

国家电投集团北京电力有限公司

二〇二五年度第九批集中招标

招标公告

招标项目编号：DNYZC-2025-07-01-001

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-2025-07-01-001-01	D09-01 宁夏京银公司中卫恒基伟业等 4 个光伏电站 2025-2026 年（2 年）送出线路委托运维项目	服务范围包括：月度巡检（含红外测温、接地电流检测及报告）、隐患消缺（地基、树障、水毁、标识等）、计划停电检修维护（紧固、清洁、驱鸟装置、标牌更换）、停电电气试验（绝缘子、电缆、避雷器等）、应急抢修、配合电网检查与保电（含特殊天气加密巡视）、协同电站巡检，并负责编制报送大修技改计划（费用甲方承担）等。	计划服务期：730 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 2 年后	1000
2.	DNYZC-2025-07-01-001-02	D09-02 天津电力太平光伏电站（二期）组件支架加装支架底座项目	太平光伏电站（二期）约 180432 块组件，约 25025 根预制桩柱底座加装的焊接、调平、紧固工作、光伏组件螺栓紧固、压块补充等。须满足光伏支架调平要求，支架及组件无松动脱落。（详见第五章委托人要求）	计划服务期：合同签订后 2 个月完成安装，质保期 5 年。 计划开始日期：2025 年 8 月 计划结束时间：2025 年 10 月	1000
3.	DNYZC-2025-07-01-001-03	D09-03 天津电力公司 4 个光伏电站 5 套光端传输设备升级改造项目	1.将太平光伏电站现运行 ECI 光传输设备升级改造为华为光传输设备，并负责改造前后的整体网络安全评估服务，保障设备替换过程及替换后的整体网络安全； 2.对中旺、梁头光伏电站现运行的华为 OSN1500 光传输设备进行版本升级和两端光传输板卡替换改造； 3.对太平、辛口光伏电站现运行的上海贝尔光传输设备进行版本升级和告警板卡的替换改造。（详见第五章委托人要求）	计划服务期：90 日历天 计划开始日期：2025 年 8 月 1 日 计划结束日期：2025 年 10 月 30 日 从合同签订起质保期 3 年，后续提供 3 年无偿技术服务(如配合其他设备接口开放、联调等)。	1000
4.	DNYZC-2025-07-01-001-04	D09-04 天津电力公司 3 套功率预测系统可靠性改造项目	太平、辛口、黄骅 3 个光伏电站功率预测服务器、气象数据服务器、用户工作站、数据库可靠性改造的供货、安装、调试及质量保证服务；提供 3 座场站 1 个自然年数值气象预报及功率预测服务；改造后按要求接入场站相关联设备、运营中心相关系统，并满足天津、河北电网要求。（详见第五章委托人要求）	计划服务期：60 日历天 合同签订后 2 个月完成安装调试，质保期 2 年，后续提供 3 年无偿技术服务(如配合其他设备接口开放、联调等)。 计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：质保期结束	1000
5.	DNYZC-2025-07-01-001-05	D09-05 山东新能源有限公司灵寿县国鑫、河北洁蓝 2 个光伏项	协助并配合开展灵寿县国鑫光伏电站、灵寿洁蓝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，需具有土地经	计划服务期：2 年 计划开始日期：国鑫光伏电站自合同签订之日起；洁蓝光伏电站	1000

