

# 国家电投集团陕西电力有限公司 二〇二五年第七批集中招标 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：国家电投集团陕西电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

立项情况：已立项

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

#### (1) 标段 7-1 寿光官台国投光伏电站配套储能容量租赁服务项目

项目地点：山东省潍坊市寿光市羊口镇

租赁容量：30MW/60MWh

工期要求：2年。暂定2025年9月1日开始，2027年8月31日结束，具体期限以实际签订合同约定的期限为准

#### (2) 标段 7-2 国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司风电机组叶片覆冰监测预警及除冰技术服务项目

项目地点：山西省忻州市繁峙县砂河镇金山铺乡

项目规模：基于璟皓风电场开发一套风电机组叶片覆冰监测预警系统并在5台风机示范应用，开发一套除冰系统并完成1台风机实施验证

服务期限：518日历天。计划2025年8月1日开始，2026年12月31日结束(以上工期为计划工期，具体以发包人外包项目开工许可申请单审批时间为准)

#### (3) 标段 7-3 国家电投集团神木新能源发电有限公司基于激光雷达监测技术的风机叶片气动不平衡分析方法技术委托开发服务项目

项目地点：陕西省榆林市神木市锦界镇凌云风电场

建设规模：89.6MW 风力发电场

服务期限：487 日历天。计划 2025 年 9 月 1 日开始，2026 年 12 月 31 日结束

项目整体进度：（1）2025 年 09 月-12 月 31 日：完成三维检测系统原型建模；（2）2026 年 01 月-04 月：零位标定系统测试；（3）2026 年 05 月-11 月：指定风电场示范应用

#### **（4）标段 7-4 国家电投榆阳 5 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目**

项目地点：陕西省榆林市榆阳区

建设规模：50MW 风力发电场（含一座 110kV 升压站以及送出线路）

计划工期：280 日历天

项目整体进度：计划 2025 年 9 月开工，实际开工工作时间按照监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准，2025 年 12 月 31 日首台风机并网发电，2026 年 6 月 30 日全容量并网

#### **（5）标段 7-5 国家电投集团佳县 5 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目**

项目地点：陕西省榆林市佳县

建设规模：50MW 风力发电场（含一座 110kV 升压站以及送出线路）

计划工期：280 日历天

项目整体进度：计划 2025 年 9 月开工，实际开工工作时间按照监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准，2025 年 12 月 31 日首台风机并网发电，2026 年 6 月 30 日全容量并网。

#### **（6）标段 7-6 国家电投集团榆阳 5 万千瓦风电项目和佳县 5 万千瓦风电项目工程监理服务项目**

项目地点：陕西省榆林市佳县、陕西省榆林市榆阳区

建设规模：佳县 50MW、榆阳 50MW

服务期限：从业主书面通知开始至项目竣工验收，监理主要服务期 11 个月（投标人自行考虑并网后消缺、专项验收、资料验收移交直至竣工验收的服务时间，各个项目主要服务期监理人数每月不少于 8 人）

#### **（7）标段 7-7 国家电投集团澄城县 10 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目**

项目地点：陕西省渭南市澄城县

建设规模：10 万千瓦陆上风力发电项目

计划工期：暂定 10 个月（配合委托人开展开工前准备工作，从委托人书面

通知开始至项目工程移交生产验收)。计划2025年8月1日开工,实际开始工作时间按照监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准,2025年11月30日首台风机并网发电,2025年12月30日首批8万千瓦全部并网,2026年4月30日全容量并网,2026年5月30日工程移交生产验收

**(8) 标段 7-8 国家电投集团澄城县 10 万千瓦风电项目工程监理服务项目**

项目地点: 陕西省渭南市澄城县

建设规模: 10 万千瓦陆上风力发电项目

项目整体进度: 从委托人书面通知开始至项目竣工验收, 监理主要服务期 12 个月(投标人自行考虑主要服务期以外的“并网后消缺、专项验收、档案验收、工程移交生产验收、达标投产验收、直至竣工验收等”收尾服务时间)

