

国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

2023 年第三十四批集中招标

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：国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

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：自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	招标信息服务费(元)
1.	1DNY ZC-2 023- 11-0 1-86 1-01	34-1 秦皇岛公司大安风电（一期）两台风机机组叶片延长改造	大安风电（一期）两台风机机组（208#、301#）叶片延长服务，提供2台风机的（天威叶轮直径82米，单支叶片长度40.25米）叶片的叶尖延长，包括不限于延长节运输、安装、变桨系统升级、程序适应性匹配升级、载荷进行复核、调试、废旧材料处理等工作，保证叶尖延长后机组变桨系统驱动能力满足叶片延长要求，保证改造后机组正常安全稳定运行。详见第五章技术标准和的要求。	自项目合同签订后，计划工期为2个月	1000
2.	1DNY ZC-2 023- 11-0 1-86 1-02	34-2 秦皇岛公司光山光伏电站 SVG 装置采购安装	光山光伏电站位于河南省信阳市光山县宴河乡境内，总装机容量50MW。电站35kV无功补偿装置（SVG）2016年12月份投产，厂家为新风光电子科技股份有限公司，装置型号为FGSVG-C10.0/35-0，装置模块控制单元型号为GBP002 V2.2，主控装置型号为MT60701H5，主控软件版本为2.21。因投运时间较早，设备不具备高电压穿越能力，不满足国网河南省电网公司要求；另一方面SVG装置故障率高，高负荷运转经常死机停机，导致电网两个细则考核。	签订合同50天内。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	招标信息服务费(元)
			<p>(1) 结合现场原有设备运行故障率高及相关规范对SVG的要求, 光山光伏电站采购1套35kV水冷型SVG装置, 容量为±10Mvar, (满足35kV母线段无功补偿容量从感性10Mvar至容性10Mvar可连续调整要求, 要求其动态调节响应时间不大于30ms; 具体技术参数见技术规范), 包括不限于原SVG设备拆除、新SVG设备采购安装、调试, 场地平整清理等; (2) 配合电网完成并网性能检测等相关服务(主要测试内容: 模式切换、响应时间、故障穿越等);</p> <p>(3) 具体招标范围详见项目清单。</p>		
3.	1DNY ZC-2 023- 11-0 1-86 1-03	34-3 秦皇岛公司乌兰察布光伏升压站及光伏厂区取水改造	<p>乌兰察布光伏位于内蒙古自治区乌兰察布市集宁区三岔口乡境内, 总装机40MW(一期30MW, 二期10MW), 同步配套建设186座农业大棚。项目为农光互补项目, 根据国家相关新能源政策要求, 该项目农业大棚设施要充分利用, 并种植农作物, 为保障农业大棚设施水通通电, 拟在厂区开挖三口水井, 同时场区增设一台500KVA箱式变压器, 一是保障农业设施用水用电需求。二是保障办公大楼生活用水用电需求。升压站加装一台100KVA油浸式变压器(农用变备用变压器)作为升压站备用供电电源。</p> <p>(1) 一期场区开挖两口水井, 水井包括井房的土建部分和安装部分, 要求水井的出水量25m³/h, 井深为150m左右, 二期场区开挖一口水井, 水井包括井房的土建部分和安装部分, 要求井的出水量为40m³/h-50m³/h, 井深为150m左右。新建三座施肥罐, 具体规格详见分项报价表。</p> <p>(2) 生活用水设施配备一套给水加压设备, 给水加压设备安装于场区原有锅炉间水泵房内, 给水加压设备供生活用水。水箱的材质符合国家生活用水标准。</p> <p>(3) 场区增设一台500KVA箱式变压器用于三口水井、大棚卷扬机、办公楼等相关设施供电, 电源取自升压站农用变压器(厂用电备用电源)10kv高压侧, 线缆长度2400m左右, 材质铠装铝芯三相电缆。升压站加装一台100KVA油浸式变压器(农用变备用变压器)作为升压站备用供电电源。</p> <p>(4) 具体工程量清单详见分项报价表。中标方负责取水许可证办理。</p>	合同签订后2月内完成	1000
4.	1DNY ZC-2 023- 11-0 1-86 1-04	34-4 山西能源所属5个场站网安资产接入	<p>将国家电投集团山西可再生能源有限公司所属5个新能源场站的涉网设备业务主机安装网络安全探针, 接入网络安全监测装置, 并与调度自动化主机完成调试, 具体如下:</p> <p>1. 崞山风电场: ①网络安全监测装置版本升级;</p>	自合同签订之日起一个月内完成山西能源所属5个新能源场站网安资产接入项目。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	招标信息服务费(元)
			②风功率预测系统隔离装置（最新版本）采购； ③风功率预测系统隔离装置、AGC/AVC 系统接入网络安全监测装置。 2. 对维山风电场： ①网络安全监测装置版本升级； ②风功率预测系统反向隔离装置、交换机（千兆双电源）、PDU 电源插排采购； ③风功率预测系统隔离装置、一二平面 I 区实时业务交换机、一二平面 II 区非实时业务交换机、I / II 区防火墙、风功率预测系统内网防火墙接入网络安全监测装置。 3. 驭风岭风电场： ①网络安全监测装置版本升级； ②交换机（千兆双电源）、PDU 电源插排采购； ③调度数据网实时交换机、调度数据网非实时交换机、公用测控交换机 2、功率预测内网防火墙、功率预测隔离装置接入网络安全监测装置。 4. 喜风里风电场： ①交换机（千兆双电源）采购； ②PMU、五防工作站、后台监控、AVC/AGC 服务器、AVC/AGC 工作站、I 区站控层 A 网交换机、I 区站控层 B 网交换机、故障录波、电能量采集终端、II 区站控层 A 网交换机、II 区站控层 B 网交换机、一二平面 I 区实时业务交换机、一二平面 I 区非实时业务交换机、防火墙、隔离装置接入网络安全监测装置； ③数据网设备配套调试。 5. 越泽风电场： ①交换机（千兆双电源）采购； ②PMU、五防工作站、后台监控、AVC/AGC 服务器、AVC/AGC 工作站、I 区站控层 A 网交换机、I 区站控层 B 网交换机、故障录波、电能量采集终端、II 区站控层 A 网交换机、II 区站控层 B 网交换机、一二平面 I 区实时业务交换机、一二平面 I 区非实时业务交换机、防火墙、隔离装置接入网络安全监测装置； ③数据网设备配套调试。		
