

国家电投五凌电力新能源场站 2025 年-2027 年风机维检技术服务项目招标公告

1. 招标条件

项目资金来源：本项目资金已落实。

本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 工程概况

根据五凌电力各风电场风机出质保计划，2025 年至 2027 年拟实施包含但不限于以下 20 个场站风机维检：

1) 湖南窑坡山风电场位于湖南省临湘市西侧郊区，距临湘县城约 3km，总装机容量 50MW，安装有 25 台湘电 XE105-2000 直驱型风力发电机组。

2) 湖南荆竹山风电场位于湖南省临湘市西侧郊区，距临湘县城约 3km，总装机容量为 50MW，共安装 25 台金风 GW115-2000 直驱型风力发电机组。

3) 湖南新邵龙山风电场位于湖南省邵阳市新邵县境内，距新邵县城直线距离约 32km，总装机规模为 50MW，设计安装 25 台明阳 MY110-2000 型双馈型风力发电机组。

4) 湖南紫云山风电场位于湖南省娄底市双峰县境内，距双峰县城区公路里程约 26.6km，总装机容量为 50MW，安装有 23 台远景 EN115-2200 型双馈式风力发电机组。

5) 湖南涟源龙山风电场位于湖南省娄底涟源市南部茅塘镇境内的龙山林场，距涟源市道路运输距离约 32km，总装机容量 50MW，安装有 25 台三一重能 SE11520 双馈型风力发电机组。

6) 湖南维山风电场位于新化县境内，距新化县城公路里程约 33km，总装机容量 70MW，安装有 28 台三一重能 SE13125 型双馈型风力发电机组。

7) 湖南上江圩风电场位于湖南永州市江永县上江圩镇西南区域，离江永县城约 18.7km，总装机容量 70MW，安装有 35 台三一重 SE11520 双馈型风力发电机组。

8) 湖南竹塘岭风电场位于湖南省永州市江永县东北部的上江圩镇千家侗族乡境内，距离江永县城直线距离约 13km，总装机总容量 50MW，安装有 16 台明阳

MySE3.2 直驱型风力发电机组。

9) 湖南月岩风电场位于湖南省永州市道县西南部山区，总装机容量 50MW，安装 16 台明阳 MySE3.2 直驱型风力发电机组。

10) 湖南铜山岭风电场位于湖南省江永县铜山岭农场南部区域，距江永县城约 12km，总装机容量 50MW，安装有 10 台三一重能 SE14632 和 6 台 SE14630 双馈型风力发电机组。

11) 湖南铜山岭风电场二期风电场位于湖南省永州市江永县松柏瑶族乡，距江永县直线距离约 12km，总装机容量 50MW，安装有 10 台远景 EN171-4.5MW 和 1 台 EN171-5.0MW 双馈型风力发电机组。

12) 山西神池润宏一期风电场址位于山西省忻州市神池县大严备乡四十亩沟村，升压站距离县城约 22 公里，总装机容量 98MW，安装有 40 台金风 GW131/2300 直驱型风力发电机组和 3 台金风 GW115-2000 直驱型风力发电机组。

13) 山西神池润宏二期风电场址位于山西省忻州市神池县大严备乡四十亩沟村，与山西神池润宏一期共用升压站，总装机容量 50MW，安装有 20 台金风 GW140/2500 直驱型风力发电机组。

14) 山西神池金润风电场位于山西省忻州市神池县八角镇三道沟村，距县城约 34 公里，总装机容量 50MW，安装有 20 台运达 WD140-2500 双馈型风力发电机组。

15) 山西代县风电场位于忻州市代县东南侧，升压站与风机分别在不同地段，总装机容量 150MW，安装有 47 台远景 EN-141/3.2 双馈型风力发电机组。

16) 山西神池贺职风电场位于忻州市神池县境内，总装机容量 100MW，安装 33 台远景 EN-141/2.65 和 4 台远景 EN-141/3.2 双馈型风力发电机组。

17) 山西大蛇头一期风电场位于山西省岚县境内西北侧大蛇头乡一带，总装机容量为 50MW，安装有 25 台金风 GW121-2000 直驱型风力发电机组。

18) 山西大蛇头二期风电场位于山西省岚县境内西北侧大蛇头乡一带，总装机容量 25MW，安装 1 台三一 SI164335 双馈型风力发电机组和 6 台三一 SI164365 机组双馈型风力发电机组。

19) 山西静乐一期风电场位于山西省忻州市静乐县王村乡、辛村乡及段家寨乡，总装机容量 99.5MW，安装有 22 台远景 EN-141/3.2 双馈型风力发电机组和 11

台远景 EN-141/2.65 双馈型风力发电机组。

20) 山西静乐二期风电场位于山西省忻州市静乐县东北部娑婆乡与堂尔上乡一带的山区，总装机容量 200MW，安装有 32 台远景 EN-141/3.2 双馈型风力发电机组和 37 台远景 EN-141/2.65 双馈型风力发电机组。

2.2 招标范围

本招标项目的招标范围主要包括（但不限于）以下内容：

根据发包人 2025 年至 2027 年新能源场站风机维检工作需求，提供风机维检技术服务。2025 年计划实施 8 个场站共 221 台风机，2026 年计划实施 9 个场站共 241 台风机，2027 年计划实施 20 个场站共 546 台风机。

2.2.1 日常维护：实施风机主辅设备、监控系统、安全设施、消防设施、通讯网络等设备检查、清扫和日常维护；大部件巡视与风机各部位功能测试；机组油脂、油位、防雷接地、紧固件、润滑、磨损及锈蚀等部位的检查处理；系统软件升级与工况优化；数据导出与状态监测，分析判定设备运行状态并提出检修决策；编制应急预案与风险数据库，定期演练；建立技术台账，做好过程资料的收集与整理；开展内部培训，编制检修作业卡与培训课件。

