

国家电投集团北京电力有限公司

二〇二四年度第九批集中招标

招标公告

招标项目编号：DNYZC-2024-07-01-748

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

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-20 24-07-01-74 8-02	D9-02 河口一期 4 台、王狮风电场 13 台风机偏航变频改造项目	河口一期 4 台、王狮风电场 13 台风机偏航变频改造	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订完成改造验收后两年质保期满	1000
2.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-03	D9-03 右玉光伏电站 30 台、河口二期风电场 23 台箱变高压熔断器改造项目	右玉光伏电站 30 台、河口二期风电场 23 台箱变高压熔断器改造	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订完成改造验收后两年质保期满	1000
3.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-04	D9-04 王狮一期风电场 24 台风机基础防水改造项目	王狮一期风电场 24 台风机基础采用耐腐蚀、耐温度、耐应力等高性能的风能塔基专用防水材料重做风机基础防水层及 1 台风机采取注浆加固处理。	计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订完成改造后两年质保满	1000
4.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-05	D9-05 山西新能源生产运营中心及场站电力专线建设项目	生产运营中心和 5 座场站电力专线方案及图纸的设计； 生产运营中心接入国网 220kV 变电站电力专线通道的建设开通及通信设备的配置、安装、调试； 5 座场站至生产运营中心电力专线(每座 2 条 2M, 合计 10 条 2M) 涉及中继站板卡的扩增、安装、调试、协调等。 5 座场站至生产运营中心电力专线(每座 2 条 2M, 合计 10 条 2M) 的开通、维护及自开通起至 12 月的租赁，并明确后续电力专线续租的月租费用，该费用不得高于当前月租费用。 协调山西电网公司进行评审，开通电力专线，直至 5 座场站与生产运营中心数据通信正常，并保证该通道长期有效可用。	计划工期：_45_ 日历天 计划开工日期：签订合同并经双方协商统一的开工之日起	1000
5.	DNYZC-20 24-07-01-74	D9-06 房山光伏电站箱变变压器改造	4 台 10kV 变压器、4 台箱变散热风扇改造的供货、运输、试验、拆装、调试、验收等内容。	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	1000

	8-06	项目		内完成供货，到货后 20 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 2 年质量保证期满。	
6.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-07	D9-07 内蒙古新能源生产运营中心与蒙西 14 座新能源场站电力专线链路开通项目	(1) 14 座场站至生产运营中心分别租用电力系统专用光纤通信网络 2 个 2M 通道，共 28 个 2M 通道。 (2) 从蒙西调度信通大楼至生产运营中心租用运营商 1 条独立路由的裸光纤，实现生产运营中心到蒙西电力专网的接入通信。 (3) 生产运营中心到呼和浩特市调度开通 1 条 2M 通道，用于生产运营中心的 OMS 系统的使用。	计划服务期： <u>123</u> 日历天 计划开始日期： <u>2024</u> 年 <u>08</u> 月 <u>3</u> 日 计划结束日期： <u>2024</u> 年 <u>10</u> 月 <u>31</u> 日	1000
7.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-08	D9-08 达百万风电场、四子王旗风电场 SVG 改造项目	1. 四子王旗风电场新增 1 套 ±29MVar 水冷直挂户外集装箱 SVG。达茂旗百万风电场新增 2 套户内降压式水冷 SVG 无功补偿装置，每套容量为 ±12.35Mvar。 2. 具体项目包含：设备供货、旧设备拆除、土建施工、安装、调试。协调相关厂家完成 SVG 涉网性能试验、接入 AVC 系统及闭环联调、相关保护定值的核算，确保满足涉网要求。负责新装 SVG 相关五防点位接入场站现有的五防操作系统，并设定相关操控逻辑。	计划服务期： <u>60</u> 日历天，质保期 2 年 计划开始日期： <u>2024</u> 年 <u>8</u> 月 计划结束日期： <u>2024</u> 年 <u>10</u> 月	1000
8.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-09	D9-09 达茂旗一期风电场 16 台风机变频器驱动改造项目	达茂旗一期 16 台风机 ABB 变频器驱动改造，将 IGBT 和门极驱动板分离，IGBT 加装保护板并配置新驱动板。包含变频器驱动部分旧件拆解、新驱动板安装、试验及整机维护（Crowbar 模块、K1 接触器、电容器、功率模块、并网开关等检查维护及整体清洁）。	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 20 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 2 年质量保证期满。	1000
9.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-10	D9-10 中卫恒基伟业（50MW）光伏电站 2024 年委托运维项目	中卫恒基伟业（50MW）光伏电站 2024 年委托运维项目	计划服务期： <u>365</u> 日历天 计划开始日期： <u>自合同签订日期</u> 计划结束日期： <u>合同签订 1 年后</u>	1000

