

# 中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目 风机设备（含塔筒及其附属设备）

## 招标公告

### 1. 招标条件

本招标项目中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目，招标人为新华龙源（徐闻）新能源有限公司，招标项目资金来自企业自筹，该项目已具备招标条件，现对风机设备（含塔筒及其附属设备）采购进行公开招标。

### 2. 项目概况与招标范围

**2.1 招标项目名称** 中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目风机设备（含塔筒及其附属设备）。

**2.2 招标编号**：BRR24-ZB1-ZB-013-006。

#### 2.3 项目概况

中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目（以下简称徐闻东二项目）位于湛江市徐闻县锦和镇以东海域，场址最近端距离锦和镇陆岸 27km，最远端距离陆岸 57.6km。徐闻东场址二水深约为 10m~26m，规划场址面积为 34km<sup>2</sup>。

场址北侧距离本次拟规划的徐闻东场址一约 3km，南侧距离徐闻东三约 10km。海图显示场址位于疑存雷区，场址东南侧边界为琼州海峡北水道。

项目规模 300MW（拟安装单机容量 13-15MW 固定式风机），单独建设一座 220kV 海上升压站，风机集电线路以具体风机排布为准，电压等级为 66kV，海上升压站位于本项目风场中间偏北位置。升压站通过 1 回 220kV 海缆送至登陆点，送出海缆路由约 44.0km，登陆点位于徐闻县锦和镇下海村一处砂质海滩上，本项目将通过租赁的方式配置 30MW/60MWh 的储能。陆上集控中心拟选在徐闻县锦和镇东南侧、白茅村及下湖仔东侧临海区域，本项目集控中心拟与徐闻东一集控中心联合新建 1 回 220kV 线路接入湛江电网。

本项目里程碑节点如下：

里程碑节点	完成时间
首台风机基础施工	2025 年 4 月 30 日
首台风机吊装完成	2025 年 5 月 30 日
海上升压站吊装就位	2025 年 8 月 10 日

陆上集控中心具备受电条件	2025年8月30日
全部风机吊装完成	2025年9月30日
海上升压站受电成功	2025年9月30日
首回路风机并网	2025年10月15日
全部风机并网	2025年12月30日
全部风机通过240h试运行	2026年6月30日

2.4 建设地点：广东省湛江市徐闻县。

## 2.5 招标范围

中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目风机设备（含塔筒及其附属设备）供货范围为单机容量13-15MW风机机型，总装机容量为不低于300MW，成套并网型风电机组及其附属设备（含风机附属设备、塔筒设备、塔筒法兰、塔筒内附件与机组升压设备、风机与海底集电线路连接电缆及接头）；同时包括所有必要的材料、监控系统、自动升降装置、吊装工具、备品备件、专用工具、消耗品以及设计、技术资料、相关技术服务和培训等，并提供五年的质保期服务。配合买方争创中国电力优质工程奖、国家优质工程奖，建立数字化智慧型海上风电工程。主要工作内容见下表（招标内容不限于此表）。

标段名称	招标范围-主要工作内容（包括但不限于此表）
中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目风机设备（含塔筒及其附属设备）	<p>风电机组及其附属设备应包含但不限于以下设备及系统：风电机组、升压变压器及其高低压开关电气设备、远程控制和监控系统，自动消防系统、能量管理系统、在线状态监测系统、视频监控防盗系统、防雷保护系统、塔架内的主控柜、升压变、高、低压开关柜、变流器、高低压开关柜之间的所有连接用电线、电缆、光（控）缆及相关电（光）缆辅件，通风冷却系统，塔架内升降机，塔架与基础法兰之间（若基础设计有过渡段，则为过渡段与塔架之间、过渡段与基础之间）、塔架与塔架之间、塔架与机舱之间的连接螺栓等紧固件，塔架与塔架之间连接法兰，塔架内海缆的固定（海缆型号、直径、荷载等暂定，投标人综合考虑相关费用），机舱环境监控系统以及其它为确保风电机组完整功能而配备的器件及附件等。</p> <p>（1）电气一次设备（包含但不限于此）：机舱至66kV气体绝缘金属封闭组合电器或气体绝缘金属封闭开关设备出线侧（含66kV气体绝缘金属封闭组合电器或气体绝缘金属封闭开关设备）相关电气一次设</p>

