

国家电投集团江苏电力有限公司 2025 年第 68 批招标

国电投南通新能源有限公司 7 项目

招标公告

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：国家电投集团江苏电力有限公司

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：自筹资金。

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 项目概况及地点概述

标段 1：国电投南通新能源有限公司于 2022 年 7 月成立，是江苏公司产业管理架构中“苏东南新能源+发展区域”的重要载体，负责苏东南区域新能源产业、海上风电、综合智慧零碳电厂等绿色能源项目的开发、建设、运营的一体化管理。

项目地点：江苏南通市如东县。

标段 2：江苏蒋家沙（H2#）300MW 海上风电场项目位于江苏省省管区蒋家沙海域，风电场中心离岸距离约 20km，建设期海底高程-10~2m，局部有沟槽。风电场形状呈不规则多边形，东西长约为 25km，南北宽约为 8km，涉海面积 45km²，共安装风机 67 台远景 4.5MW 风机，总装机容量 301.5MW，配套建设一座 220 千伏海上升压站和一座 220 千伏陆上升压站。项目于 2020 年 12 月 18 日全容量并网。

项目地点：蒋家沙 H2#海上风电场。

标段 3：项目地点：如东 H4#项目海上风电场。

标段 4：国电投南通新能源蒋家沙 H2# 300MW 海上风电场位于江苏省省管区内的蒋家沙北侧海域，风电场中心离岸距离约 20km，共安装 67 台单机容量 4.5MW 的远景 EN-148/4.5 机型风力发电机组，区中心离岸距离 33km，水深在 0~18.0m 之间，海底地形起伏明显，部分在理论最低潮面以上。风电场形状呈梯形，东西方向长约为 13km，南北方向平均宽约为 5km，风电场涉海面积 64 平方公里。

项目地点：蒋家沙 H2#海上风电场。

标段 5：南通协鑫渔光互补项目，位于江苏省南通市通州湾示范区。该项目分两期建设，一期容量 5.19MW，于 2016 年 06 月并网投运，二期项目建设容量 6.63MW，于 2016 年 11 月 25 日全容量并网发电。总计安装 38160 块 310Wp 多晶硅光伏组件，安装方式均采用固定支架焊接及螺丝固定方式，安装倾角 28°。场站使用单台容量 40kW 的逆变器共计 322 台，经 9 台额定容量 1250kVA 的箱式变压器升压至 10kV，经 4 回集电线路汇入 10kV 协安、鑫安母线。

项目地点：通州湾协鑫光伏电站。

标段6：国家电投蒋家沙H2#301.5MW 海上风电项目位于南通市如东海域，场区中心离岸距离33km，水深在0~18.0m之间，海底地形起伏明显，部分在理论最低潮面以上。风电场形状呈梯形，东西方向长约为13km，南北方向平均宽约为5km，风电场涉海面积64平方公里，规划装机容量301.5MW。

项目地点：蒋家沙H2#风电场。

标段7：江苏蒋家沙(H2#)300MW海上风电场位于江苏省省管区内的蒋家沙，江苏龙源蒋家沙300MW海上风电场北侧的海域，国家电投如东H4#400MW海上风电项目位于南通市如东海域，在洋口港水域港界北侧，河豚沙西部，场区中心离岸距离33km，江苏如东H7#风电场位于整个如东规划区域东北角，场区中心离岸距离约62km，水深在7.5~22.9m之间，海底地形变化较为平缓。国家电投滨海南区H3#300MW海上风电项目位于江苏省盐城市滨海县南部，在滨海港水域港界南侧，离岸距离约36km，海底地形变化较小，水深约18m。

