

国家电投集团公司北京电力有限公司

二〇二三年度第六批集中招标

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：国家电投集团北京电力有限公司

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

项目资金来源：企业自筹、银行贷款

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 项目地点

详见招标文件

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	服务期限	文件价格(元)
1	DNYZC-2023-05-01-442-01	D6-01 北京新能源所属风光电站提质增效建安施工项目	北京新能源所属风光电站提质增效建安施工项目分为光伏区主要设备拆除工程和组件等设备的安装工程两个部分，详见招标文件。	计划工期：60日历天	1000
2	DNYZC-2023-05-01-442-02	D6-02-2023年河口风电场等8个场站涉网自动化设备及调度通信设备维护服务项目	国家电投集团山西新能源有限公司所属山西区域河口风电场、云雾峪风电场一二期、云雾峪风电场三期、王狮风电场、古交岔口风电场、马营庄光伏电站、沁水光伏电站、右玉光伏电站等共8个场站。 场站出线间隔和场站涉及的自动化设	1年	1000

			备及调度数据网相关设备维护服务, 场站及场站至国网山西省调、国网山西地调间(包括中继站)、其他相关的涉及电网的通信设备及通讯线路网设备维护服务; 维护服务范围内的系统和设备提供缺陷消除、设备调试等技术支持及现场服务, 配合双细则免考申报、二次安防检查等相关设备和信息涉及的沟通和协调。		
3	DNYZC-2023-05-01-442-03	D6-03 内蒙古新能源有限公司百灵庙光伏电站 SVG 无功补偿设备改造项目	将现有 1 套 4MVar, 1 套 8MVarSVC 设备整体更换为 1 套 4MVar, 1 套 8MVar 水冷式 SVG 设备, 投入容量与现场原单台设备容量保持一致。	内蒙古包头市达茂旗百灵庙镇, 按甲方通知要求入场进行设备改造, 乙方在 150 日内完成甲方场站高穿改造工作。	1000
4	DNYZC-2023-05-01-442-04	D6-04 怀远县常坟风电场项目监理服务	国家电投怀远县常坟风电场项目监理范围: 对风电场内道路施工、风机基础施工、单元变(箱变)基础施工、升压站工程、储能工程、集电线路施工、风机塔筒吊装施工、单元变(箱变)吊装施工、风机等设备吊装施工、送出工程及对端间隔施工等工程以及设备材料的进场验收的监理工作。建设期间内负责对安全、质量、进度、造价控制及协调, 配合工程项目监检, 完成设备的调试、试运行、试验及整套系统的性能试验和服务, 以及各阶段验收工作, 包括图纸会审、施工组织设计会审、安装工程、现场设备制作、设备及材料的质量控制, 工期进度控制、造价控制、安全管理、系统设备的调试、试运行、试验及整套系统的性能试验和服务、竣工验收、竣工决算等全过程进行监理。组织协调参建单位的资料组卷归档工作, 对施工单位、建设单位、监理单位的工程档案所涉及的所有文件按照一正一副进行组卷、装册, 具备上架条件, 并完成档案资料移交工作。监理工作按照四控制(质量、安全、投资、进度)、两管理(信息管理、合同管理)、一协调(有关单位间的工作关系)的原则及服务范围进行, 配合项目公司完成达标投产、工程创优、工程	从按照投标文件监理人员全部到位至项目竣工验收(按 12 个月考虑)	1000

			结算等全过程工作,并按甲方要求报送工程相关报表等。		
5	DNYZC-2023-05-01-442-05	D6-05 云雾峪等 6 个风电项目 164 台风机助爬器改免爬器改造项目	6 个风电项目 164 台风机,具体风机型号及轮毂高度等参数详见招标文件项目概况中的建设规模附表。	<p>交货地点: 澠池风电场, 位于河南省三门峡市澠池县天池镇杜村沟村;</p> <p>沅江一期风电场, 位于湖南省益阳市沅江市漉湖芦苇场渔业三队;</p> <p>吉木乃风电场, 位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区吉木乃县恰勒什海乡人民政府东北方向 14.7 公里处;</p> <p>云雾峪一期、云雾峪二期风电场, 位于山西省忻州市繁峙县横涧乡小屯村;</p> <p>牟平一期风电场, 位于山东省烟台市牟平区高陵镇上潘庄村。</p> <p>交货期: 合同签订后 30 日内</p>	1000
6	DNYZC-2023-05-01-442-06	D6-06 云雾峪风电场 20 台风机变频器 IGBT 升级改造项目	<p>1. 将原风机变频器功率模块改为 IGBT 和门极驱动版分离, IGBT 加装保护板并配置新驱动板;</p> <p>2. 将功率单元散热风扇改为工频控制;</p>	1 年	1000
7	DNYZC-2023-05-01-442-07	D6-07 沅江、澠池一二期、涉县、濮阳、洛宁场站 2023 年检修预试项目	沅江、澠池一二期、涉县、濮阳、洛宁场站所属范围内(详见预试清单)的主变压器、氧化锌避雷器、电流互感器、电压互感器、断路器、隔离开关、中性点接地电阻柜等设备预防性试验和相应的二次保护设备、测控设备、直流系统等检修预试工作,设备仪器仪表检验及安全工器具检验。	<p>交货地点: 湖南虹润风力发电有限公司、澠池祥风新能源有限公司、中电投涉县光伏发电有限公司、洛宁县中建材浚鑫光伏发电有限公司、濮阳中建新能源科技发展有限公司项目所在地。交货期: 按照甲方通知要求入场进行各场站设备检修预试。</p>	1000

