

永宁风电场扩建项目接网工程（泸西 220kV 大孔线）EPC 总承包工程

招标公告

1. 本招标项目已由红河州发展和改革委员会以《红河州发展和改革委员会关于永宁风电场扩建项目接网工程（泸西 220kV 大孔线）核准的批复》（红发改法规〔2025〕126 号）批准建设，项目代码：2411-532527-04-01-949927，招标人为红河云能投新能源开发有限公司，招标代理机构为云南鑫德招标咨询有限公司。根据《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》等有关法律法规的要求，项目已具备招标条件，现对本项目进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：永宁风电场扩建项目接网工程（泸西 220kV 大孔线）EPC 总承包工程。

2.2 项目地点：云南省红河州泸西县。

2.3 项目概况：永宁风电场扩建项目为《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于印发云南省 2023 年第二批新能源项目开发建设方案的通知》（云能源水电〔2023〕322 号）的项目之一，（泸西片区）规划总装机规模 23.5MW，年上网电量 52103 万 kW·h。风电场主要由风电机组以及箱式变压器、35kV 集电线路、220kV 升压站及 220kV 输变电线路进场及场内施工道路等组成。

永宁风电场扩建项目（泸西片区）大兴片区（116MW）新建 1 座 220kV 升压站，以 1 回 220kV 线路接入 220kV 孔照普光伏升压站，经孔照普升压站至 220kV 吾者变线路送出。永宁风电场扩建项目（泸西片区）大兴片区利用 220kV 阿朝升压站场地新建 1 座 220kV 升压站，新建 1 台容量为 130MVA 主变，220kV 终期出线 1 回，35kV 侧采用单母线接线。以下永宁风电场扩建项目（泸西片区）大兴片区扩建升压站统一称为 220kV 阿朝升压站。

永宁风电场扩建项目（泸西片区）大兴片区 220kV 输变电线路架空起于永宁风电场扩建项目阿朝升压站内新建一座 220kV 出线间隔，止于 220kV 孔照普光伏电站出线间隔，线路路径长约 11.3km。输变电线路采用单回路架空及地埋电缆走线，线路长度约 11.3km，曲折系数按照 1.35 考虑，导线采用 1×JLHA1/G1A-300/50 钢芯铝合金绞线，水平排列布置，地线采用 2 根 OPGW-

24B1-120 光纤复合地线。绝缘水平为:c 级污秽区,爬电比距取 3.9cm/kV,采用防污型钢化玻璃绝缘子。组合方式为:采用悬垂 17 片、耐张 18 片。绝缘子串为:悬垂串采用 U70BLP-2 的单联绝缘子串、双联绝缘子串;耐张串采用 U100BLP-2 的单联、双联绝缘子串;跳线串采用 U70BLP-2 的双联绝缘子串。全线采用自立式铁塔架设,铁塔基础为立柱式基础、掏挖基础结合使用,地脚螺栓连接。

2.4 项目投资:项目总投资约 2837 万元。

2.5 招标范围:

2.5.1 投标人负责新建 220KV 输变电线路工程(220kV 输变电线路约 11.3km),包括勘察、设计、采购、施工、安装、调试、接入协调、试运行、试生产、最终通过电网公司验收、性能保证等全过程的总承包工程,含建设工程工作范围内的全部生产设施、附属设施材料的采购。其中工程设计包括施工图设计及竣工图编制;施工包括承包范围内的全部线路基础工程施工,杆塔组立及架线工作,采购包括工作范围内的材料订货、供应、运输和储存;调试包括投标人工作范围内的整套试运;验收包括阶段验收和最终验收;性能保证指在投标人工作范围内的性能满足合同附件中所明确的性能指标。

2.5.2 投标人负责 220kV 送出工程涉及的所有设备材料(包括但不限于 OPGW 光缆、导线地线、防雷接地、避雷器、绝缘子、金具、防山火装置系统、塔材及其附属设备、标识标牌等相关材料器具)的采购、保管、运输及安装调试(与升压站设备采购及建筑安装工程总承包标段界面划分点为阿朝扩建 220kV 升压站出线构架至孔照普光伏电站 220kV 进线构架之间部分,含构架上线路跳线、压接工作,不含构架上的金具采购安装;具体分界点见第七章“技术标准和要求”)。