		目 2025—2026 年度 (2 年) 委托运维服 务项目	营活动授权) 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。	自全容量并网后双方确定起始 日期 计划结束日期: 自合同签订之日 起两年	
6.	DNYZC-2 025-07-01- 001-06	D09-06 山东新能源 阳信风电一期 5 公里 35KV 地埋电缆改造 项目	对 5 公里地埋电缆进行远离河道迁移, 将原有电缆取出向远离 河道一侧迁移 10-15 米, 埋深为 1.0 米, 重新敷设后铺砂盖砖 进行回填施工。对 33 个电缆接头建电缆检查井, 因电缆迁移 需增加约 500 米电缆长度, 需分段重做电缆接头约 15 处 (电 缆长度及重做电缆接头数量为预估量, 最终用量已现场实际施 工情况为准, 电缆用量 10%浮动, 电缆接头用量 20%浮动)。包 含民事协调及质量保证服务。	计划服务期: 合同签订后 1 个月 完成安装调试, 质保期 2 年。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
7.	DNYZC-2 025-07-01- 001-07	D09-07 山东新能源 栖霞风电 31 台箱变 高压室负荷开关及穿 墙套管改造项目	31 套 35kV 箱变高压真空负荷开关 (含熔断器、绝缘子等附件) 和 33 套 35kV 穿墙套管更换。包含高压真空负荷开关和穿墙套 管的采购、安装、调试、民事协调及质量保证服务。	计划服务期: 合同签订后 2 个月 完成安装调试, 质保期 2 年。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
8.	DNYZC-2 025-07-01- 001-08	D09-08 山西新能源 马营庄光伏电站低空 防御系统建设项目	1. 在马营庄光伏电站建立低空防御系统, 并建设光伏电站反恐 档案完成公安部备案, 保证公安反恐可以正常验收通过。 2. 负责提供无人机主动防御系统全部设备、软件 (包括但不限 于频谱探测设备、导航诱骗设备、时钟同步保护设备及反无人 机主动防御平台等), 并完成设备供货、安装、调试以及提供 质量保证服务。	计划服务期: 在签订合同后根据 投标人需求进行入场更换 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 合同签订 30 日 内完成, 质保期两年	1000
9.	DNYZC-2 025-07-01- 001-09	D09-09 新疆管理部 英吉沙光伏电站 SVG 改造项目	英吉沙尚检汇集站、尚检光伏电站 2 套 SVG 设备改造。包含旧 设备拆除、新设备采购、安装、调试、质保期服务, 提供高/ 低电压穿越报告, 提供型式试验报告, 新增 SVG 系统接入五防 系统, 并负责协调相关联设备厂家配合调试工作 (如配合完成 监控后台、远动、AVC 联调等工作)。(详见第五章委托人要 求)。	计划服务期: 合同签订后 1 个月 完成安装调试 (单个项目安装调 试不超过 15 天), 质保期 2 年。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
10.	DNYZC-2 025-07-01- 001-10	D09-10 北京新能源 濮阳光伏电站 30 台 逆变器高、低电压穿	濮阳光伏电站 30 台逆变器高、低电压穿越改造的设计、供货、 安装、调试及质保服务等, 改造后逆变器须满足国家电网及河 南电网对高低电压穿越、一次调频等要求, 并出具承诺函。	计划服务期: 在签订合同后根据 投标人需求进行入场改造, 30 日 内完成供货, 到货后 30 日内完	1000

		越改造项目	(详见第五章委托人要求)	成安装及调试, 质保期 3 年。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	
11.	DNYZC-2 025-07-01- 001-11	D09-11 北京新能源 3 套无功补偿装置高、 低电压穿越及装置升 级改造项目	澠池、洛宁、涉县共 3 套无功补偿装置高、低电压穿越及装置 升级改造的供货、安装、调试、验收及质保期服务等。澠池、 洛宁场站改造后无功补偿装置须满足国家电网对高低电压穿 越要求, 并出具测试报告。涉县场站需由河北电科院完成高、 低电压穿越试验并出具试验报告。(详见第五章委托人要求)	计划服务期: 合同签订后 3 个月 完成安装调试并出具报告, 质保 期 2 年。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
12.	DNYZC-2 025-07-01- 001-12	D09-12 北京新能源 5 套功率预测系统可 靠性改造项目	北京新能源 5 座场站功率预测服务器、气象数据服务器、用户 工作站、数据库可靠性改造的供货、安装、调试及质量保证服 务; 提供 5 座场站 1 个自然年数值气象预报及功率预测服务; 改造后按照电网要求接入场站相关设备联调。(详见第五章委 托人要求)	计划服务期: 合同签订并生效后 2 个月完成安装调试, 质保期 2 年, 后续提供 3 年无偿技术服务 (如配合其他设备接口开放、联 调等)。 计划开始日期: 自合同生效日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
13.	DNYZC-2 025-07-01- 001-13	D09-13 国家电投北 京公司 11 个场站 540 台风电机组助爬 器改免爬器技改项目	武川义合美(33 套)、达茂旗二期(25 套)、头支箭(33 套)、乌中旗(110 套)、四子王旗(100 套)、阜新(66 套)、顺会(24 套)、夏津(9 套)、四户王(8 套)、木垒 (66 套)、北塔山(66 套)合计 540 台风机助爬器改免爬器。 包含旧助爬器相关附件拆除并放至指定地点, 免爬器设计、生 产、运输、安装调试及质量保证等。(详见第五章委托人要 求)。	计划服务期: 合同签订后 3 个月 完成安装调试, 质保期 2 年 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
14.	DNYZC-2 025-07-01- 001-14	D09-14 国家电投北 京公司 3 座场站风机 PLC 及能管平台可靠 性改造项目	云雾峪风电场三期(28 台)、吐鲁番风电(33 台)、寺滩风 电场(25 台)共 86 台风机 PLC、SCADA 系统及能量管理平台自 主可控改造。包含完成本项目所需的安全校核、软硬件供货、 安装、调试(包含与其他相关联设备的联调)及质量保证服务。 改造后须满足安全运行及各地区涉网要求(详见第五章委托人 要求)。	计划服务期: 合同签订后根据招 标人要求进场安装调试, 质保期 3 年, 后续提供 2 年无偿技术服 务(如配合其他设备接口开放、 联调、系统升级维护等)。 计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000

