

国家电投集团山西电力有限公司 二〇二五年第二批集中招标 招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团山西电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目单位：大唐全州新能源有限公司、大唐永州新能源有限公司、国电投山西能源服务有限公司

项目资金来源：企业自筹，已落实

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

标段 2-1 全州黄花岭风电场箱变维修、更换服务框架

项目地点：全州黄花岭风电场进场道路入口位于广西桂林市全州县白宝乡包家田村，风场平均海拔 970 米，冬季易发生冰冻灾害。

项目规模：全州黄花岭风电场装机容量 50MW，于 2019 年 5 月 25 日全容量并网发电。共安装 23 台远景能源有限公司 EN115-2.2 型风机，风机出口电压 690V，配套安装 23 台正泰电气股份有限公司型号为 ZGSB11-Z.F-2500/35 的箱式变压器。现场配置同型号备用箱变 1 台。

质量标准：见招标文件第五章技术服务标准及要求

标段 2-2 国电投山西能源服务有限公司新能源场站自动化运维年度服务

项目地点：山西省太原市所辖新能源场站

项目规模：能源公司目前所辖寿阳松阔光伏（装机容量 100MW）、云州佳鑫光伏（装机容量 30MW）、广灵裴家洼光伏（装机容量 30MW）、偏关慧能风电（装机容量 100MW）、右玉牛心堡风电（装机容量 250MW）、潞城荟萃风电（装机容量 100MW），对上述新能源场

站及能源公司受托管理场站开展自动化通讯系统运维年度服务框架招标。

质量标准：见招标文件第五章技术服务标准及要求

标段 2-3 国电投山西能源服务有限公司新能源场站防雷检测年度服务

项目地点：山西省太原市所辖新能源场站

项目规模：能源公司目前所辖寿阳松阔光伏（装机容量 100MW）、云州佳鑫光伏（装机容量 30MW）、广灵裴家洼光伏（装机容量 30MW）、偏关慧能风电（装机容量 100MW）、全州黄花岭风电（装机容量 50MW）、右玉牛心堡风电（装机容量 250MW）、潞城荟萃风电（装机容量 100MW）、宾县兴宾风电（装机容量 250MW），对上述新能源场站及能源公司受托管理场站开展年度防雷检测年度服务框架招标。

质量标准：见招标文件第五章技术服务标准及要求

标段 2-4 国电投山西能源服务有限公司新能源场站第三方性能检验检测年度服务

项目地点：山西省太原市

项目规模：能源公司目前所辖寿阳松阔光伏（装机容量 100MW）、云州佳鑫光伏（装机容量 30MW）、广灵裴家洼光伏（装机容量 30MW）、偏关慧能风电（装机容量 100MW）、全州黄花岭风电（装机容量 50MW）、右玉牛心堡风电（装机容量 250MW）、潞城荟萃风电（装机容量 100MW）、宾县兴宾风电（装机容量 250MW），对上述新能源场站及能源公司受托管理场站开展年度第三方性能检验检测年度服务框架招标，涉及项目包括通用类（箱变油样化验、电磁辐射检测）、风电类（主轴无损探伤、焊缝超声波无损检测、高强螺栓理化性能试验、螺栓失效分析、机组振动检测、油化验、内窥镜检查、塔筒垂直度检测、基础沉降观测、免爬器安全检测、单台机组噪声测试等）、光伏类（组件热斑检测、EL 检测、IV 测试、接地连续性测试、STC 最大功率测试、PID 测试、逆变器效率测试、逆变器电能质量测试、灰尘损失测试、温升损失测试、串并联失配损失测试、直流线损测试、交流线损测试、遮挡损失测试、电站性能比（PR）测试、辐照计对比测试、方阵 PR 测试、系统效率测试）

质量标准：见招标文件第五章技术服务标准及要求

标段 2-5 全州黄花岭、永州分水塘风电场运行及变配电检修维护委托运维服务

项目地点：广西桂林市全州县与湖南永州市零陵区交界处黄花岭、分水塘风电场

项目规模: 永州分水塘风电项目装机容量 50MW, 现场共安装 25 台风机, 三条 35kV 集电线路, 一条 110kV 送出线路;

