

中国电力国际发展有限公司

2025 年新能源项目第 9 批

集中招标公告

中国电力国际发展有限公司对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：中国电力国际发展有限公司

招标代理机构：中电国瑞供应链管理有限公司

项目资金来源：已落实

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信息服务费（元）
1.	DNYZC-2025-06-01-897-01	XNY09-01 新源泰利良乡地热田地热地质特征及资源评价方法研究及基于高温蒸汽热泵的中低温地热能量品位提升四项关键技术综合研究	一、招标范围及主要技术指标 1. 基于高温蒸汽热泵的中低温地热能量品位提升四项关键技术综合研究 1) 形成 200kW 蒸汽热泵系统的设计方案； 2) 提出至少 2 种典型场景下的蒸汽热泵系统应用设计方案； 3) 申请发明专利 1 项。 2. 良乡地热田地热地质特征及资源评价方法研究 1) 采用三种地球物理勘探方法（MT、CSAMT、TEM）反演良乡地热田热储特征，并建立三维热储概念模型，为研究区地热资源赋存规律研究提供基础； 2) 使用数值法（模型）和热储法对良乡地热田进行地热资源量计算与评价。 3) 申请发明专利 1 项； 4) 形成良乡地热田地热资源赋存特征与资源量评价报告一份。 二、工期要求 2026 年 1 月 31 日前完成。	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信息服务费（元）
2.	DNYZC-2025-06-01-897-02	XNY09-02 福建能投漳浦光伏箱变 UPS 系统可靠性提升改造	一、招标范围及主要技术指标 新增 UPS 装置、蓄电池、户外通讯柜所有附属设备以及设备相关图纸，含调试、施工、现场培训及其他技术服务等。 二、工期要求 合同生效后 90 日内完成，具体开工日期以发包人通知为准。	500
3.	DNYZC-2025-06-01-897-03	XNY09-03 福建能投梅溪河水电大坝安全监测自动化系统升级改造	一、招标范围及主要技术指标 对现有的大坝安全监测自动化系统进行升级改造，含与国家能源局大坝中心和国家电力投资集团有限公司大坝中心数据上传调试、现场培训及其他技术服务等。 二、工期要求 计划工期：90 日历天 计划开工日期：2025 年 09 月 01 日 计划竣工日期：2025 年 11 月 30 日	500
4.	DNYZC-2025-06-01-897-04	XNY09-04 商丘热电厂内光伏二期	一、招标范围及主要技术指标 在中电（商丘）热电有限公司厂区内建设一座 2000.97kWp 分布式光伏电站 1 座，工程含全部设备（光伏组件除外）和材料采购供应、建筑及安装工程施工（含施工用水、施工用电辅助工程）、工程含勘察（踏勘）、设计（含设计文件评审）、项目管理、设备（含发包方供货设备）及材料卸车、二次倒运、保管、安装、调试、试验、电气接入系统、全容量并网 72 小时试运行、设备标识牌及安全标示牌的制作与安装、消缺、整套系统的性能保证的考核验收、光伏组件抽检的所有检测工作及产生的相关费用、技术和售后服务、人员培训等。 二、工期要求 合同签订后 3 个自然月	500
5.	DNYZC-2025-06-01-897-05	XNY09-05 福建能投牛二 6.3KV 开关柜改造	一、招标范围及主要技术指标 1、采购#1 机组 601 开关柜、#2 机组 602 开关柜、#1 厂变高压侧 603 开关柜、近区变高压侧 604 开关柜、主变低压侧 60A 开关柜等 12 面开关柜设计制造；#1、#2 机组、主变低压侧断路器均采用 40kA 的发电机专用断路器，直流分断能力采用大于等于 70%；#1 厂变高压侧 603 开关、近区变高压侧 604 开关均采用 31.5kA 普通断路器。 2、12 面高压开关柜均采用 KYN28-12 高压柜。 3、提供开关柜图纸（含电气一、二次）、调试、施	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信息服务费（元）
			工全程指导、现场培训及其他技术服务等。 二、工期要求 合同生效后 60 日内完成开关柜的设计、生产、制造，到货日期暂定 2025 年 09 月 30 日。	