**2.2 招标范围**

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
1.	DNYZC-2025-07-01-565-01	7-1 寿光官台国投光伏电站配套储能容量租赁服务项目	租赁山东省境内已投产共享储能电站储能容量 30MW/60MWh, 租赁期限 2 年, 满足官台国投光伏电站储能容量配置要求。(根据山东省发展改革委《关于促进我省新型储能示范项目健康发展的若干措施》的通知(鲁发改能源〔2022〕749 号), 新能源企业租赁的储能容量视同企业配建的容量), 具体范围详见第二卷第五章委托人要求。	1000
2.	DNYZC-2025-07-01-565-02	7-2 国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司风电机组叶片覆冰监测预警及除冰技术服务项目	本项目以国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司璟皓风电场为应用场景, 旨在探索解决当前风机叶片覆冰问题。投标人开展基于风电场风机叶片覆冰监测预警及除冰技术的技术服务, 须完成风电场覆冰监测预警系统的研究与硬件搭建应用, 风机叶片除冰系统研发设计、制造、供货、安装调试, 协助相应研究报告和论文的编撰、专利申请等工作。	1000
3.	DNYZC-2025-07-01-565-03	7-3 国家电投集团神木新能源发电有限公司基于激光雷达监测技	本项目采购满足完成《基于激光雷达监测技术的风机叶片气动不平衡分析方法研究》风机激光雷达三维可视化检测、风机叶片气动不平衡分析及叶片气动平衡调节方法所需的仪器和设备购置、材料与耗材、软件开发、试验与测试、技术培训、知识产权服务等内容。	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
		术的风机叶片气动不平衡分析方法技术委托开发服务项目		
4.	DNYZC-2025-07-01-565-04	7-4 国家电投榆阳5万千瓦风电工程EPC总承包项目	<p>招标范围包括但不限于：国家电投榆阳5万千瓦风电项目（含配套工程升压站、送出线路等）采用工程总承包的方式。即：本项目从工程勘测设计，土地租赁及赔偿，设备材料采购（含甲控设备）的催交、接收、验收、卸车、保管、仓储、倒运等，施工所需手续办理，建筑工程及安装工程施工、补测补勘、工程调试，项目整体验收，专项验收，并网手续办理，竣工验收以及保修期服务，直至达到国家电投集团公司达标投产考核、数字化智能化管理要求。同时承包人负责协调本项目所涉及的相关单位及政府部门，使项目按合同约定工期建设完成。承包范围具体包括但不限于如下：</p> <p>1.1 本项目（含110kV送出线路）初步设计报告编制及审查、招标设计、施工图及竣工图设计工作，项目地形补充测绘、风电场风机机位、升压站及送出线路的详勘工作；安全、环保、水保及消防设计专篇编制，水土保持及环境保护施工设计；完成当地建设相关部门施工图审查工作及现场设计技术服务等；</p> <p>1.2 所有设备（其中：风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、开关柜、无功补偿装置为甲控设备）均由承包人采购并提供其技术、售后以及保修期服务，同时提供所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品、相关技术资料等；承包人负责全部（包含甲控）设备及材料的排产、催交、接车、卸车、二次倒运、到货验收检测、现场取样送检、保管、安装质量检测，如涉及设备材料倒运、保管场地协调等费用均由承包人负责；包括但不限于：集电线路、升压站电气设备（一次、二次、保护、远动、通信、计量等），消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统，AGC系统、AVC系统、安全态势感知设备、策略验证及暂态建模、恶意代码防护设备、一次调频系统等设备材料、接入西安新能源生产运营中心设备、接入系统所需设备及材料（具体详见接入批复）；</p> <p>1.3 施工手续办理及施工准备（施工临建、进场道路等），临时用地、临时用林手续办理，场区清表、余物清理，五通一平，场界围栏、现场永久标识牌（含设备标识牌、安全警示牌等各种所需标识牌）的施工安装；电站运营期外来备用电源；升压站建筑及设备安装工程、送出（含对侧设备改造）的建筑及设备安装工程、风电场区建筑及设备安装工程（配合风机厂家塔筒预应力监测装置的安装、调试）、智慧化场站、安全智慧工地、集电线路、交通工程、环保、消防、水土保持、安全设施、职业卫生各专项工程等施工、消缺、试验、调试等。（风机塔筒厂家负责出厂至道路分界点的道路改造及协调，承包人负责从风机塔筒道路分界点至各机位道路改造及协调。）</p> <p>1.4 并网前后各项试验（特殊试验、保护定值、电磁辐射、并网前的安</p>	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
