偏航系统维护、液压系统维护、机舱及罩体检修、传动系统检修、叶轮系统检修、滑环检修及卫生清扫、标识牌维护、消防检查等。	同签订完成1年	
5.	DNYZC-2 025-02-01- 084-05	D01-05 渑池风电场 2025至2027年(两年) 风电机组委托维 检服务项目	风机日常故障消缺、风机检修、风机专项检查、风机定期维护(全年 检、半年检)、技术分析、程序软件维护、定期巡视、技术改造、技 术监督、SCADA 系统设备维护等工作,包含风机故障处理及定期维护 所需的备品备件及油脂、油品等消耗品。	计划服务期: 730 日 历天 计划开始日期: 自合 同签订之日起 计划结束日期: 自合 同签订之日起2年	1000
6.	DNYZC-2 025-02-01- 084-06	D01-06 国家电投集 团山东新能源有限 公司所属场站功率 预测系统 2025 年 -2027 年数值气象预 报及预测服务采购	牟平风电等 15 座场站功率预测系统 2025-2027 年度数值气象预报及 预测服务。	计划服务期 36 个月。 计划开始日期: 自合 同签订日期。 计划结束日期: 合同 签订 3 年后。	1000
7.	DNYZC-2 025-02-01- 084-07	D01-07 潍坊安丘 32.8MWp 光伏电站 安全生产运维及农 业种植委托项目	协助并配合开展潍坊安丘光伏电站安健环建设、运行监控、维护检修、 技术监督、电力营销、资产财务、物资采购、农业土地综合利用(含 种植及维护)及其他综合管理等工作。负责单价 5000 元(不含税) 及以下消耗性材料的采购。	计划服务期: 365 日 历天 计划开始日期: 自合 同签订日期 计划结束日期: 合同 签订 1 年后	1000
8.	DNYZC-2 025-02-01- 084-08	D01-08 国电投(天 津)分布式能源有限 公司中兴盛达#9 子 阵屋顶发电设备拆 装项目	天津中兴盛达 8MW 分布式光伏项目#9 子阵屋顶发电设备拆装项目,甲 方负责组织协调与厂方沟通具体施工作业手续,乙方负责#9 子阵屋顶 发电设备(逆变器 42 台、通讯箱 2 个、光伏组件约 5020 块、电缆桥 架约 800 米更换、各类支架等)的拆除与安装。乙方负责采购所需全 部电缆桥架,全部施工所需要工器具自备。施工完成后,恢复送电时 确保设备按照原图纸位置安装并正常运行。	计划服务期 90 日历 天 计划开始日期 2025 年 3 月 12 日 计划结束日期 2025 年 6 月 12 日	1000
9.	DNYZC-2 025-02-01- 084-09	D01-09 国家电投集 团山西新能源有限 公司及所属单位司	包含太原市山西新能源公司本部、云雾峪维检中心站、云雾峪维检中 心站马营庄分站、古交岔口风电场、河口维检中心站、河口维检中心 站王狮分站、河口三期风电项目部、河口四期风电项目部、王狮二期	计划开始日期: 2025 年 3 月 15 日	1000

		机劳务外包项目	风电项目、稷山光伏电场、沁水端泽光伏电站、沁水端氏光伏项目部、霍州白龙光伏电站、霍州白龙光伏项目部、右玉杨千河光伏电站、闻喜新能源项目部、莒县光伏项目部在内，共计 23 个司机岗位的外包服务	计划结束日期: 2026 年 3 月 15 日	
10.	DNYZC-2 025-02-01- 084-10	D01-10 国家电投山东诸城密州光伏发电项目监理	国家电投山东诸城密州光伏发电项目包括光伏区建筑工程、安装工程、集电线路、新建 1 座 220kV 升压站，建设期内安全、质量、工期、造价控制以及合同、信息管理和组织协调工作 完成设备的安装、调试、试运行、试验及整套系统的性能试验和服务以及各阶段验收工作，组织协调参建单位的资料组卷归档工作，配合项目公司完成工程结算、质量保修等全方位、全过程监理服务。监理工作按照四控制、两管理、一协调的原则及服务范围进行。	光伏场区计划工期 9 个月； 220kV 升压站计划工期 6 个月（具体开工时间以甲方发函时间为准）	1000
11.	DNYZC-2 025-02-01- 084-11	D01-11 河南邓州 2 个工业企业类源网荷储一体化项目设计	河南恒丰纺织源网荷储一体化项目、河南恒悦纺织源网荷储一体化项目，根据该项目进展需求，开展设计相关工作	服务期限: 按甲方工程进度，具体项目按照委托时限完成。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	基本资格要求	专项资格要求
1.	D01-01 云雾峪一、二、三期风电项目 2025 年-2026 年（两年）94 台风机检修维护委托项目	（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； （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）投标人具有完善的三标体系认证，通过第三方认证审核，并获得认证证书；	（1）投标单位为风电机组整机厂家或具有承试、承修电力施工许可证四级及以上资质。 （2）投标人应具有近 3 年内（自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准）完成至少 2 个 48MW 及以上风电场风机代维业绩（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。 （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。

