

华能蒙东公司赤峰基地（翁牛特旗 120 万千瓦风电项目区） 集中式风电项目设计管理+PC 总承包工程标段二（南部风场部分）220kV 及 500kV 合建站安装工程劳务分包工程 询比采购公告

（项目编号：PC-0110-26J6-FP0352）

华能蒙东公司赤峰基地（翁牛特旗 120 万千瓦风电项目区）集中式风电项目设计管理+PC 总承包工程标段二（南部风场部分）220kV 及 500kV 合建站安装工程劳务分包工程，已具备采购条件，现公开邀请供应商参加询比采购活动。

1 采购项目简介

1.1 采购项目名称：华能蒙东公司赤峰基地（翁牛特旗 120 万千瓦风电项目区）集中式风电项目设计管理+PC 总承包工程标段二（南部风场部分）220kV 及 500kV 合建站安装工程劳务分包工程

1.2 采购人：中国水利水电第十工程局有限公司

1.3 采购代理机构：/

1.4 采购项目资金落实情况：资金已落实

1.5 采购项目概况：本项目建设规模 1200MW，拟安装 120 台单机容量为 10MW 风力发电机组，轮毂高度 130m。本项目分为南、北两个风电场区，各安装 60 台 10MW 风电机组，并在风电场区新建两座 220kV 升压站和一座 500kV 汇集站（含南区 220kV 升压站及 2 台 50Mvar 调相机及其附属设施），项目配套建设一座 400MW/1600MWh 储能电站。风电场 120 台风机建设 40 回 35kV 架空集电线路，其中 20 回集电线路接入新建北部风电场 220kV 升压站 35kV 母线，另外 20 回集电线路接入新建 500kV 汇集站 220kV 升压站 35kV 母线。北区 220kV 升压站（含 1 台 50Mvar 调相机及其附属设施）汇集本风电场所发电能经过 2 台 220/35kV 变压器升压至 220kV 后，通过一回架空线路输送至华能 500kV 汇集站 220kV 侧；储能电站新建 2 回 220kV 联络线路接至华能 500kV 汇集站 220kV 侧。

本项目为华能蒙东新能源公司赤峰市 200 万千瓦自建调峰能力风光储多能互补一体化+荒漠治理基地项目（翁牛特旗 120 万千瓦风电项目区）设计管理+PC 总承包工程标段二（南部风场部分）。本标段项目建设规模 600MW，拟安装 60 台单机容量为 10MW 风力发电机组，轮毂高度 130m。主要工作内容包括 60 万千瓦风电场区、北区 220kV 升压站至 500kV 汇集站 220kV 联络线路、500kV 汇集站等。

1.6 采购方式：公开询比采购

1.7 成交供应商数量：一家

2 采购范围及相关要求

2.1 采购范围

本分包工程为 220kV 及 500kV 合建站（南部风电场区 220kV 升压站与 500kV 汇集站合建，以下简称“合建站”）安装工程劳务分包。范围为合建站（与储能站以出线构架为界）全部一次、二次设备及装置性材料的接车、卸车、开箱检验、场内二次倒运、保管、安装就位、接线，交接试验、单体及分系统调试、整套启动试运配合、缺陷消除直至竣工移交的全部劳务作业，以及 220kV 储能联络线构架挂线、500kV 送出线路（约 300m、1 基终端塔）杆塔组立、架线、附件安装及接地施工的劳务作业。

具体包含但不限于以下内容：

1、500kV 主变压器系统：2 台 500kV 主变压器（三相一体自耦油浸式，1000/1000/300MVA，525/230±2×2.5%/66kV，YNad11）基础交货后的验收、平移就位、附件安装（高压套管、储油柜、冷却器、气体继电器、压力释放阀、温控器、数字化远传表计）、本体及附件二次接线、变压器油处理（滤油、热油循环、真空注油、静置）、本体及套管、中性点设备及 66kV 侧避雷器、支柱绝缘子、矩形母线金具、接地引下线、不锈钢围栏安装；配合主变消防水喷雾、排油注氮系统联调。