10.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-11	D9-11 北京大兴同仁堂光伏二期发电项目 EPC 总承包招 标	北京大兴同仁堂光伏二期发电项目勘察设计、除甲供设备（甲供设备包含组件、逆变器、电缆、支架）外的全部设备、材料采购；全部光伏阵列基础及配套固定支架系统的安装调整至集成；光伏组件的安装；逆变器、并网柜土建及安装；集电线路及配套设施安装施工；屋面修补及防水施工；对端变电站变压器改造、工程范围内的设备卸车、运输、二次倒运及保管；配电室内并网柜、无功补偿柜土建及安装；调试试验、性能试验、检查、竣工、包括系统 250 小时试运行；办理并网、低压供电合同、调度协议及并网验收等各种相关手续并承担此过程中发生的各项费用；工程消缺、整套系统的性能保证的考核验收，完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期内缺陷消除及由承包人责任造成的任何缺陷等全过程的施工承包工作。	计划工期： 60 日历天 计划开始日期：2024年8月30日 计划竣工日期：2024年10月30日（详见第二卷第五章发包人要求）	1000
11.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-12	D9-12 邓州先进制造业开发区一期 25 兆瓦综合智慧能源项目 EPC 招标	邓州先进制造业开发区一期 25 兆瓦综合智慧能源项目设计、设备（其中甲供设备为组件、逆变器、箱变、电缆、SVG、开关柜）、材料采购、运输及保管，建筑、施工安装（含施工用水、施工用电辅助工程）、屋顶加固施工、彩钢瓦屋面二次荷载复核、设备调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行（含并网和验收各种证照手续办理、电网接入报告和调度协议办理，并承担此过程中发生的各项费用）、消缺、性能试验、整套系统的性能保证的考核验收、技术和售后服务、人员培训、完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期、缺陷责任期的全过程的全部工作，同时也包括提供所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料等	计划工期： 104 日历天 计划开始日期：2024年8月15日 计划竣工日期：2024年11月30日	1000
12.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-13	D9-13 天津北瀛再生资源回收利用公司 2.5 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	天津北瀛再生资源回收利用公司 2.5 兆瓦分布式光伏发电项目设计、设备采购（组件、逆变器实行甲购，在国家电投电能易购平台采购），材料采购、运输及保管、施工安装（含施工用水、施工用电辅助工程）、屋面防	计划工期：60 日历天 计划开始日期：2024年8月 计划竣工日期：2024年10月（详见第二卷第五章发包人要求）	1000