		(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北京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) 投标人近三年财务状况真实，无税务处罚情况，需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）。 (5) 本标段不接受联合体投标。
2.	D01-02 磴口三、四期，阿拉善光储项目电磁暂态和机电暂态建模和测试项目	(1) 中国境内注册具有独立法人资格； (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) 投标人具有完善的质量体系认证，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北京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. 投标人具有国家授权的检测项目资质（CNAS 或 CMA），同时具备承试电力设施许可证四级及以上资质或电源调试类二级及以上资质。 2. 投标人需提供近 5 年（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）不少于 1 个新能源建模业绩（业绩以所附合同扫描件为准，需体现签订时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理） 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； 4. 投标人近三年财务状况真实，无税务处罚情况，需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）； 5. 本标段不接受联合体投标。
3.	D01-03 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025-2026 年度（2 年）委托运维项目	(1) 中国境内注册具有独立法人资格； (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) 投标人为主机生产厂家或具有承装（修、试）电力设施许可证叁级及以上资质。 (2) 投标人近三年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需提供 3 个及以上 48MW 及以上风电场运维业绩（包含风电场风机质保期内售后运维服务，需提供合同扫描件，至少包括合同首页、具体签订时间、服务范围、签字页，否则视为无效业绩）。

		(4) 投标人具有完善的质量体系认证, 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北京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) 投标人近三年财务状况真实, 无税务处罚情况, 需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书)。 (4) 不接受联合体投标。 (5) 每个项目负责人均需具备中级专业技术职称或二级(或以上)注册建造师(机电工程)及以上资格。
4.	D01-04 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025 年度(1 年)定期检修服务项目	(1) 中国境内注册具有独立法人资格; (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) 投标人具有完善的质量体系认证, 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北京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. 投标人为主机生产厂家或具有承修(试)电力设施许可证四级及以上资质。 2. 投标人具有安全生产许可证。 3. 投标人近三年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需提供 3 个及以上风电场风机维检或定期检修类业绩, (需提供合同扫描件, 至少包括合同首页、具体签订时间、服务范围、签字页, 否则视为无效业绩)。 4. 投标人近三年财务状况真实, 无税务处罚情况, 需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书)。 5. 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; 6. 不接受联合体投标。 7. 项目负责人需具备中级专业技术职称或二级(或以上)注册建造师(机电工程)及以上资格。
5.	D01-05 澠池风电场 2025 至 2027 年(两年)风电机组	(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	(1) 投标人为主机生产厂家或具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质。 (2) 投标人近三年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需提供 3 个及以上风电场风机维检业绩

	委托维检服务项目	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(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) 投标人具有完善的三标体系认证，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北京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。	(包含风电场风机质保期内售后运维服务，需提供合同扫描件，至少包括合同首页、具体签订时间、服务范围、签字页，否则视为无效业绩)。 (3) 投标人近三年财务状况真实，无税务处罚情况，需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书)。 (4) 不接受联合体投标。 (5) 项目负责人需具备中级专业技术职称或二级(或以上)注册建造师(机电工程)及以上资格。
6.	D01-06 国家电投集团山东新能源有限公司所属场站功率预测系统 2025 年-2027 年数值气象预报及预测服务采购	(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(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投集团北京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) 投标人需具有信息系统建设与服务能力 CS2 及以上或软件能力成熟度模型集成(CMMI)3 级及以上等级证书。 (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； (3) 投标人须提供近 3 年(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)不少于 5 座新能源场站功率预测建设、调试或气象服务等类似业绩(业绩以提供合同扫描件为准，至少包括合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩)。 (4) 投标人近三年财务状况真实，无税务处罚情况，需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表等)。 (5) 本标段不接受联合体投标。
7.	D01-07 潍坊安丘 32.8MWp 光伏电站安全生产运维及农业	(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；	1. 投标人具有承修、承试电力施工许可证三级及以上资质。 2. 投标人近三年财务状况真实，无税务处罚情况，需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表等)。 3. 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以合同签