2、500kV 配电装置：500kV HGIS 3 个间隔（2 个主变间隔、1 个出线间隔）现场组装、单元对接、抽真空、SF6 充注、检漏及微水，密度继电器、微水及局放在线监测装置校验，汇控柜安装接线；500kV 电容式电压互感器 6 套、氧化锌避雷器 9 支、单柱立式接地开关、PT 端子箱、耐张/悬垂/V 型绝缘子串、铝合金管母线 900m、耐热铝合金导线及金具安装。

3、220kV 配电装置及 220kV 主变压器：220kV GIS 出线间隔 7 套、主变进线间隔 2 套、母线设备间隔 4 套、母联间隔 2 套、分段间隔 2 套的现场组装与对接，GIS 主母线（三相共箱 75m、单相分箱 600m）安装，SF6 气体处理、检漏及泄漏报警装置安装；2 台 220kV 主变压器（320MVA，三相低压侧双分裂、有载调压、强迫油循环风冷）及中性点接地装置就位安装、滤油注油；220kV 避雷器 27 台、电容式电压互感器 21 只、绝缘子串、耐热导线、GIS 室 10t 行车及轨道安装。

4、66kV 配电装置及无功补偿：72.5kV HGIS 组合电器（6 套电容器间隔、2 套 SVG 间隔、2 套主变间隔等）、隔离开关、电容式电压互感器、氧化锌避雷器、支柱绝

缘子、铝合金管母线及内衬管、耐热铝合金绞线、钢芯铝绞线、金具、PT 端子箱、电缆槽盒安装；6 套 66kV 并联电容器成套装置（60Mvar）、2 套 66kV 水冷直挂式 SVG（ $\pm 60\text{Mvar}$ ）及 SVG 阀室预制舱安装。

5、35kV 配电装置及接地装置：35kV 充气式开关柜（主变进线 4 台、馈线 20 台、SVG 柜 4 台、接地变柜 4 台、调相机进线及 SFC 柜 3 台、母线设备柜等）、35kV 全绝缘管母线、SF6 泄漏报警装置、35kV SVG 成套装置、35kV 小电阻接地成套装置、接地保护箱安装。

6、站用电及交直流系统：66kV 站用变 2 台（1600kVA）、10kV 永临结合备用变 1 台、馈线自动调压器、10kV 开关柜 4 面、MNS 低压进线（分段）柜 5 面及馈线柜 16 面、低压封闭母线桥 30m、66kV 交联电缆及终端、10kV 电缆及附件、铜母线、穿墙套管、各类动力/检修/电源箱及二次交流专用动力电源屏（ATS）、接地箱及接地电缆安装；交直流一体化电源系统（充电装置、蓄电池组、直流馈线屏、UPS、事故照明）安装及蓄电池充放电。

7、预制舱：站用电室预制舱、66kV 继电器小室预制舱、35kV 预制舱、二次设备预制舱（双层结构）、SVG 阀室预制舱的卸车、就位、舱体拼装与密封、舱体接地、舱内照明/动力/通风/空调/消防设施接线及舱间电缆连接。

8、电力电缆及防火封堵：全站 1kV 及以下动力电缆、控制电缆、计算机屏蔽电缆、通信光缆的敷设、绑扎、挂牌，电缆支架、桥架、槽盒安装，66kV 高压电缆终端制作，电缆穿越墙体及屏柜孔洞的防火封堵、防火涂料涂刷，电缆沟盖板揭盖与恢复配合。

9、接地及照明：全站水平接地体、垂直接地极敷设与焊接，设备、构支架、屏柜接地引下线连接，二次等电位接地网敷设，接地电阻测试及与站外接地网连接；站区照明、道路照明、配电装置区照明、事故照明、照明配电箱及检修电源箱安装与通电试验。

10、二次系统：一体化监控系统（站控层服务器、工作站、网络设备及间隔层测控装置）、继电保护（500kV/220kV 线路、母线、主变、电容器组、馈线、无功补偿、接地变、调相机）、元件保护、时钟同步对时、调度数据网及二次安防、电能计量（关口表、考核表、电能量采集终端）、故障录波、保信子站、AGC/AVC、功率预测、一次调频、电能质量监测、通信系统（光传输设备、调度程控交换机、通信电源、配线设备、数据通信网）、集控站（集团电力数据网及二次安防、生产网 I/II 区设备、内网工作站、软件、网络安全防护、UPS、大屏显示系统、集控接入）等全部屏柜安装、二次

