

中国电建中南院达拉特旗内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地风电工程总承包项目 35kV 集电线路工程 II 标段采购项目

谈判采购公告

(项目编号: PC-0204-26J5-FP0009)

1 采购项目

本采购项目为内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地风电工程 2 标段 140.47 万千瓦项目，项目业主为内蒙古三峡蒙能能源有限公司达拉特旗风电分公司，建设资金已落实，采购人为中国电建集团中南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 **35kV 集电线路工程 II 标段**进行公开谈判采购。

2 项目概况与采购范围

2.1 项目概况

内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地 400 万千瓦风电项目 2 标段位于内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗，场址中心距离达拉特旗直线距离约 66km。场区海拔高程为 1150.00m~1550.00m。乌漫线 X613 从场区东侧约 0.5km 处通过，高速公路 G109 京拉线从场址区南侧 21km 处通过，高速公路 S24 兴巴高速从场址区北侧 16km 处通过，场内通过多条乡村道路、简易公路、沙河河道与外界相连，交通较为便利。场地北部属于风积沙地丘陵地貌，南部属丘陵沟壑区地貌类型，海拔约在 1150.00m~1550.00m 之间。地表植被覆盖稀疏，以沙蒿、冬青、芨芨草为主。

2 标段共安装 42 台 10.0MW、93 台 8.5MW、20 台 8.34MW 和 4 台 7.15MW 的风力发电机组，规划总装机容量为 1405.9MW。场内共计新建两座 220kV 升压站，其中 4#升压站装机容量为 601.5MW，共接 59 台 8.5MW 的风机和 10 台 10MW 的风机，场内集电线路共分为 12 组；5#升压站装机容量为 804.4MW，共接 32 台 10MW、34 台 8.5MW、20 台 8.34MW 和 4 台 7.15MW 的风机，场内集电线路共分为 18 组

。主要采用架空方式接入升压站，单组集电线路最大输送功率为 55.5MW。集电线路导线截面按经济电流密度选择。最终的接入系统方案以电网主管部门审查通过的接入系统报告及接入系统批复文件为准。

本工程集电线路架空线部分由 18 条 35kV 集电线路组成，主要采用架空形式（风机箱变采用电缆上塔，终端塔下塔后采用电缆进站）。其详细位置见 35kV 集电线路路径图(附图 1)。

导线型号为：架空线路总长 91.86km。包括采用 JL/G1A-240/30 导线单回长 42.25km，采用 2×JL/G1A-240/30 导线单回长 18.55km，采用 2×JL/G1A-240/30 导线双回长 31.04km。

2.2 采购范围

（1）35kV 集电线路铁塔、杆塔、架线材料及相关附件的采购、安装由响应人负责。终端塔设置安全防护围栏，安全防护围栏由响应人采购、安装。

（2）35kV 集电线路基础施工、土石方挖填及电缆沟土石方挖填工程由响应人负责。电缆接头井（如有）、电缆分支箱（如有）应设置安全防护围栏，安全防护围栏由响应人采购、安装。

（3）全线（升压站内至风机服务器柜）架空及地埋光缆、导引光缆及附件的采购由采购人负责，场内卸货、保管、场内运输、敷设、接地、安装及调试工程由响应人负责；光纤保护管（下杆塔段、地埋段）的采购、安装（包括熔纤）由响应人负责。

（4）响应人负责全线集电线路的防雷接地工程（线路部分），并负责防雷接地工程的接地电阻试验；加装线路驱鸟装置、防振锤；按采购人要求制作、安装所有标识、标牌。

（5）响应人负责风机箱变卸货、保管、场内运输、安装（箱变主接地网由其他标段完成，本标段负责箱变主接地网预留接口与箱变本体的连接）、试验、调试等工作；风机塔筒至箱变电缆/光缆敷设；箱变至架空/电缆/光缆线路的连接。

（6）响应人负责全线架空线路、高压和低压电缆、控制电缆的卸货、保管、场内运输、敷设、高压试验、保护调试等工作。

（7）响应人负责开关柜至杆塔、杆塔至杆塔、杆塔至箱变、箱变至塔筒间高压和低压电缆的敷设、填挖土方、铺沙盖砖，包含必要的电缆管、电缆支架、桥架的采购和施工，高压电缆中间接头井的开挖砌筑。