15.	DNYZC-2 025-07-01- 001-15	D09-15 内蒙古新能 源有限公司 3 个场站 SVG 装置改造项目	(1) 磴口一期 SVC 无功补偿装置 (6Mvar) 更换为同容量的水冷式 SVG 设备, 乌中旗 SVC 无功补偿装置 (30Mvar) 改造为同容量水冷式 SVG 装置, 国电奈伦土默特左旗光伏项目 SVC 无功补偿装置 (13Mvar) 更换为同容量水冷式 SVG 设装置。提供满足内蒙古区域电网要求的高、低压穿越, 电压频率适应性型式试验报告。 (2) 分别增加 1 台 SVG 独立室外柱式断路器 (共 3 台)。 (3) 提供完成本项目所需的 35kV 一次电缆、二次电缆等辅助材料。 (4) 分别新增一套 SVG 控制后台并将新装 SVG 设备接入现有的五防操控系统。 包含新设备采购、安装、调试、质保期服务以及旧设备拆除等全部内容。	计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000
16.	DNYZC-2 025-07-01- 001-16	D09-16 内蒙古新能 源有限公司保护装置、 测控装置改造项目	1. 乌中旗风光电场: 将原线路保护 A 柜、B 柜、C 柜 3 套继电保护装置, 更换为型号和软件版本和对端一致的保护装置, 对端型号为: 北京四方 CSC-103A、南京南瑞 PCS-931。 2. 贡宝拉格风电场: 将原 110kV 主变保护柜 (4 套保护装置)、主变测控柜 (3 套测控装置)、110kV 线路测控柜 (1 套测控装置) 进行更换。 3. 达茂旗风光电场: 220kV 漳泽线保护 A 柜、B 柜 3 套线路保护装置进行更换。线路保护装置型号、软件版本需和对端一致, 对端型号为 A 柜保护装置: 南京南瑞继保 PCS-931SA-G、版本号: V6.01, 保护屏: PPC31SA-21-G; B 柜保护装置型号国电南京自动化 PSL-603UA-G 版本号: 3.20。 4. 项目包含方案设计、施工图设计、保护/测控装置采购、更换, 并根据当地供电局要求完成装置的安装调试、试验。与 220KV 母差装置、主变测控、对时装置、远动装置、通讯管理机进行二次接线确认和通讯调试。与中调、地调进行信息核对, 严格按照当地调度要求开展调试工作期间所有事宜由乙方负责。 5. 除需与对端保护装置保持一致的设备外, 其他待更换的设备	计划开始日期: 自合同签订日期 计划结束日期: 质保期结束	1000