5.	1DNY ZC-2 023- 11-0 1-86 1-05	34-5 山西能源所属两个场站集电线路加装故障预警与诊断装置	山西能源所属的投新光伏电站集电 IV 线、V 线和智阳风电场集电 II 线加装共 7 套集电线路故障预警和诊断装置的工作，装置采集故障数据后通过无线传送监控系统后台，实现集电线路故障的在线式智能巡检监测及诊断功能。项目含设备供货及安装、调试，系统平台终身维护（包括免费软件升级和后台服务）、系统终身故障分析和诊断服务及 5 年的通信费用等。	合同签订之日起 60 天内完成故障预警与诊断装置供货、安装、调试等工作，具备故障在线智能监测及诊断工作。	1000
6.	1DNY ZC-2	34-6 阜城风电风机自动	阜城风电场 50 台金风 GW-121/2.0 型风电机组，加装自动灭火装置，包括火灾探测系统、火灾报警控制器、灭	自项目合同签订后，计划工期为	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	招标信息服务费(元)
	023-11-01-861-06	消防装置升级改造	火装置设备（S型气溶胶）采购、安装，消防系统设备采购、安装（含系统接入安装）、调试及验收、风机自动消防系统与风机监控系统接口对接、原消防设施拆除回收处理（满足环保要求）。	45天	
7.	1DNY ZC-2 023-11-01-861-07	34-7 吐鲁番风电#30 风机提质增效改造	吐鲁番风电安装 33 台九鼎 TD-1500KW 双馈机组，装机容量 49.5MW，本次招标内容为对吐鲁番风电一台 1.5MW 风机进行改造, 具体工作内容： 1) 对原有风机的轮毂、机舱及二三节塔筒的拆除 2) 对原#30 风机基础承载力进行检测并出具相关报告。 3) 对原#30 风机基础安全性复核。 4) 对 1.5MW 风力发电机组（含风电主机，第二、三节塔筒、电缆、光缆等）、视频监控、自动消防装置及配套设施的供货；对风电机组及配套设施的吊装及 SCADA 接入、调试（含其他系统设备接口及联调）、试验、验收、质保期技术服务、提供资料等。 5) 风机变桨采用超级电容为后备电源的交流变桨系统。 6) 风机塔基侧至机舱的电力电缆及通讯光缆施工。	自项目合同签订后，计划工期为 90 天	1000
8.	1DNY ZC-2 023-11-01-861-08	34-8 良村热电 2023-2025 年会务、接待及车辆服务	本招标属于良村热电会务、接待及车辆服务外包。其中会务 2 人、接待服务 1 人主要负责工作日外来客来访联系引领；邮件、信件、书报收发；接收会议通知及会议室分配；会议前期会场的准备工作以及会中、会后的服务和收尾工作；会议服务员每日巡查会议室，对会议室内设备设施完善情况及卫生情况进行检查，发现问题及时通知相关部门，保证会议期间正常使用；协助来访客人接待，重要宾客来访时做好迎宾服务；负责工作日早 8 点前完成相关办公室内务整理工作。车辆服务 7 人负责 3 辆轿车、2 辆越野车、1 辆商务车、1 辆工程车、1 辆皮卡车辆使用管理、维修保养、协助年检办理、日常卫生清洁等；规范行车做好安全文明驾驶服务，发生违章及车辆事故由服务公司承担相应责任；按要求做好司机每日一人值班工作（工作日全部在岗，休息日及夜班一人值班）。	服务期限 24 个月，暂定在 2023 年 12 月 1 日开始，2025 年 11 月 30 日结束，实际开始时间以甲方通知为准。	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	34-1 秦皇岛公司 大安风电（一期） 两台风机机组叶片 延长改造	<p>一、资质要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 在中华人民共和国注册，具有独立法人资格； 2. 投标人应具有电力施工总承包三级及以上资质。 3. 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管理体系认证证书。具有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，并在有效期内。 <p>二、财务要求</p> <p>经营状况良好，具有良好的资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态，投标资格未被暂停或取消，投标单位提供财务状况，包括近 3 年主要财务报表。</p> <p>三、信誉要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 未被工商行政管理机关在国家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）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单； 3. 在近 3 年内未发生骗取中标、严重违约及因自身的原因而使任何合同被解除的情形，以及被政府行政主管部门、国家电投集团暂停或取消投标资格的情形。 <p>四、业绩要求</p> <p>投标单位近 5 年（2018 年 10 月-2023 年 9 月）至少具有 2 个及以上风机机组叶片延长改造业绩，提供合同复印件（需提供合同首页、工作范围页、签字页复印件）。</p> <p>五、其他要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 拟委派项目经理、项目技术负责人具有近五年内叶尖延长项目管理经验（可自证）。 2. 拟委派所有施工人员必须具有登高证，涉及到电气系统改造人员必须具备低压电工证。 3. 拟派驻项目主要管理人员（项目经理、技术负责人、安全员）应提供身份证复印件、缴纳工伤保险证明，项目经理应具备住建部门颁发的安全生产考核合格证（B 证）、安全员应具备住建部门颁发的安全生产考核合格证（C 证）。 <p>注意：投标人应提供以上资格要求中的所有证明或说明文件。</p>
2	34-2 秦皇岛公司 光山光伏电站 SVG 装置采购安 装	<p>一、资质要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、投标单位必须具有中华人民共和国独立法人资格。 2、投标人须通过 ISO9001 质量管理体系认证或同等级及以上体系认证。 3、投标人为设备生产厂商，不接受代理商投标。 <p>二、财务要求：</p> <p>经营状况良好，具有良好的资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态；投标资格未被暂停或取消。提供近 3 年财务报表。</p> <p>三、业绩要求：</p> <p>投标人需提供近 5 年（2018 年 12 月-2023 年 11 月）内至少具有 3 个 10Mvar 及以上 SVG 设备供货业绩，提供合同复印件（需提供合同首页、工作范围页、签字页复印件）。</p> <p>四、信誉要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> 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）或各级信用信息共享平台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