		EPC	水修补, 屋顶加固、调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行 (含并网和验收各种证照手续办理、电网接入报告和调度协议办理, 并承担此过程中发生的各项费用)、消缺、性能试验、整套系统的性能保证的考核验收、技术和售后服务、人员培训、完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期、缺陷责任期的全过程的全部工作, 同时也包括提供所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料等。关技术资料等。		
13.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-14	D9-14 国家电投河南油田江河销售站 2.5 兆瓦分布式光伏项目施工总承包	河南油田销售站分布式光伏项目设备采购 (其中甲供设备为组件、逆变器、箱变、SVG、开关柜), 材料采购、运输及保管, 建筑、施工安装 (含施工用水、施工用电辅助工程), 调试试验及检查、竣工、还包括系统 72 小时试运行 (含并网和验收各种证照手续办理、电网接入报告和调度协议办理, 并承担此过程中发生的各项费用)、消缺、性能试验、整套系统的性能保证的考核验收、技术和售后服务、人员培训、完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期、缺陷责任期的全过程的全部工作, 同时也包括提供所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料等。	计划工期: 45 日历天	1000
14.	DNYZC-20 24-07-01-74 8-15	D9-15 长沙中兴通讯光伏节能改造分布式光伏项目 EPC 总承包	长沙中兴通讯光伏节能改造项目勘察设计、除甲供设备 (甲供设备包含组件、电缆、钢支架) 外的全部设备、材料采购; 全部光伏阵列基础及配套固定支架系统的安装调整至集成; 光伏组件的安装; 逆变器系统安装; 集电线路及配套设施安装施工; 屋顶检修步道安装施工; 女儿墙围挡安装; 房屋外墙钢爬梯改造; 光伏组件清洗系统安装; 屋面修补、防水施工; 与调度数据连接; 光功率预测系统安装调试; 施工区施工用水、电; 工程范围内的设备卸车、运输、二次倒运及保管; 配电室内并网柜土建及安装 调试试验、检查、竣工、包括系统 250 小时试运行; 办理并网、高低压供电合同、购售电合同、	计划工期: 60 日历天 计划开始日期: 2024 年 8 月 20 日 计划竣工日期: 2024 年 10 月 20 日	1000

			并网验收等各种相关手续并承担此过程中发生的各项费用；工程消缺、整套系统的性能保证的考核验收，完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期内缺陷消除及由承包人责任造成的任何缺陷等全过程的施工承包工作		
--	--	--	---	--	--

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.	D9-02 河口一期 4 台、王狮风电场 13 台风机偏航变频改造项目	<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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(一) 资质要求</p> <p>1. 投标单位为风力发电机整机制造商或其授权代理商或具备风力发电机专业维修能力的企业或具备电力施工（承装、承修、承试）四级及以上许可资质。</p> <p>(二) 财务要求：</p> <p>1. 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）；</p> <p>(三) 业绩要求：</p> <p>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 个风机偏航系统技改、维修或风机偏航系统升级改造业绩。业绩合同提供扫描件，包含合同范围、签订时间、盖章页。</p> <p>(四) 信誉要求：</p> <p>1. 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。</p> <p>(五) 其他要求</p> <p>1. 本标段接受联合体投标。</p>

2.	D9-03 右玉光伏电站 30 台、河口二期风电场 23 台箱变高压熔断器改造项目	<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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(一) 资质要求</p> <p>1. 投标单位为变压器制造商或其授权代理商或具备变压器专业维修能力的企业或具备电力施工（承装、承修、承试）四级及以上许可资质。</p> <p>(二) 财务要求：</p> <p>1. 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）；</p> <p>(三) 业绩要求：</p> <p>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 个变压器的维修、改造业绩。业绩合同提供扫描件，包含合同范围、签订时间、盖章页。</p> <p>(四) 信誉要求：</p> <p>1. 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。</p> <p>(五) 其他要求</p> <p>1. 本标段接受联合体投标。</p>
3.	D9-04 王狮一期风电场 24 台风机基础防水改造项目	<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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p>	<p>(1) 投标人须具备电力施工（承装、承修、承试）四级及以上许可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 个风机基础防水改造或基础加固改造业绩，并提供履约证明。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、服务范围、签字页等，否则视为无效业绩）。</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。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>

		<p>(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”；</p> <p>(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。</p>	
4.	D9-05 山西新能源生产运营中心及场站电力专线建设项目	<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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人具有信息系统维护服务 ITSS 四级及以上资质。</p> <p>(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）电力专线建设或集控建设类业绩不少于 2 个。（业绩以提供合同扫描件为准，至少需体现首页、合同范围、签订时间、签字盖章页等主要内容，否则按无效业绩处理）。</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；</p> <p>(4) 项目负责人须具备信息通信类或电力类等相关中级职称或专业资质证书。</p> <p>(5) 本项目不接受联合体投标。</p>
5.	D9-06 房山光伏电站箱变变压器改造项目	<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；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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</p>	<p>(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。</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；</p> <p>(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 3 个及以上变压器检修或改造业绩（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）；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>

