

公开询比采购公告

河北华电青龙木头凳 150MW 风电项目 EPC 总承包集电线路 (一标段) 及升压站施工专业工程分包公开询比采购公告

1. 采购条件

本采购项目河北华电青龙木头凳 150MW 风电项目 EPC 总承包已批准建设，项目业主为华电绿能（青龙满族自治县）能源有限公司，建设资金来自企业自筹，资金已落实，采购人为中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司。项目已具备采购条件，现对该项目进行公开询比采购。

2. 项目概况与采购范围

2.1 建设地点：河北省秦皇岛市青龙县。

2.2 概况及规模

项目位于秦皇岛与辽宁省交界附近的青龙满族自治县平方子镇、大巫岚镇、木头凳镇区域。本期容量 150MW。本期拟安装单机容量为 6.0MW 到 8.0MW 之间风力发电机组若干台，总装机容量 150MW（可研中机型为参考机型）。本工程新建一座 220kV 升压站，风电机组所发电量通过 6 回 35kV 集电线路送至风电场新建 220kV 升压站的新建 35kV 配电装置，经主变二次升压至 220kV 后接入国网青龙 500KV 变电站。

2.3 计划工期：

项目计划开工日期 2026 年 11 月 1 日，首台风电机组并网发电日期 2027 年 6 月 1 日，全部风电机组并网发电日期：2027 年 6 月 30 日，项目开工日期以发包人下发开工报告日期为准。

2.4 采购范围及相关要求：

2.4.1 采购范围：

负责本风电场集电线路及 220KV 升压站建筑安装工程。本工程为专业分包，包人工、材料、机械、运输、安装、试验、资料编制、包通过验收移交及风险费用等全部完成本项目所需的全部工作内容。包括但不限于以下内容：

2.4.1.1 建筑安装工程 包括但不限于本分包范围地基处理、试桩及桩基检测、以及与本分包工程相关的全部建筑安装施工、单体及整套系统调试、消缺、通过 240 小时试运行、并网、性能试验等工程施工及项目竣工移交等全部相关工作。包括但不限于：（1）负责施工人员、机械及物资的组织、管理和使用。（2）负责施工临建（用水、用电、设备堆场、现场办公

场所等)及五通一平(临时道路、给水、排水、用电、通讯及场地平整等)等施工准备工作。

(3) 负责风电项目目视化管理要求, 安装相关标识标牌及完成其他目视化要求工作。(4) 负责施工方格网及高程控制网布设。(5) 负责本工程所涉及的各种材料检验、质量检验等试验检测。(6) 负责本工程所有建筑安装工程的施工、调试、联合试运转、各项专项验收、性能试验、移交以及质保期内的服务及相关费用, 并达到华电集团公司达标投产相关要求, 包括但不限于: 建安工程施工及安全施工措施设置、并网商业运行及竣工验收; 工程验收(含防雷接地、消防、安评、职业卫生、可再生能源质监站质量监督检查及验收、技术监督、并网前的安全性评价、电磁辐射、供电、安全设施(满足“三同时”)、配合 AGC、AVC、一次调频、涉网联调试验等各项专项试验及验收和竣工资料等)。(7) 负责水土保持、环境保护方案的实施并保证通过验收。(8) 按照发包方、监理及监督主管部门的要求完成施工安全、质量、进度及造价的管理和施工资料提交。(9) 所有施工管理、施工措施必须合规合法并满足地方政府主管部门要求。(10) 调试及性能检测工作: 负责施工范围内设备系统调试大纲的编制, 负责项目所有设备单体调试、分系统调试、整套启动调试(含接入系统联合调试)、并网调试、以及项目竣工验收后的性能测试并取得相关调试测试报告等工作。(11) 永久保留的测风塔的交流电源和通信接入邻近箱式变压器(电缆沟敷设); (12) 第三方试验检测: 桩基、塔材原材料及厚度、塔架水平度和垂直度、钢筋、混凝土、35kV 电缆检测、压实系数试验检测、全场接地电阻值等发包方认为必要的和有明确规范标准的试验检测内容。(13) 其他要求: ①本项目在全部容量投入的情况下成功并网, 并且所有设备带电运行 240 小时按照发包方相关规定进行。②配合项目达标投产验收及项目后评价工作。③试运期间售电收入归业主。④工程竣工验收前施工及生活用电、用水、网络由承包人自行向相关单位支付费用。⑤风电场内施工、装修需符合发包方典设要求⑥配合发包方完成新能源场站接入远程集控⑦配合完成升压站环评、水保手续办理等相关工作。