8	DNYZC-2023-05-01-442-08	D6-08 沅江风电场加装、江华风电场更换改造稳控装置项目	沅江风电场与江华风电场加装稳控装置硬件设备采购、加装稳控装置方案设计、稳控系统安装调试（与主站联调）、技术资料,江华风电场旧稳控装置拆除,实现稳控系统的正常运行	交货地点: 湖南虹润风力发电有限公司、江华瑶族自治县坤昊风力发电有限公司项目所在地。交货期: 合同签订后五个工作日内进场进行稳控装置接入设计勘察。	1000
9	DNYZC-2023-05-01-442-09	D6-09 内蒙古新能源公司敖汉旗光伏电站等 11 个场站 2023-2024 年度（2 年）防雷检测服务项目	百灵庙光伏电站、达茂旗风光电场、新宝风电场、磴口二期光伏电站、磴口一期光伏电站、华盛光伏电站、四子王旗风光电场、乌拉特中旗风电场、包头领跑者光伏电站、辽宁阜新风电场、敖汉旗光伏电站 11 个项目防雷检测	各项目所在地, 合同签订后 30 日内完成维修	1000
10	DNYZC-2023-05-01-442-10	D6-10 内蒙古新能源有限公司太仆寺旗头支箭风电场高穿改造项目	含高穿、耐频装置设备供货、安装及调试服务 1 套	按甲方通知要求入场进行设备改造, 乙方在 180 日内完成甲方场站高穿改造工作。	1000
11	DNYZC-2023-05-01-442-11	D6-11 内蒙古新能源有限公司太仆寺旗头支箭风电场一次调频改造项目	含一次调频装置设备供货、安装及调试服务 1 套	按甲方通知要求入场进行设备改造, 乙方在 120 日内完成甲方场站一次调频改造工作。	1000
12	DNYZC-2023-05-01-442-12	D6-12 山东新能源有限公司 2023 年集中招标项目（驾驶服务外包）	提供约 30 名具有机动车 C1 及以上驾驶证且驾龄满足 3 年以上的驾驶员提供驾驶服务, 其中服务山东新能源公司本部 7 人、栖霞庄子风电场 2 人、牟平风电场 2 人、乐陵风电场 2 人, 阳信风电场 4 人, 夏津风电场 1 人, 单县光伏电场 1 人, 高唐光伏电场 1 人, 高唐龙泓光伏电场 1 人、灵寿县安旭晟光伏电场 1 人、河北洁蓝光伏电场 1 人、山东新能源代维项目-嘉投光伏 1 人、青岛王台项目 1 人、诸城项目部 1 人、安徽怀远项目 2 人, 滁州项目 1 人, 后期根据项目实际需要增减人员, 最多不超过 30 人。	自合同签订后一年	1000
13	DNYZC-2023-05-01-4	D6-13 山西新能源有限公司	由山西新能源公司统一牵头, 包含国家电投集团山西新能源有限公司、国家电	一年	1000

