

国家电投集团江苏电力有限公司 2025 年第 67 批招标

国家电投集团江苏海上风力发电有限公司 5 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：国家电投滨海北区 H1#100MW 海上风电场项目规划装机总容量为 100MW，安装 25 台单机容量为 4.0MW 风电机组，本项目由 4 回风电机组的海底电缆进线汇流至陆上集控中心开关柜，汇集后由一台 220/35kV 变压器升压后以一回 220kV 线路接入系统。陆上升压站配置 1 面直流馈线屏，每回馈线装设支路接地检测 CT，接入直流系统绝缘检测装置，配置 2 面直流充电屏，屏上配置母线联络开关、蓄电池进线开关、蓄电池放电开关，稳压装置等设备。

项目地点：滨海北 H1 项目陆上集控中心。

标段 2：滨海南 H3 项目位于盐城市滨海县废黄河口至扁担港口之间的近海海域，滨海港水域港界南侧，离岸距离 36km，风电场共布置 75 台单机容量 4.0MW 的风力发电机组，装机规模为 300MW，220kV 海上升压站将 35kV 电压升压至 220kV，经 220kV 海底电缆将风机所发电能输送至陆上集控中心后，就近转入电网系统。

项目地点：江苏滨海南 H3 海上风电场。

标段 3：大丰 H3 海上风电场项目位于大丰区亮月沙北侧的海域，风电场规划范围约 90km²，总装机容量 302.4MW，风电场（中心）距海岸线最近距离约 43km，水深 8—14m。共安装 72 台单机容量为 4.2MW 风电机组，总装机容量 302.4MW，风电场还配套建设一座 220kV 海上升压站、35kV 场内集电线路、220kV 送出海缆和陆上集控中心。本工程 220kV 海上升压站由 2 根 220kV 海缆至陆上集控中心的 220kV GIS 间隔，并与龙源大丰 220kV 线路汇流后一起接入系统变。

项目地点：上海电力大丰 H3 海上风电场项目现场。

标段 4：滨海智慧风力发电有限公司位于盐城市滨海县废黄河口至扁担港口之间的近海海域，滨海港水域港界南侧，离岸距离 36km，风电场共布置 75 台单机容量 4.0MW 的风力发电机组，装机规模为 300MW，220kV 海上升压站将 35kV 电压升压至 220kV，经 220kV 海底电缆将风机所发电能输送至陆上集控中心后，就近转入电网系统。滨海智慧风力发电有限公司是集团公司首个数字化、智慧化海上风电场。

项目地点：滨海南 H3 项目位于盐城市滨海县废黄河口至扁担港口之间的近海海域，滨海港水域港界南侧，离岸距离 36km，海底地形变化较小，水深约 18m。

标段 5：国家电投集团江苏海上风力发电有限公司一体化运营管理盐城区域 4 个海上风电项目：滨海北 H1 项目、滨海北 H2 项目、滨海南 H3 项目和大丰 H3 项目，装机总容量 110 万千瓦。滨海北 H1 项目总装机 10 万千瓦，安装 25 台 4MW 风电机组。