项目地点：江苏省南通市如东县蒋家沙H2#、如东H4#、如东H7#海上风电场与江苏省盐城市滨海县滨海南H3#海上风电场。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	计划工期/服务期	最高投标限价(万元)	招标信息服务费(元)
1	DNYZC-2025-06-01-848-01	68.1 海上风电设备腐蚀在线监测与长效防腐关键技术研究及示范应用科研项目	通过对海洋腐蚀环境信息感知一体化集成装备及监测平台研发，海上风电腐蚀环境数据采集与材料腐蚀损伤过程研究，海上风电应用耐腐蚀涂层技术开发应用与性能测试，海上风电涂层制备工艺及现场快速修复施工工艺研究，开展海上风电防腐技术效果评价及示范验证，投标方承担设备安装、海上涂层修复所需的船机、人员等资源，并需按照当地海事及发包方相关安全管理要求开展船舶、人员入场手续办理等工作，海上涂层修复区域由发标人确定。	计划服务期：720日历天	/	500
2	DNYZC-2025-06-01-848-02	68.2 《海上风电领域高滩区域运维模式探索性应用研究项目》	研发内容：1. 针对蒋家沙H2#海上风电场高滩区域水深、地形等特点，选择适应海上风光电项目需求的专用气垫船是基础，为建立高效运维模式提供硬件支持。 2、建立基于专用气垫船的海上风电项目高滩区域运维模式，探索其在海上风电高滩区域创新应用，以提高运维效率，降低运维成本。	12个月	/	200
3	DNYZC-2025-06-01-848-03	68.3 《基于特征识别的海上风电场电缆故障监测技术研究与应用》	为了确保35kV海缆稳定运行，防止出现接地短路故障，拟在H4风电场选取一条集电线路，开展基于特征识别的海上风电场电缆故障监测技术研究与应用。研发内容包括： (1) 梳理总结海缆接头铅护套故障类型； (2) 开展技术成熟度、实施难易度等因素的比较研究，建立铅护套开裂检测信号图谱库，开展故障分类和分级研究； (3) 研究铅护套开裂时的接地电流异常现象和其他故障信号特性，开展高精度故障信号采集传感器的型式、参数等比较和选型研究，对接地电流信号特征进行分析，建立信号故障特征库，进一步开展故障分类、分级等研究； (4) 针对海上风机海缆接头的检测场景，开	18个月	/	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围	计划工期/服务期	最高投标限价(万元)	招标信息服务费(元)
			展实施与检测规范的研究与制定工作。在一条集电线路(6台风机)进行示范应用。			
4	DNYZC-2025-06-01-848-04	68.4《远景4.X机型变桨控制系统驱动器国产化创新与升级应用项目》	1、研究开发蒋家沙H2风场变桨驱动器硬件国产化,确保国产化后硬件结构、安装尺寸均兼容适配,避免变桨系统其他改造。 2、研究开发蒋家沙H2风场变桨驱动器通讯协议及控制程序国产化,确保国产化后驱动器与原主控系统控制逻辑直接兼容适配。	12个月	/	200
5	DNYZC-2025-06-01-848-05	68.5协鑫光伏电站全站防腐改造项目	本次施工地点位于南通协鑫光伏电站内部,主要涉及箱变平台及预制舱平台防腐,光伏区支架防腐,汇流箱箱体、部分桥架盖板更换,以及全站接地整改。施工要求按照国家及行业标准开展,满足现场实际需要。投标人负责施工及材料采购,承担现场耗材及人员交通、食宿等费用。	工期:合同签订后5个月(涉及鱼塘防腐需与养殖户协商时间,不算工期)	/	200
6	DNYZC-2025-06-01-848-06	68.6蒋家沙H2#项目风机高压环网柜门可视化技术改造项目	在国电投南通新能源有限公司蒋家沙H2海上风电项目共67台风机高压环网柜柜门进行可视化改造,将67台风机DCV柜门由全封闭柜门改为带可视窗口柜门,其中:D柜柜门67个,C柜柜门55个,V柜柜门67分,总计189个柜门进行改造。 投标人负责67台风机35kV高压环网柜柜门的设计、供货、运输、安装、调试及质保服务,承担设备、人员运输的陆上交通费用,海上交通由招标人统一提供。	合同签订后3个月内完成改造。	/	200
7	DNYZC-2025-06-01-848-07	68.7蒋家沙H2#项目2025年、如东H4#和H7#项目2026年、滨海南H3#项目2025年海上升压站基础结构安全检测技术服务	一、对蒋家沙H2#、如东H4#及如东H7#海上升压站基础结构(水下部分)进行彻底安全检测评估,安全检测评估内容包括: 1. 整个结构的状况; 2. 裂纹和疲劳损伤检测; 3. 进行测厚检测; 4. 海底状况(冲刷、不稳定等迹象); 5. 船舶或其他原因造成的损伤; 6. 腐蚀状况和牺牲阳极水下检查以及外加电流阴极保护系统的有效性。 二、滨海南H3项目海上升压站基础防腐检测包括以下内容: 1、水下构筑物外观检验;2、水下构筑物超声波测厚;3、海生物检验;4、水下构筑物电位测量;5、水下构筑物缺陷、裂纹测量检测;6、升压站结构沉降测量;7、海底调查。	在收到甲方书面通知后一个月内完成安全检测工作,经甲方验收合格后7个工作日内向甲方提交检测报告。	/	500

3. 投标人资格要求

序号	标包编号	标包名称	资格条件
1	DNYZC-2025-06-01-848-01	68.1海上风电设备腐蚀在线监测与长效防腐关键技术研究与示范应用科研项目	1. 投标人基本要求: (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; (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