	42-13	本部 2023 年集中招标项目（司机劳务外包）	投集团繁峙云雾峪风电有限公司、国家电投集团繁峙新能源有限公司、国家电投集团山阴县煜元泰光伏发电有限公司、中电投古交新能源有限公司、山西中盛达能源投资有限公司、国家电投集团岚县新能源有限公司、岢岚县中泰新能源有限公司、国家电投集团稷山县中能达光伏发电有限公司、国家电投集团山西新能源有限公司沁水分公司、国电投沁水综合智慧能源有限公司、临汾华得宇新能源有限公司、右玉县华光发电有限责任公司、闻喜中电华兴能源有限公司。需求投标方提供 20 名具有机动车驾驶证且驾龄超过 4 年的男性驾驶员，并发员工全部工资，满足招标方所有办公车辆服务项目等。		
14	DNYZC-2023-05-01-442-14	D6-14 宁夏京银智慧新能源有限公司本部及所属项 2023-2026 年集中招标项目（司机劳务外包）	<p>提供 11 名具有机动车驾驶证且驾龄满足 4 年以上的男性驾驶员提供驾驶服务，其中服务公司本部 4 人、宁夏落石滩风电场 1 人、平罗华仪风电场 1 人、青铜峡古峡风电场 1 人、同心粤中光伏电站 1 人、红寺堡杞煌光伏电站 1 人、中卫恒基伟业光伏电站 1 人、甘肃寺滩风电场 1 人。</p> <p>项目规模：包含银川市宁夏京银公司本部、宁夏落石滩风电场、平罗华仪风电场、青铜峡古峡风电场、同心粤中光伏电站、红寺堡杞煌光伏电站、中卫恒基伟业光伏电站、甘肃寺滩风电场。乙方应发给其员工的全部工资，包括但不限于：基本工资、岗位津贴、防暑降温、取暖费、伙食补贴、通讯费、专项奖惩（里程奖 0.2 元）、劳保、体检、社保费用（养老、医疗、工伤、失业等）、加班费、管理费、税费等费用。专项奖惩（里程奖 0.2 元/公里），由甲方据实结算，通过乙方支付予服务人员。</p>	三年	1000
15	DNYZC-2023-05-01-442-15	D6-15 宁夏京银智慧新能源有限公司永宁三德、盐池通商、红寺堡杞煌、联成光伏	宁夏京银智慧新能源有限公司永宁三德、盐池通商、红寺堡杞煌、联成光伏电站委托运维项目	本次招标项目为：宁夏京银智慧新能源有限公司永宁三德、盐池通商、红寺堡杞煌、联成光伏电站委托运维项目。包括但	1000

		电站委托运维项目		不限于以下内容：包括合同电站全部设备设施，分为开关站内和开关站外部设备	
16	DNYZC-2023-05-01-442-16	D6-16 濮阳三个光伏电场箱变基础、逆变器集装箱基础、开关站电缆沟防水改造及箱变、逆变器增加围栏项目	濮阳三个光伏电场 57 台箱变基础、逆变器集装箱基础及开关站电缆沟防水改造 三个光伏区一共 57 台箱变和 57 台逆变器集装箱需要加装围栏 开关站安装 17 个不锈钢防盗窗，共 44.6 平方米	交货地点：濮阳市濮阳县白罡乡、八公桥镇。 交货期：合同签订 10 天内进场施工。	1000
17	DNYZC-2023-05-01-442-17	D6-17 太仆寺旗联合风力发电有限公司头支箭风电场升压站中控系统改造提升项目	含中控、协转、能量管理装置设备供货、安装及调试服务 1 套	按甲方通知要求入场进行设备改造，乙方在 120 日内完成甲方场站中控、协转、能量管理改造工作。	1000
18	DNYZC-2023-05-01-442-18	D6-18 乌中旗维检中心站升压站继电保护装置升级改造项目	对超服役年限的#1 号主变保护 A 柜、B 柜、C 柜继电保护装置进行更换	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特中旗甘其毛都镇巴音查干嘎查合同签订后 120 日内完成改造	1000
19	DNYZC-2023-05-01-442-19	D6-19 阳信 48MW 风电场 24 台风机代维服务项目	阳信风电项目 24 台风力发电机组的定检维护工作，详见招标文件。	进场之日启一年。	1000
20	DNYZC-2023-05-01-442-20	D6-20 涉县光伏电站开关站房屋加固修复施工项目	具体工程量清单详见招标文件表格附件二	交货地点：涉县光伏电站开关站所在地。 交货期：合同签订后 20 个工作日内进场进行实施工作。	1000
21	DNYZC-2023-05-01-442-21	D6-21 耒阳风电场、沅江一期风电场、澧池风电场风电机组 2023 年委托运维项目	耒阳风电场 23 台远景 EN-115/2.2 双馈机型风电机组；沅江一期风电场 25 台金风 GW115/2000 直驱机型风电机组 澧池风电场 24 台华仪 HW2/S2000 双馈机型风电机组	交货地点：耒阳太平风电有限公司耒阳风电场；湖南虹润风力发电有限公司沅江风电场；澧池祥风新能源有限公司澧池风电场。 交货期：按甲方通知要求入场进行风机	