标段名称	招标范围-主要工作内容（包括但不限于此表）
	<p>备、66kV 电缆终端（升压变至 66kV 配电装置，含电缆终端制作及安装）及 66kV 电缆、海缆防火封堵（包含海缆 J 管接口处，海缆及电缆穿越甲板、配电装置、变压器处）。就地电源柜、升压变、66kV 体绝缘金属封闭组合电器或气体绝缘金属封闭开关设备等；避雷器、接地装置，除风机连接海缆、光缆以外所有电缆及辅件、塔筒内、过渡段、外平台等全部区域的电缆桥架、支吊架等电缆固定系统。就地电源柜、不间断电源（UPS）具备向控制系统、塔内外及外平台、过渡段等区域照明系统、升压设备二次保护控制系统及买方指定的其它设备供电功能。</p> <p>（2）电气二次设备（包括但不限于此）：机舱至环网柜出线侧（包含环网柜）相关电气二次设备，含海底光电复合缆连接塔架内开关柜、现就地控制柜的光缆及附件、视频监控系统、IP 电话、无线网络组网相关设备等，主要附件包括组网所需无线路由、网线、网络接口，海缆登风机后所用光纤接续盒或熔接盒（金属铠装光缆转无金属光缆）、连接到塔架控制柜的无金属光缆、跳纤、尾纤，根据海缆中光缆配置相应芯数的单模和多模芯数，线路首端海底光电复合缆登陆海上升压站连接到站内风机控制柜交换机的光纤接续盒或熔接盒。</p> <p>（3）风电机组监控系统（包括 3 台工作站，其中一台放在海上升压站上，陆上集控中心放置两台工作站、2 台服务器（热冗余配置）、打印机、音响告警装置、软件、环网光通信设备及全部光缆接口和光缆接头等设备，密码锁，升压变、气象站的测控接口设备、光电交换机、光纤接头和接头盒及无金属光缆、尾纤、跳纤等设备）和远程监测系统，远程监测系统（包括外网连接设备、二次安全防护），不少于四套 OPC 网关机及相应接口。</p> <p>（4）风机塔筒底部设置就地电源柜，蓄电池容量必须保证交流失电以后给控制保护系统供电至少 72 小时。</p> <p>（5）塔筒及附属设备主要范围：塔筒，高强螺栓、防坠落装置、升降机、基础平台吊机、过渡段内及外平台的电缆夹、电缆桥架、照明灯具及附件、密封条、爬梯、自动升降装置、安全防护装置等内附</p>

标段名称	招标范围-主要工作内容（包括但不限于此表）
	<p>件及法兰、接地铜线等的采购、制作与加工等。</p> <p>（6）防雷接地装置：提供风电机组的防雷接地装置，包含外平台及所有舱室，在塔筒底部应预留环形接地母排。</p> <p>（7）包含政府主管部门、电网等涉网要求配置的所有设备。</p> <p>（8）火灾自动报警及自动消防系统。</p> <p>风电机组通讯应采用环网，当其中任意一台风力发电机组出现通信故障时，不会影响该风场内的其他风电机组正常通信；且中央监控系统的运行不受任一风电机组故障影响。交换机支持生成树协议，防止广播风暴。</p> <p>风电机组及其附属设备的设计、制造、检验(包括但不限于所有风机的每个功率曲线的验证)、试验、包装、运输（发运至交货地点）及保险、现场开箱检查、安装指导、负责风电机组的调试（静态及动态）和试运行、参与风电场整体调试、配合试运行、配合验收、设计联络会和基础设计所需的风机载荷数据资料提交及复核设计成果工作，技术文件的编制和提交、买方人员的培训以及质保期内的风电机组运行、维护、保养。</p> <p>风电机组对应的塔筒及塔筒内电气设备布置设计、组装，投标机型对应的塔筒、基础、施工（包含基础、塔筒、风电机组的吊装）的推荐方案。</p> <p>风电机组（含塔筒及附属设备）组装及吊装工具清单应根据承包人现场安装手册中清单提供并满足现场安装要求。运行维护工具清单应根据承包人运维手册中清单提供并满足现场定维定检需求。</p> <p>专用工具及备品备件包括安装、检修、运维所需要的所有工具；5年质保期内的所有备品备件。</p> <p>交货堆场码头设置的临时堆场的相关费用由卖方负责。</p>