			需实现全国产化配置。		
17.	DNYZC-2 025-07-01- 001-17	D09-17 山西能源有限公司及所属单位 2025-2026 年物业服务项目	山西能源有限公司及所属单位 2025-2026 年物业服务，物业服务（房屋共用设施的维护，保洁服务，秩序维护服务，绿化养护，建筑物定期清理、清洁服务，生活用水消杀、防疫消杀，生活垃圾清运，会议服务，办公服务等服务）物业费按平米数分项报价，配备服务人员满足场站对每项服务的要求。2. 乙方负责食材费用，甲方负责监管，乙方按不低于 35 元/人/天标准进行一日三餐加工包含节假日，乙方负责甲方公司人员及物业人员，司机人员，外来工作访问人员的餐饮服务（加工制作人员不低于 2 人）。3. 司机劳务外包服务：（2 位司机驾驶服务及车辆基础管理）并发员工全部工资，满足招标方所有办公用车辆服务项目等。	计划服务期：365 日历天 计划开始日期：2025 年 8 月 1 日 计划结束日期：2026 年 7 月 31 日	1000
18.	DNYZC-2 025-07-01- 001-18	D09-18 光伏治沙植被配置模式及配套技术研发科研项目	研究内容：1. 根据光伏场区不同区域水-土-光热特征，利用生物质灰渣改良贫瘠土壤。 2. 在改良土壤的基础上选育适宜的植物品种，设计针对性的植物配置方案，开展植物配置试验，分析不同植物配置模式下的固沙植被生态适应性。 3. 不同植物配置模式下的治沙效果，提出针对立地类型的植物配置模式。	计划服务期：在签订合同后根据投标人需求进行改造，逐步完成光伏沙地改良。 计划开始日期：自合同签订日起。 计划结束日期：2025 年 12 月 31 日。	1000
19.	DNYZC-2 025-07-01- 001-19	D09-19 新能源场站作业安全智能巡检系统关键技术与示范项目	1. 智能视觉分析与预警系统软件研发，系统功能包括全景总览、智能巡视、运行监控、人员管理、巡检管理、智能运维、告警中心、系统管理、算法管理等主要功能模块。 2. 巡视算法及安全管控算法研究，巡视算法及安全管控算法模型研究建设包括模型管理、数据管理和算法管理，其中算法管理包括：设备外观及状态检测、仪表读数识别、断路器开关分合状态识别、刀闸分合状态识别、设备外观异常检测、设备缺陷管理、设备巡检、异常告警、设备缺陷及安全识别（危险区域人员闯入（电子围栏）识别、人员逗留时长分析、未戴安全帽监测、高空作业危险监测、烟火监测、吸烟行为监测、人员倒地监测）等。 3. 基础硬件资源建设，硬件资源分区域建设，生产运营中心和	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：项目验收日期	1000

			场站部分，其中生产运营中心部署应用服务器和工作站和新能源场站作业安全智能巡检系统 三个场站分别部署巡视服务器、智能分析服务器、轮式巡检机器人、球型摄像机、可见光固定摄像机、双光固定摄像机等		
20.	DNYZC-2 025-07-01- 001-20	D09-20 2025 年内蒙古新能源所属光伏场站接入生产运营中心集中功率预测系统项目	主要工作内容：系统实现与场站功率预测系统的互备，实现功率预测结果上传的优化选择，系统可以实现功率预测结果的集中干预，系统可直接存储现货交易分析所需的原始数据，为现货交易分析及交易策略的制定提供基础数据支撑。	计划服务期：在签订合同后根据投标人需求进行入场改造，30 日内完成供货，到货后 60 日内完成安装及调试。	1000
21.	DNYZC-2 025-07-01- 001-21	D09-21 蒙西地区 15 个场站调度电话升级改造项目	项目涉及各场站新增两套光电一体机设备及对侧安装扩容板卡，投标人负责调试、安装确保与对端蒙西电网通信正常并且提供设备出厂质量报告，同时由投标人提供制作的所有附件及耗材。本次所需器材均由投标人提供，保证通信稳定运行要求。	计划服务期：在签订合同后根据投标人需求进行入场改造，30 日内完成供货，到货后 30 日内完成安装及调试。 计划开始日期 自合同签订日期。 计划结束日期：完成改造后 1 年质量保证期满。	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.	D09-01 宁夏京银公司中卫恒基伟业等 4 个光伏电站 2025-2026 年（2 年）送出线路委托运维项目	(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) 投标人需具有承修、承试电力设施许可证三级或以上资质或电力施工总承包三级及以上资质。 (2) 投标人需提供近 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 2 个 110kV 及以上线路运维业绩（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) 本标段不接受联合体投标。