（8）响应人负责高压和低压电缆防火封堵材料采购、安装、防火封堵等工作（包括备用电缆管的防火封堵）。负责全线铁塔、设备、电缆的标识牌及箱变设备围栏的采购、制作、安装；

（9）响应人负责箱变与集电线路之间连接工程的设备卸货、保管、运输、安装、试验工程。其中试验工程包括（但不限于）以下设备的试验：电缆、箱变（含内部避雷器、表计、油样等）、线路避雷器、线路隔离开关等设备的交接试验。

（10）响应人负责所有材料及本标段工程所有的安装、试验、调试、卸货、装车、二次倒运、保管等工作，材料（包括甲供材料）的取样送检工作，负责风电机组中压柜综合配电保护装置调试（如需），出具调试报告；本条相关工作的人工、机具、耗材、报告编制等一切相关费用均已包含在本次投标报价中，属响应人包干范围。

（11）配套附属工程：

响应人负责本标段地埋、道路、河流、铁路及各类线路的跨越、穿越施工（含方案编制），相关手续办理（含交叉跨越安评费）由其他标段（I标）负责；电缆试验；输电线路试运行；复垦及竣工验收移交；响应人负责本标段范围场内集电线路临时征地及相关政策处理工作（包含青苗补偿、附着物赔付、征租地协调、施工协调、林草手续办理等）；相关水土保持等。

（12）响应人所采购的设备、物资技术参数须经采购人认可。

（13）专利成果要求

响应人应在本工程施工及技术服务过程中，结合本工程特点，在工程竣工验收前，以采购人指定对象作为第一权益单位，形成与本工程相关的专利成果，具体要求如下：

发明专利不少于 1 项（需取得国家知识产权局发明专利申请公布及进入实质审查通知书，或授权证书）；实用新型专利不少于 1 项（需取得国家知识产权局授权证书）。

上述专利的申请人/专利权人第一署名单位应为采购人指定对象。专利申报及认定过程中产生的全部费用（申报、代理、官费、年费（授权后首年年费）、差旅费）及与本项目相关的全部费用均已包含在合同总价中，采购人不另行支付。响应人负责专利交底书编制、申报、答复审查意见及配合授权手续办理，并对专利与本项目施工内容的相关性负责。

（14）论文成果要求

响应人应结合本工程施工及技术服务实际情况，围绕施工工艺、技术攻关、设备应用、质量控制或工程管理等方面开展技术总结，在工程完工前取得以下成果，具体要求如下。

中文核心期刊或行业内公认的高水平专业期刊论文不少于 1 篇（须具有 CN/ISSN 刊号，且不属于核心期刊预警名单、增刊、论文集）或 SCI 正刊论文不少于 1 篇（为 SCI 收录正式期刊，排除掠夺性期刊、会议摘要、增刊及各类预警期刊）。

论文内容应真实来源于本工程实施过程，具有一定的技术创新性、实践应用价值或管理推广价值。如论文已被期刊正式录用或公开发表，响应人应及时向采购人提交录用通知、正式出版物或其他有效证明材料。因期刊审稿、录用及出版等第三方原因造成的发表时间延迟，在响应人已按照约定完成论文撰写、修改并拟录用的情况下，不作为响应人未完成相关成果的依据。

涉及本工程名称、工程数据、技术资料、知识产权及保密信息的论文，应按照采购人的有关规定履行审核程序后方可投稿。论文应以采购人指定对象作为第一署名单位，具体署名信息应根据实际贡献和双方约定确定，不得虚假署名。

论文撰写、投稿以及与本项成果相关的合理费用已包含在合同总价中，采购人不另行支付。响应人应确保论文不侵犯第三方知识产权，若发生侵权纠纷，由响应人承担全部责任。

(15) 部分设备、材料的采购和施工具体说明:

- 1) 35kV 动力电缆、箱变至风机间的动力电缆由采购人负责采购。
- 2) 35kV 线路上防风跌落保险、线路隔离开关、避雷器由响应人负责采购、安装、试验。
- 3) 35kV 电缆附件由采购人采购, 响应人需负责电缆附件的制作, 电缆固定、接线。
- 4) 10kV、3kV 及以下电缆附件由采购人采购, 响应人负责电缆附件的现场制作、电缆固定和接线。
- 5) 箱变与风机之间的光缆、集电线路直埋光缆部分(风机与风机之间、风机至杆塔、杆塔至升压站)均由采购人采购, 响应人负责光缆的敷设、接线、调试、光纤熔接、防雷接地。
- 6) 筒门至入地的桥架由响应人负责采购和安装。