2.5.3 投标人负责线路投运前的所有交接试验及特殊试验、调试、启动及试运行直至移交招标人的全部工作。

2.5.4 投标人负责线路所涉及的全部征地工作,包含永久征地、临时征地包括但不限于施工过程中临时性及措施性补偿等工作,包括但不限于永久征地费、树木砍伐补偿费、青苗补偿费、临时占地补偿费等费用以及因征地过程中产生的协调、规税费、用地办理、拆迁、跨越、施工场地清理恢复、复耕等费用。

2.5.5 投标人承担承包范围内的工程安全和风险,负责本项目送出工程的全过程施工组织、临建设施的修建运行维护和管理、测量控制网建立和维护、交叉

跨越手续办理和停电协调、配合接入 220kV 孔照普光伏电站等工作。购买工程机械损坏险、项目建安工程一切险及第三者责任险。

2.5.6 投标人负责办理工程质量监督手续，组织各阶段质监现场检查、专家咨询、环保水保监测、评审会务安排、竣工图编制、其他资料编制；负责项目本体的工程验收、整套启动验收、移交生产验收、配合各类专项验收及竣工验收等。

2.5.7 投标人负责线路涉及范围的水保、环保施工及植被恢复工程。

注：招标范围及其他工作范围详见招标文件第七章“技术标准和要求”。

2.6 计划工期：150 日历天。开工时间以监理人发出的开工令为准，整体工期时间不变。

2.7 质量要求：满足国家现行相关行业规范标准及招标文件第七章“技术标准和要求”的规定，一次性验收合格。

2.8 标段划分：本次招标项目仅为 1 个标段。

2.9 投标人资格审查方式：资格后审。

3. 投标人资格要求

3.1 资质要求

3.1.1 投标人或联合体投标人必须是在中华人民共和国境内依法成立，具有独立法人资格和独立承担民事责任的能力，并具有合法有效的营业执照。

（投标人及联合体投标人均需具有）

3.1.2 投标人或联合体投标人须具备以下资质

a. 具有工程设计电力行业（送电工程、变电工程）乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质。

b. 具有工程勘察专业类（岩土工程勘察和工程测量）乙级及以上资质或工程勘察综合资质甲级。

c. 具有电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质，具备有效的安全生产许可证书。

d. 具备电力工程承装、承试二级及以上电力设施许可证。

3.1.3 本次招标接受联合体投标，联合体不超过两家。

3.2 项目人员配备要求

3.2.1 设计负责人：具有高级工程师职称或注册电气工程师证书。

3.2.2 线路施工项目经理资格：具备机电工程专业二级及以上建造师注册

证书，具备有效的安全生产考核合格 B 证。

3.2.3 线路施工安全负责人资格：具备有效的安全生产考核合格 C 证。

注：拟投入本项目的设计负责人、项目经理、安全负责人，以及其他拟投入本项目的主要管理人员均须为本投标单位人员，提供身份证、职称证（若有）、执业资格证书（若有）、岗位资格证书（若有）、劳动合同或近 3 个月社保缴费证明材料等原件扫描件。

3.3 财务要求（投标人及联合体投标人均需提供）

投标人必须提供 2021 年—2023 年或 2022 年—2024 年经第三方审计的审计报告及财务报表（包括资产负债表、利润表、现金流量表），成立不满 3 年的，提供自成立至今经第三方审计的审计报告及财务报表（包括资产负债表、利润表、现金流量表），成立不满 1 年的，提供自成立至今的财务报表（包括资产负债表、利润表、现金流量表）。

3.4 信誉要求（投标人及联合体投标人均需提供）

3.4.1 没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，且资产未被重组、接管和冻结，也未被司法机关采取财产保全或强制执行措施（提供书面承诺或相关证明材料）。

3.4.2 没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期间内（提供书面承诺或相关证明材料）。

3.4.3 2022 年 1 月 1 日至投标截止日以来，在大型基础设施、公用事业等关系社会公共利益、公众安全的项目中，未因出现重大质量或违约等问题被通报并停止或暂停授权（提供书面承诺或相关证明材料）。

3.4.4 投标人应在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）未被列入严重失信主体名单、重大税收违法失信主体、拖欠农民工工资失信联合惩戒对象名单（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）。

3.4.5 投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统中列入严重违法失信名单（黑名单）（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）。