		(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。	
2.	D09-02 天津电力太平光伏电站(二期)组件支架加装支架底座项目	(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) 投标人具有完善的安全、质量、环境保证体系, 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。	(1) 投标人应具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质或电力工程施工总承包叁级及以上资质。 (2) 投标人近 3 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 2 个及以上光伏发电项目相关技改服务业绩。(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)。 (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) 本标段不接受联合体投标。
3.	D09-03 天津电力公司 4 个光伏电站 5 套光端传输设备升级改造项目	(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; (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、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	(1) 投标人应具有近 3 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 个光传输设备的供货或者相关服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料), 否则视为无效业绩); (2) 投标人提供的产品和服务须有原制造厂商提供的针对本次招标的授权证明。 (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) 本标段不接受联合体投标。

		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.	D09-04 天津电力公司 3 套功率预测系统可靠性改造项目	（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； （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 及以上等级证书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 2 项新能源场站整套功率预测系统（软硬件）国产化改造或新装业绩（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（体现国产化）、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； （4）本标段不接受联合体投标。
5.	D09-05 山东新能源有限公司 灵寿县国鑫、河北洁蓝 2 个光伏项目 2025—2026 年度（2 年）委托运维服务项目	（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；	1.投标人具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。 2.投标人近 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 2 个光伏电站维检业绩（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、签字盖章页，否则视为无效业绩）。 3.本标段不接受联合体投标。 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.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）

		(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。	
6.	D09-06 山东新能源阳信风电一期 5 公里 35KV 地埋电缆改造项目	(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； (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) 投标人具备电力工程施工总承包三级（含）以上资质或输变电工程专业承包三级（含）以上资质。 (2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）至少具有 2 项 35KV 及以上电压等级电缆施工或线路施工类业绩。（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。 (4) 本标段不接受联合体投标。
7.	D09-07 山东新能源栖霞风电 31 台箱变高压室负荷开关及穿墙套管改造项目	(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； (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) 投标人需具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。 (2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）至少具有 2 个变压器检修或改造业绩。（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。 (4) 本标段不接受联合体投标。

		(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。	
8.	D09-08 山西新能源马营庄光伏电站低空防御系统建设项目	(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。	(1) 投标人需提供近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)至少 2 个无人机低空防御系统建设或改造或服务业绩。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、服务范围、签字页，否则视为无效业绩）。 (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) 本标段不接受联合体投标。
9.	D09-09 新疆管理部英吉沙光伏电站 SVG 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； (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”；	(1) 投标人应为 SVG 主设备厂家或具有承装、承修、承试电力设施许可证四级或以上资质供应商； (2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需至少提供 2 个 SVG 成套设备供应或安装或 SVG 改造业绩（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) 项目负责人（或安全员）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）； (4) 投标人近 18 个月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) 本标段不接受联合体投标。

		(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。	
10.	D09-10 北京新能源濮阳光伏电场 30 台逆变器高、低电压穿越改造项目	(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； (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) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。 (2) 投标人近 3 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 2 个及以上光伏场站设备高低电压穿越改造业绩（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）。 (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) 不接受联合体投标。
11.	D09-11 北京新能源 3 套无功补偿装置高、低电压穿越及装置升级改造项目	(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； (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”；	(1) 投标人为无功补偿装置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 3 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 2 个及以上无功补偿装置高低电压穿越改造或无功补偿装置性能改造类业绩（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）。 (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) 本标段不接受联合体投标。

		(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。	
12.	D09-12 北京新能源 5 套功率预测系统可靠性改造项目	(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； (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 及以上等级证书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 2 项新能源场站整套功率预测系统（软硬件）国产化改造或新装业绩（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（体现国产化）、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。 (4) 本标段不接受联合体投标。
13.	D09-13 国家电投北京公司 11 个场站 540 台风电机组助爬器改免爬器技改项目	(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”；	(1) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需具有至少完成 2 个风电场免爬器或升降机安装或改造业绩。（业绩合同提供扫描件，至少包含合同范围、具体签订时间、盖章页，否则视为无效业绩） (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) 本标段不接受联合体投标。