	种植委托项目	(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,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北京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。	订时间为准)需至少完成 3 个光伏电站运维服务业绩,业绩合同提供扫描件,包含合同范围、签订时间、盖章页。 4. 投标人近 3 年内未发生一般及以上责任事故,投标人需提供近 3 年未发生一般及以上安全事故的证明材料。 5. 投标人派往本项目的运维人员需持有满足电网要求的调度员证(至少 3 份)。 6. 项目负责人具有安全生产管理人员证书,并提供相关证明材料(证件复印件或截图)。 7. 本标段不接受联合体投标。
8.	D01-08 国电投(天津)分布式能源有限公司中兴盛达#9 子阵屋顶发电设备拆装项目	(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; (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投北京公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	(1) 投标人须具备电力施工(承装、承试)肆级或电力工程施工总承包叁级及以上资质。 (2) 投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)需具有至少 2 个类似项目业绩。(业绩以所附合同扫描件为准,需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理)。 (3) 投标人近三年财务状况真实,无税务处罚情况,需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表,财务状况说明书)。 (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。 (5) 不接受联合体投标。 (6) 项目负责人需具备中级专业技术职称或二级(或以上)注册建造师(机电工程)及以上资格。 (7) 投标人拟派项目经理或安全员必须具有安全生产管理人员证书(证件复印件或截图)。
9.	D01-09 国家电投集团山西	(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	(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;

	新能源有限公司及所属单位司机劳务外包项目	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）投标人没有处于北京公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	（2）投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准）完成至少 2 个以上的劳务外包服务类业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页））； （3）本标段不接受联合体投标。
10.	D01-10 国家电投山东诸城密州光伏发电项目监理	（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（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投集团北京电力有限公司（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。	（1）投标人须具有电力工程监理甲级及以上资质证书。 （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； （3）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 100MWp 及以上规模国内光伏电站工程监理业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、监理范围、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材料））； （4）总监理工程师必须持有监理执业资格证书，具有担任过 2 个 100MW 及以上规模国内光伏电站工程施工总监理工程师业绩。 （5）本标段不接受联合体投标。
11.	D01-11 河南邓州 2 个工业企业类源网	（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	（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力行业乙级或送变电专业乙级及以上设计资质； （2）投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）

	荷储一体化项目设计	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）投标人没有处于北京公司（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。	不存在较大及以上生产安全责任事故； （3）投标人应具有近五年内（自投标截止日起往前推算）完成至少 2 个及以上源网荷储一体化项目建设方案编制或可行性研究编制业绩或同等规模及以上风力发电项目可行性研究报告编制业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））； （4）设总（项目经理）必须具有相应等级的注册类执业资格，具有类似工程管理经验； （5）本标段不接受联合体投标。
--	-----------	--	---

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 2 月 10 日至 2025 年 2 月 17 日（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 信息服务费

报名需支付信息服务费，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

登录国家电投电子商务平台（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。

中招互连 app 办理：国家电投电子商务平台使用中招互连 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 或安卓应用商店下载“中招互连”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。

在国家电投电子商务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，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或

400-810-7799。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（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 **2025 年 3 月 03 日 16 时 00 分（北京时间）**，**【若有变化另行提前书面通知】**，投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）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 国家电投电子商务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

(<https://ebid.espic.com.cn>) 台上公开发布。

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。

招标代理：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：刘煌根

电 话：010-56995280

邮 箱：liuhuanggen@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799

招 标 人：国家电投集团北京电力有限公司

联 系 人：刘怡辛

电 话：010-56625173

(签名)

(盖章)

2025 年 2 月 10 日