			<p>全性评价、涉网试验、等级保护测评、功率调节和电能质量测试、所有性能测试试验、并网性能检测试验)及电气设备交接试验(依据 GB50150-2016)工作。</p> <p>1.5 风力发电系统发、送、变电系统启动、试运行,消缺,风机成功通过 240 小时连续无故障试运行和并网商业运行;国家电投集团产业数据中台及西安新能源生产运营中心西安新能源生产运营中心、榆林维检站的调试、接入工作;项目各阶段工程验收及保修期服务,确保满足国家电投集团公司达标投产考核要求。</p> <p>1.6 临时租地(含施工临时租地)及长期租地(包含集电线路、送出线路、道路的长期租地等),所有用地地面附着物的补偿、青苗赔偿、拆迁补偿及清理(含坟),施工措施性临时租地,完成项目升压站、风机、箱变永久征地工作,并承担相关协调费;专项验收(并网验收、消防验收、安全竣工验收、水土保持验收、环保验收、职业病防护设施验收、档案验收、达标投产验收、防雷接地验收等)、各阶段质监验收、第一、二次启委会、五遥功能调试、调度自动化、无线通信系统安装及调试、视频监控系统安装及调试、联合试运转办理、权证办理(三证)、电网及项目所在地政府等协调工作,使本项目按合同工期要求建设完成,如期并网。</p> <p>投标人承担交钥匙总承包的责任,除明确由招标人承担的工作之外,其余工作均由投标人负责承担。</p> <p><b>其中:</b>风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、无功补偿装置系统设备、开关柜为甲控设备,投标人负责与招标人确定的供应商签订采购合同。上述甲控设备及 110kV 送出线路工程、西安新能源生产运营中心(产业数据中台)、智慧化场站、政府乡村振兴费按暂估价计列,投标人按照国家招标采购有关规定开展招标采购工作,最终以实际工程价为准,据实结算)。</p> <p>本项目总装机容量为 50MW,总容量上浮不超过 0.2MW,不下浮,单机容量 6.7MW 至 7.5MW,允许混排(不同单机容量或叶轮直径都算混排),不允许降容,风机轮毂高度 180m,叶轮直径不小于 220m,共 7 个机位,投标人自行考虑机型发生变化的风险,风机机型以招标人确定的机型为准,合同价格不做调整。</p> <p>(详见第二卷第五章发包人要求)</p>	
5.	DNYZC-2025-07-01-565-05	7-5 国家电投集团佳县 5 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目	<p>招标范围包括但不限于:国家电投集团佳县 5 万千瓦风电项目(含配套工程:升压站、送出线路等)采用工程总承包的方式。即:本项目从工程勘测设计,土地租赁及赔偿,设备材料采购(含甲控设备)的催交、接收、验收、卸车、保管、仓储、倒运等,施工所需手续办理,建筑工程及安装工程施工、补测补勘、工程调试,项目整体验收,专项验收,并网手续办理,竣工验收以及保修期服务,直至达到国家电投集团公司达标投产考核、数字化智能化管理要求。同时承包人负责协调本项目所涉及的相关单位及政府部门,使项目按合同约定工期建设完成。承包范围具体包括但不限于如下:</p> <p>1.1 本项目(含 110kV 送出线路)初步设计报告编制及审查、招标设计、施工图及竣工图设计工作,项目地形补充测绘、风电场风机机位、升压站及送出线路的详勘工作;安全、环保、水保及消防设计专篇编制,水土保持及</p>	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
			<p>环境保护施工设计;完成当地建设相关部门施工图审查工作及现场设计技术服务等;</p> <p>1.2 所有设备(其中:风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、开关柜、无功补偿装置为甲控设备)均由承包人采购并提供其技术、售后以及保修期服务,同时提供所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品、相关资料等;承包人负责全部(包含甲控)设备及材料的排产、催交、接车、卸车、二次倒运、到货验收检测、现场取样送检、保管、安装质量检测,如涉及设备材料倒运、保管场地协调等费用均由承包人负责;包括但不限于:集电线路、升压站电气设备(一次、二次、保护、远动、通信、计量等),消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统,AGC系统、AVC系统、安全态势感知设备、策略验证及暂态建模、恶意代码防护设备、一次调频系统等设备材料、接入西安新能源生产运营中心设备、接入系统所需设备及材料(具体详见接入批复);</p> <p>1.3 施工手续办理及施工准备(施工临建、进场道路等),临时用地、临时用林手续办理,场区清表、余物清理,五通一平,场界围栏、现场永久标识牌(含设备标识牌、安全警示牌等各种所需标识牌)的施工安装;电站运营期外来备用电源;升压站建筑及设备安装工程、送出(含对侧设备改造)的建筑及设备安装工程、风电场区建筑及设备安装工程(配合风机厂家塔筒预应力监测装置的安装、调试)、智慧化场站、安全智慧工地、集电线路、交通工程、环保、消防、水土保持、安全设施、职业卫生各专项工程等施工、消缺、试验、调试等。(风机塔筒厂家负责出厂至道路分界点的道路改造及协调,承包人负责从风机塔筒道路分界点至各机位道路改造及协调。)</p> <p>1.4 并网前后各项试验(特殊试验、保护定值、电磁辐射、并网前的安全性评价、涉网试验、等级保护测评、功率调节和电能质量测试、所有性能测试试验、并网性能检测试验)及电气设备交接试验(依据GB50150-2016)工作。</p> <p>1.5 风力发电系统发、送、变电系统启动、试运行,消缺,风机成功通过240小时连续无故障试运行和并网商业运行;国家电投集团产业数据中台及西安新能源生产运营中心、榆林维检站的调试、接入工作;项目各阶段工程验收及保修期服务,确保满足国家电投集团公司达标投产考核要求。</p> <p>1.6 临时租地(含施工临时租地)及长期租地(包含集电线路、送出线路、道路的长期租地等),所有用地地面附着物的补偿、青苗赔偿、拆迁补偿及清理(含坟),施工措施性临时租地,完成项目升压站、风机、箱变永久征地工作,并承担相关协调费;专项验收(并网验收、消防验收、安全竣工验收、水土保持验收、环保验收、职业病防护设施验收、档案验收、达标投产验收、防雷接地验收等)、各阶段质监验收、第一、二次启委会、五遥功能调试、调度自动化、无线通信系统安装及调试、视频监控系统安装及调试、联合试运转办理、权证办理(三证)、电网及项目所在地政府等协调工作,使本项目按合同工期要求建设完成,如期并网。</p> <p>投标人承担交钥匙总承包的责任,除明确由招标人承担的工作之外,其余工作均由投标人负责承担。</p>	

