

国家电投五凌电力大蛇头(高唐)一期风电场等 12 个风电场 2024 年-2027 年进场道路维护与冬季铲雪项目招标公告

1. 招标条件

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 项目概况

2.1.1 大蛇头（高唐）一期风电场位于山西省吕梁市岚县西北部 20km 的大蛇头乡一带，装机容量 50MW，安装 25 台 2.0MW 的风电机组，配套建设 110kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 2 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 110kV 送出线路接入电网。场内检修道路沿山体修建，泥结碎石路面，为山地道路，进场及场内道路全长约 30 公里。

2.1.2 仙翁山风电场位于长治市长子县，装机容量 91MW，安装 9 台 3.0MW 及 20 台 3.2MW 的风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 4 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。风电场整体海拔在 1000~1400m 之间，地势陡峭。目前道路沿山体修建，为泥结碎石简易道路，进场及场内道路全长约 34 公里。

2.1.3 蒲县（程野）风电场位于山西省临汾市蒲县克城填，装机容量 50MW，安装 20 台 2.5MW 的风电机组，配套建设 110kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 3 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 110kV 送出线路接入电网。场内检修道路为山地道路，主要是泥结石路面，进场及场内道路全长约 30 公里。

2.1.4 静乐一期（驸马滩）风电场位于山西忻州市静乐县王村乡、辛村乡及段家寨乡，装机容量 99.5MW，安装 22 台 3.2MW、11 台 2.65MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 4 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。场内检修道路沿山体修建，泥结碎石路面，为山地道路，进场及场内道路全长约 33

公里。

2.1.5 静乐二期（帅家岩）风电场位于忻州市静乐县，横跨康家会、娑婆等六个乡镇，装机容量为 200MW，安装 32 台 3.2MW、37 台 2.65MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 8 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。场内检修道路沿山体修建，泥结碎石路面，为山地道路，进场及场内道路全长约 78 公里。

2.1.6 代县（槐树梁）风电场位于山西省忻州市代县滩上镇掌寺沟庄子村东北方向约 800m 处的山梁之上，海拔 1800m，距代县中心约 10km，距忻州市约 60km，装机容量为 150MW，安装 47 台 3.2MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 6 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网，进场及场内道路全长约 70 公里。

2.1.7 神池（贺职）风电场位于忻州市神池县境内，装机容量为 100MW，安装 33 台 2.65MW、4 台 3.2MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 4 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。风机机位道路主要分布于贺职乡、义井镇，进场及场内道路全长约 35 公里。

2.1.8 润宏（达木河）风电场位于忻州市神池县大严备乡四十亩沟村，总装机容量为 148MW，分两期建设，一期容量 98MW，二期容量 50MW，共安装 40 台 2.3MW，3 台 2.0MW，20 台 2.5MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，经 6 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网，进场及场内道路全长约 67 公里。

2.1.9 金润（磨石山）风电场位于忻州市神池县八角镇三道沟村，升压站距离县城约 34 公里，总装机容量 50MW，共安装 20 台 2.5MW 风电机组，风电机组经 2 回 35kV 集电线路接至风电场 110kV 升压站 35kV 母线侧，经 1 回 110kV 送出线路接至润宏（达木河）一、二风电场 220kV 升压站 2#主变 110kV 侧；风机机位道路主要分布于烈堡乡，进场及场内道路全长约 22 公里。

2.1.10 大蛇头（高唐）二期风电场位于山西省吕梁市岚县西北部 20km 的大

蛇头乡一带，装机容量 25MW，安装 6 台 3.65MW 及 1 台 3.35MW 风电机组，风机出口电压 0.69kV，新建 1 条 35kV 集电线路，利用大蛇头（高唐）一期风电场 1 回 110kV 线路接入电网。场内检修道路沿山体修建，泥结碎石路面，为山地道路，进场及场内道路全长约 16 公里。

2.1.11 浑源（荞麦川）风电场位于山西省大同市浑源县，装机容量 50MW，按照 12 台 3.65MW、2 台 3.35 三一风电机组，采用单母线接线方式，由双回集电线路汇入 110kV 升压站二次升压后，通过 1 回 110kV 送出线路并入浑源变电站。进场及场内道路全长约 12.5 公里。

2.1.12 交口（绿景）风电场位于山西省吕梁市交口县，装机容量为 20MW，安装 4 台 5.0MW 风电机组，配套建设 35kV 开关站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 1 回 35kV 架空集电线路送至开关站，再以 1 回 35kV 送出线路接入电网。进场及场内道路全长约 6 公里。

上述十二个风电场进场道路受气候变化、雨雪天气、边坡地质不良等因素综合影响，容易导致部分路段毁坏、山体滑坡、排水沟被堵塞等情况，冬季时路面易积雪结冰，影响风电场设备安全稳定运行及行车安全等。现委托有资质的单位定期对道路路面及排水沟进行维护、对雨水冲毁路段进行应急抢修、对道路积雪进行清理，对损坏路面填筑中细石、灰渣，以满足风电场安全稳定运行。

