

国家电投集团北京电力有限公司

二〇二五年度第七批集中招标

招标公告

招标项目编号：DNYZC-2025-05-01-929

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-2025-05-01-929-01	D7-01 内蒙古新能源有限公司乌中期一二期风机监控系统可靠性改造项目	乌中旗一二期风机监控系统、能管系统可靠性改造，以及风机后台控制系统协议转换和各系统间安全联锁升级，包含设备的采购、安装、调试及质量保证服务，负责协调相关设备厂家配合调试工作（详见第五章委托人要求）。	合同签订之日起 4 个月，改造后质保期 2 年，后续提供 3 年无偿技术服务	1000
2.	DNYZC-2025-05-01-929-02	D7-02 内蒙古新能源有限公司 10 套功率预测系统可靠性改造项目	内蒙古新能源有限公司 10 套功率预测服务器、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 10 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设备、运营中心相关系统。	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	1000
3.	DNYZC-2025-05-01-929-03	D7-03 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	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、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。	合同签订后按 1 年的定期检修服务	1000
4.	DNYZC-2025-05-01-929-04	D7-04 山西新能源有限公司 4 个光伏项目 2025-2026 年(2 年)光伏区除草项目	1. 右玉杨千河 50MWp 光伏电站、沁水一期 50MWp 光伏电站、沁水二期 80MW 光伏电站、霍州二期 100MW 光伏电站场区围栏周边 3 米，场区道路两侧，光伏组件柱基之间，地埂及其他（包括但不限于箱变、逆变器、汇流箱、铁塔、沁水一期包含防火隔离带(15 公里，宽 3 米)杂草清理、沁水二期防火隔离带（20 公里，宽 3 米）等重要设备设施周边进行除草工作。 2. 本次招标报价按照完成 4 个项目 2 年 2 次除草工作进行报价。	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 计划服务期：根据光伏电站实际情况开展除草工作，收到场站通知后一周内办理人员设备入场工作	1000
5.	DNYZC-2025-05-01-929-05	D7-05 山西新能源云雾峪三期风电场 1 台、顺会风电场 1 台风机叶片改造项目	1. 负责提供一套（3 支）适配兴蓝 XE112-2000 风机机型的全新叶片；一套（3 支）适配华仪风能 HW3/S2500(147)-90B 型风机机型的全新叶片。 2. 负责提供云雾峪三期风电场 82#风机、顺会风电场 34#风	计划服务期：在签订合同后根据投标人需求进行入场施工 计划开始日期：自合同签订日期起	1000

		目	机叶片更换所需高强螺栓。每支叶片各一套螺栓。 3. 负责完成云雾峪三期风电场 82#风机、顺会风电场 34#风机叶片更换工作以及所有设备的运输、入场、转场、转运、堆放、吊装等全过程工作。 4. 提供云雾峪三期风电场 82#风机、顺会风电场 34#风机叶片、螺栓的包装、运输、现场施工更换所需工装、工器具及完成叶片更换前后的风机准备、恢复、调试、试运行、配合招标人验收等工作。	计划结束日期：自合同签订完成叶片更换且满 2 年质保期	
6.	DNYZC-2 025-05-01- 929-06	D7-06 山西新能源 河口风电场、云雾峪 风电场通信网 A2 平 面设备升级改造项 目	按照国网山西省电力公司电力调控中心下发的《关于推进山西电力省级骨干通信网 A2 平面设备优化工作的通知》的要求完成河口风电场、云雾峪风电场调度通信 A2 平面设备升级改造。 1. 负责完成通信网 A2 平面设备升级改造所需全部设备采购、运输、安装、调试等全过程服务。 2. 负责出具通信网 A2 平面设备升级改造设备安装调试报告。 3. 负责完成调度通信 A2 平面设备改造后通过山西省调及地调验收并出具验收报告。	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订 45 日内完成改造，质保期两年	1000
7.	DNYZC-2 025-05-01- 929-07	D7-07 山西新能源 有限公司河口、云雾 峪维检中心站 2025-2026 年度（2 年）风机备件维修项 目	河口、云雾峪维检中心站 2025-2026 年度风机备件（标准件：如减速箱、驱动器、编码器、IGBT、倍福模块等备件）的维修、售后及备件安装和故障消缺技术咨询服务。	计划开始日期：自合同签订日期起 计划结束日期：自合同签订完成起两年期限，维修后的备件质保期 1 年。	1000
8.	DNYZC-2 025-05-01- 929-08	D7-08 山西新能源 河口一期、顺会、王 狮一期风电场 72 台 风电机组冷却系统 加装高位水箱项目	山西新能源河口一期、顺会、王狮一期风电场 72 台风电机组冷却系统加装高位水箱项目主要内容包括： 1. 负责提供加装高位水箱改造所需的材料：水箱、呼吸阀、空气过滤器、水箱接头、液位计、液位开关、安装支架、底座、连接管、水冷液及辅材。 2. 负责完成 72 台风机加装高位水箱改造过程中的供货、运输、安装、调试等全过程产生的服务。	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订 60 日内完成更换，质保期两年	1000

