

江西联合能源有限公司

新桥风电场、巾石风储电场、青原区风光储项目维护服务

招标公告

中国电能成套设备有限公司上海分公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：江西联合能源有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司上海分公司

项目业主（或发包人）：见招标文件

立项情况：已具备采购条件

项目资金来源：自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

序号	招标编号	标段名称	项目概况
1	DNYZC-2025-03-01-030-01	新桥风电场 220 千伏送出线路巡检维护服务项目（2025 年度）	项目地点：江西省赣州市定南县。 外送线路情况：从新桥风电场 220 千伏升压站出线构架起，至对侧变电站云台山风电场 220 千伏升压站进线构架止。线路路径全长 22.315 千米，全线路按单回架设。共使用 16 种塔型，共 66 基铁塔，其中单回路直线塔 42 基、单回路耐张塔 23 基、双回路耐张塔 1 基。 服务期限：受托方进场之日起，为期一年。（具体进场时间以招标人通知为准），在委托运行维护期间内，220 千伏桥云线被国家电网回购，委托方可有权解除合同。
2	DNYZC-2025-03-01-030-02	巾石风储电场 220 千伏送出线路巡检维护服务项目（2025 年度）	项目地点：江西省吉安市遂川县。 外送线路情况：220 千伏巾夏线，从巾石风储电场 220 千伏升压站出线构架起，至对侧变电站夏造风电场 220kV 升压站进线构架止。线路路径全长 12.628 千米，杆塔数量 37 基，除巾石风储电场升压站和夏造风电场升压站各采用 1 基双回路终端塔出线外，其余段按单回路设计，其中夏造风电场升压站双回路终端塔为利用已建的夏零线 1#塔挂线进站。 服务期限：受托方进场之日起，为期一年。（具体进场时间以招标人通知为准），在委托运行维护期间内，220 千伏巾夏线被国家电网回购，委托方可有权解除合同。
3	DNYZC-2025-03-01-030-03	青原区风光储一体化项目（一期富滩风电场项目）两年生产运营维护服务	项目概况：青原区风光储一体化项目（一期富滩风电场项目）位于江西省吉安市青原区富滩镇。风电场装机容量为 45MW，共 9 台风力发电机组，其中：SI193-5.0 机型 1 台、SI200-5.0 机型 8 台。富滩风电场共 1 台主变，其中主变的容量为 53MVA。共有 2 条集电线路，进站道路长约 0.200km，进场道路长约 3.690km，检修道路长约 7.450km。升压站经由 110kV 外送线路连接至富滩变电站。富滩风电场储能单元容

序号	招标编号	标段名称	项目概况
			量为 6.76MW/6.76MWh，位于青原区富滩风电场内。 服务期限：合同场站计划投产时间为 2025 年 5 月，受托方具体进场之日，以委托方书面通知为准。采购服务期为两年，合同一年一签。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	交付时间	招标信息 服务费(元)
1	DNYZC-2025-03-01-030-01	新桥风电场 220 千伏送出线路巡检维护服务项目 (2025 年度)	定南县 220 千伏桥云线线路巡检维护，包括但不限于：220 千伏桥云线巡视及定检、沉降测量、接地检查、树障清理（砍青）、异物清理、防外破、防山火、防鸟害、一般性维护等工作，确保委托方目标资产安全生产运行，努力降低生产运行成本费用，并在委托运行维护期限内保持外送线路始终处于正常状态，不发生安全生产事件，且无非计划性停运。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）	受托方进场之日起，为期一年。（具体进场时间以招标人通知为准）	500
2	DNYZC-2025-03-01-030-02	巾石风储电场 220 千伏送出线路巡检维护服务项目 (2025 年度)	遂川县 220 千伏巾夏线线路巡检维护，包括但不限于：220 千伏巾夏线巡视及定检、沉降测量、接地检查、树障清理（砍青）、异物清理、防外破、防山火、防鸟害、一般性维护等工作，确保委托方目标资产安全生产运行，努力降低生产运行成本费用，并在委托运行维护期限内保持外送线路始终处于正常状态，不发生安全生产事件，且无非计划性停运。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）	受托方进场之日起，为期一年。（具体进场时间以招标人通知为准）	500
3	DNYZC-2025-03-01-030-03	青原区风光储一体化项目（一期富滩风电场项目）两年生产运营维护服务	委托运营维护范围为：合同场站（一期富滩风电场项目）管辖范围内（含储能单元）的生产准备、安健环管理、运行监控管理、维护维修管理、电力营销管理、物资管理以及综合管理等，变配电设备的定检（含预防性试验、防雷监测定检、塔筒锚栓定检等）、技术监督（含定值整定计算、保护及自动装置校验、直流系统校验、计量表计校验、油品检测、沉降观测、除锈防锈等）、维护、检修等，不包括风力发电机组的机舱及其控制系统的维保工作。具体详见第二卷第五章 技术标准及要求。	采购服务期为两年，合同一年一签。	500

