

龙源电力云南龙源新能源有限公司区域公司风电场光缆维护与更换服务招标采购项目公开招标项目招标公告

【发布时间：2025-11-16 11:41:52 阅读次数：334】

第一章 公开招标

1. 招标条件

本招标项目名称为：龙源电力云南龙源新能源有限公司区域公司风电场光缆维护与更换服务招标采购项目公开招标，项目招标编号为：CEZB250010772，招标人为云南龙源新能源有限公司，项目单位为：云南龙源新能源有限公司，资金来源为自筹。招标代理机构为国家能源集团国际工程咨询有限公司。本项目已具备招标条件，现对该项目进行国内资格后审公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况、招标范围及标段（包）划分：2.1.1项目概况：云南龙源新能源有限公司下属：杨梅山风电场于2010年发电，位于云南省曲靖市陆良县，安装33台东汽FD77-1.5MW、33台FD82-1.5MW风机，总装机容量9.9万千瓦，通过5条35kV汇流至升压站（一期：A1回线路11台风机、A2回线路11台风机、A3回线路11台风机。二期：B1回线路17台风机、B2回线路16台风机。）共有66台东汽风电机组，风机间为12芯光缆。

马塘风电场于2015年发电，位于云南省曲靖市陆良县，马塘风电场安装18台联合动力UP82-1.5MW、57台UP86-1.5MW、3台UP97-1.5MW、12台UP105-2MW风机，总装机容量14.1万千瓦，通过7条35kV汇流至升压站（A1回线路17台风机、A2回线路16台风机、A3回线路12台风机。B1回线路11台风机、B2回线路11台风机、B3回线路11台风机、B4回线路12台风机。）共有 90台联合动力风电机组，风机间为12芯光缆。

株木山风电场于2016年发电，位于云南省曲靖市麒麟区，株木山风电场安装12台金风GW87-1.5MW、39台GW93-1.5MW；49台联合动力UP97-1.5MW风机，总装机容量15万千瓦，通过9条35kV汇流至升压站，株木山风电场51台金风风机，49台联合动力风机，风机乱序分布于同一回线线路，数据传回机房后又需分离至金风及联合动力的监控后台，不同品牌分风机串联后回升压站，不同品牌（金风、联合动力）风机通信互不影响，箱变数量及品牌分别为，江苏华鹏69台，华仪电气31台，目前箱变测控均为通信中断状态，风机间为48芯光缆。

支锅山风电场于2014年发电，位于云南省昆明市石林县，支锅山风电场安装5台联合动力UP82-1.5MW、69台UP86-1.5MW、25台UP97-1.5MW风机，总装机容量14.85万千瓦，通过6条35kV汇流至升压站（A1回线路17台风机、A2回线路16台风机、A3回线路17台风机。A4回线路16台风机、A5回线路17台风机、B1回线路16台风机。）共有 99 台联合动力风电机组，风机间一二期为12芯光缆、三期为16芯。

雪邦山风电场于2015年发电，位于云南省大理市剑川县，平均海拔3500米以上，最高风机海拔达到3800米以上。雪邦山风电场安装7台远景EN77-1.5MW、5台EN82-1.5MW、54台EN87-1.5MW风机，总装机容量9.9万千瓦，通过6条35kV汇流至升压站（A1回线路11台风机、A2回线路11台风机、A3回线路11台风机。B1回线路11台风机、B2回线路11台风机、B3回线路11台风机。）共有66台远景的能源机组。升压站机房侧每回线路光缆成端12芯（出线12芯，回线12芯），风机间为24芯光缆。

百山风电场于2014年发电，位于云南省大理市剑川县，平均海拔在3500米以上，最高风机海拔达到3800米以上。百山风电场安装14台远景EN82-1.5MW、74台EN87-1.5MW风机，总装机容量13.2万千瓦，通过8条35kV汇流至升压站（A1回线路11台风机、A2回线路11台风机、A3回线路11台风机、A4回线路11台风机。B1回线路11台风机、B2回线路11台风机、B3回线路11台风机、B4回线路11台风机。）共有88台远景的能源机组，风机间为16芯光缆。

高美风电场总装机5万千瓦，安装25台联合动力2MW机组（12台UP115-2000、13台UP121-2000），2019年12月首投，2020年全容量运行。通过3回35kV集电线路接入110kV升压站（A回线路7台风机、B回线路10台风机、C回线路8台风机。）共有25台联合动力的风电机组，风机间为48芯光缆。

2.1.2招标范围：1、对所有风电场风机塔上至塔下通信光纤的检查及修复，保证塔上塔下光纤通信正常；2、对风机与风机

之间、箱变与箱变之间（株木山、高美）通信光纤的检查及修复、环网通信检查及修复、环网至升压站监控系统通信数据的归集检查及修复，保证风机与风机之间以及最终至升压站具备环网功能；3、须将风机光缆未使用的备用纤芯全部成端，并保证备用芯可用且测试后能具备环网功能；4、光缆整治及环网跳接完成后，须对风机环网功能进行测试（满足电力通信网（DL/T 5484-2013）要求环网业务恢复时间 $\leq 50\text{ms}$ ），全站回路测试完成后，监测后台72H无闪断、网络风暴及计划外的离线情况发生；5、对光缆、终端盒、尾纤、线缆进行重新排布并粘贴标识，核实现场通信线路实际走向路径并记录，使用熔剂清除原标识，规范粘贴标识；6、检查接地线与光缆加强芯、加强层应连接牢固、接触良好、接地电阻 $\leq 10\Omega$ ；7、对老鼠松鼠等小动物较多的位置，比如风机至隔刀杆塔位置采用光缆穿PE套管进行保护，使用带铠装光缆防止小动物啃咬风机通讯线造成风机通讯中断。8、核实并绘制必须与现场实际情况相符的风电场通信线路路径图（直埋及架空）、风电场通信网络拓扑结构图，风电场通信光纤连接示意图，同时还应注明光缆接续盒位置，接续盒内的光缆熔接，分纤情况，保证所出图纸所示情况与现场实际情况相符且标识标签正确。