9.	DNYZC-2 025-05-01- 929-09	D7-09 潍坊安丘 32.8MWp 光伏电站 2025 年委托运维项目	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。	自合同签订之日起 1 年	1000
10.	DNYZC-2 025-05-01- 929-10	D7-10 山东新能源 有限公司寒亭光伏 电站 2025-2026 年 （1 年）委托运维服 务项目	协助并配合开展山东中景能投新能源开发有限公司寒亭光伏项目安健环建设、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。	自合同签订之日起 1 年	1000
11.	DNYZC-2 025-05-01- 929-12	D7-12 北京新能源 濮阳光伏电站 3 套 无功补偿装置改造 项目	濮阳光伏电站 3 套 SVG 无功补偿装置整套更换的设计、供货、运输、安装、调试、试验、质量保证服务等，并出具 SVG 装置高、低电压穿越型式试验报告（满足国标及国网河南省电力公司相关要求）。（详见第五章委托人要求）	合同签订后 3 个月完成安装调试，质保期 2 年。	1000
12.	DNYZC-2 025-05-01- 929-13	D7-13 天津电力公 司 3 个屋顶光伏项 目 2025-2026 年（2 年）屋顶修缮项目	天津电力公司所属中兴盛达、钱塘飞跃、源泰德润三个屋顶光伏电站厂房屋顶进行修缮和维护，屋面面积分别为 1800 m ² 、2500m ² 、6000m ² ，实际维修面积据实结算。	合同期 2 年，质保期 5 年。	1000
13.	DNYZC-2 025-05-01- 929-14	D7-14 天津电力公 司 14 个屋顶光伏项 目 2025-2026 年（2 年）组件清洗服务项 目	天津电力公司所属中兴盛达、钱塘飞跃、源泰德润等 14 个屋顶光伏项目组件清洗。每年清洗 3 次，总装机容量 82.4825MW，清洗容量 247.4475MW/年，涉及清洗组件约 124.48 万块。	自合同签订之日起 2 年	1000
14.	DNYZC-2 025-05-01- 929-15	D7-15 国家电投北 京公司 4 个项目箱 变除湿改造项目	乐陵一期（24 台）、乐陵二期（15 台）、马鬃山风电场（33 台）、曲家沟风电场（33 台）合计 105 台箱变加装除湿装置。包含除湿装置的供货、运输、安装调试及质量保证等。（详见第五章委托人要求）	签订合同后根据投标人需求进行入场改造，20 日内完成供货，到货后 60 日内完成安装及调试，质保期 2 年。	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.	D7-01 内蒙古新能源有限公司乌中期二期风机监控系统可靠性改造项目	(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) 投标人为风电机组监控系统制造厂家或取得原厂家系统改造授权的单位，并同时具备承装（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）需具有至少 3 个风电机组中央监控系统或能量管理平台供货、安装或改造业绩（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。
2.	D7-02 内蒙古新能源有限公司 10 套功率预测系统可靠性改造项目	(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	(1) 投标人应具有信息系统建设和服务能力 CS2 及以上等级证书和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 5 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。