全州黄花岭风电项目装机容量 50MW, 现场共安装 23 台风机, 三条 35kV 集电线路, 一条 220kV 送出线路。

质量标准: 委托方的安全、运行、技术监督等各种生产管理制度, 设备零缺陷运行和商业机组非停标准, 现场运行规程、检修规程、监督规程、质量标准及各种反事故技术措施、应急预案; 设备制造厂的技术标准; 国家、行业相关的技术规范、管理验收标准; 国家、行业有关电力安全生产的各种现行法律法规及标准。(详见第五章)

标段 2-6 永州分水塘风电场叶片运输及路勘路改

项目地点: 永州分水塘风电场: 湖南永州零陵区石岩头镇分水塘风电场

项目规模: 永州分水塘风电位于湖南省永州市零陵区石岩头镇, 现计划开展一台风机单只叶片运输及路勘修复工作, 叶片暂存于河北保定市, 叶片长度约为 56m, 重量约为 13t。运输起点为河北省保定市竞秀区北三环北 50 米保定二彪物风电物流园, 运输终点为永州分水塘风电场 2#风机机位处。

质量标准: 见招标文件第五章技术服务标准及要求

标段 2-7 永州分水塘风电叶片吊装服务

项目地点: 永州分水塘风电场: 湖南永州零陵区石岩头镇分水塘风电场

项目规模: 永州分水塘风电位于湖南省永州市零陵区石岩头镇, 现计划开展一台风机单只叶片吊装、安装、调试工作, 风机型号为 En115-2.2, 轮毂高度为 90m, 叶片长度约为 56m, 重量约为 13t。