2.4.1.2 物资采购 负责除集电线路工程电缆、主变、箱变、GIS、升压站电气一次(35kV 配电装置、380V/220V 站用电系统、无功补偿系统、站(备)用电系统、接地装置)、升压站电气二次(监控系统、交(直)流系统、通信系统、远程自动控制及电量计量系统)外所有设备及材料采购运输、接卸、验收、仓储保管及二次倒运; 负责甲供设备及材料分界点内侧(场内道路)二次倒运、堆场设置(如需要)、机位点卸货、验收、仓储保管工作; 主变、箱变、GIS、升压站电气一次、升压站电气二次设备的运输由厂家负责, 接卸、验收、仓储保管及二次倒运由承包人负责。(1) 包括但不限于辅助设备、污水处理设备、消防及排水设备、正式用电用水、采暖通风及空调、电缆支(桥)架、铁塔塔材、导线金具等安装设备

及材料，以及建设本工程所需的其他建筑安装材料。（2）承包人负责提供设备材料临时堆场，并对所有设备、材料保管及出入库管理，如有损坏、丢失需无偿补充并不得影响工程正常使用和进度。（3）负责所有设备及材料的卸车、设备堆场设置、二次倒运、现场保管，同时也包括所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供，相关的技术服务、设计联络等。（4）负责设备材料的到货到场的检验及安装检测、设备安装调试及试验、性能试验等。（5）主要设备、附件和材料设备采购技术规范书须满足国家、行业、电网接入及发包方和华电集团公司相关标准要求，经发包方审核同意后采购。（6）本项目涉网设备选型要满足当地电网要求，项目最终接入系统方案以国网冀北电力公司主管部门的接入系统报告审批意见为准，如接入报告审批意见与本工程可研设计存在差异，承包人应按照接入系统报告审批意见完成本工程施工及设备采购，合同总价不做调整。（7）合同文件中未列出但是为本工程所必需的相关设备、材料、技术服务、施工项目等均属于承包工作范围。对承包范围内，如果某些分项在合同文件中未专门提到，但它对于本项目的功能、安全、稳定运行是必不可少的，那么这些设备材料、技术服务及施工项目，也应由承包人提供，其费用包括在合同总价中。

2.4.1.3 相关手续办理及协调：（1）包括项目永久征地（升压站）占地补偿及地上附着物的赔偿、不可预见费用及其他协调费用、所有临时租地（含长期租地）赔付工作，（包括但不限于所有施工临时占地以及以租代征部分，包括但不限于：集电线路（含二标段）基础、地理电缆、施工临建设施用地、施工扰动区域、加工区域、集电线路建设临时用地、以及其他可能涉及的临时用地）负责施工临时用地的地方协调工作，配合发包方完成临时用地组卷并取得临时用地批复，负责地上（下）附着物和一切设施的拆（搬）迁及补偿（包括但不限于青苗赔偿、果木补偿、林木补偿，坟头、机井、泵站、各类管线管道等赔偿以及余物清理和垃圾外运等），负责植被及迁改设施恢复等用于此项目临时租地的所有手续跑办及相关业务办理，并承担租地所涉及的一切费用。（2）负责项目实施过程中与村民、村集体及各级地方政府的施工协调、民事赔偿、纠纷处理、解决阻工问题（包括但不限于施工、运输造成的破坏赔偿，道路有偿使用、临时租地、材料机具堆放、临时踩踏、堆放渣土等）等所有项目范围内涉及工作的协调及费用。（3）负责配合完成电网入网检测试验费、仿真验证、并网手续办理。

2.4.1.4 负责应对各项验收检查：包括但不限于：水土保持、环境保护、安全检查、竣工档案资料、达标投产、竣工验收、质量监督、电网检查、反恐防暴、应急管理、安评验收、职业卫生验收等，并承担相应费用。因承包人自身管理原因造成的水保、环保、交通等社会