				检修维护,乙方在 10 日内选派合格人员组建本风电场风机检修队伍开展风机运行检修维护工作。	
--	--	--	--	---	--

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	D6-01 北京新能源所属风光电站提质增效建安施工项目	<p>1、资质要求： (1) 应在中华人民共和国注册并具有独立法人资格； (2) 电力工程施工总承包三级和承装、修、试四级及以上资质，且具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2、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）列入失信被执行人名单，需提供无不良记录截图； (3) 承包方在近 3 年内不存在骗取中标、严重违约、重大工程质量问题或因自身的原因而使任何合同被解除的情形。</p> <p>3、财务要求： (1) 投标人需提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）； (2) 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>4、其他要求： (1) 投标人须提供质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证证书。 (2) 近 3 年内未发生过一般及以上安全生产事故，未进入国家电投集团公司承包方安全管理“黑名单”，不存在安全生产领域联合惩戒失信行为且处于惩戒期限内。 (3) 投标人经营状况良好，没有处于被责令停业，财产被接管、冻结及破产状态。 (4) 投标人项目经理和项目负责人应具有二级建筑或机电安装专业建造师资格证书，且具有 5 年以上类似工程工作经验。</p> <p>5、业绩要求： (1) 近 5 年内（2018 年至投标截止时间）具有至少 2 个及以上屋顶光伏项目安装工程业绩证明（需提供证明资料以合同签订日期为准）。</p> <p>6、投标人不得存在下列情形之一： (1) 与本标段其他投标人为同一个法定代表人的，或有相互控股、参股关系的； (2) 处于被责令停业，财产被接管、冻结或破产状态； (3) 在近 3 年内存在骗取中标或严重违约或重大工程质量事故问题及因自身的原因而使任何合同被解除的； (4) 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；</p>

		<p>(5) 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；</p> <p>(6) 与发包方或国家电投集团所属单位存在重大法律纠纷等。</p>
2	D6-02-2023 年河口风电场等 8 个场站涉网自动化设备及调度通信设备维护服务项目	<p>(一) 资质要求：</p> <p>1. 投标人必须是在中华人民共和国市场监督管理部门注册的，具有独立法人和一般纳税人资格的企业。</p> <p>2. 具有质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书和职业健康安全管理体系认证证书，具有信息系统维护服务 ITSS 三级以上证书。且以上资质均需要在有效期内。</p> <p>(二) 财务要求：</p> <p>1 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）；</p> <p>2 近三年财务和资信状况良好。没有财产被接管、冻结或处于亏损、破产状态，无税务处罚情况。</p> <p>(三) 业绩要求：</p> <p>1.近三年内具有 5 个 110kV 及以上电压等级（必须同时包含 110kV 和 220kV）新能源场站或变电站涉网调度自动化与通信运维相关维护业绩，且为不同地市（需附相关合同证明）。</p> <p>2.项目负责人须具备网络或自动化运维等相关中级职称或二级建造师资质及以上，且近 3 年有同类业绩 3 个（提供证明材料）。</p> <p>(四) 信誉要求：</p> <p>1. 投标人应具有良好的商业信誉。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。</p> <p>(五) 其他要求：</p> <p>不接受联合体投标。</p>
3	D6-03 内蒙古新能源有限公司百灵庙光伏电站 SVG 无功补偿设备改造项目	<p>(一) 资质要求：</p> <p>1 投标人应为中国境内注册机构，具有独立法人资格。</p> <p>2 投标人应具有职业健康安全管理、质量管理、环境管理体系认证证书。</p> <p>3 投标人须提供产品的型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的要求，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>4.投标人须提供产品的 PCCC 认证证书。</p> <p>(二) 财务要求：</p> <p>1 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）；</p> <p>(三) 业绩要求：</p> <p>1 投标人应具有至少 15 套，且单套容量不小于 15Mvar 的 10kV 及以上 SVG 设备的成套供应或改造业绩，其中须包括至少 10 套水冷 SVG 装置的业绩。注：应提供相应业绩的合同扫描件，含合同封面、主要参数页、签字页等。</p> <p>(四) 信誉要求：</p> <p>应具有良好的商业信誉。未被最高人民法院在“信用中国”网站</p>