接线、光缆熔接、标识等。

11、生产辅助系统：站区视频监控、反恐设备、风功率预测系统、消防水系统、生活水系统、雨排水系统、采暖通风（综合楼、宿舍楼、微型消防站、雨淋阀间）、给排水系统设备及管道安装，主变消防水喷雾、排油注氮、SF₆ 在线泄漏及微水监测、主变油色谱及局放在线监测、电缆在线监测等系统安装与调试配合。

12、调相机系统（2×50Mvar）：调相机本体及附属设备（闭式空水冷/空冷却系统、润滑油及油净化装置、在线状态监测系统、就地仪表及取样管路、出口及中性点电流互感器、端子箱、出线箱、基础预埋件）、调相机主变 2 台（60MVA）、35kV 站用变及配电系统、SFC 启动装置、二次部分（保护、测控、励磁、监控）安装，以及滤油、注油、干燥、盘车、试运配合。

13、220kV 储能联络线：门型构架挂线、绝缘子串及金具组装、钢芯铝绞线及铝包钢绞线展放与紧线、OPGW 光缆架设及熔接、引下线安装。

14、500kV 送出线路：1 基终端塔组立、导线（JL3/G1A-400/35，约 4km）及 OPGW 架设、绝缘子串、金具、间隔棒、防振锤、重锤片安装，杆塔接地及接地电阻测试，与构架引线连接。

15、设备材料管理：负责甲供设备及装置性材料的接车、卸车、开箱检验、随机资料建档、场内二次倒运、临时存放与保管（防雨、防潮、防尘、防冻、防盗）。

16、试验与调试：承担本分包范围内全部设备的交接试验、单体调试、分系统调试、整套启动试运及并网前后检测的配合工作；涉网性能考核试验由甲方另行委托的试验服务单位实施，乙方须提供配合人工、机具、临时电源及拆接线。

17、资料与验收：配合施工记录、安装技术记录、隐蔽工程验收记录的同步形成与整理，按甲方要求完成检验批、分项、分部、单位工程验评资料的填报与组卷，竣工图编制、档案移交、质量监督、技术监督、消防、防雷接地检测及专项验收。

18、配合与管理：无条件服从甲方对进度、质量、安全的统一管理，负责成品保护及质保期缺陷免费消缺。

2.2 计划工期：本工程计划于 2027 年 9 月 10 日前竣工，开工日期以甲方书面通知为准。具体工期按项目推进建设进度调整，但施工周期须满足项目业主建设工期总体要求。

2.3 建设地点：内蒙古自治区赤峰市翁牛特旗。

2.4 质量要求：本工程质量应符合工程创优的程序和要求，满足中国华能集团有限公司相关制度要求，高水平达标投产，确保项目验收合格。

(1) 建筑分项工程合格率 100%，优良率达 95%；

(2) 安装分项工程合格率 100%，优良率达 98%；

(3) 单位工程 100%合格。

2.5 安全目标：1) 不发生重伤及以上人身事故；2) 不发生一般火灾事故；3) 不发生一般交通事故；4) 不发生垮塌事故；5) 不发生一般大型机械与设备损坏事故；6) 不发生大面积传染病和集体食物中毒事故；7) 不发生职业卫生事故；8) 不发生一般环境污染事故；9) 不发生群体舆情事件；10) 施工期间做好防尘、抑尘工作，损害的植被在工程竣工后及时恢复；11) 安全生产标准化达到二级及以上标准；12) 全员持证上岗，危大工程专项方案全覆盖，现场安全文明施工达标，全过程安全受控。

3 供应商资格要求

3.1 供应商应依法设立且其资质、财务、业绩、信誉、项目主要负责人等满足下述要求，并在人员、业绩、设备、资金等方面具有承担本项目的相应能力。

(1) 资质要求：供应商须是中华人民共和国境内注册的独立法人资格，须提供有效的营业执照；供应商须提供有效的施工劳务不分等级资质；供应商须提供有效的安全生产许可证。