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； (7) 投标人没有处于国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求： (1) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故。 (2) 投标人应具有近 5 年内(自 2020 年 6 月 1 日至投标截止日，以合同签订时间为准)承接至少 1 项腐蚀相关监测领域和至少 1 项涂层(料)领域的技术研发业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)或阶段成果文件)。 (3) 投标人拟派项目经理应为投标单位的正式职工(以提供社保缴纳证明材料为准)，且具有高级工程师及以上技术职称(须提供相关证明文件)； (4) 本标段不接受联合体投标。
2	DNYZC-2025-06-01-848-02	68.2《海上风电领域高滩区域运维模式探索性应用研究项目》	1. 投标人基本资格要求： (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； (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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； (6) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求： (1) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故； (2) 投标人应具有近 5 年内(自 2020 年 6 月 1 日至投标截止日，以合同签订时间为准)至少 2 个气垫船制造业绩或至少 1 个在海上风电运维项目中使用气垫船业绩或至少 1 个高滩区域海上风场运维业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页等关键内容))。 (3) 本标段不接受联合体投标。
3	DNYZC-2025-06-01-848-03	68.3《基于特征识别的海上风电场电缆故障监测技术研究与应用》	1. 投标人基本资格要求： (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； (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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； (6) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求：

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			(1) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故; (2) 投标人应具有近 5 年内(从 2020 年 6 月 1 日至投标截止日, 以合同签订时间为准)至少 2 个风电故障诊断类科技研发业绩或至少 2 个电缆检测类科技研发业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页等关键内容))。 (3) 本标段不接受联合体投标。
4	DNYZC-2025-06-01-848-04	68.4《远景 4.X 机型变桨控制系统驱动器国产化创新与升级应用项目》	1. 投标人基本资格要求: (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; (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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业, 或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标; (6) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求: (1) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故; (2) 投标人应具有近三年内(自 2022 年 6 月 1 日至投标截止日, 以合同签订时间为准)至少 1 个风电机组供货或设计开发相关业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页等关键内容))。 (3) 本标段不接受联合体投标。
5	DNYZC-2025-06-01-848-05	68.5 协鑫光伏电站全站防腐改造项目	1. 投标人基本资格要求: (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; (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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业, 或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标; (6) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求: (1) 投标人近 36 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; 近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故; (2) 投标人应具有近 5 年内(自 2020 年 6 月 1 日至投标截止日, 以合同签订时间为准)至少 1 个电站施工项目业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页等关键内容))。 (3) 本标段不接受联合体投标;
6	DNYZC-2025-06-01-848-06	68.6 蒋家沙 H2#项目风机高压环网柜门可视化技术改造项目	1. 投标人基本资格要求: (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; (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

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； (7) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求： (1) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证承修类四级及以上资质证书。 (2) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 投标人应具有近 5 年内（自 2020 年 6 月 1 日至投标截止日，以合同签订时间为准）至少 1 个风力发电机组技术改造业绩（需提供合同复印件（包括合同封面、工作范围、签字页等关键内容））。 (4) 本标段不接受联合体投标。
7	DNYZC-2025-06-01-848-07	68.7 蒋家沙 H2#项目 2025 年、如东 H4#和 H7#项目 2026 年、滨海南 H3#项目 2025 年海上升压站基础结构安全检测技术服务	1. 投标人基本资格要求： (1) 投标人具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； (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、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) 不接受集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； (7) 投标人没有处于集团公司和国电投江苏公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 2. 投标人专项资格要求： (1) 投标人须具有中国船级社（CCS）水下检测机构资质证书（或相关证明文件）； (2) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 投标人应具有近 5 年内（自 2020 年 6 月 1 日至投标截止日，以合同签订时间为准）至少 5 个海上风电防腐检测或海工结构检测相关项目业绩（其中涉及水下检查的至少 2 项）（需提供合同复印件（如合同封面、主要参数页、合同范围、签订日期、签字及盖章页等关键内容））。 (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 6 月 26 日至 2025 年 7 月 2 日全天。

热线服务：上午 8:30~11:30，下午 13:30~18:00（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标信息服务费，招标文件价格详见《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→支付招标信息服务费用（微信在线/对公转账支付）→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“慧智签 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“中招互联 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“中招互联 APP”）。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册、系统和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。

（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）**2025 年 7 月 17 日 09 时 00 分**（北京时间）（**后续如有调整另行通知**），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“慧智签”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“慧智签”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（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：国家电投集团江苏电力有限公司

地址：南京市鼓楼区中山北路2号紫峰大厦39楼

招标监管部门：国家电投集团江苏电力有限公司法律与风险管理部(法人治理部)

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：沈子荣

地 址：上海市嘉定区南翔武威路2600弄新华悦都

联 系 人：沈子荣、王雪、倪昆（项目监管）

电 话：19121342197、13838088108、18519618737

电子邮件：ctshwz10@163.com

（签名）（盖章）

2025年6月26日