		<p>(www.creditchina.gov.cn) 中列入失信被执行人名单。</p> <p>(五) 其他要求:</p> <p>1 投标人必须具备 24 小时内响应风场现场技术支持的能力。(提供承诺函)</p>
4	D6-04 怀远县常坟风电场项目监理服务	<p>1. 投标人须具有具有独立法人资格以及住建部颁发的电力工程监理甲级及以上资质证书。</p> <p>2. 近 3 年内已完成至少 2 个 150MW 及以上规模国内风力发电工程监理或 3 年内 3 个 100M 及以上规模风电项目监理。</p> <p>3. 近 3 年内财务状况良好, 无亏损等不良记录。</p> <p>4. 近 3 年内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>5. 总监理工程师必须持有须持有国家建设部颁发的监理资格证书和执业资格证书, 具有担任过 2 个 150MW 或 4 个总容量 50MW 及以上规模国内风力发电工程施工总监理工程师业绩。总监理工程师、副总监理工程师须年富力强, 年龄介于 55 周岁以下, 身体健康, 作风正派, 廉洁自律, 具有组织协调能力, 能胜任新能源工程建设项目管理的工作。</p>
5	D6-05 云雾岭等 6 个风电项目 164 台风机助爬器改免爬器改造项目	<p>(一) 资质要求</p> <p>1. 投标人在中华人民共和国境内注册并具有独立法人资格;</p> <p>2. 投标人须具有国家认定资质机构颁发的 ISO9001 认证证书或同等的质量管理体系认证证书;</p> <p>(二) 财务要求:</p> <p>1. 投标人近三年财务状况真实, 无税务处罚情况, 须提供经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告 (资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书);</p> <p>2. 投标人没有处于责令停业、财产被接管、冻结及破产状态;</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>1. 投标人近 3 年内须具有至少 3 个免爬器安装或改造业绩, 且安装或改造业绩总台数不少于 200 台, 业绩合同提供扫描件, 包含合同范围、签订时间、盖章页;</p> <p>(四) 信誉要求:</p> <p>1. 投标人近三年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; (提供“信用中国”网站上查询结果的截图)</p> <p>2. 投标人在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标。</p> <p>(五) 其他要求</p> <p>1. 投标人与招标人不存在现实或潜在的利益冲突;</p> <p>2. 投标人用于本项目的免爬器须通过 CE 认证或 UL 认证 (提供有效证明文件);</p> <p>3. 投标人需提供由权威机构出具的关于免爬器防坠落装置和免爬器整机性能的检测报告;</p> <p>4. 投标人须承诺具备 24 小时内响应风场现场技术支持的能力;</p> <p>5. 涉及特种作业的工作人员需提供相应资格证明, 高处作业与电工作业为必备项目;</p> <p>6. 项目负责人需要具备安全员证。</p> <p>7. 不接受联合体投标。</p>
6	D6-06 云雾岭风电场 20 台风机变频器 IGBT	<p>(一) 资质要求:</p> <p>1 投标人必须是中华人民共和国境内注册并具有独立法人资格。</p> <p>2 具有国家认定的质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书和职业健康安全</p>

	升级改造项目	<p>全管理体系认证证书，且以上资质均需要在有效期内。</p> <p>(二) 财务要求： 1 经会计师事务所审计并签证的 2020 年至 2022 年三年财务报告；如 2022 年未出具可提供 2019-2021 年财务报表。（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）。</p> <p>(三) 业绩要求： 1 投标人需提供 2020 年至今不少于 3 个风电场风机变频器改造业绩。其中 ABB 变频器功率单元 IGBT 累计改造业绩不少于 50MW（业绩以所附合同扫描件或复印件为准，需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理）。</p> <p>(四) 信誉要求： 应具有良好的商业信誉。投标人应具有良好的商业信誉。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。</p>
7	D6-07 沅江、澧池一二期、涉县、濮阳、洛宁场站 2023 年检修预试项目	<p>(一) 资质要求： 1.中国境内注册具有独立法人资格。 2.具有承修承试三级及以上资质。</p> <p>(二) 财务要求： 投标人需提供的近三年财务报告，投标人近三年财务状况良好，无税务处罚情况。</p> <p>(三) 业绩要求： 1.具有至少 2 个 110kV（及以上）变电站检修预试业绩； 2.项目经理具有电气专业技术中级或机电工程二级建造师及以上职称，且具有电力工程项目 3 年以上管理工作经历（附工作经历证明）； 3.技术负责人应具有 3 年及以上同类或类似电力工程技术工作经验（附工作经历证明）； 4.项目安全员具有相应合格证书，主要技术人员和工作人员应具有相关工作经验，涉及特种作业的工作人员需提供相应资格证明。</p> <p>(四) 信誉要求： 应具有良好的商业信誉。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。</p> <p>(五) 其他要求： 1.本次招标升压站预试期限为一年（12 个月），本合同价款采用分场站分项报价，固定总价方式确定。</p>
8	D6-08 沅江风电场加装、江华风电场更换改造稳控装置项目	<p>(一) 资质要求 1 投标人应为中国境内合法注册的独立法人。 2 投标人须具有国家认定的资质机构颁发的 ISO9001 认证证书或同等的质量管理体系认证证书（内容需包括稳控装置的相关评价内容）。</p> <p>(二) 财务要求： 1 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。 2 投标人须能够提供经近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表）。 3 未被责令停业，资产未被接管、冻结。</p> <p>(三) 信誉要求： 1 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</p>