(2) 业绩要求：供应商近 5 年（2021 年至响应截止日）至少具有类似工程合同业绩 1 份。供应商须提供能证明本次采购业绩要求的合同扫描件或中标通知书。

(3) 信誉要求：

1.具有良好的银行资信和商业信誉，近三年没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态，无采取非法手段谋取不正当利益的违法、违纪不良记录。

2.供应商须在国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn>）未被列入企业经营异常名录或严重违法失信企业名单。

3.供应商不得被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入“失信被执行人名单”（在评审期间尚未解除的）。

(4) 承担本项目的主要人员要求：拟任项目经理应具备与本项目相适应的执业资格（二级建造师及以上）及安全生产考核合格（B 类）证书，具有类似工程项目管理经验（曾在类似工程中担任项目经理、项目副经理、技术负责人或主要管理人员均可）；不担任其他在建项目的项目经理职务，任职期间未发生重大安全事故，并提供本单位缴纳的社保证明。

(5) 其他要求：

1.供应商须为电建集团供应商库内合格供应商且未处于暂停参加投标活动的处罚期限内，满足参与业务的权限。

2.不存在法律法规和采购文件规定的响应无效或否决响应的其他情形。

3.2 供应商不得存在下列情形之一：

（1）处于被责令停产停业、暂扣或者吊销执照、暂扣或者吊销许可证、吊销资质证书状态；

（2）进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；

（3）其他：

3.3 本次采购不接受联合体。

4 现场踏勘

采购人不组织现场踏勘。采购人在采购文件中介绍的工程场地和相关的周边环境情况，供供应商在编制响应文件时参考，采购人不对供应商据此作出的判断和决策负责。

5 采购文件的获取

凡有意参加询比采购活动者，请于 **2026年10月25日0时00分（北京时间）** 前在中国电建采购招标数智化平台（<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/login>，以下简称“采购平台”）获取采购文件，采购文件免费提供。

6 响应文件的递交

6.1 响应文件递交的截止时间（响应截止时间，下同）为 **2025年10月25日8时30分**（北京时间），供应商应在截止时间前通过采购平台递交电子响应文件。

（1）本次采购将通过采购平台全程在线开展，电子响应文件的加密、提交等流程须各供应商在线进行操作。供应商须提前办理数字证书用于在线递交响应文件，办理方式详见采购平台首页，并严格按照要求进行在线操作，因操作流程失误造成的递交失败将由供应商自行承担后果。

（2）开启由“采购平台”在响应截止时间后自动对响应文件进行解密，供应商及时关注开启结果。

6.2 响应截止时间及递交地点如有变动，采购人将及时通过采购平台通知所有已获取采购文件的供应商。

6.3 采购平台使用问题可咨询平台客服，具体联系方式可访问中国电建阳光采购网服务中心，切换至“新版平台”联系在线业务顾问。

6.4 各供应商须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各供应商充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。(电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成)。

7 响应文件开启时间和地点

响应文件开启在响应文件递交截止时间的同一时间进行，地点为“采购平台”。邀请所有供应商的法定代表人（单位负责人）或其授权的代理人参加开启会议，供应商未派代表参加开启会议的，视为默认开启结果。

8 发布公告的媒介

本询价采购公告在中国电建阳光采购网(<https://bid.powerchina.cn>)发布。

9 其它约定

本次采购的成交人须在成交结果公示后 14 日内到中国电建阳光采购网(<https://bid.powerchina.cn>)完成注册供应商的认证。因认证延期造成的无法按期签署合同的，将由成交人自行承担后果。

10 联系方式

采 购 人：中国水利水电第十工程局有限公司

地 址：四川省成都市高新区天府二街 139 号中国水电大厦 17 楼

联 系 人：易健康

电 话：17345771510

电子邮箱：yijk-sd10@powerchina.cn

11 提出异议的渠道和方式

11.1 如有异议，请在公示期内按本公示公布的联系方式向 采购人 反馈。

11.2 异议须有明确的请求和必要的证明材料，且须实名形式并加盖单位公章。

12 纪检监察机构

供应商或者其他利害关系人认为本次采购活动存在违法违规行为的，可以书面形式向中国水利水电第十工程局有限公司机电安装分局纪委办公室（028-87778957）提出投诉。



采购人：中国水利水电第十工程局有限公司

日 期：2026 年 10 月 20 日