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
			<p><b>其中:</b> 风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、无功补偿装置系统设备、开关柜为甲控设备, 投标人负责与招标人确定的供应商签订采购合同。上述甲控设备及 110kV 送出线路工程、西安新能源生产运营中心(产业数据中台)、智慧化场站、政府乡村振兴费按暂估价计列, 投标人按照国家招标采购有关规定开展招标采购工作, 最终以实际工程价为准, 据实结算)。</p> <p>投标人自行考虑正选机位发生变化的风险, 若正选机位发生变化(须经发包人同意), 合同价格不做调整。</p> <p>(详见第二卷第五章发包人要求)</p>	
6.	DNYZC-2025-07-01-565-06	7-6 国家电投集团榆阳 5 万千瓦风电项目和佳县 5 万千瓦风电项目工程监理服务项目	<p><b>佳县 5 万千瓦风电监理项目:</b> 全面负责国家电投集团佳县 5 万千瓦风电项目(含升压站、送出工程)的设计、采购、施工、安装及调试、工程结算、档案归档、工程验收、工程竣工、达标投产等项目全过程的监理工作。(主要服务期监理人数每月不少于 8 人)</p> <p><b>榆阳 5 万千瓦风电项目监理项目:</b> 全面负责国家电投榆阳 5 万千瓦风电项目(含升压站、送出工程)的设计、采购、施工、安装及调试、工程结算、档案归档、工程验收、工程竣工、达标投产等项目全过程的监理工作。(主要服务期监理人数每月不少于 8 人)</p>	1000
7.	DNYZC-2025-07-01-565-07	7-7 国家电投集团澄城县 10 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目	<p>主要工作范围如下: 国家电投集团澄城县 10 万千瓦风力发电项目(含风电场、110kV 升压站扩建及送出工程)EPC 总承包范围: 除土地永久征用费、工程建设监理费、建设单位的管理费、风电机组及钢混塔架监造费、项目前期工作费、风电场可研编制及评审费、项目后评价费、耕地占用税、水土保持补偿费、土地复垦保证金、建筑和安装工程一切险投保费用、生产准备费、基本预备费、建设期利息由招标人负责外, 其余为实现工程建设规模及项目并网发电所需实施的全部工作均为投标人工作范围。主要包括但不限于:</p> <p>从手续办理、建设场地清理费(包括手续办理、青苗补偿、地面附着物赔偿、迁移补偿、恢复至满足政府验收要求及协助办理永久征地等事项)、临时租地和长期租地包括(包括手续办理及协调、青苗补偿、地面附着物赔偿、迁移补偿、恢复至满足政府验收要求及协调等事宜)、分界点到风机机位点大件运输(含甲定乙购设备)涉及的迁移改造、协调及恢复(满足政府验收要求)、施工所涉及到的跨越及钻越手续办理及协调、项目开工建设至竣工验收以及保修期服务全过程的工程勘察、工程设计、设备与材料采购(含甲定乙购设备)、建筑工程及安装工程施工、调试及试验、试运行、智慧工地、智慧场站、专项验收、达标投产验收、工程移交生产验收、竣工验收、手续办理和保修期服务, 即 EPC 总承包“交钥匙”工程总承包。投标人负责协调本项目所涉及的所有相关单位及政府部门的协调并承担相关费用, 使本项目按合同工期要求建设完成并按期并网; 为满足发包人要求或为实现合同管理目标要求的任何协调等相关工作以及合同中虽未提及但是为了工程的安全和稳定、工程的顺利完成和有效运行所需的所有工作及涉及的所有费用, 均在承包范围内。</p>	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
			<p>1. 勘察设计方面：本项目工程勘察、初步设计（含评审）、施工图设计以及竣工图编制等；</p> <p>2. 设备与材料采购方面：为达到本项目技术指标及满足国家电投集团、电网公司相关技术要求所需要的全部设备与材料的采购（制造）、运输、卸货（含甲定乙购设备）、保管（含甲定乙购设备及相关的资料管理）、二次倒运（含甲定乙购设备）、提供技术和售后服务、提供所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品、相关技术资料以及保修期服务，包括但不限于：风电机组及钢混塔架、箱变、集电线路材料、高低压电缆（含电缆附件）、升压站电气设备（一次、二次、保护、远动、通信、计量等），消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统，AGC系统、AVC系统、安全态势感知设备、策略验证及暂态建模、仿真建模、目视化设施、恶意代码防护设备、二次调频系统等设备材料、接入国家电投集团产业数据中台及西安新能源生产运营中心、澄城维检中心所需设备、智慧场站、接入系统所需设备及材料（具体详见接入批复）等；</p> <p>3. 建筑工程及安装工程：</p> <p>工程协调、施工准备、清表、四通一平、临建、施工供水，施工供电、工程施工、调试及试验、试运行、环保设施施工，水土保持设施施工，职业病防护设施施工，安全设施施工（含反恐设施）、验收、投运等一切为了满足工程的安全和稳定、顺利完成和有效运行所需的所有建筑与安装工程；</p> <p>进场道路、施工道路、检修道路、运输道路及吊装平台施工所有用地恢复至满足政府验收要求，场平、试桩（含施工及试验）、地基处理、风机基础、箱变基础、线路杆塔基础、电缆沟土建、沉降观测施工及沉降观测；35kV集电线路（含地埋及架空）并接入110kV升压站施工；跨越及钻越手续办理及实施（跨越铁路、公路、输电及通信线路、水库、河流、煤矿、林地等）；</p> <p>风电机组及钢混塔架安装、调试及试验，电缆安装、调试及试验，箱变安装、调试及试验，接地工程施工及测试，视频监控系统安装及调试，场内电气设备安装、调试及试验，场内光缆通信系统安装、调试及试验、并网后第一年内，基础沉降观测频次应不少于1次/3个月，全场设备标识牌及安全标示牌（含厂区道路导引牌）的制作与安装（需满足招标人要求），负责国家电投集团产业数据中台及西安新能源生产运营中心接入、澄城维检中心接入工作。</p> <p>升压站电气施工主要包括：升压站电气设备（一次、二次、保护、远动、通信、计量等），消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统、AGC系统、AVC系统、安全态势感知设备、策略验证及暂态建模、仿真建模、目视化设施、恶意代码防护设备、快速频率响应系统等设备材料、接入国家电投集团产业数据中台及西安新能源生产运营中心、澄城维检中心所需设备、智慧场站、接入系统所需设备及材料（具体详见接入批复）等设备安装及调试。</p> <p>升压站土建施工主要包括：场平、地基处理、道路、给排水系统、澄城维检中心综合楼、设备（主变、GIS、预制舱、构架、SVG、接地变等电气设备）基础、消防系统（含消防池、消防设备及材料）、污水处理系统（含土</p>	