项目地点：国家电投集团滨海北 H1# 100MW 海上风力发电场，国家电投集团滨海北 H2# 400MW 海上风力发电场，滨海北 H1、H2 共用一个陆上集控中，调度名为中点二洪风电。滨海南 H3# 300MW 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-2025-06-01-845-01	67.1 滨海北 H1 项目陆上集控中心直流系统迭代升级技术改造项目	滨海北 H1 项目陆上集控中心原有 220V 直流电源系统 2 面直流充电屏及 1 面馈线屏拆除，采购 220V 直流电源系统 2 面直流充电屏及 1 面馈线屏、1 组蓄电池容量 400Ah、2V/只*104 只及 48V 直流蓄电池组容量 300Ah 两组 2V/只*24 只包括安装支架，完成直流电源系统设备安装调试工作及原 48V 直流、UPS 通讯数据接入新安装设备。	结合滨海北 H1 项目全场陪停期间（计划 9 月份）完成设备安装调试，入场时间以招标方通知时间为准。	/	200
2	DNYZC-2025-06-01-845-02	67.2 滨海南 H3 项目高压设备增设红外测温装置技术改造项目	对滨海南 H3 陆上集控中心 220kV GIS 出线龙门架、SVG 室外刀闸、3 号主变本体及高压套管接头、海智 46W7 高抗本体及高压套管接头、海智 46W8 高抗本体及高压套管接头；滨海南 H3 海上升压站 220kV GIS 室海智 46W7 海缆终端、海智 46W8 海缆终端，等处易发热区域进行在线监测，通过光纤+网线传输方式至服务器进行采集、分析及实时告警，输出至主控大屏或监控电脑上，实现滨海南 H3 项目电力设备温度异常的精准预测和及时预警。	工期：2025 年 12 月前择期完成。	/	200
3	DNYZC-2025-06-01-845-03	67.3 大丰 H3 项目陆上主变、高抗、低抗铁芯、夹件及海缆屏蔽接地增加在线监测系统技术改造项目	投标人负责海上升压站 2 回 220kV 海缆屏蔽接地线安装电流在线监测装置和 220kV GIS 气体压力表安装一套在线监视系统的设计、供货、安装、调试；负责陆上集控中心 3#主变、海亮 46E9 线路高抗、海亮 46E0 线路高抗、35kV#1 电抗器铁心夹件接地导线、2 回 220kV 海缆屏蔽接地线安装电流在线监测装置的设计、供货、安装、调试。	工期：接到正式入场通知后 2 个月。	/	200
4	DNYZC-2025-06-01-845-04	67.4 海上风电塔筒腐蚀防护技术研究及应用	本项目要求投标人围绕海上风电塔筒的腐蚀防护技术，开展系统性开发与应用。开发范围包括：针对海上风电塔筒（含桩基及其附件）的严苛服役环境，开发具有优异耐候性、耐腐蚀性和施工适应性的新型防腐涂层，并优化其施工工艺；将研究的涂层配方与技术在海上风电塔筒进行工程化应用，完成 30 台风机的应用示范实施，验证其防护效果、施工效率及长期服役性能；基于开发过程、试验数据和示范工程效果，编制详尽的《海上风电塔筒（含桩基及其附件）腐蚀防护技术研究及应用》报告，系统总结技术路线、研究成果、应用效果及经济性分析；在研究与应用过程中，形成具有自主知识产权的创	2025 年 10 月完成项目结题验收	/	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)
			新成果, 包括申请受理发明专利 3 项、实用新型专利 2 项, 并在核心期刊发表录用论文 2 篇。			
5	DNYZC-2025-06-01-845-05	67.5 基于国产卫星数据的海上风电场智能运维与安全保障技术研究与应用	(1) 建立一套覆盖提供覆盖滨海北 H1、H2 和滨海南 H3 风电场站及附近区域的高分辨新能源气象预报系统, 功率预测集合融合上报系统, 海上风场站安全生产气象保障服务系统, 10m 风速预报准确率较欧洲中心预报模式提升 2% 以上, 100m 风速预报准确率较欧洲中心预报模式提升 1% 以上, 次日和第十日功率预测合格率较现有水平提升 1% 以上; (2) 构建的区域高精度气象预报模式数据可接入场站现有其他系统, 全面提升现有系统的业务能力; (3) 系统接入省级电网考核管理平台, 实现原有数据上报系统的全面升级替换; (4) 申请发明专利 3 项, 取得实用新型专利 2 项; (5) 发表核心论文 2 篇; (6) 获得软件著作权 1 项;	2026 年 11 月完成项目结题验收	/	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-2025-06-01-845-01	67.1 滨海北 H1 项目陆上集控中心直流系统迭代升级技术改造项目	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 (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) 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)电力设施许可证承装五级及以上资质、承试五级及以上资质 (须提供相关证明文件); (2) 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; (3) 投标人应具有近三年内 (自 2022 年 6 月 1 日至投标截止日, 以竣工时间为准) 完成至少 1 个直流电源系统设备安装或调试或升级改造相关业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、服务范围、签字页)、竣工证明 (竣工、结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)); (4) 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), 须持有行政主管部门颁发的二级及以上注册建造师执业资格证书 (机电工程专业) 或中级及以上职称 (机电工程专业) (须提供相关证明文件);

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			(5) 本标段不接受联合体投标。
2	DNYZC-2025-06-01-845-02	67.2 滨海南 H3 项目高压设备增设红外测温装置技术改造项目	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) 投标人应具备电子与智能化工程专业承包二级及以上资质; (2) 投标人近 36 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; 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 3 年内 (自 2022 年 6 月 1 日至投标截止日, 以竣工时间为准) 完成至少 2 个红外测温在线监测装置安装业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、服务范围、签字页)、竣工证明 (竣工、结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)); (4) 本标段不接受联合体投标。
3	DNYZC-2025-06-01-845-03	67.3 大丰 H3 项目陆上主变、高抗、低抗铁芯、夹件及海缆屏蔽接地增加在线监测系统技术改造项目	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 3 年内 (自 2022 年 6 月 1 日至投标截止日, 以合同完工日期为准) 至少 2 个海缆在线监测装置供货或安装的业绩。投标人须在投标文件中提供相关合同 (包括封面、主要参数页、合同范围、签字页、验收记录或用户证明等) 的复印件; (3) 本标段不接受联合体投标。
4	DNYZC-2025-06-01-845-04	67.4 海上风电塔筒腐蚀防护技术研究及应用	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、

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			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) 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) 投标人近 36 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；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，以竣工时间为准)完成至少 1 个金属材料的研发或金属材料测试项目业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、竣工证明（竣工、结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））； (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。
5	DNYZC-2025-06-01-845-05	67.5 基于国产卫星数据的海上风电场智能运维与安全保障技术研究与应用	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(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) 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 3 年内(自 2022 年 6 月 1 日至投标截止日，以竣工时间为准)完成至少 5 个新能源场站的功率预测服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、竣工证明（竣工、结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））； (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 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