		<p>人名单；</p> <p>2 投标人在投标截止时间前 3 年内不存在骗取中标、严重违约、重大工程质量安全问题或因自身的原因而使任何合同被解除的情形 在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标。</p> <p>（四）业绩要求：</p> <p>1 投标人近 2 年内须具有至少 2 个稳控装置供货业绩(提供合同证明材料)。</p> <p>（五）其他要求：</p> <p>1 投标人必须具备 24 小时内响应风场现场技术支持的能力，并提供 24 小时内响应风场现场技术支持的承诺函。</p>
9	D6-09 内蒙古新能源公司敖汉旗光伏电站等 11 个场站 2023-2024 年度（2 年）防雷检测服务项目	<p>（一）资质要求：</p> <p>1 中国境内注册具有独立法人资格。</p> <p>2 投标人应具有职业健康安全管理、质量管理、环境管理体系认证证书。</p> <p>3 具有雷电防护装置检测乙级及以上资质。</p> <p>（二）财务要求：</p> <p>1 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）。</p> <p>（三）业绩要求：</p> <p>近 3 年以来具有至少 3 个风电场或光伏电站或升压站防雷检测业绩。</p> <p>（四）信誉要求：</p> <p>应具有良好的商业信誉。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。</p> <p>（五）其他要求：</p> <p>主要技术人员和工作人员应具有相关工作经验，涉及特种作业的工作人员需提供相应资格证明。</p>
10	D6-10内蒙古新能源有限公司太仆寺旗头支箭风电场高穿改造项目	<p>（一）资质要求：</p> <p>1 中国境内注册具有独立法人资格。</p> <p>2 投标人应具有职业健康安全管理、质量管理、环境管理体系认证证书。</p> <p>（二）财务要求：</p> <p>1 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表）；</p> <p>（三）业绩要求：</p> <p>投标人自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日应至少具有 1 项一次调频或风机高电压穿越改造业绩（应提供合同证明文件，以合同签订日期为准，已完成或正在实施的项目均认可）</p> <p>（四）信誉要求：</p> <p>应具有良好的商业信誉。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。</p> <p>（五）其他要求：</p> <p>第三方厂家接口费需要投标人自行承担，投标人需提供主机厂家授权文件或许可承诺书。</p>
11	D6-11内蒙古新	（一）资质要求：

	<p>能源有限公司 太仆寺旗头支 箭风电场一次 调频改造项目</p>	<p>1 中国境内注册具有独立法人资格。 2 投标人应具有职业健康安全管理、质量管理、环境管理体系认证证书。 (二) 财务要求: 1 近三年财务状况真实, 无税务处罚情况。 2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表); (三) 业绩要求: 投标人自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日应至少具有 1 项一次调频改造业绩(应提供合同证明文件, 以合同签订日期为准, 已完成或正在实施的项目均认可) (四) 信誉要求: 应具有良好的商业信誉。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。 (五) 其他要求: 第三方厂家接口费需要投标人自行承担, 投标人需提供主机厂家授权文件或许可承诺书。</p>
<p>12</p>	<p>D6-12 山东新 能源有限公司 2023 年集中招 标项目(驾驶服 务外包)</p>	<p>一、资格要求 1. 投标人应为在中华人民共和国境内依法注册成立的独立法人或其他组织, 具有合法有效的营业执照及年度报告。 2. 投标人应持有劳务派遣经营许可证 二、财务要求 1. 经营状况良好, 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态。 2. 投标人需提供近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表、审计报告); 近三年财务状况真实, 无税务处罚情况。 三、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)列入失信被执行人名单。 四、业绩要求 提供近三年, 至少一个及以上山东区域内类似司机劳务外包项目服务的业绩。(请提供合同扫描件且必须有盖章签字页)。 五、其他要求 本项目不允许联合体投标。</p>
<p>13</p>	<p>D6-13 山西新 能源有限公司 本部 2023 年集 中招标项目(司 机劳务外包)</p>	<p>一、资格要求 投标人应为在中华人民共和国境内依法注册成立的独立法人或其他组织, 具有合法有效的营业执照。 二、财务要求 经营状况良好, 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态。 三、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)列入</p>