		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.	D7-03 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 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。
4.	D7-04 山西新能源有限公司 4 个光伏项目 2025-2026 年（2 年）光伏区除草项目	(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	(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 3 个光伏项目除草业绩。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、签订时间、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。

		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。	
5.	D7-05 山西新能源云雾峪三期风电场 1 台、顺会风电场 1 台风机叶片改造项目	(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（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。	(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质或承装（装、修、试）电力设施许可四级及以上资质或风力发电机组整机厂家或叶片生产厂家。 (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）至少 3 个风机大部件更换或维修业绩。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、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。
6.	D7-06 山西新能源河口风电场、云雾峪风电场通信网 A2 平面设备升级改造项目	(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（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) 投标人应具有 ISO 信息安全管理体认证证书或信息技术服务管理体系认证证书或信息系统建设和服务能力 CS2 级及以上资质。 (2) 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 3 个调度通信设备改造或调试业绩。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、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。

		(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。
7.	D7-07 山西新能源有限公司河口、云雾峪维检中心站 2025-2026 年度(2 年)风机备件维修项目	(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; (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) 投标人应具有承修、承试电力设施许可四级及以上资质。 (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)至少 3 个风电项目备件维修业绩。(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)。 (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。
8.	D7-08 山西新能源河口一期、顺会、王狮一期风电场 72 台风电机组冷却系统加装高位水箱项目	(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	(1) 投标人应具有承装(装、修、试)电力设施许可四级及以上资质或风力发电机组整机厂家。 (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)至少 3 个风电机组水冷系统或变频器改造业绩。(业绩需提供合同扫描件, 至少包括合同首页、服务范围、签订时间、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。

		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。	(4) 本标段不接受联合体投标。
9.	D7-09 潍坊安丘 32.8MWp 光伏电站 2025 年委托运维项目	(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. 投标人具有承修、承试电力施工许可证三级及以上资质。 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。 3. 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。 4. 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）。 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. 不接受联合体投标。
10.	D7-10 山东新能源有限公司寒亭光伏电站 2025-2026 年（1 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；	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 3 个农光互补项目维检业绩（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. 投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不

		(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。	存在较大及以上生产安全责任事故。 4. 投标人派往本项目的运维人员需持有满足山东电网要求的调度员证(至少3份)。 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. 本标段不接受联合体投标。
11.	D7-12 北京新能源濮阳光伏电场3套无功补偿装置改造项目	(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或电力工程施工总承包三级及以上资质。 (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3个及以上整套SVG动态无功补偿装置供货安装类业绩(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; (4) 本标段不接受联合体投标。
12.	D7-13 天津电力公司3个屋顶光伏项目2025-2026年(2年)屋顶修缮项目	(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	(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) 投标人应具有钢结构工程专业承包三级及以上资质。 (3) 投标人应具有防水防腐保温工程专业承包二级及以上资质。 (4) 投标人近3年(自投标截止日起往前推算,以合同

		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。	签订时间为准) 需提供不少于 3 个建筑物屋顶修缮业绩。(业绩以所附合同扫描件或复印件为准，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)。 (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) 本标段不接受联合体投标。
13.	D7-14 天津电力公司 14 个屋顶光伏项目 2025-2026 年 (2 年) 组件清洗服务项目	(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) 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 3 个光伏组件清洗业绩。(业绩以所附合同扫描件或复印件为准，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)。 (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。
14.	D7-15 国家电投北京公司 4 个项目箱变除湿改造项目	(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；	(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。 (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) 需具有至少 3 个电气设备除湿改造业绩。(业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、服务范围、

	(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。	签字页, 否则视为无效业绩)。 (3) 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 5 月 29 日至 2025 年 6 月 06 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 6 月 23 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 5 月 29 日