质量标准: 见招标文件第五章技术服务标准及要求

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期要求	信息服务费(元)
1.	DNYZC-2025-02-01-079-01	2-1 全州黄花岭风电场箱变维修、更换服务框架	本次招标范围包括全州黄花岭风电场箱变发生故障后, 开展现场维修及返厂维修工作, 包括物料、耗材的提供及拆装吊运和往返运输服务。(注: 返厂维修不限于原箱变生产	项目实施期: 自框架协议签订之日起三年。框架有效期内由项目公司根据项目需求委托中标单位, 双方根据招标结果对应的单价签订具体实施合同,	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期要求	信息服务费(元)
			厂家) 1. 当箱变发生故障或受损时, 负责提供技术支持服务, 内容包括故障诊断、处理建议以及技术指导等。 2. 根据箱变实际故障情况, 出具书面初步处理意见, 比如观察运行、增强维护、维修(现场可维修的故障)、返厂维修(需返厂维修的故障)或报废等。 3. 现场可维修的箱变故障, 负责完成设备修理、试验等全部工作。 4. 箱变损坏需返厂维修时, 负责为委托方提供箱变返厂维修服务, 包括但不限于箱变拆除更换备用箱变、故障箱变返厂的吊运、返厂维修、出厂试验、往返运输、安装、现场试验等。	明确工期、价款等具体内容。时间响应要求: 现场箱变故障时, 乙方在接到甲方现场服务委托单后, 24 小时内安排人员到现场进行检查确认, 现场可以维修的故障应在 72 小时内完成维修工作(即: 4 日内完成设备修理、试验等全部工作), 需返厂维修的箱变故障, 应在 48 小时内将箱变备机运至故障箱变位置, 并按要求完成安装、试验、调试、试运等全部工作, 同时将损坏箱变拆除、运输返厂, 维修时间不得超过 30 天。	
2.	DNYZC-2025-02-01-079-02	2-2 国电投山西能源服务有限公司新能源场站自动化运维年度服务	能源公司所辖场站及受托运维场站 2025 年度-2027 年自动化运维框架招标工作。详检第二卷第五章	项目实施期: 自框架协议签订之日起三年。框架有效期内由项目公司根据项目需求委托中标单位, 双方根据招标结果对应的单价合同签订具体实施合同, 明确工期、价款等具体内容。业务合同一年一签	1000
3.	DNYZC-2025-02-01-079-03	2-3 国电投山西能源服务有限公司新能源场站防雷检测年度服务	能源公司所辖场站及受托运维场站 2025 年度-2027 年防雷检测框架招标工作。详检第二卷第五章	项目实施期: 自框架协议签订之日起三年。框架有效期内由项目公司根据项目需求委托中标单位, 双方根据招标结果对应的单价合同签订具体实施合同, 明确工期、价款等具体内容。	1000
4.	DNYZC-2025-02-01-079-04	2-4 国电投山西能源服务有限公司新能源场站第三方性能检验检测年度服务	本次招标范围包括能源公司所辖场站及受托运维场站, 包括但不限于: 通用类检验检测项目(箱变油样化验、电磁辐射检测); 风电类检验检测项目(主轴无损探伤、焊缝超声波无损检测、高强螺栓理化性能试验、螺栓失效分析、机组振动检测、油化验、内窥镜检查、塔筒垂直度检测、基础沉降观测、免爬器安全检测、单台机组噪声测试等); 光伏类检验检测项目(组件热斑检测、EL 检测、IV 测试、接地连续性测试、STC 最大功率测试、PID 测试、逆变器效率测试、逆变器电能质量测试、灰尘损失测试、温升损失测试、串并联失配损失测试、直流线损测试、交流线损测试、遮挡损失测试、电站性能比(PR)测试、辐照计对比测试、方阵 PR 测试、系统效率测试)	项目实施期: 自框架协议签订之日起三年。框架有效期内由项目公司根据项目需求委托中标单位, 双方根据招标结果对应的单价合同签订具体实施合同, 明确工期、价款等具体内容。 管理变动, 甲方要求终止	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期要求	信息服务费(元)
5.	DNYZC-2025-02-01-079-05	2-5 全州黄花岭、永州分水塘风电场运行及变配电检修维护委托运维服务	本次招范围包括但不限于： 风电场安健环管理、运行监控管理、变配电设备（含光缆）维护检修管理（不包括风机检修）、设备技术监督、电力营销管理（不含电力交易）、物资及采购管理、综合管理以及配合委托方与当地政府部门进行工作协调，落实当地政府相关工作要求，消防设备设施年检，电气设备预防性试验，变配电设备故障抢修、日常消缺（含电缆、光缆）；风机每月日常巡检；参加当地政府部门、电网公司及上级单位组织的各种会议以及工作检查的配合工作；资料档案管理工作，生活设施维护及日常生活必要物资采购，具体委托运营范围及内容详见第五章技术规范书。	☒ 有期限，预计自【2025】年【4】月【1】日至【2026】年【3】月【31】日。（中标人需在正式接管运维电站前两周组织电站负责人和值长入驻电站熟悉现场工作流程、排查隐患，发生的费用含在投标报价中）	1000
6.	DNYZC-2025-02-01-079-06	2-6 永州分水塘风电场叶片运输及路勘路改	开展永州分水塘风电场一支叶片运输及路勘路改工作。	签订合同后 20 日内完成叶片运输、路勘路改工作。	1000
7.	DNYZC-2025-02-01-079-07	2-7 永州分水塘风电叶片吊装服务	开展永州分水塘风电场一支叶片吊装工作，包括叶片的吊装、安装（含技术服务）、连接附件采购安装等工作。	接招标人通知后 10 日内完成叶片吊装、安装、调试工作。	1000

注：以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1.	2-1 全州黄花岭风电场箱变维修、更换服务框架	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立订立合同的资格； (2) 具备承装(修、试)电力设施许可证，许可类别和等级：承修四级及以上； (3) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等； (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等。 3. 业绩要求 近 5 年内（含，自投标截止日起往前推算）至少完成 2 项包含 35kV 及以上电压等级箱变维修或改造工作业绩，并提供合同复印件（至少包括合同首页、合同范围、型号、签字盖章页及合同签订日期），需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符

序号	标段名称	资格要求
		合招标文件要求，招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故，未被列入安全生产领域失信生产经营单位；（投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供，则投标文件按废标处理） (2) 投标人应制定安全专篇，明确响应措施，响应措施应完整、可行，招标人对投标文件进行评分，评分低于 90%的投标人，实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未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； (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中列入失信被执行人名单； (3) 在国家企业信用信息公示系统中无不良信用行为（近三年无经营异常、严重违法、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录）； (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录（在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询）； (5) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被接触的情形。 6. 其他要求 (1) 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； (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供应商涉案“黑名单”； (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
2.	2-2 国电投山西能源服务有限公司新能源场站自动化运维年度服务	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立订立合同的资格； (2) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等； (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等。 3. 业绩要求 近 3 年内（含，自投标截止日起往前推算）至少完成 5 项新能源场站自动化通讯系统运维工作业绩，并提供合同复印件（至少包括合同首页、合同范围、签字盖章页及合同签订日期），需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求，招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故，近 12 个月在国家电投集团系统未发生人身死亡事故，未被列入安全生产领域失信生产经营单位；（投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供，则投标文件按废标处理。） (2) 投标人应制定安全专篇，明确响应措施，响应措施应完整、可行，招标人对投标文件进行评分，评分低于 90%的投标人，实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未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； (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中列入失信被执行人名单； (3) 在国家企业信用信息公示系统中无不良信用行为（近三年无经营异常、严重违法、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录）； (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录（在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询）；