		<p>在同一标段投标；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	
6.	D9-07 内蒙古新能源生产运营中心与蒙西14座新能源场站电力专线链路开通项目	<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；</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) 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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人应具有通信工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(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3个电力专线开通及维护项目业绩（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。</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。</p> <p>(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鉴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）；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	D9-08 达百万风电场、四子王旗风电场SVG改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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) 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；</p>	<p>(1) 投标人须具备电力施工（承装、承修、承试）四级或电力工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>(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3个 SVG 设备成套供货业绩。（业绩以所附合同扫描件为准，须体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容，否则按无效业绩处理）。</p> <p>(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</p>

		<p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(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。</p>	<p>图)。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
8.	D9-09 达茂旗一期风电场 16 台风机变频器驱动改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格;</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) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(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。</p>	<p>(1) 投标人为风力发电机整机制造商或其授权代理商或具有承装、承修、承试电力施工许可证四级及以上资质。</p> <p>(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 个变频器改造业绩。(业绩以所附合同扫描件为准, 至少需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理)。</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。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
9.	D9-10 中卫恒基伟业 (50MW) 光伏电站 2024 年委托运维项目	<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;</p> <p>(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;</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</p>	<p>一) 资质要求</p> <p>1. 具有承修、承试电力设施许可证四级或以上资质。</p> <p>(二) 财务要求:</p> <p>1. 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);</p> <p>(三) 业绩要求:</p>

		<p>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。</p>	<p>1. 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) 3 个或以上光伏电站运维（签约）业绩的合同复印件。</p> <p>(四) 信誉要求：</p> <p>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。</p> <p>(五) 其他要求</p> <p>1. 投标人与招标人不存在现实或潜在的利益冲突；</p> <p>2. 不接受联合体投标。</p> <p>(六) 人员要求</p> <p>1. 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）。</p>
<p>10.</p>	<p>D9-11 北京大兴同仁堂光伏二期发电项目 EPC 总承包招标</p>	<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(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) 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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>资质要求：</p> <p>1. 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的 <u>电力</u> 行业工程设计 <u>新能源专业 乙</u> 级及以上资质，或具有国家建设行政主管部门颁发的 <u>电力</u> 工程施工总承包 <u>三</u> 级及以上资质，且资质证书在有效期内；</p> <p>2. 投标人应具备国家建设主管部门颁发的有效的安全生产许可证；</p> <p>3. 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故</p> <p>4. 本标段不接受联合体投标；</p> <p>业绩要求：</p> <p>近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）内承担过至少 2 个同类型同等级或同规模及以上光伏 EPC 项目工程业绩。（以签订合同日期为准，需提供中标通知书、业绩合同（含封面、承包范围、签字页）复印件，否则其投标业绩将被视为无效。</p> <p>财务要求：</p> <p>2. 投标人应提交最近 3 年（2021-2023）应附经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报表，包括资产负</p>

			<p>债表、现金流量表、利润表和财务情况说明等复印件，并按要求填写《投标单位主要财务指标表》（格式见第七章投标文件格式）。</p> <p>工程总承包项目经理资格： 工程总承包项目经理：具有有效的机电工程专业或建筑工程专业二级及以上建造师执业资格。近3年（2021年1月1日起至投标截止日）内担任过至少1个同类型同等级或同规模及以上光伏EPC项目业绩的项目经理（以签订合同日期为准，要求提供中标通知书或合同或业主证明，否则视为无效业绩）。需为投标人在册人员（提供社保证明文件）。</p> <p>人员要求： 设计负责人：需具有有效的注册电气工程师执业证书，工程类中级及以上专业技术职称，具有5年及以上工程设计经验。 施工负责人：需具有有效的建筑工程专业或机电工程专业二级及以上建造师执业资格，具备有效的建筑施工企业项目负责人安全生产考核合格证书（B类合格证），具有5年及以上工程管理经验。 安全负责人：需具有有效的安全生产考核合格证书，具有5年及以上工程安全管理经历。</p>
11.	D9-12 邓州先进制造业开发区一期25兆瓦综合智慧能源项目EPC招标	<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（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) 投标人须通过ISO9001质量管理体系、ISO14001环境管理体系、ISO 45001职业健康安全管理体系认证。</p> <p>(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</p>	<p>(1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力</u>行业工程设计<u>乙</u>级及以上资质，或具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力</u>工程施工总承包<u>叁</u>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（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；</p> <p>(4) 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个同类型同等级或同规模及以上业绩（需提供合同复印件（包括合</p>