2.1.3标段（包）划分：龙源电力云南区域公司风电场光缆维护与更换服务招标采购项目，不划分标段。

2.1.4计划工期：签订合同后，招标人发出服务需求后6个月内完工且验收合格为止。

2.2 其他：/

3. 投标人资格要求

3.1 资质条件和业绩要求：

【1】资质要求：（1）投标人须为依法注册的独立法人或其他组织，须提供有效的证明文件。

（2）投标人须具有并提供有效的通信工程施工总承包三级及以上等级资质证书。

（3）投标人须具有并提供有效的安全生产许可证。

【2】财务要求：/

【3】业绩要求：2020年11月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人须至少具有光缆维修的合同业绩2份；投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页。

【4】信誉要求：/

【5】项目负责人的资格要求：投标人须提供拟任项目经理有效的一级建造师执业资格注册证书（通信与广电工程或机电工程专业）和有效的安全生产考核合格证（B类）。

【6】其他主要人员要求：/

【7】设备要求：/

【8】其他要求：投标人须提供拟任安全负责人有效的安全生产考核合格证（C类）。

3.2 本项目不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，购标前必须在中国能源集团（<https://www.ceic.com>）首页网页底部查找“生态协作平台”图标，点击图标跳转至国家能源集团生态协作平台，点击“物资采购”图标，完成国家能源集团供应商注册，已注册的投标人请勿重复注册。注册方法详见：国家能源集团生态协作平台→帮助中心→“生态协作平台操作手册”。

4.2 购标途径：已完成注册的投标人请登录“国能e招投标人业务系统”，在线完成招标文件的购买。

4.3 招标文件开始购买时间2025-11-17 09:00:00，招标文件购买截止时间2025-11-24 16:00:00。

4.4 招标文件每套售价每标段（包）人民币第1包70元，售后不退。技术资料押金第1包0元，在退还技术资料时退还（不计利息）。

4.5 未按本公告要求获取招标文件的潜在投标人不得参加投标。

4.6 其他：/

5. 招标文件的阅览及投标文件的编制

本项目采用全电子的方式进行招标，投标人必须从“国能e招投标人业务系统”“组件下载”中下载《国能e招标文件制作工具》及相关操作手册进行操作，具体操作流程如下：

1）投标人自行登录到“国能e招投标人业务系统”：www.chnenergybidding.com.cn。

2）点击右上角“帮助中心”按钮，下载《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》。

3）点击右上角“组件下载”按钮，在弹出的页面中下载“国能e招驱动安装包”及“国能e招标文件制作工具”并安装。

注：本项目招标文件为专用格式，投标人须完成上述操作才可以浏览招标文件。

4) 投标人必须办理CA数字证书方可完成投标文件的编制及本项目的投标，CA数字证书办理流程详见：国能e招首页→帮助中心→“国能e招电子招投标项目数字证书办理流程及须知”。

注：投标人需尽快办理CA数字证书，未办理CA数字证书或CA数字证书认证过期的，将导致后续投标事项无法办理。

5) 投标人须按照招标文件要求在“国能e招投标文件制作工具”中进行投标文件的编制。具体操作详见《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》，其中以下章节为重点章节，请投标人务必详细阅读。

1.1—1.7章节（系统前期准备）

1.9章节（CA锁绑定）

2.5章节（文件领取）

2.9章节（开标大厅）

3.1章节（安装投标文件制作工具）

3.2章节（电子投标文件制作）

6. 投标文件的递交及开标

6.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）及开标时间为2025-12-08 10:00:00（北京时间），投标人应在投标截止时间前通过“国能e招投标人业务系统”递交电子投标文件。开标成功后，国能e招投标人业务系统对开标记录表和投标人在投标文件制作工具“投标文件组成（报价部分）”上传的文件进行加密，同时将加密的开标记录表发投标人备查；商务（不含报价）和技术评标完成后，国能e招投标人业务系统显示开标记录表和投标报价文件，发送密钥供投标人验证开标信息。

6.2 逾期送达的投标文件，“国能e招投标人业务系统”将予以拒收。

6.3 开标地点：通过“国能e招投标人业务系统”公开开标，不举行现场开标仪式。

7. 其他

7.1 信息公开说明：

（1）开标阶段，对招标公告中要求的投标人的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)等信息向所有参加投标的投标人进行公示。

（2）中标候选人公示阶段，对中标候选人满足招标文件要求的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)向社会进行公示。

（3）招标公告中要求的业绩未进行公示的（补充公示的业绩视为已公示业绩），评标阶段将不予认可。

7.2 /

8. 发布公告的媒介

本招标公告同时在国能e招（<http://www.chnenergybidding.com.cn>）和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）上发布。

9. 联系方式

招 标 人：云南龙源新能源有限公司

地 址：云南省昆明市西山区滇池路 1037 号华夏广场 2 栋 4 楼

邮 编：650228

联 系 人：李志伟

电 话：18088277991

电子邮箱：12008683@chnenergy.com.cn

招标代理机构：国家能源集团国际工程咨询有限公司

地 址：北京市东城区东直门南小街3号国华投资大厦6层

邮 编：100007

联 系 人：刘昊

电 话：010-57337545

电子邮箱：12111765@chnenergy.com.cn

国能e招客服电话：010-58131370

国能e招客服工作时间：8:30-12:00；13:30-17:00（法定工作日）

国能e招登录网址：<http://www.chnenergybidding.com.cn>