		(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。	
14.	D09-14 国家电投北京公司 3 座场站风机 PLC 及能管平台可靠性改造项目	(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； (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) 投标人须提供 PLC 产品制造厂家提供的本项目专项授权书，不同投标人允许使用同一 PLC 产品授权，但需提供差异化软件解决方案及证明材料（如软著、专利、功能对比等）。 (2) 投标人须提供产品硬件、操作系统及软件代码平台全部 100%国产化证明材料（如工业和信息化部出具的电子元器件型号规格占比达到 100%的元器件选用分析结果单或中国软件测评中心（工业和信息化部软件与集成电路促进中心）出具的操作系统及软件代码平台全部源代码自主度 100%的评测报告）。 (3) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）提供至少 1 个风电机组主控系统国产化改造或新装业绩。（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、签字盖章页等，否则视为无效业绩）。 (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) 本标段不接受联合体投标。
15.	D09-15 内蒙古新能源有限公司 3 个场站 SVG 装置改造项目	(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	(1) 投标人具有承装、承修、承试电力设施许可证四级或以上资质。 (2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需至少提供 2 套 35kV SVG 设备成套供应业绩（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) 项目负责人（或安全员）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）。 (4) 投标人近 18 个月内未发生一般及以上责任事故，投标

		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。	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) 本标段不接受联合体投标。
16.	D09-16 内蒙古 新能源有限公司 保护装置、 测控装置改造 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。	1.投标人需具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。 2.投标人应具有 ISO 信息技术服务管理体系认证或信息安全管理标准体系认证资质。 3.投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需提供不少于 2 个继电保护装置更换或新装业绩。（业绩需提供合同扫描件，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 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.施工人员应具有 2 名继电保护试验资质人员（附证件扫描件）。 6.本标段不接受联合体投标。
17.	D09-17 山西 能源有限公司 及所属单位 2025-2026 年 物业服务项目	(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) 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；	(1) 业绩要求：提供近五年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订日期为准）2 个及以上物业管理项目服务类业绩（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、服务范围、签字页，否则视为无效业绩）。 (2) 本标段不接受联合体投标；

		(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有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。	
18.	D09-18 光伏治沙植被配置模式及配套技术研发科研项目	(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;	1. 具有技术服务及技术开发相关资格; 2. 具有农林废弃物利用资格, 能够进行农林废弃物的合理利用。 3. 本标段不接受联合体投标;
19.	D09-19 新能源场站作业安全智能巡检系统关键技术研究及示范项目	(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	(1) 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需至少提供 3 项发电行业人工智能相关软件研发业绩(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)。 (2) 投标人须提供用于本项目产品的主要设备的检测报告(主要设备包含可见光摄像机、双光谱摄像机、球型摄像机、轮式巡检机器人、轨道式巡检机器人); (3) 项目主要研发投入人员必须为投标人自有人员且不少于 2 人学历为硕士及以上, 且具备 3 个以上的发电行业人工

		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。	智能相关软件研发项目经验，并提供相关证明材料； (4) 项目负责人必须为投标人自有人员且不少于 1 人，且具备 PMP 证书，并提供相关证明材料（证件复印件） (5) 本标段不接受联合体投标。
20.	D09-20 2025 年内蒙古新能源所属光伏场站接入生产运营中心集中功率预测系统项目	(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 ISO 信息技术服务管理体系认证或信息安全管理体系认证资质或信息技术服务标准叁级及以上资质或信息系统建设和服务能力 CS2 级及以上等级证书。 (2) 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 2 个集控中心数据接入或集中功率预测系统建设或场站功率预测系统供货业绩（业绩需提供合同扫描件，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）。 (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) 本标段不接受联合体投标。
21.	D09-21 蒙西地区 15 个场站调度电话升级改造项目	(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； (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；	(1) 投标人须提供场站所在地区可接入的设备生产厂家对本项目的授权委托书。 (2) 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 2 个通讯设备相关改造业绩（业绩需提供合同扫描件，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）。 (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) 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 7 月 01 日至 2025 年 7 月 07 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 7 月 28 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 7 月 01 日