序号	标段名称	资格要求
		自行查询)； (5) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被接触的情形。 6. 其他要求 (1) 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； (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供应商涉案“黑名单”； (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
3.	2-3 国电投山西能源服务有限公司新能源场站防雷检测年度服务	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立订立合同的资格； (2) 具有雷电防护装置检测资质，等级为乙级资质及以上； (3) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等； (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等。 3. 业绩要求 近 3 年内（含，自投标截止日起往前推算）至少完成 2 项防雷接地检测工作业绩，并提供合同复印件（至少包括合同首页、合同范围、签字盖章页及合同签订日期），需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单、检测报告等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求，招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故，近 12 个月在国家电投集团系统未发生人身死亡事故，未被列入安全生产领域失信生产经营单位；（投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供，则投标文件按废标处理。） (2) 投标人应制定安全专篇，明确响应措施，响应措施应完整、可行，招标人对投标文件进行评分，评分低于 90%的投标人，实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入严重违法失信企业名单；无不良信用行为（近三年无经营异常、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录） (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单； (3) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录（在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询）。 6. 其他要求 (1) 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； (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供应商涉案“黑名单”； (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
4.	2-4 国电投山西能源服务有限公司新	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立订立合同的资格； (2) 具备国家或行业认可的光伏和风电检验检测 CNAS 或 CMA 证书； (3) 本项目不接受联合体投标。

序号	标段名称	资格要求
	能源场站 第三方性能检验检测年度服务	2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等； (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等。 3. 业绩要求 近 5 年内（含，自投标截止日起往前推算）至少完成 2 项性能检验检测工作业绩，并提供合同复印件（至少包括合同首页、合同范围、签字盖章页及合同签订日期），需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单、验收报告等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求，招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内不存在一般及以上生产安全责任事故，近 12 个月在国家电投集团系统未发生人身死亡事故，未被列入安全生产领域失信生产经营单位；（投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供，则投标文件按废标处理。） (2) 投标人应制定安全专篇，明确响应措施，响应措施应完整、可行，招标人对投标文件进行评分，评分低于 90%的投标人，实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入严重违法失信企业名单；无不良信用行为（近三年无经营异常、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录） (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单； (3) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录（在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询）。 6. 其他要求 (1) 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； (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供应商涉案“黑名单”； (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
5.	2-5 全州黄花岭、永州分水塘风电场运行及变配电检修维护委托运维服务	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立订立合同的资格； (2) 具备承装(修、试)电力设施许可证，许可类别和等级：承修和承试四级及以上； (3) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结及破产状态； (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等。 3. 业绩要求 近 5 年内（含，自投标截止日起往前推算）完成至少 2 个单体项目容量 50MW 及以上风电场运营服务业绩，并提供合同扫描件（含合同首页、服务内容/服务范围页、签字盖章页），需提供在电场/站服务情况的书面证明材料及电场/站方的联系方式。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求，招标人有权否决其投标，必要时核实原件。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故，未被列入安全生产领域失信生产经营单位。（投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供，则投标文件按废标处理。）