		<p>在同一标段投标；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p>	<p>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))；</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>
12.	D9-13 天津北瀛再生资源回收利用公司 2.5兆瓦屋顶分布式光伏发电项目 EPC	<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(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) 投标人须通过 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO 45001 职业健康安全管理体系认证；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投北京电力有限公司(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。</p>	<p>(1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力</u>行业工程设计<u>新能源专业</u> <u>乙</u>级及以上资质，或具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力</u>工程施工总承包<u>三</u>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(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；</p> <p>(4) 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 个同类型同等级或同规模及以上业绩(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))；</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>
13.	D9-14 国家电投河南油田江河销售站 2.5	<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)；</p>	<p>(1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的<u>电力</u>工程施工总承包<u>叁</u>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>

	兆瓦分布式光伏项目施工总承包	<p>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）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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（7）投标人没有处于国家电投北京公司（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。</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；</p> <p>（4）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 个同类型同等级或同规模及以上业绩（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（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料））；</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>
14.	D9-15 长沙中兴通讯光伏节能改造分布式光伏项目 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（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）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；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</p>	<p>资质要求：</p> <p>1. 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的 <u>电力</u> 行业工程设计 <u>新能源专业 乙</u> 级及以上资质，或具有国家建设行政主管部门颁发的 <u>电力</u> 工程施工总承包 <u>三</u> 级及以上资质，且资质证书在有效期内并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目相应能力；</p> <p>2. 投标人应具备国家建设主管部门颁发的有效的安全生产许可证；</p> <p>3. 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故</p> <p>4. 本标段不接受联合体投标；</p> <p>业绩要求：</p> <p>近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）内承担过至少 2 个同类型同等级或同规模及以上光伏 EPC 项目工程业绩。（以签订合同日期为准，需提供中标通知书、业绩合同（含封面、承包范围、签字页）复</p>

			<p>印件，否则其投标业绩将被视为无效。</p> <p>财务要求： 2.投标人应提交最近3年（2021-2023）应附经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明等复印件，并按要求填写《投标单位主要财务指标表》（格式见第七章投标文件格式）。</p> <p>工程总承包项目经理资格： 工程总承包项目经理：具有有效的机电工程专业或建筑工程专业二级及以上建造师执业资格。近3年（2021年1月1日起至投标截止日）内担任过至少1个同类型同等级或同规模及以上光伏EPC项目业绩的项目经理（以签订合同日期为准，要求提供中标通知书或合同或业主证明，否则视为无效业绩）。需为投标人在册人员（提供社保证明文件）。</p> <p>人员要求： 设计负责人：需具有有效的注册电气工程师执业证书，工程类中级及以上专业技术职称，具有5年及以上工程设计经验。 施工负责人：需具有有效的建筑工程专业或机电工程专业二级及以上建造师执业资格，具备有效的建筑施工企业项目负责人安全生产考核合格证书（B类合格证），具有5年及以上工程管理经验。 安全负责人：需具有有效的安全生产考核合格证书，具有5年及以上工程安全管理经历。</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 7 月 19 日至 2024 年 7 月 25 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 **2024年8月12日17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：国家电投集团北京电力有限公司

联系人：刘怡辛

电 话：56625173

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：liuhuanggan@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799

(签名)

(盖章)

2024年7月19日