6.	DNYZC-2025-06-01-897-06	XNY09-06 商丘环保 2.35882MW 屋顶光伏项目 EPC 总承包	一、招标范围及主要技术指标 本标段包括商丘中电环保发电有限公司 2.35882MW 屋顶光伏项目（投标方自行设计容量，偏差不得超过招标容量 MWp 的±5%）的设计采购施工总承包（EPC）。包含屋顶光伏与新建光伏车棚两部分组成。屋顶光伏施工方式采用 BIPV 施工建筑一体化（屋顶包含水泥屋顶和彩钢瓦屋顶），新建光伏车棚施工方式采用停车场光储充一体化。 二、工期要求 本期工程计划工期 210 天	500
7.	DNYZC-2025-06-01-897-07	XNY09-07 甘肃能投武威二期 10 台逆变器升级改造采购项目	一、招标范围及主要技术指标 对甘肃能投武威二期 10 台逆变器进行整体更换、安装、调试和试验工作，并完成通讯建设。 二、工期要求 计划工期：合同签订生效后 50 天内完成所有工程内容。 计划开始日期：2025 年 8 月 计划结束日期：2025 年 10 月	500
8.	DNYZC-2025-06-01-897-08	XNY09-08 甘肃能投酒泉三期风电场开展机电、电磁暂态建模项目	一、招标范围及主要技术指标 协调电科院和风力发电机组、SVG 无功补偿装置等相关设备厂家，完成中电国际桥西一风电场机电、电磁暂态建模及模型验证工作（风电场设备、SVG 无功补偿装置半实物仿真测试、机电和电磁暂态模型验证；风电场整站机电和电磁暂态建模及测试）；完成现场实测、对比和资料收集，按规定格式编制仿真建模及模型验证试验报告，报告需经甘肃省调、电科院审核通过；并配合电科院完成项目模型参数仿真校核及入库管理工作。 二、工期要求 计划工期：合同签订生效后 90 天内完成所有工程内容。	500
9.	DNYZC-2025-06-01-897-09	XNY09-09 甘肃能投安北项目 SVG 设备升级改造项目	一、招标范围及主要技术指标 本次改造是拆除安二 330kV 升压站原配套建设的 1#、2#、3#、4#SVG 装置和安马 330KV 升压 1#、2#SVG 装置，拆除原 SVG 装置、裸导线及其相关的控制保护设施等辅助设备，解除与原有 AVC 系统闭环控制。在原	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信息服务费（元）
			35kV 母线上新建接入户内水冷 SVG 动态无功补偿装置，完成电抗器、水冷散热器、SVG 动态无功补偿装置室内柜体和内部功率模块等设备的安装，以及与断路器、隔离开关、电抗器等各设备之间的接线。从而实现 330kV 升压站无功补偿功能的完善和优化。本项目包括但不限于相关设计、出图、设备采购、设备基础施工及安装调试和试验、验收工作。 二、工期要求 计划工期：合同签订生效后 45 天内完成所有工程内容。	
10.	DNYZC-2025-06-01-897-10	XNY09-10 中电绿能大丰风电风机代维项目	一、招标范围及主要技术指标 1. 投标人负责 174 台风机日常代维工作，包含 81 台金风 S50/750KW 风电机组、93 台金风 GW77/1500KW 风电机组、故障处理和消缺（不包含齿轮油更换、叶片、塔筒、机舱等大部件维修更换）以及巡检。 2. 投标人负责提供 174 台风机日常维护所需的全部备品备件及消耗品原则上使用原品牌、型号，如特殊原因需变更品牌、型号的，投标人应说明原因，得到招标人同意后使用，备品备件的使用据实结算。 3. 81 台金风 S50/750KW 风电机组齿轮箱内窥镜检查并提交检查报告；81 台金风 S50/750KW 风电机组齿轮油取样及检测并提交检测报告；81 台金风 S50/750KW 风电机组主轴油脂取样及检测并提交检测报告。 4. 每季度开展一次 81 台金风 S50/750KW 风电机组、93 台金风 GW77/1500KW 风电机组巡检工作，并详细记录检查结果并提交相关巡检记录。 5. 金风 S50/750kW 风机传动链吊装（包含齿轮箱及主轴系统），包含原传动系统拆除及新传动系统安装；金风 S50/750kW 风机发电机吊装，包含原发电机拆除及新发电机安装 金风 GW77/1500kW 风机发电机吊装，包含原发电机拆除及新发电机安装；金风 GW77/1500kW 风机变桨轴承吊装，包含原变桨轴承拆除及新变桨轴承安装。根据实际吊装台数据实结算。 二、工期要求 计划工期：365 日。	500