(16) 光缆纤芯熔接后, 响应人负责所有的纤芯均衰耗测试, 并出具测试报告。

响应人自行采购的材料和设备需为国内知名品牌, 响应人提前询价。

(17)分界点

1) 35kV 集电线路的分界: 升压站侧以 35kV 配电室开关柜底部接线排为界点, 每组集电线路终端塔至升压站 35kV 集电线路开关柜内的电缆敷设、固定由响应人负责。电场侧以风机内部低压断路器为界点。

2) 通信光缆的分界: 升压站侧以继保室风机服务屏柜(光纤配线架)为界, 电场侧以场内风机塔筒内光纤接续盒(视频安防风机端熔接盒、箱变熔接盒、其他系统熔接盒)内为界, 光缆材料甲供, 光缆场内运输、保管、施工、安装、熔接及测试等均由响应人负责。

3) 除 35kV 电缆及 10kV、3kV 动力电缆(塔筒至箱变+箱变至箱变+箱变至终端塔+集电线路钻越处+升压站附近终端塔至升压站开关柜)、35kV、10kV、3kV 电缆附件采购由采购人负责, 其他所有材料均由响应人采购。

3 工期要求

- (1) 本工程工期 381 个日历天
- (2) 本工程计划进场日期 2026 年 10 月 23 日
- (3) 本工程所有基础浇筑完成日期 2027 年 5 月 31 日
- (4) 组塔完成日期 2027 年 7 月 31 日
- (5) 架线完成日期 2027 年 9 月 30 日
- (6) 具备带电条件日期 2027 年 10 月 23 日

说明：以上为初步拟定的开始时间、结束时间，具体以采购人通知为准，但各阶段工期总日历天不变。

4 响应人资格要求

4.1 本次采购要求响应人须具备以下条件并均提供相关证明材料：

(1) 在中华人民共和国境内依法组建、注册、具有独立法人资格的企业法人。具有增值税一般纳税人资格。没有处于被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态。

(2) 具备有效期内的电力工程施工总承包三级资质或输变电工程专业承包三级以上资质。具备有效期内的承装（修、试）电力设施许可证承装三级、承试三级及以上资质。具备有效期内的省级及以上建设行政主管部门颁发的安全生产许可证。

(3) 近三年（2023 年至今）具有 3 项集电线路建安工程类似业绩（附合同扫描件，须包含合同范围、签订日期、双方签字盖章页等关键信息）。

(4) 项目经理须具有机电工程一级注册建造师执业资格以及安全员 B 证，技术负责人应具有工程师及以上职称，须至少派遣安全管理员专职 2 人，且均须具有安全员 C 证，管理人员所缴纳的社保须在响应人单位（社保缴纳时间到 2026 年 8 月，须提供社保证明）。

4.2 本次采购不接受联合体报价。

4.3 本次采购为 1 个标段。

4.4 响应人不存在《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》禁止报价的情形。

4.5 本次采购采用资格后审的方法对响应人的资格进行审查。

4.6 响应人近三年未被列入电建集团及中南院的禁入名单。

5 公开谈判采购文件的获取

5.1 凡有意参加的响应人，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”进行响应人注册。完成注册的响应人，请于2026年10月8日17:00至2026年10月12日17:00，通过互联网登录“中国电建采购招标数智化平台”（网址为<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>），明确所投标段，自行下载采购文件。线下不予受理。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子谈判响应文件。

5.2 本次采购将通过“中国电建采购招标数智化平台”（网址为<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）全程在线开展，谈判响应文件的加密、提交、解密等流程须各响应人在线进行操作。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子谈判响应文件，并严格按照要求进行在线投递，因操作流程失误造成的投递失败，将由响应人自行承担后果。

5.3 采购文件不收取工本费。

5.4 数智化平台使用问题可咨询平台客服（<https://bid.powerchina.cn/help>），具体联系方式请根据网站首页“联系我们”新版平台（试运行）列表中查找相应客服经理电话。