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
			<p>建施工、污水处理设备及材料、菌群培养)、事故油池接入、电缆沟及电缆井。</p> <p>送出工程施工主要包括: 电缆、光缆、通讯设备等的安装、调试及试验。</p> <p>以上项目的验收、试运行、并网商业运行、消缺、达标投产验收、工程移交生产验收、竣工验收、保修期服务等。</p> <p>4. 其他项目包括但不限于: 建设用地的场地清理、临时租地、长期租地(含风功率预测两座测风塔)等所有用地的协调及费用, 协助永久征地办理及协调费用, 所有用地(包括但不限于临时设施用地、临时道路、进场道路、施工道路、检修道路、风机及箱变基础用地、吊装平台、杆塔基础等项目建设涉及的用地)地面附着物的补偿、青苗赔偿、余物清理、迁移补偿等协调及费用, 项目区域内及大件运输分界点到机位点必要的管道、线缆、景观、植被、房屋等拆除、迁移、改造、恢复至满足政府验收要求等, 大件运输分界点到机位点的大件运输手续办理及协调; 线路廊道清理(含手续办理), 专项验收(安全设施验收、水土保持验收、环保验收、职业病防护设施验收、反恐验收、档案验收、达标投产验收、防雷接地验收、消防验收等)、电网及建设行政主管部门审图、特殊试验、保护定值计算、电力监控安全性评价(整改、复评)、等保测评及备案、应急预案备案(突发环境事件应急预案须单独在环保局备案)、能监局项目备案、质监备案、各阶段质监验收(含送出线路)、一二次启委会、涉网试验(主要包括发电机组有功功率调节及功率特性测试、风电场有功调节能力测试、风电场无功功率特性测试、风电场电能质量测试、快速频率响应测试、涉网交流采样装置校验、SVG性能测试等满足国网验收要求的所有涉网试验)、所有性能测试试验、并网性能检测试验、并网前后各项试验、四遥功能调试、调度自动化、电力业务许可证办理、调度签证卡办理、权证办理、内外部协调、省调及地调手续办理并取得验收合格手续、电网及项目所在地政府相关前期手续协调工作及费用等, 联合试运转、并网及相关手续办理、乡村振兴相关内容等全部工作的“交钥匙工程”, 并满足政府、国家电网公司等相关标准、规范、要求, 并达到国家电投集团达标投产及相关标准、规范要求。上述涉及的全部费用均由投标人承担。</p> <p>投标人承担交钥匙总承包的责任, 除明确由招标人承担的工作之外, 其余工作均由投标人负责。如有需要投标人还需配合业主单位开展融资租赁工作。</p> <p><b>备注</b> 风力发电机组、钢混塔架、箱变、电缆、无功补偿装置系统设备、开关柜为甲定乙购设备, 投标人负责与招标人确定的供应商签订采购合同。上述甲定乙购设备及智慧工地、智慧场站、乡村振兴费按暂估价计列, 投标人按照国家招标采购有关规定开展招标采购工作, 最终以实际工程价为准, 据实结算。</p>	
8.	DNYZC-2025-07-01-565-08	7-8 国家电投集团澄城县10 万千	<p>监理工作范围包括但不限于如下: 本项目(含风电场、110kV 升压站扩建及送出工程)施工准备、施工、安装、调试及验收阶段的进度、质量、安全、造价、生态环保、合同、信息、档案、协调等工作, 以及启动试运行、项目档案验收、工程移交生产验收、达标投产验收、竣工验收、质量保修等全过</p>	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	信息服务费(元)
		瓦风电项目工程监理单位	程监理工作。	