2.2.2 缺陷故障处理服务：现场提供 7×24 小时全天候服务，风机设备出现的一般故障，配合发包人 1 小时内进行准备，2 小时内到达机位，8 小时内解决或实施解决方案，重大问题在 24 小时内提出处理意见并实施解决方案，保证风机可利用率≥98%。

2.2.3 定期工作：根据主机厂家定检项目清单逐项进行设备季度巡检、半年检和全年检，对所完成的维护检修项目应记入维护记录中，并管理存档。

2.3 工期要求

2025 年 1 月 1 日-2027 年 12 月 31 日，具体开始时间以发包人书面通知为准。

2.4 其他

本项目招标期为三年，合同一年一签，合同每履行一年后进行评价，若合同评价不合格，发包人有权不与承包人续签合同，三年内单价均按本次招标报价执行，无论市场如何变化不含税价格均不调整。

若本项目因发包人管理模式改变，发包人提前三个月书面函告承包人终止风机维检技术服务合同，费用按承包人实际服务时间进行结算，双方不再承担合同履行责任。

3. 投标人资格要求

3.1 投标人具有独立订立合同的资格。

3.2 资质条件

3.2.1 投标人应具备电力工程施工总承包三级及以上或承修、承试类电力设施许可证四级及以上或劳务不分等级资质。

3.2.2 投标人应具备有效的安全生产许可证。

3.3 施工业绩：投标人近3年具有电力项目运行维护、检修等技术服务类似的业绩（必须提供合同证明，并附业主联系方式，否则不予采纳）。

3.4 财务状况

3.4.1 投标人近3年（2021年-2023年）财务能力稳定、可靠，流动资金能满足本招标项目施工需要。

3.4.2 投标人应提交最近3个会计年度（2021年-2023年）经合法中介机构审计的财务报表（包括资产负债表、现金流量表、损益表）、财务报表附注、审计报告，并按要求填写《投标单位主要财务指标表》（格式见第八章投标函及其附录）。

3.5 主要人员要求：

3.5.1 年龄 45 岁及以下，限男性，无禁忌从事高处作业的病症；具备大专及以上学历，电气工程及其自动化、机械设计制造及其自动化、新能源科学与工程等相关专业，从事电力设备设施维检相关工作经验 5 年及以上，熟悉电力设备的安装调试、检修维护和故障处理。

3.5.2 投标人应提供不少于 8 名满足要求的人员资料（包含身份证，学历证，高压电工证或低压电工证或高处作业证等），并提供近 6 个月的社保证明。

3.6 其他

3.6.1 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。

3.6.2 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和五凌电力有限公司供应商涉案“黑名单”。

3.6.3 投标人在 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月

内在集团公司系统未发生人身死亡事故。

3.6.4 投标人不得存在下列情形之一：

- (1) 为招标人不具有独立法人资格的附属机构或单位；
- (2) 为本标段（项目）前期准备提供设计或咨询服务的；
- (3) 为本标段（项目）的监理人；
- (4) 为本标段（项目）的代建人；
- (5) 与本标段（项目）的监理人或代建人同为一个法定代表人的；
- (7) 与本标段（项目）的监理人或代建人相互控股或参股的；
- (8) 与本标段（项目）的监理人或代建人相互任职或工作的；
- (9) 被暂停或取消投标资格的；
- (10) 财产被接管或冻结的；
- (11) 在最近三年内有骗取中标或严重违约或重大工程质量问题的。
- (12) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；
- (13) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (14) 被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；
- (15) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；
- (16) 在近三年内投标人或其法定代表人、或拟委任的项目负责人有行贿犯罪行为的；
- (17) 法律法规规定的其他情形。

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电能易购招标采购平台官方网站（<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

2024 年 11 月 7 日至 11 月 13 日

4.3 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件信息服务费，费用金额详见电能易购招标采购平台。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

登录电能易购招标采购平台（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→支付招标信息服务费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理 电能易购招标采购平台使用中招互连 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 App Store 或安卓应用商店下载“中招互连”APP。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系统使用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。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

(2) 支付方式：线上支付。

(3) 获取招标文件

招标信息服务费在线支付成功后，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. 现场踏勘

5.1 招标人统一组织各投标人于 2024 年 11 月 15 日 09 时在湖南省长沙市雨花区芙蓉中路三段 255 号五华大厦停车场集合后，前往涟源龙山、新邵龙山、紫云山风电场等现场踏勘。投标人踏勘工地现场发生的所有费用自理。

5.2 招标人统一组织踏勘的项目，投标人必须参与现场踏勘，否则做废标处理。

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）2024年11月29日上午10点（北京时间），投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标人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”手机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（注：本项目投标文件解密，投标文件递交的截止时间（即开标时间）结束后，电能易购招标采购平台服务端集中解密。）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。**投标人必须在招标项目中标候选人公示结束后将投标保证金信息录入“五凌电力投标保证金管理系统”，申请退款，并确保信息的准确性。招标人与中标人签订合同后，招标人按照“五凌电力投标保证金管理系统”投标人录入的投标保证金金额及账户信息，将投标保证金退回至投标人缴款账户。**

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）和电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式及地址

8.1 招标人

招标人：五凌电力有限公司

地 址：湖南省长沙市天心区五凌路188号

联系人：瞿宁

电 话：0731-85893338

电子邮件：wlzbcg188@163.com

8.2 项目单位

项目单位：湖南五凌电力工程有限公司

地 址：湖南省长沙市雨花区芙蓉中路三段五华大厦

项目单位联系人：江衣鹏

电 话：18684960299

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

(签名)

(盖章)

2024 年 11 月 7 日