6 响应文件的递交

6.1 谈判响应文件递交的截止时间：2026年10月16日9:30。

6.2 （1）本次谈判将通过集采平台全程在线开展，电子谈判响应文件文件的加密、提交等流程各响应人须在线进行操作。响应人须提前办理数字证书用于在线投标，办理方式。1）直接下载“中招互联”APP自助办理数字证书，客服电话：4000809508；方式2）登录<https://ec.powerchina.cn/caHandle.html>，联系客服提供相关材料办理实体数字证书，并严格按照要求进行在线响应，因操作流程失误造成的

谈判失败将由响应人自行承担后果。2) 各响应人须登录中国电建投标管家使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各响应人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间,逾期将无法提交(电子谈判响应文件的在线响应建议至少提前 12 小时完成,电子谈判响应文件应包含对应内容的 Word 版文件,以及 EXCEL 版价格表。))。

(2) 本次谈判采用平台“集中解密”方式,各响应人在确保投标成功后,无须远程签到、远程解密。

6.3 完整的电子版谈判响应文件包括:响应文件正本签字(含签字及小签)、盖章后的扫描文件(PDF 版)和对应内容的 Word 版文件,以及 EXCEL 版价格表。响应文件的电子版文件夹以单位名称命名,文件夹中的文件名称须与文件内名称一致。

纸质版谈判响应文件(一正本即可)及电子版谈判响应文件(U 盘)一起密封后,在谈判响应截止时间之前通过顺丰快递邮寄发出。响应人必须在快递外包装上以明显方式,标识出响应人名称和参加的采购项目,否则采购人有权拒收谈判响应文件。收件地址及信息如下:

收件人:罗女士,联系电话:18670708089;

收件地址:湖南省长沙市雨花区香樟东路中南院博远大厦 A 座建行旁中南院采购招标中心。

6.4 逾期寄达指定地点的谈判响应文件,采购人不予受理。

7 现场踏勘

采购人不组织现场踏勘,响应人自行确定是否需要进行现场踏勘,踏勘现场的事件及费用由响应人自行承担。响应人现场踏勘前须与采购人联系,现场踏勘联系人:谢虢伦(电话:18374882972)。响应人踏勘现场发生的费用自理。除采购人的原因外,响应人自行负责在踏勘现场中所发生的人员伤亡和财产损失。

采购人在公开谈判采购文件中介绍的工程场地和相关的周边环境情况,仅供响应人在编制谈判响应文件时参考,采购人不对响应人据此作出的判断和决策负责。

8 发布公告的媒介

本次采购公告在中国电建阳光采购网(<http://bid.powerchina.cn>)发布。

9 联系方式

采购机构：中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司

联系地址：湖南省长沙市雨花区香樟东路 16 号中南家园东区水建办公楼 204 室

联系人：王先生

联系电话：15073147113

电子邮箱：znysjcg@msdi.cn

代理机构：中国水利水电建设工程咨询中南有限公司

联系人：罗女士

联系电话：18670708089

电子邮箱：26216@msdi.cn

10 其他约定

本次采购的成交人须在成交结果公示后 5 日内到中国电建阳光采购网(<http://bid.powerchina.cn>)提出供应商注册认证申请，并在合同签约前完成认证供应商审核流程，在合同签订后 7 日内到中国电建供应链云服务平台创建账户，并完成电子合同签订。

成交人进场后须正式发文成立现场管理机构，其主要人员必须与谈判响应文件一致或经发包人同意，且其主要人员必须在成交人处缴纳社保。

11 提出异议的渠道和方式

11.1 异议受理要求

投诉人应先通过电话说明投诉事项及诉求，经确认符合受理条件后，方可提交书面投诉材料。

11.2 异议提交途径

电话：0731-85073853（工作日 9:00-11:30、14:00-17:00）地址：湖南省长沙市雨花区香樟东路 16 号博远大厦 1901 室

11.3 异议材料要求

异议材料须提交签章的书面文件，应当包括下列内容：

- （1）异议人的名称、地址及有效联系方式；
- （2）采购人的名称及联系方式；
- （3）投诉事项的基本事实；
- （4）相关请求及主张；

（5）有效线索和相关证明材料。异议人是法人的，异议材料必须由其法定代表人或者授权代表签字并盖章；其他组织或者自然人投诉的，异议材料必须由其主要负责人或者投诉人本人签字，并附有效身份证明复印件。

12 监督机构

响应人或者其他利害关系人认为本次采购活动存在违规违纪行为的，可以书面形式向监督机构提出投诉。

监督机构：中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司纪委办公室

监督电话：0731-85075487

2026 年 10 月 8 日