		<p>失信被执行人名单。</p> <p>3. 提供近 3 年内的审计报告。</p> <p>四、业绩要求 投标人需提供 2018 年至今不少于 2 个类似司机劳务外包项目服务业绩(业绩以所附合同扫描件或复印件为准, 需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理)。</p> <p>五、其他要求 本项目不允许联合体投标。</p>
14	D6-14 宁夏京银智慧新能源有限公司本部及所属项 2023-2026 年集中招标项目(司机劳务外包)	<p>一、资格要求 投标人应为在中华人民共和国境内依法注册成立的独立法人或其他组织, 具有合法有效的营业执照及年度报告。</p> <p>二、财务要求 经营状况良好, 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态。</p> <p>三、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)列入失信被执行人名单。 3. 提供 3 年内的审计报告。</p> <p>四、业绩要求 提供近三年, 至少一个及以上类似司机劳务外包项目服务的业绩。(请提供合同扫描件且必须有盖章签字页)。</p> <p>五、其他要求 本项目不允许联合体投标。</p>
15	D6-15 宁夏京银智慧新能源有限公司永宁三德、盐池通商、红寺堡杞煌、联成光伏电站委托运维项目	<p>(一) 资质要求: 1. 投标人须具有独立法人资格, 须提供营业执照、组织机构代码证、税务登记证或三证合一(复印件加盖公章)。 2. 投标方具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质。 3. 受托方运维人员在每个项目电站中至少 2 人持有调度证, 5 人持有电工证。受托方配备的光伏电站负责人应持有生产经营单位安全管理人员培训合格证。 4. 具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核并获得认证证书。</p> <p>(二) 财务要求: 1. 近三年财务状况真实, 无税务处罚情况。 2. 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书)。</p> <p>(三) 业绩要求: 投标方需具有不少于 3 个 20MW 及以上光伏电站运维(签约)业绩。</p> <p>(四) 信誉要求: 应具有良好的商业信誉。投标人在国家企业信用信息公示系统(www.gsxt.gov.cn)网站和信用中国(www.creditchina.gov.cn)查询不得存在失信行为, 或存在严重违约、串标、非法取得中标类行政处罚, 且在惩戒期内的。</p> <p>(五) 其他要求: 不接受联合体投标, 不容许第三方和劳务派遣人员。</p>
16	D6-16 濮阳三	(一) 资质要求:

	<p>个光伏电场箱变基础、逆变器集装箱基础、开关站电缆沟防水改造及箱变、逆变器增加围栏项目</p>	<p>1.投标人应为中国境内注册机构，具有独立法人资格。</p> <p>2.投标人应当具备建筑施工总承包三级和电力工程施工总承包四级及以上资质。</p> <p>(二) 财务要求:</p> <p>1. 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>2. 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表，财务状况说明书）；</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>1. 近 3 年内具有 2 个及以上土建施工项目业绩，具有 2 个及以上围栏施工项目的业绩。</p> <p>（为便于核实业绩时间及金额，需提供以下相关证明文件之一，如中标通知书、合同协议书、项目验收证明、运行证明等相关复印件资料），以合同完工日期为准。</p> <p>(四) 信誉要求:</p> <p>1. 投标人近三年内没有发生骗取中标、严重违约等不良行为；</p> <p>2. 投标人近三年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；（提供“信用中国”网站上查询结果的截图）；</p> <p>3. 投标人在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标。</p> <p>4. 投标人近 3 年内未发生一般及以上责任事故，投标人需提供近 3 年未发生一般及以上安全事故的证明材料。</p> <p>5. 不存在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标的情形。</p> <p>(五) 其他要求:</p> <p>1.在近 3 年内不得存在一般及以上安全事故。</p> <p>2. 拟担任的项目经理应具有至少 2 个及以上的土建施工的业绩；2 个及以上箱变围栏施工业绩。</p> <p>（为便于核实，需提供相关证明文件，如合同协议书、任命文件、验收资料施工单位项目经理签字、运行证明等相关复印件资料）。</p>
<p>17</p>	<p>D6-17太仆寺旗联合风力发电有限公司头支箭风电场升压站中控系统改造提升项目</p>	<p>(一) 资质要求:</p> <p>1 中国境内注册具有独立法人资格。</p> <p>2 投标人应具有职业健康安全管理、质量管理、环境管理体系认证证书。</p> <p>(二) 财务要求:</p> <p>1 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告（资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表）；</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>投标人自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日应至少具有 1 项风电机组 SCADA 系统改造或集中监控系统建设业绩或发电企业信息化系统业绩（应提供合同证明文件，以合同签订日期为准，已完成或正在实施的项目均认可）</p> <p>(四) 信誉要求:</p> <p>应具有良好的商业信誉。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。</p> <p>(五) 其他要求:</p> <p>第三方厂家接口费需要投标人自行承担，投标人需提供主机厂家授权文件或许可</p>