事件、事故，承包人承担全部经济责任和法律责任。

2.4.1.5 建设项目“三同时”工作：负责本工程相关的水土保持、环境保护、安全设施、消防、职业健康防护设施等一切“三同时”工作，编制专项方案并达到华电集团和政府相关部门监管及验收要求，包括但不限于以下内容：（1）依据政府主管部门审批的土地复垦方案组织施工，严格确保复垦质量符合标准，若因现场条件变化需调整方案，须经发包方书面确认后实施，并承担相应费用及责任。复垦工程完成后，组织并通过验收。（2）按照水土保持及环境保护措施要求，落实全过程治理工作，确保达到设计标准。（3）负责配合水保监测及环境影响评价单位，进行项目的水土保持检测及环境影响检测，提供资料并整改问题，直至满足政府相关部门要求，并通过环保水保竣工验收。（4）负责配合项目消防设施检测、验收及备案，落实安全设施设计专篇中的措施要求并通过验收，完成职业健康防护设施的建设并通过验收。（5）“三同时”工作若验收未通过，承包人无条件整改并承担相关费用，直至符合验收标准。（6）本标段劳动安全与卫生工程实体施工、全部安全及职业卫生第三方检测、报告取证、验收配合工作均由分包单位全包包干，费用含在综合单价内。

2.4.1.6 其他工作：（1）负责按照国家及华电的档案验收管理相关规范、标准，完成全部电子版、纸板、音像资料等技术资料整理、移交、归档，通过档案验收并承担相关费用（包括但不限于前期档案资料、工程档案资料、设备材料技术资料等、质量监督验收资料及结论、并网全过程形成的有关资料报告或结论以及通过电网公司审查等所有报告等）。（2）负责通过中国华电集团的达标投产验收检查及验收等所有基建、并网、试运行及转商业运行、质保期内等所有地方政府、华电集团规定风电项目投产及移交生产验收所规定的验收并承担一切费用。（3）配合发包方及业主完成工程竣工结、决算审计、后评价及上级公司其他相关审计、审查工作等。（4）负责各作业面视频监控按规范要求完成调试，满足后期接入华电智慧平台条件。本项目物料堆放及加工区、集电线路施工作业面、升压站户外作业面等区域，实施全时段、多方位视频监控，其中物料堆放和加工区，在指定点位布设太阳能摄像头、移动布控球，实现固定场景实时监控，集电线路施工作业面、升压站户外作业面，因现场施工人员多、设备及物料布置繁杂，采用太阳能摄像头、移动布控球、工作记录仪、无人机相结合的方式，于指定点位布设，实现作业区域全覆盖，可及时识别作业现场潜在风险并支持语音告警。按照中国华电集团有限公司新能源工程安全文明施工设施配置手册及建设单位其他标准化要求，完成升压站站内永久性安全文明标准化标志牌等设置及监控布置（视频保存不低于 90 天）。

2.4.1.7 本专业分包工程与风机施工专业分包工程分界点：以各风机箱变高压侧 35kV

出线端为分界点。箱变本体吊装、箱变低压侧接线归风机标段负责；自箱变高压侧出线端起（含 35kV 电缆终端头制作、安装、压接、连接及终端试验、光纤熔接），35kV 电缆、电缆沟开挖回填、电缆敷设、保护、中接头、接地、光缆敷设、线路试验、消缺、箱变交接试验、竣工资料等全部本专业分包工程承担。

2.4.2 工程质量要求：

施工要求的质量标准：达到国家标准施工规范，达到设计技术要求。

货物要求的质量标准：承包人须提供全新制造、技术先进、性能稳定、安全可靠、包装完整的成套设备，包括从供货、安装、调试到正常运行所需的全部部件，以及相应的技术服务。

2.4.3 缺陷责任期：建安工程缺陷责任期自接收证书接收日期起计算 两 年。在全部工程竣工验收前，已经发包人提前验收的区段工程或进入施工期运行的工程，其缺陷责任期的起算日期相应提前到相应工程竣工日。设备类：缺陷责任期自通过工程竣工验收后 两 年。