3.4.6 各投标人应诚信投标，确保电子投标文件所递交的所有材料真实、准确、有效和完整，若投标人提供虚假材料，一经查实，即取消投标资格，对

伪造、变造有关证件、材料、信息，骗取投标资格或中标的，将上报至有关部门，按照相关法律法规进行相应处罚。投标人须对上述内容作出书面承诺。

注：各投标人在编制投标文件时，须逐条对照上述信誉要求逐项作出书面承诺并确保其真实性。

3.5 其他要求

与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的单位，不得参加投标。单位负责人为同一人或存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标，否则，相关投标均无效。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，请于 2025 年 5 月 30 日 00:00 时至 2025 年 6 月 6 日 23:59 时，登录“云南省公共资源交易信息网”（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>），凭企业 CA 数字证书（CA 机构认证锁）登录交易平台，在网上获取招标文件及其他招标资料（含招标电子技术标文件，格式为*.BZBJ）；未办理企业 CA 数字证书的参照该网站流程办理。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间为：2025 年 6 月 19 日上午 08 时 30 分（北京时间）。

5.2 递交方式：网上上传，投标人须在投标截止时间前登录云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）选择“红河州”，完成所有电子投标文件的上传，网上确认电子签名，并打印“上传投标文件回执”，投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件（如因修改重新上传投标文件后，需再次确认并打印回执）。

注：(1)本项目解密时间为 60 分钟，若因投标人原因未在规定时间内完成所有投标文件解密，所造成的后果由投标人自行承担。

(2)因开标系统、开标现场网络、设备及其他特殊原因，导致不能正常解密投标文件的，经核实和上报相关部门同意后，可再次下达网上解密指令来延长解密时间。

(3)开标过程中如有问题，可以在线提出异议，由招标代理机构给予回复。在规定的异议询问时间内未提出异议的，则视为对开标结果无异议。

6. 开标

6.1 开标时间：同投标文件递交截止时间。

6.2 开标地点：网上智能开标。

6.3 开标方式：本项目采用网上开标远程解密方式。

6.3.1 开标时投标单位无需到现场出席开标会。各投标单位对上传的相关证件及证明资料真实性负责（确保上传的相关资料清晰可辨，如评标过程中，评标委员会无法辨别影响评标的，责任由投标人自行承担），如发现提供虚假材料的，一经查实取消投标资格，并依据相关法律法规进行处罚；在到达开标时间之后投标人自行登录云南省公共资源交易信息网

（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）选择“红河州”，点击【智能开标系统】，进入网上开标大厅，至投标截止时间后能找到对应项目，点击项目后方的【进入】按钮进入开标室页面，进行系统自动签到（温馨提示：登录及电子签名时需要用企业 CA 锁，解密时需要用投标文件加密的 CA 锁，为了不频繁更换 CA 锁影响解密及签名确认，故建议投标文件加密时采用企业 CA 锁进行加密）。

6.3.2 开标系统下达网上解密指令后，投标单位点击上方【网上解密】进入网上解密界面，各投标单位必须在系统下达的时间内完成解密工作（本项目解密时间为 60 分钟）。

6.3.3 开标过程中，待全部投标单位解密成功唱标后投标单位如有问题，在系统默认 3 分钟内在线发起异议，点击右上角的【提出异议】按钮，填写异议详细内容之后进行提交，由招标人（招标代理机构）给予对应的回复，时间截止后即开标结束。

6.3.4 开标当天投标人无法正常登录系统、无法正常解密的，应及时联系筑龙客服说明问题并请求远程协助检查确认问题，同时联系招标人（招标代理机构）说明情况。

6.3.5 各投标人应当提前熟悉和掌握网上开标远程解密详细操作，操作步骤可登录云南省公共资源交易信息网

（<https://ggzy.yn.gov.cn/jyzy/guideDetail?guid=3d50a3aa0de5442fb61237b7c1eb6347>），自行学习《云南省公共资源交易电子化平台智能开标系统培训教材》。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告在云南省公共资源交易信息网 (<https://ggzy.yn.gov.cn>) 及中国招标投标公共服务平台 (www.cebpubservice.com) 上发布。

8. 联系方式

招标人：红河云能投新能源开发有限公司

地址：云南省红河州泸西县午街铺镇艳色坡永宁风电场

联系人：王艺龙、李春桥

联系电话：15087135075、18788120887

招标代理：云南鑫德招标咨询有限公司

地址：云南省昆明市五华区科普路506号固地尚城商务中心B座9楼

联系人：庞博、李才华、李明宇、官华

电话：18288730285、13518743361

传真：0871-64151223

9. 监督部门

监督部门：红河州泸西县发展和改革局

电话：0873-3177804