注：以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准

3. 投标人资格

3.1 基本资格要求

1. 投标人应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影响合同履行的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内)。
3. 投标人应具有与招标标的相同或相近项目的履约能力和相应资质要求；具有履行合同需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。
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；对于同一项目中的有相互制约（例如监理和被监理）关系的标段，单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位也不得在同一项目的相应标段投标。
5. 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。
6. 投标人在国家电力投资集团公司或中国电力国际发展有限公司或项目单位没有处置期内的供应商不良行为记录，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. 不接受联合体投标

3.2 专项资格要求

招标公告

序号	招标编号	标段名称	专项资格要求
1.	DNYZC-2025-06-01-897-01	XNY09-01 新源泰利良乡地热田地热地质特征及资源评价方法研究及基于高温蒸汽热泵的中低温地热能品位提升四项关键技术综合研究	1、投标人近五年内应具有(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)至少 1 个地热开发利用领域的科研项目，（提供科研项目合同封面、关键页及盖章页复印件证明）。 2、项目负责人或项目团队应发表至少 2 篇高温蒸汽热泵领域、地热田地热地质特征及资源评价研究的核心期刊论文或者专著，提供相关论文或专著的复印件(论文或专著封面及首页、内容页证明)，以证明投标人满足招标业绩要求。 3、项目负责人:须具有副高级及以上工程师职称证书。
2.	DNYZC-2025-06-01-897-02	XNY09-02 福建能投漳浦光伏箱变 UPS 系统可靠性提升改造	1. 本标段接受代理商（经销商）投标；投标人应提供 UPS 装置制造商出具的项目授权书。 2、投标人近五年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）应具有至少同类设备 2 个及以上项目供货或者改造业绩；提供相关合同业绩的复印件（合同封面及首页、合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页、供货时间等），以证明投标人满足招标业绩要求。
3.	DNYZC-2025-06-01-897-03	XNY09-03 福建能投梅溪河水电大坝安全监测自动化系统升级改造	1. 本标段接受代理商（经销商）投标，需提供有效的生产厂家授权书；如制造商和代理商同时投标，则代理商投标无效。 2. 业绩要求： 投标人具有近 5 年（含，自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）内完成至少 2 个中型及以上的水电站（水库）安全监测自动化系统建设或改造工程业绩（其中拟投入的数据采集单元、数据采集模块、监测传感器和监测系统软件均超过 2 年的成功运行业绩）；提供相关合同业绩的复印件（合同封面及首页、工程范围和工期内容页，合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页以及相关完工证明材料、 投运证明材料等 ），以证明投标人满足招标业绩要求。； 3. 项目经理：近 5 年（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）内具有至少 2 项中型及以上的水电站（水库）安全监测自动化系统建设或改造工程施工管理项目经理经历，且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理。 4. 投标人应具有完善的质量管理体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的 ISO9000 系列质量管理体系认证证书。（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站

招标公告

			(http://cx.cnca.cn)或相关认证机构网站查询为准, 未被列入暂停、撤销状态 (请投标人自行查询相关网站, 并将查询情况截图附投标文件内。
4.	DNYZC-2025-06-01-897-04	XNY09-04 商丘热电厂内光伏二期	1. 投标人近五年内 (含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准) 具有光伏设计或施工业绩, 需提供合同封面、范围、签字页。 2. 具有国家建设主管部门核定的工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计电力行业 (新能源发电) 专业乙级及以上资质或具备电力工程施工总承包叁级及以上资质。 3. 拟担任的项目经理须具有光伏发电工程建设经历, 拟担任的项目经理必须具有二级建造师及以上执业资格证书和安全 B 证。项目安全管理人员提供有效的安全资格证书。不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理。 4. 投标人若为施工单位, 应具有有效期内的安全生产许可证。 5. 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 且近 18 个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
5.	DNYZC-2025-06-01-897-05	XNY09-05 福建能投牛二 6.3KV 开关柜改造	1 投标人具有近 5 年 (含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准) 内应具有 2 个及以上 6.3KV 或 10KV 同类型开关柜改造 (含新投运行) 项目, 均超过 2 年的成功运行业绩 (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材料))。 2. 同一个品牌的开关柜和断路器只能有一家投标人或只授要一个代理商; 3. 本标段接受代理商 (经销商) 投标, 需提供有效的生产厂家授权书; 如制造商和代理商同时投标, 则代理商投标无效; 如多个代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均做无效处理。
6.	DNYZC-2025-06-01-897-06	XNY09-06 商丘环保 2.35882MW 屋顶光伏项目 EPC 总承包	(1) 投标人若为施工单位: 应具有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; (2) 投标人若为设计单位的: 应具有建设行政主管部门颁发的工程设计电力行业乙级及以上资质, 或工程设计电力行业新能源发电专业乙级及以上资质。 2. 投标人若为施工单位, 应具有有效期内的安全生产许可证。 3. 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 且近 18 个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。 4. 业绩要求: 投标人具有近 5 年内 (含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为