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：

- 2.2.1 升压站及风场道路定期巡视检查；
- 2.2.2 升压站及风场道路受损、塌方及水毁路面定期修复，含应急修复；
- 2.2.3 升压站及风场道路排水沟疏通，含应急疏通；
- 2.2.4 升压站及风场道路铲雪及破冰；
- 2.2.5 升压站及风场道路填筑中细石；
- 2.2.6 设备紧急抢修及维护遇道路阻工时，协调通行。

完成本项目所需人工、差旅、材料及其他辅助工作均由承包人自行提供。

序号	场站名称	项目公司	所在位置
1	大蛇头（高唐）一期风电场	岚县虎悦通大蛇头风力发电有限公司	山西省吕梁市岚县

2	仙翁山风电场	长子县朗晴协合风电有限公司	山西省长治市长子县
3	蒲县（程野）风电场	蒲县远天风电有限公司	山西省临汾市蒲县
4	静乐一期（驸马滩）风电场	静乐县新风能源发展有限公司	山西省忻州市静乐县
5	静乐二期（帅家岩）风电场	静乐弘义能源开发有限公司	山西省忻州市静乐县
6	代县（槐树梁）风电场	代县新华能能源开发有限公司	山西省忻州市代县
7	神池（贺职）风电场	神池晋源新风能源开发有限公司	山西省忻州市神池县
8	润宏（达木河）风电场	神池县润宏风电有限公司	山西省忻州市神池县
9	金润（磨石山）风电场	神池金润风能新能源科技有限公司	山西省忻州市神池县
10	大蛇头（高唐）二期风电场	岚县虎通风力发电有限公司	山西省吕梁市岚县
11	浑源（荞麦川）风电场	浑源县同阳新能源发电有限公司	山西省大同市浑源县
12	交口（绿景）风电场	交口县绿景清洁能源有限公司	山西省吕梁市交口县

根据工作节点安排，本次五凌电力大蛇头（高唐）风电场等 12 个风电场进场道路维护与冬季铲雪项目中标单位需分别与上述各风电场对应项目单位签订合同。

招标按三年工程量总价进行投标，定标后合同一年一签，若首年合同履行不达标（详见“附件五 年度考核标准”），发包方有权不与承包方签署第二年合同，若次年合同履行不达标，发包方有权不与承包方签署第三年合同，单个场站续签价格保持固定，

2.3 工期要求

2024年至2027年共三年,计划开工日期2024年10月1日至2027年9月30日。具体开工日期以场站通知为准。

3. 投标人资格要求

3.1 投标人应具有独立订立合同的资格。

3.2 资质条件

3.2.1 投标人应具备公路工程施工总承包三级及以上或建筑工程施工总承包三级及以上资质,能满足本项目主要工作要求。

3.2.1 投标人应具备有效的安全生产许可证。

3.3 业绩要求:投标人近3年(2021-2023年)具有5个及以上与本招标项目类似的业绩(必须提供合同首页、签字盖章页及对应项目结算发票,否则不予采纳)。

3.4 财务状况

3.4.1 投标人近3年(2021-2023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(2021-2023年)会计年度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《近年财务状况表》(格式见第八章投标文件商务部分)。

3.5 施工设备

3.5.1 投标人应能保证及时提供本招标项目所需的施工设备,其数量和品种应能满足本招标项目主要的施工作业要求。

3.5.2 若中标,拟投入本招标项目的主要施工设备清单中的关键设备和数量应及时到场,并保证完好。

3.6 项目经理

3.6.1 投标人必须指定1名项目经理,项目经理与投标人签定正式劳动合同3年以上(必须提供劳动合同和社保机构盖章的社保证明,否则不予采纳)。未经采购人同意,不得随意更换项目经理。

3.6.2 具有类似项目管理经历(要求提供项目经理业绩证明,否则不予采纳)。3.7 主要人员:主要技术人员不少于3人,应具备相应资质。

3.8 本次招标不接受联合体投标。

3.9 其他

3.9.1 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。

3.9.2 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”。

3.9.3 投标人近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故。

3.9.4 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（单位）；

(2) 主要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或者未划分标段的同一招标项目投标；

(3) 在国家权威机构或部门信息管理平台【《人民法院公告网》、《中国执行信息公开网》等】被曝光为失信执行人或存在严重不良行为的单位；

(4) 被责令停业的、或财产被接管或冻结的；

(5) 被暂停或取消投标资格的；

(6) 在最近三年内有骗取中标或严重违约的。

(7) 被责令停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；

(8) 财产被接管或冻结的；

(9) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；

(10) 在最近三年内发生重大监理质量问题（以相关行业主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；

(11) 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；

(12) 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；

(13) 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；

(14) 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 9 月 4 日至 9 月 11 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→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

数智签 app 办理：电能易购招标采购平台使用数智签 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“数智签”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

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. 现场踏勘

不适用于本项目。

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9月25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

8.1 招标人

招标人：五凌电力有限公司

招标人联系人：瞿宁

电 话：0731-85893338

电子邮件：wlzbcg188@163.com

8.2 项目单位

项目单位：山西分公司

项目单位联系人：易英俊

电 话：18574947581

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 9 月 4 日