序号	标段名称	资格要求
		(2) 投标人应制定安全专篇, 明确响应措施, 响应措施应完整、可行, 招标人对投标文件进行评分, 评分低于 90%的投标人, 实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未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; (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 中列入失信被执行人名单; (3) 在国家企业信用信息公示系统中无不良信用行为 (近三年无经营异常、严重违法、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录); (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录 (在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询); (5) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被接触的情形。 6. 其他要求 (1) 选派的电站负责人应为投标人正式员工 (以社保证明为准), 并且在近 5 年担任 220kV 及以上新能源发电场站场长 (副场长) 经历不少于 2 年, 须提供证明; (2) 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; (3) 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”; (4) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
6.	2-6 永州分水塘风电场叶片运输及路勘路改	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的, 具有独立订立合同的资格; (2) 具有中国水利电力物资流通协会颁发的《电力大件运输企业资质证书》的总承包甲级和交通部门颁发的大件货物运输资质。 (3) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等; (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告, 包括 (但不限于) 资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表 (股东权益变动表) 等。 3. 业绩要求 近 5 年内 (含, 自投标截止日起往前推算) 至少具有 2 支及以上风机叶片运输业绩, 并提供合同复印件 (至少包括合同首页、合同范围、签字盖章页及合同签订日期), 需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求, 招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在一般及以上生产安全责任事故, 未被列入安全生产领域失信生产经营单位; (投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供, 则投标文件按废标处理。) (2) 投标人应制定安全专篇, 明确响应措施, 响应措施应完整、可行, 招标人对投标文件进行评分, 评分低于 90%的投标人, 实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统 (www.gsxt.gov.cn) 中列入严重违法失信企业名单; 无不良信用行为 (近三年无经营异常、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录) (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 列入失信被执行人名单; (3) 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录 (在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/

序号	标段名称	资格要求
		自行查询)。 6. 其他要求 (1) 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; (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供应商涉案“黑名单”; (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。
7.	2-7 永州分水塘风电叶片吊装服务	1. 资质要求 (1) 在中华人民共和国工商管理部门注册的, 具有独立订立合同的资格; (2) 具有电力工程施工总承包三级及以上资质或特种工程专业承包资质(特殊设备起重吊装), 且证书需在有效期内; (3) 具有安全生产许可证, 且证书需在有效期内。 (4) 本项目不接受联合体投标。 2. 财务要求 (1) 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停业、财产被接管、冻结及破产状态等; (2) 经营状况良好。应提供最近三年的财务报告及审计报告, 包括(但不限于)资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表(股东权益变动表)等。 3. 业绩要求 近5年内(含, 自投标截止日起往前推算)至少具有2项(以合同数量为准)及以上风机整机或大部件(包括但不限于叶片、发电机、轮毂、齿轮箱、主轴、传动链、机舱)吊装业绩, 并提供合同复印件(至少包括合同首页、合同范围、签字盖章页及合同签订日期), 需提供业绩完成的验收证明文件或发票、银行回单等其他能够证明履约完成的材料。如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求, 招标人有权否决其投标。 4. 安全要求 (1) 近36个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故, 未被列入安全生产领域失信生产经营单位; (投标人应提供相应的证明文件或承诺文件。若未提供, 则投标文件按废标处理。) (2) 投标人应制定安全专篇, 明确响应措施, 响应措施应完整、可行, 招标人对投标文件进行评分, 评分低于90%的投标人, 实行“安全一票否决”。 5. 信誉要求 (1) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统(www.gsxt.gov.cn)中列入严重违法失信企业名单; 无不良信用行为(近三年无经营异常、影响履约行为的行政处罚行为等信用记录) (2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)列入失信被执行人名单; (3) 近36个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 投标人及其法定代表人近三年内无行贿犯罪记录(在“中国裁判文书网”网站 https://wenshu.court.gov.cn/ 自行查询)。 6. 其他要求 (1) 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; (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供应商涉案“黑名单”; (3) 投标人没有处于国家电投集团山西电力有限公司及所属项目单位相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。

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 2 月 9 日至 2025 年 2 月 16 日 17 时 00 分（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 信息服务费价格

购买招标文件需支付招标文件信息服务费，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（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理:国家电投电子商务平台使用手机 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 AppStore、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。（已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”）。

在国家电投电子商务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,供应商注册审核问题支持电话: 400-810-7799/010-56995650 转 1（一个工作日内一般会完成审核）。

（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. 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 3 日 17 时 00 分（北京时间），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”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：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“数智签”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

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（<https://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：国家电投集团山西电力有限公司

地 址：太原市小店区平阳路 65 号平阳景苑 14 幢 21 层

联 系 人：汪先生

电 话：0351-2218952

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

联 系 人：郝彦轩

电 话：010-56995647

（签名）

（盖章）

2025 年 2 月 9 日