2.4.4 标段划分：共分一个标段

2.4.5 成交人数量：1 人

3.响应人资格要求

3.1 本次采购要求响应人的资质、项目主要负责人满足下述要求，并在人员、业绩、设备、资金等方面具有相应的专业能力。

3.1.1 资质要求：应是在中国境内注册的企业，具备输变电工程专业承包二级及以上或电力工程施工总承包二级及以上、持有有效的《承装（修、试）电力设施许可证》（承装类二级、承修类二级、承试类二级及以上）、具有有效的安全生产许可证；并在人员、设备、资金等方面具有相应的施工能力。

3.1.2 财务要求：响应人在法律上和财务上独立并能合法运作，具有法人地位和独立订立合同的权力，能够依法开具满足合同要求的合规发票，并按其适用税率报价。提供 2022 年至 2025 年任意连续三年经审计的财务报告，包括资产负债表、现金流量表、利润表等复印件。响应人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况。

3.1.3 项目主要负责人要求：项目经理具有 3 年以上工作经验，具有机电工程专业一级建造师资格，具有有效的安全生产考核合格证书(B 类)，未担任其他在建建设工程项目施工负责人，且须提供最近 6 个月社保缴费明细；技术负责人职称中级及以上。

3.1.4 业绩要求：响应人应具有 2021 年至响应文件递交截止日期具有 2 个已完工 220kV

及以上规模升压站施工项目业绩（业绩证明材料：附中标（成交）通知书或合同协议书）。

3.1.5 信誉要求：

（1）响应人不得被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn>）中列入严重违法失信企业名单（在响应期间尚未解除的）；响应人不得在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）被列入“失信被执行人名单”（在响应期间尚未解除的），近3年无安全生产事故（信用中国查询），全国建筑市场监管公共服务平台（www.mohurd.gov.cn）核查资质无异常。

（2）响应人最近三年内没有发生骗取中标、严重违约等不良行为记录，且近三年与中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司无法律纠纷；具有良好的银行资信和商业信誉，没有处于被责令停业，财产被接管、冻结破产、重组状态，没有国家有关部门所界定的腐败或欺诈行为。（提供承诺函及对应网站截图证明）。

3.2 其他要求：

3.2.1 响应人至少需提供3名专职安全管理人员且需具有有效的安全生产考核合格证书(C类)。

3.2.2 响应人应能够依法开具满足合同要求的合规发票，并按其适用税率报价。

3.2.3 与采购人存在利害关系可能影响采购公正性的单位，不得参加响应。单位负责人为同一人或存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一采购项目响应，否则，相关响应无效。

3.3 本次采购_____不接受_____（接受或不接受）联合体响应。联合体响应的，应满足下列要求：_____ / _____。

4.采购文件的获取

凡有意参加者，应当在中国电建阳光采购网（网址为 <https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行注册。完成注册的供应商，请于2026年10月16日12时至2026年10月20日12时(北京时间)，登录中国电建采购招标数智化平台（以下简称“采购平台”）(网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>)，自行免费下载采购文件。

5.响应文件的递交

5.1 响应文件递交的截止时间为2026年10月22日08时30分整(北京时间)，响应人应在截止时间前通过采购平台递交电子响应文件（需在平台另上传完整WORD版响应文件）。

(1) 本次采购将通过采购平台全程在线开展，电子响应文件的编制、加密和提交等流程须各响应人在线进行操作。响应人须提前办理数字证书用于在线响应，办理方式详见采购平台首页，并严格按照要求进行在线响应，各响应人须充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。因操作流程失误造成的响应失败，将由响应人自行承担后果。

(2) 响应文件通过采购平台远程在线开启。

5.2 响应文件递交的截止时间如有变动，采购人将及时通过中国电建阳光采购网通知所有已获取采购文件的响应人。

5.3 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.发布公告的媒介

本次公开询比采购公告在中国电建阳光采购网 (<http://bid.powerchina.cn>) 上发布。

7.联系方式

采 购 人：中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司

地 址：贵阳市观山湖区林城西路 36 号国电新时代

邮 编：550081

联 系 人：张先生

电 话：18984737132

电子邮件：916333514@qq.com

8.监督投诉机构

投诉机构：中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司纪委办公室

投诉电话：0851-85388291 0851-85375080

邮 编：550081

采购人：中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司（盖章）

日期：2026 年 10 月 16 日