详见招标文件“第五章 供货要求”。

2.6 交货期：2025年5月10日到2025年9月10日，第一台整套风机设备2025年5月10日前运抵指定地点船板交货，具体供货计划以买方提前15日书

面通知为准。

**2.7 交货地点:** 中核集团新华发电湛江徐闻东二海上风电项目海上风机机位处船板交货, 由卖方自行充分考虑装驳、现场存储、场内运输等交付方案, 以满足现场吊装需求。要求卖方在交货地点附近码头设置临时堆场, 至少可容纳 5 台(套)待安装机组堆存。

### 3. 投标人资格要求

#### 3.1 投标人应具备以下资格条件

(1) **资质要求:** 投标人应为具有中华人民共和国境内注册的独立法人资格的风力发电机组生产企业。

(2) **财务要求:** 投标人应提供近三年(2021 至 2023 年度)经审计财务会计报表扫描件, 投标人成立时间不足三年的, 应提供成立以来的财务状况表。

(3) **业绩要求:** 投标人 2022 年 1 月 1 日至投标截止日(以合同签订时间为准)投标产品机型应具有供货业绩, 且通过 240 小时试运行。

(4) **信誉要求:** 投标人不得被列入中国核工业集团有限公司供应商黑名单或灰名单、招标人及其所属专业化公司黑名单或灰名单, 且处于有效期内。(注: 由中国核工业集团有限公司电子采购平台自动排查, 限制其投标权限)

#### (5) 其他要求

①投标产品机型(同容量、同叶轮直径)应具有取得国家认证资质机构出具的 A 级设计认证证书(含部件认证附录)和 A 级型式认证证书(含部件认证附录), 如投标时未取得型式认证证书, 须承诺在出厂前取得;

②投标产品机型应具有电能质量、有功功率/无功功率调节能力、电网适应性(包括频率/电压适应性和抗干扰能力)、高电压穿越能力、低电压穿越能力及连续穿越能力、一次调频、电气模型验证的测试报告或评估报告, 如投标时未取得上述测试报告或评估报告, 须承诺在出厂前取得;

③投标产品机型应具有并网检测报告, 如投标产品机型未完成并网检测, 并承诺投标产品机型并网前, 按照国家规定通过并网检测, 取得并网检测报告;

④投标人不得存在“不同投标人在中国核工业集团有限公司电子采购平台参与项目时硬件特征码或 MAC 地址异常一致, 或参与项目的联系人及其联系方式一致的”的情形(注: 中国核工业集团有限公司电子采购平台将在招标全过程自

动排查，属于该情形的将被平台直接剔除；平台未自动排查剔除的，按照评标时平台记录的信息否决其投标）。

**3.2 本次招标不接受联合体投标。**

**3.3 本次招标不接受代理商投标。**

#### **4. 招标文件的获取**

**4.1 招标文件的获取时间：**2025年2月12日起至2025年2月18日16时00分止（北京时间，下同）。

**4.2 招标文件获取方式：**电子版招标文件将在中国核工业集团有限公司电子采购平台（<https://www.cnncecp.com>）进行发布。潜在投标人在中国核工业集团有限公司电子采购平台已经注册的，可直接登录参与本项目投标；尚未在中国核工业集团有限公司电子采购平台注册的，应于招标文件获取截止时间前在中国核工业集团有限公司电子采购平台完成在线注册（见平台首页服务中心-供应商服务）后登录参与本项目投标。投标人登录后点击“我要参与”，选择要参与的项目（XXXX采购项目），将招标文件费用支付成功的截图作为附件上传，即可下载招标文件。中国核工业集团有限公司电子采购平台客服电话：021-61592300（工作日9：00-11：30 13：30-17：00）。