注：1) 招标范围以招标文件第二卷为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格条件
1.	新桥风电场 220 千伏送出 线路巡检维护 服务项目 (2025 年度)	<p>投标人基本资格要求：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；</p> <p>(7) 投标人应具有完善的管理体系，并持有国家认定的资质机构颁发的质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书，且证书在有效期内；</p> <p>(8) 不接受联合体投标；</p> <p>投标人专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有有效的输变电工程专业承包贰级及以上资质，或具有有效的承装（修、试）电力设施许可证，且具有贰级承装（修、试）以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求：投标人近 5 年内（2020 年 2 月至投标截止之日止，以合同签订时间为准），具有 2 个及以上 220 千伏（含）以上电压等级电力线路工程巡检业绩，且每个业绩金额不低于 20 万元或电力线路长度不低于 20km（需提供合同扫描件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p> <p>(5) 项目负责人（项目经理）要求：项目负责人应为投标人正式聘用的员工，项目负责人年龄应在 50 周岁以下，应具有 220 千伏线路运维管理经验，并具有有效的工程建设类执业资格注册证书（机电或土建类二级或以上建造师），同时持有有效的安全 B 证或以上安全类证书。投标人应提供拟委任本项目负责人 2024 年至今缴纳社保证明、业绩材料及相关资质证书。其他运维人员应满足本项目技术规范相关要求。</p> <p>(6) 投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有类似项目安全管理工作经历，且持有安全生产考核合格证书。</p>
2.	巾石风储电场 220 千伏送出 线路巡检维护 服务项目 (2025 年度)	<p>投标人基本资格要求：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p>

序号	标段名称	资格条件
		<p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；</p> <p>(7) 投标人应具有完善的管理体系，并持有国家认定的资质机构颁发的质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书，且证书在有效期内；</p> <p>(8) 不接受联合体投标；</p> <p>投标人专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有有效的输变电工程专业承包贰级及以上资质，或具有有效的承装（修、试）电力设施许可证，且具有贰级承装（修、试）以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求：投标人近 5 年内（2020 年 2 月至投标截止之日止，以合同签订时间为准），应具有 2 个及以上 220 千伏（含）以上电压等级电力线路工程巡检业绩，且每个业绩金额不低于 20 万元或电力线路长度不低于 10km（需提供合同扫描件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p> <p>(5) 项目负责人（项目经理）要求：项目负责人应为投标人正式聘用的员工，年龄应在 50 周岁以下，应具有 220 千伏线路运维管理经验，并具有有效的工程建设类执业资格注册证书（机电或土建类二级或以上建造师），同时持有有效的安全 B 证或以上安全类证书。投标人应提供拟委任本项目负责人 2024 年至今缴纳社保证明、业绩材料及相关资质证书。其他运维人员应满足本项目技术规范相关要求。</p> <p>(6) 投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有类似项目安全管理工作经历，且持有安全生产考核合格证书。</p>
3.	青原区风光储一体化项目(一期富滩风电场项目)两年生产运营维护服务	<p>投标人基本资格要求：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；</p> <p>(7) 投标人应具有完善的管理体系，并持有国家认定的资质机构颁发的质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书，且证书在有效期内；</p> <p>(8) 不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格条件
		<p>投标人专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的承装（修、试）电力设施许可证，且具有三级承装（修、试）以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 业绩要求：投标人应具有近 5 年内(2020 年 2 月起至投标截止之日止，以合同签订时间为准)，投标人具有 5 个不同的山地风电项目的运行维护或委托运营业绩（需提供合同扫描件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p> <p>(5) 项目负责人（项目经理）要求：投标人拟派项目经理必须具有有效的执业资格注册证书（机电或土建类二级或以上建造师），同时持有有效的安全 B 证或以上安全类证书；具有中级职称及以上、5 年及以上新能源场站或其他发电场站管理工作经历（出具证明文件等）；</p> <p>(6) 现场应至少配置：项目负责人 1 人、技术员 1 人、专职安全员 1 人、其余运维人员 5 人、专职司机 1 人。其余岗位可由受托方自行增设；</p> <p>(7) 投标人拟派现场技术员必须具有 3 年及以上新能源场站工作经验，且持有特种作业操作证（包括但不限于：继电保护作业、高压电工作业、高处作业等）、调度系统运行值班合格证书（出具相应证明文件）；</p> <p>(8) 投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有 3 年及以上新能源场站安全管理工作经验，且持有特种作业操作证（包括但不限于：高压电工作业、高处作业等）、安全生产考核合格证书、调度系统运行值班合格证书（出具相应证明文件）；</p> <p>(9) 项目负责人及技术负责人、安全负责人等管理人员必须是投标方的正式在职人员，以提供社保缴费为准，年龄应在 50 岁以下。</p>

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2025 年 3 月 3 日至 2025 年 3 月 10 日 23:00 全天。

热线服务：上午 8:30~11:30，下午 13:30~18:00（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标信息服务费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

(1) 购买招标文件

登录国家电投电子商务平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付

标书费（在线支付或上传缴费凭证）→下载查看招标文件。

CA 办理：国家电投电子商务平台使用 CA 数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过手机应用商店、国家电投电子商务平台主页、投标管家弹窗等方式下载“数智签”APP（原中招互联 app 已经付费且未到期可继续使用）。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括注册和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。

（2）支付方式：线上支付。

（3）获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）**2025 年 3 月 24 日 15 时 00 分**（北京时间）（暂定，如有变更另行通知），投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“数智签”APP 手机 APP（或未到期还在使用的“中招互连 APP”），在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台（ebid.espic.com.cn）上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招 标 人：江西联合能源有限公司

地 址：江西省南昌市红谷滩新区世茂 APM，3-1，307 室

联 系 人：殷女士

电 话：0791-83878796

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司上海分公司

地址：上海市嘉定区武威路 2600 号 3 号楼

邮编：201800

联系人：李鹏

电话：15026869274

电子邮件：shzbcg01@163.com

(签名)

(盖章)

2025年3月3日