		承诺书。
18	D6-18 乌中旗维检中心站升压站继电保护装置升级改造项目	<p>(一) 资质要求:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.中国境内注册具有独立法人资格。 2.具有承修承试二级及以上资质。 3.具有输变电专业承包二级及以上资质。 4.具有职业健康安全、质量管理、环境管理体系认证证书。 <p>(二) 财务要求:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1 近三年财务状况真实, 无税务处罚情况。 2 经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书); <p>(三) 业绩要求:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.具有至少 3 个 220kV 变压器保护装置安装、调试或变电站安装、调试工程业绩 2.项目经理具有电气专业技术中级或机电工程二级建造师及以上职称, 且具有电力工程项目 3 年以上管理工作经历(附工作经历证明); 3.技术负责人应具有 3 年及以上同类或类似电力工程技术工作经历(附工作经历证明); 4.项目安全员具有相应合格证书, 主要技术人员和工作人员应具有相关工作经验, 涉及特种作业的工作人员需提供相应资格证明。 <p>(四) 信誉要求:</p> <p>应具有良好的商业信誉。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。</p>
19	D6-19 阳信 48MW 风电场 24 台风机代维服务项目	<p>(1) 资质要求: ①中国境内注册具有独立法人资格。</p> <p>(2) 财务要求: ①经会计师事务所审计并签证的近三年财务报告(资产负债表、利润及利润分配表、现金流量表, 财务状况说明书)。②经营状况良好, 没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态; ③投标资格未被暂停或取消。</p> <p>(3) 业绩要求: 近三年内, 完成至少 3 个 2MW 双馈风机机型出运维合同业绩, 并提供合同扫描件证明。</p> <p>(4) 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在近 3 年内不存在骗取中标、严重违约等因自身的原因而使任何合同被解除的情形; ④在国家电力投资集团公司无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>(5) 其他要求: ①单位负责人(法定代表人)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对于同一项目中的有相互制约(例如风机厂家和风机出质验收单位)关系的标段, 单位负责人(法定代表人)为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位也不得在同一项目的相应标段投标; ③近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在国家电投集团系统未发生人身死亡事故; ④未列入国家电力投资集团供应商“黑名单”。</p> <p>(6) 项目经理的资格要求: ①具有登高证、低压电工证等相关特种作业资格证, ②同时近 3 年内承担过 1 个风电场代维项目(或风力发电机组调试、定检、机组评估等类似项目)的项目负责人。</p> <p>(7) 其他主要人员要求: ①必须具有登高证, ②具有低压电工证等相关特种作业资格证。</p>
20	D6-20 涉县光伏电站开关站	1.资质要求:

	房屋加固修复 施工项目	<p>(1) 应在中华人民共和国注册并具有独立法人资格；</p> <p>(2) 特种工程（结构补强）专业承包资质及电力工程施工总承包叁级，且具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2.财务要求：</p> <p>(1) 近三年财务状况真实，无税务处罚情况。</p> <p>3.业绩要求：</p> <p>(1) 近3年内（2020年至投标截止时间）具有至少1个房屋加固或其他建筑工程加固修复业绩（需提供证明资料以合同签订日期为准）。</p> <p>(2) 项目经理资格：拟派的项目经理须具有建筑工程二级建造师职业资格，具有较强的技术能力和沟通、协调能力。</p> <p>4.信誉要求：</p> <p>(1) 投标人近三年内没有发生骗取中标、严重违约等不良行为；</p> <p>(2) 投标人近三年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；（提供“信用中国”网站上查询结果的截图）；</p> <p>(3) 投标人在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标。</p> <p>(4) 投标人近3年内未发生一般及以上责任事故，投标人需提供近3年未发生一般及以上安全事故的证明资料。</p> <p>(5) 不存在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标的情形。</p> <p>5.其他要求：</p> <p>1. 在近3年内不得存在一般及以上安全事故。</p>
21	D6-21 耒阳风电场、沅江一期风电场、澧池风电场风电机组2023年委托运维项目	<p>(1) 资质要求：中国境内注册具有独立法人资格，具有安健环管理体系认证证书。</p> <p>(2) 财务要求：投标人需提供的近三年财务报告，投标人近三年财务状况良好，无税务处罚情况。</p> <p>(3) 业绩要求：投标人近三年内具有至少8个风电场总装机容量400MW及以上风机运检业绩（包含风电场风机质保期内售后运维服务）、需提供业绩证明合同（风电场单机容量不低于2MW）。</p> <p>(4) 信誉要求：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。不存在国家电力投资集团公司《供应商合同执行/招投标行为不良记录信息采集表》处置期内的禁止参与投标的情形；近3年内不存在骗取中标、严重违约、重大工程质量安全问题或因自身的原因而使任何合同被解除的情形。</p> <p>(5) 人员的资格要求：投标人运维人员需持有应急管理局颁发的登高证、低压电工证。投标人配备的风电场风机运维管理人员或安全员应持有应急管理局颁发的安全员证书（至少1份）。</p> <p>(6) 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

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

2023 年 5 月 16 日至 2023 年 5 月 22 日 23 时 59 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 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费, 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。

中招互连 app 办理: 国家电投电子商务平台使用中招互连 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, 请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话: 010-56995650 转 1 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）：另行通知（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“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 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：国家电投集团北京电力有限公司

招标代理：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：张心羽

电 话：010-56995351

邮 箱：zhangxinyu@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799

（签名）

（盖章）

2023 年 5 月 16 日