招标公告

			准)完成至少 1 个单体容量不小于 2.5MW 分布式 BIPV 光伏工程施工或设计业绩(提供相关合同的复印件(包括合同首页、工程范围和工期内容页, 合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页)以及相关完工证明材料(验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)), 以证明投标人满足招标业绩要求。 5. 项目经理: (1) 须具有二级及以上注册建造师执业资格(建筑工程或机电工程专业, 注册在本单位)且具有安全生产考核合格证书(B 证); (2) 近 5 年(含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)内具有类似工程 EPC 总承包项目经理经历或施工管理项目经理经历或设计总负责人经历; (3) 不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理; 6. 项目安全生产管理人员需提供有效的安全生产考核合格证书(C 证)
7.	DNYZC-2025-06-01-897-07	XNY09-07 甘肃能投武威二期 10 台逆变器升级改造采购项目	1、投标人近 5 年内(含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)应有至少 2 个光伏逆变器采购或改造合同业绩证明(需提供合同复印件, 包括合同首页、供货范围、签字页); 2、项目经理要求: 近 5 年内担任 2 项及以上逆变器安装项目负责人(需要提供盖有项目单位章能证明为项目经理的文件、验收单等资料)有关的专业资格证书和从业经历。
8.	DNYZC-2025-06-01-897-08	XNY09-08 甘肃能投酒泉三期风电场开展机电、电磁暂态建模项目	1、投标人应具有近 5 年内(含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)不少于 5 项新能源场站机电、电磁暂态建模的业绩证明(需提供合同复印件, 包括合同首页、供货范围、签字页); 2、项目经理要求: 近 5 年内担任 2 项及以上新能源场站机电、电磁暂态建模项目负责人(需要提供盖有项目单位章能证明为项目经理的文件、验收单等资料); 3、投标人须持有现行有效的 CNAS 认证及 CMA 认证资质证书。
9.	DNYZC-2025-06-01-897-09	XNY09-09 甘肃能投安北项目 SVG 设备升级改造项目	1、投标人应具有近 5 年内(含, 自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)不少于 5 项风电场 35kV 电压等级 SVG 动态无功补偿装置供货安装的业绩证明(需提供合同复印件, 包括合同首页、供货范围、签字页); 2、项目经理要求: 近 5 年内担任 2 项及以上风电场 35kV 电压等级 SVG 动态无功补偿装置供货安装项目的负责人(需要提供盖有项目单位章能证明为项目经理的文件、验收单等资料); 3、投标人应具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质, 并取得安全生产许可证

招标公告

			4. 投标人取得中国合格评定国家认可委员会颁发的实验室认可证书(CNAS)或质量技术监督局颁发的检验检测机构资质认定证书(CMA)等权威检测机构出具的有效型式试验报告、高低电压穿越检测报告等。 5. 本标段接受代理商（经销商）投标。
10.	DNYZC-2025-06-01-897-10	XNY09-10 中电绿能大丰风电风机代维项目	1. 投标人具有电力工程施工总承包三级及以上资质或承装（修）电力设施许可证。 2. 业绩要求 投标人具有近 5 年（含，自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）内完成至少 2 个装机容量 100MW 及以上风电场或 200MW 及以上发电机组（火电或水电）检修维护的合同业绩（提供相关合同的复印件（包括合同首页、工程范围和工期内容页，合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页）以及相关完工证明材料（验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料），以证明投标人满足招标业绩要求。 3. 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，且近 18 个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。

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（<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 6 月 30 日至 2025 年 7 月 6 日 **23 时 59 分**（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 招标信息服务费

招标信息服务费 500 元

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。

扫码签章 APP 办理：国家电投电子商务平台使用手机 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、安卓应用商店下载 ‘数智签 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。（已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”）。。。

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

转 1。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（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（即投标截止时间）开标前一周左右在系统中通知，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“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：中国电力国际发展有限公司

代理机构：中电国瑞供应链管理有限公司

地 址：北京市海淀区北四环西路 56 号

联 系 人： 刘彤彤

邮 箱：zdgrzb@163.com

电子招投标系统技术支持：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

刘彤彤（签名）（盖章）

二〇二五年六月三十日