### 3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1.	7-1 寿光官台国投光伏电站配套储能容量租赁服务项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1) 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力；</p> <p>(2) 没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>）网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单）；</p> <p>(4) 近 36 个月内(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>(5) 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况；</p> <p>(6) 不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标；</p> <p>(7) 没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1) 投标人应具有 1 个已投产的共享储能电站，共享储能电站须具备相关政府部门批准的储能项目备案证、项目接入电网批复文件，投标人拟提供租赁服务的储能项目已投产并网；（提供相关证明材料）</p> <p>(2) 投标人具有的储能电站在服务期内可租赁容量不低于 30MW/60MWh，严禁重复租赁或超容量租赁；（提供证明材料或承诺书，承诺书格式自拟）</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月未在国家电投集团系统未发生人身死亡事故。（提供证明材料或承诺书，承诺书格式自拟）。</p> <p>(4) 本项目不接受联合体投标。</p>
2.	7-2 国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司风电机组叶片覆冰监测预警及除冰技术服务项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1) 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力；</p> <p>(2) 没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>）网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单）；</p> <p>(4) 近 36 个月内(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>(5) 应具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>）</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>或相关认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态)(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内)；</p> <p>(6) 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况；</p> <p>(7) 不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察部机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标；</p> <p>(8) 没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1) 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。（出具承诺函）；</p> <p>(2) 需提供金风风机厂家授权文件；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内（2020 年 6 月-至今）完成至少 1 个相同或类似的风电机组叶片防覆冰项目业绩（包含首页、技术参数、供货范围、签字盖章页），以合同签订日期或竣工验收报告为准。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；</p> <p>(4) 项目经理近 3 年内（2022 年 6 月-至今）应负责过 1 个相同或类似的风电机组叶片防覆冰改造项目管理经验（可自证），提供管理项目的合同复印件（包括合同首页、工作范围、主要参数及签字盖章页）</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理负责人必须具有相应注册执业资格或安全生产考核合格证书（C 证）。</p> <p>(6) 本项目不接受联合体投标。</p>
3.	7-3 国家电投集团神木新能源发电有限公司基于激光雷达监测技术的风机叶片气动不平衡分析方法技术委托开发服务项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1) 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力；</p> <p>(2) 没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>）网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单）；</p> <p>(4) 近 36 个月内(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>(5) 应具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>）或相关认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态)(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内)；</p> <p>(6) 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况；</p> <p>(7) 不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察部机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标；</p> <p>(8) 没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）完成至少 2 个相同或类似的风电机组叶片气动不平衡检测项目业绩，需提供合同复印件（包含合同首页、</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>技术参数、供货范围、签字盖章页)。</p> <p>(2) 项目经理近 3 年内 (2022 年 5 月-投标截止日) 应负责过 1 个相同或类似的风电机组叶片气动不平衡检测项目管理经验, 需提供管理项目的合同复印件, 包括合同首页、工作范围、主要参数及签字盖章页)。</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。(提供证明材料或承诺书, 承诺书格式自拟);</p> <p>(4) 本项目不接受联合体投标。</p>
4.	7-4 国家电投榆阳 5 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1) 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力;</p> <p>(2) 没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;</p> <p>(3) 经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单); 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>(4) 投标人近 36 个月内 (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>(5) 应具有完善的质量、环境、职业健康保证体系, 必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书 (以“认证认可业务信息统一查询平台”网站 (<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>) 或相关认证机构网站查询为准, 未被列入暂停、撤销状态) (请投标人自行查询相关网站, 并将查询情况截图附投标文件内);</p> <p>(6) 在同一标段投标中, 没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况;</p> <p>(7) 不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业, 或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标;</p> <p>(8) 没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1) 资质条件满足下列条件之一:</p> <p>①具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质, 并具备有效的安全生产许可证。设计允许分包, 拟分包单位应具备电力行业工程设计甲级及以上资质。</p> <p>②具备电力行业工程设计甲级及以上资质并具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质, 并具备有效的安全生产许可证。</p> <p>(2) 投标人应具有电力监管机构核发的《承装 (修、试) 电力设施许可证》二级及以上资质, 若不具有相应资质, 涉网工程 (升压站及送出线路) 的安装、维修和试验允许分包。