中国核工业集团有限公司电子采购平台将在发售期结束后自动关闭参与入口，未能按时完成参与、购买招标文件相关工作的潜在投标人不得参与投标。

#### **4.3 招标文件费用支付及发票领取**

（1）招标文件费用：人民币（大写）壹仟元整（¥1000.00），售后不退。

（2）支付方式：登录“中招联合招标采购平台”（<http://www.365trade.com.cn/>）；点击页面上方“我的工作台”→点击“寻找招标项目”→找到本项目点击“立即投标”→选择相应标包后点击“立即购标”→选择对应支付方式进行下单支付，完成支付操作后应保存支付成功的截图。“中招联合招标采购平台”客服电话：17633091229 或 010-86397110（工作日9：30-12：00 13：30-17：00）。只有支付成功的潜在投标人才能获取招标文件。潜在投标人如在招标文件获取截止时间前支付成功仍不能下载电子招标文件，请及时联系工作人员。

（3）发票领取：选择“我需要发票”的潜在投标人可通过“中招联合招标采购平台”自行下载发票，发票一律为增值税普通电子发票。

**4.4 其他事项说明：**未购买本项目招标文件的，其投标将被拒绝，有文件证

明下列情形的除外：

- (1) 作为潜在投标人的办事处或分公司代为购买招标文件的；
- (2) 购买招标文件的潜在投标人在投标截止前因兼并、重组上市等原因导致公司名称变化的。

## 5. 投标文件的递交

5.1 递交投标文件地点：电子投标文件通过中国核工业集团有限公司电子采购平台进行提交，其他任何方式提交将不予接受。

5.2 递交投标文件截止时间（投标截止时间）北京时间：2025年3月11日9时30分。

5.3 投标文件应按招标文件规定时间、地点递交，逾期送达的、未送达指定地点的或者不按照招标文件要求加密的投标文件，招标人将予以拒收。

## 6. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国核工业集团有限公司电子采购平台(<https://www.cnncecp.com>)和中国招标投标公共服务平台([www.cebpubservice.com](http://www.cebpubservice.com))上发布。其它任何媒介转载无效，招标人和招标代理机构均不承担因此带来的一切后果。

## 7. 其他说明

7.1 投标人须遵守招标人的保密规定。

7.2 对于其他公司利用本公司发布的招标信息进行诈骗的行为，本公司将不承担任何责任，并保留追究相关责任人权利。

7.3 本项目采用电子招标方式，投标人须先取得中国核工业集团有限公司电子采购平台核发的CA数字证书，使用CA数字证书制作投标文件。在投标截止时间前投标人须将电子投标文件上传至中国核工业集团有限公司电子采购平台完成投标。如因未能及时取得CA数字证书或CA数字证书有效性不足导致的无法正常投标，招标人/招标代理机构不承担任何责任。

7.4 电子投标详细操作请登录平台账号，从“下载中心”-“操作手册”中获取《电子采购平台-供应商（公开）全电子》。

## 8. 联系方式

招 标 人：新华龙源（徐闻）新能源有限公司

地 址：广东省湛江市徐闻县徐城街道木兰大道6号新都汇时代中心1



号楼 427 铺

联系人：李哲

电话：13375375879

招标代理机构：北京江河润泽工程管理咨询有限公司

地址：北京市丰台区南四环西路 188 号总部基地 18 区 11 号楼

联系人：郭承诺、边伟、卢晓娜

电话：010-53105863、17610455677、13699197204

邮箱：chinabrr12@163.com

招标文件异议接收人：卢晓娜

联系电话：13699197204

电子邮件：chinabrr12@163.com