(说明: 7 月 1 日起按《承装 (修、试) 电力设施许可证管理办法》&lt;发改委 2025 年 30 号令&gt;执行, 若投标时未完成换证, 需根据《国家能源局关于做好承装 (修、试) 电力设施许可证换领和延续工作的通知》&lt;国能发资质 2025 年 44 号&gt;作出说明)</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) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 完成至少 2 个 5 万千瓦及以上规模的风电项目 EPC 总承包完工业绩。(包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容), 竣工证明 (竣工验收证明、完工验收证明或委托人出具的证明文件或其他有效证明资料)。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(投标人应承诺,若混塔吊装专业分包,分包单位须具有近5年内至少1个完工混塔吊装项目业绩&lt;合同签订时提供,投标阶段可不提供&gt;)</p> <p>(5)拟派项目经理:①必须为本单位自有员工(提供劳动合同及社保证明)且年龄符合国家法定和集团公司要求;②必须具有相应等级的注册一级建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);③至少具有2个5万千瓦及以上的风电项目EPC总承包项目经理业绩,需提供项目经理业绩合同文件、或项目经理任命文件、或其他有效证明资料。(包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容)</p> <p>(6)拟派专职安全管理人员:①必须为本单位自有员工(提供劳动合同及社保证明);②必须具有相应注册安全工程师或具有有效的安全生产考核合格证书(B证或C证);③至少具有2个5万千瓦及以上的风电项目EPC总承包安全管理业绩。(需提供在过往项目组织机构中任职安全管理人员的证明材料、或其他有效证明资料)</p> <p>(7)不接受联合体投标。</p>
5.	7-5 国家电投集团佳县5万千瓦风电工程EPC总承包项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1)具有独立订立合同的资格和相应的履约能力;</p> <p>(2)没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;</p> <p>(3)经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);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>(4)投标人近36个月内(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>(5)应具有完善的质量、环境、职业健康保证体系,必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书(以“认证认可业务信息统一查询平台”网站(<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>)或相关认证机构网站查询为准,未被列入暂停、撤销状态)(请投标人自行查询相关网站,并将查询情况截图附投标文件内);</p> <p>(6)在同一标段投标中,没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况;</p> <p>(7)不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业,或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标;</p> <p>(8)没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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>投标人专项资格要求。</p> <p><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1)资质条件满足下列条件之一:</p> <p>①具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质,并具备有效的安全生产许可证。设计允许分包,拟分包单位应具备电力行业工程设计甲级及以上资质。</p> <p>②具备电力行业工程设计甲级及以上资质并具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质,并具备有效的安全生产许可证。</p> <p>(2)投标人应具有电力监管机构核发的《承装(修、试)电力设施许可证》二级及以上资质,若不具有相应资质,涉网工程(升压站及送出线路)的安装、维修和试验允许分包。(说明:7月1日起按《承装(修、试)电力设施许可证管理办法》&lt;发改委2025年30号令&gt;执行,若投标时未完成换证,需根据《国家能源</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>局关于做好承装（修、试）电力设施许可证换领和延续工作的通知》〈国能发资质2025年44号〉作出说明）</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）投标人应具有近5年内（自投标截止日起往前推算）完成至少2个5万千瓦及以上规模的风电项目EPC总承包完工业绩。需提供合同复印件（包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容），竣工证明（竣工验收证明、完工验收证明或委托人出具的证明文件或其他有效证明资料）。</p> <p>（投标人应承诺，若混塔吊装专业分包，分包单位须具有近5年内至少1个完工混塔吊装项目业绩〈合同签订时提供，投标阶段可不提供〉）</p> <p>（5）拟派项目经理：①必须为本单位自有员工（提供劳动合同及社保证明）且年龄符合国家法定和集团公司要求；②必须具有相应等级的注册一级建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）；③至少具有2个5万千瓦及以上的风电项目EPC总承包项目经理业绩，需提供项目经理业绩合同文件、或项目经理任命文件、或其他有效证明资料。（包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容）。</p> <p>（6）拟派专职安全管理人员：①必须为本单位自有员工（提供劳动合同及社保证明）；②必须具有相应注册安全工程师或具有有效的安全生产考核合格证书（B证或C证）；③至少具有2个5万千瓦及以上的风电项目EPC总承包安全管理业绩。（需提供在过往项目组织机构中任职安全管理人员的证明材料、或其他有效证明资料）</p> <p>（7）不接受联合体投标。</p>
6.	7-6 国家电投集团榆阳5万千瓦风电项目和佳县5万千瓦风电项目工程监理服务项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>（1）具有独立订立合同的资格和相应的履约能力；</p> <p>（2）没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>（3）经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>）网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单）；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>（4）投标人近36个月内(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>（5）应具有完善的质量、环境、职业健康保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>）或相关认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态）(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内)；</p> <p>（6）在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况；</p> <p>（7）不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标；</p> <p>（8）没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理乙级及以上资质。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(2)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>(3)投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少具有 2 个 5 万千瓦及以上陆上风力发电项目工程建设监理业绩,且其中至少有 1 个混塔施工监理业绩。业绩以提供的合同为准,投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同的复印件(包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容)、竣工证明(竣工验收证明、完工验收证明或委托人出具的证明文件或其他有效证明资料),以证明投标人满足招标业绩要求,否则其业绩将被视为无效。</p> <p>(4)投标人拟派项目总监:①具有国家注册监理工程师执业资格证书及安管人员培训证,并依法在本单位注册的注册监理工程师(需提供注册证书、劳动合同及社保证明)且年龄符合国家法定和集团公司要求;②五年内(自投标截止日起往前推算)至少具有 2 个 5 万千瓦及以上陆上风力发电项目总监业绩,且其中至少 1 个混塔施工监理业绩,需提供项目总监理工程师业绩合同文件、或项目总监理工程师任命文件、或其他有效证明资料(包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容)。</p> <p>(5)本标段不接受联合体投标。</p>
7.	7-7 国家电投集团澄城县 10 万千瓦风电工程 EPC 总承包项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>(1)具有独立订立合同的资格和相应的履约能力;</p> <p>(2)没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;</p> <p>(3)经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);</p> <p>(4)近 36 个月内(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>(5)应具有完善的质量、环境、职业健康保证体系,必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书(以“认证认可业务信息统一查询平台”网站(<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>)或相关认证机构网站查询为准,未被列入暂停、撤销状态)(请投标人自行查询相关网站,并将查询情况截图附投标文件内);</p> <p>(6)在同一标段投标中,没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况;</p> <p>(7)不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业,或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标;</p> <p>(8)没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>(1)资质条件满足下列条件之一:</p> <p>①具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质,并具备有效的安全生产许可证。设计允许分包,拟分包单位应具备电力行业工程设计甲级及以上资质;</p> <p>②具备电力行业工程设计甲级及以上资质并具备电力工程施工总承包壹级及以上等级资质,并具备有效的安全生产许可证。</p> <p>(2)投标人应具有电力监管机构核发的《承装(修、试)电力设施许可证》二级及以上资质,若不具有相应资质,涉网工程(35kV 集电线路、110kV 升压站及送出线路)的安装、维修和试验允许分包,且分包单位须具有《承装(修、试)电力设施许可证》二级及以上资质;许可范围可从事 110 千伏及以上电压等级电力</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>设施的安装、维修、试验。（说明：7月1日起按《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（发改委2025年30号令）执行，若投标时未完成换证，需根据《国家能源局关于做好承装（修、试）电力设施许可证换领和延续工作的通知》（国能发资质2025年44号）作出说明）。</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）投标人应具有近5年内（2020年6月~投标截止日）完成至少2个10万千瓦及以上规模的风电项目EPC总承包完工业绩（其中至少1个项目为钢混塔架总承包业绩）（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明、完工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））。</p> <p>（5）投标人拟派项目经理：①必须为本单位自有员工（提供劳动合同及社保证明）且年龄符合国家法定和集团公司要求；②必须具有相应等级的注册一级建造师执业资格（证书需注册在投标人所在单位，专业为建筑工程或机电工程）且具有安全生产考核合格证书（B证）；③至少具有2个10万千瓦及以上风电项目EPC总承包项目经理业绩，需提供项目经理业绩合同文件、或项目经理任命文件、或其他有效证明资料（包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容）。</p> <p>（6）投标人拟派专职安全管理人员：①必须为本单位自有员工（提供劳动合同及社保证明）；②至少具有2个10万千瓦及以上的风电项目EPC总承包安全管理业绩（需提供在过往项目组织机构中任职安全管理人员的证明资料、或其他有效证明资料）；③必须具有相应注册安全工程师或具有有效的安全生产考核合格证书（B级或C级）。</p> <p>（7）不接受联合体投标。</p>
8.	7-8 国家电投集团澄城县10万千瓦风电项目工程监理服务项目	<p><b>一、通用资格要求</b></p> <p>（1）具有独立订立合同的资格和相应的履约能力；</p> <p>（2）没有处于被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>（3）经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（<a href="http://www.creditchina.gov.cn">www.creditchina.gov.cn</a>）网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单）；</p> <p>（4）近36个月内(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>（5）应具有完善的质量、环境、职业健康保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（<a href="http://cx.cnca.cn">http://cx.cnca.cn</a>）或相关认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态）(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内)；</p> <p>（6）在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况；</p> <p>（7）不接受国家电力投资集团有限公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，或被集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标；</p> <p>（8）没有处于国家电力投资集团有限公司和国家电投集团陕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><b>二、专用资格要求</b></p> <p>（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程专业监理乙级及以上资质。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(2) 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>(3) 投标人必须具有近五年内（2020 年 6 月~投标截止日）至少具有 2 个 10 万千瓦及以上陆上风力发电项目工程建设监理业绩（其中至少 1 个项目为钢混塔架监理业绩）。业绩以提供的合同为准，投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同的复印件（包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容）、竣工证明（竣工验收证明、完工验收证明或委托人出具的证明文件或其他有效证明资料），以证明投标人满足招标业绩要求，否则其业绩将被视为无效。</p> <p>(4) 拟派项目总监：①具有国家注册监理工程师执业资格证书及安管人员培训证，并依法在本单位注册的注册监理工程师（需提供注册证书、劳动合同及社保证明）且年龄符合国家法定和集团公司要求；②五年内（自投标截止日起往前推算）至少具有 2 个 10 万千瓦及以上陆上风力发电项目总监理工程师业绩（其中至少 1 个项目为钢混塔架监理业绩），需提供项目总监理工程师业绩合同文件、或项目总监理工程师任命文件、或其他有效证明资料（包括合同封面、签字盖章页和承包范围等可以证明承揽规模和范围的内容）。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</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

2025 年 7 月 14 日至 2025 年 7 月 22 日 09:00。

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

##### 4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付信息服务费，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→支付信息服务费（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‘慧智签 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 或 400-810-7799。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. 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 8 月 5 日 10: 00（北京时间），如有变更另行提前通知, 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“中招互连”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“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购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](http://www.cebpubservice.com)）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

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：国家电投集团陕西电力有限公司

地址：陕西省西安市雁塔区雁塔南路 396 号

联系人：严经理

电话：18629585903

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

邮编：100080

联系人：陈经理

电话：010-56995195

E-mail:[chenxuehong@spic.com.cn](mailto:chenxuehong@spic.com.cn)

电子招投标系统技术支持电话：400-810-7799 转 1

（签名）（招标代理机构盖章）

2025 年 7 月 14 日