		<p>的情形。在国家电力投资集团有限公司系统内无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>五、其他要求：</p> <p>1、投标人提供现场技术服务人员的高压及低压电工特种作业证。</p> <p>2、拟派驻项目主要管理人员（技术负责人、安全员）应提供身份证复印件、缴纳工伤保险证明，安全员应具备住建部门颁发的安全生产考核合格证（C证）。</p> <p>3、投标人具有国家认可专业机构出具的电压等级 35kV 及以上、容量 10Mvar 及以上 SVG 设备型式试验报告。</p> <p>六、投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
3	34-3 秦皇岛公司 乌兰察布光伏升 压站及光伏厂区 取水改造	<p>一、基本要求：</p> <p>1. 投标人应在中华人民共和国正式注册，具有独立订立合同的法人资格。单位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投标。</p> <p>2. 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管理体系认证证书。具有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，并在有效期内。</p> <p>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。在国家电力投资集团有限公司系统内无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>4. 经营状况良好，具有良好的资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态；投标资格未被暂停或取消；提供近 3 年财务报表。</p> <p>5. 报价人信誉良好，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；未被最高人民法院在“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。</p> <p>6. 具有建设行政主管部门核发的有效期内的电力工程施工总承包三级及以上资质或输变电工程专业承包三级及以上资质（提供资质证书原件扫描件）。</p> <p>7. 具有建设行政主管部门核发的安全生产许可证。（有效期内）。</p> <p>8. 具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”承装、承修、承试四级及以上资质。</p> <p>9. 具有工程勘察专业类（凿井劳务）资质证书。</p> <p>二、业绩要求：</p> <p>1. 投标人必须在近 5 年内（2018 年 12 月 1 日至 2023 年 11 月 30 日）须具有 2 个 10kV 及以上电压等级配电网建设项目施工业绩以及 2 个及以上水井开挖业绩（若投标人为联合体的，联合体成员各方的业绩均可作为招标公告中的业绩）：以合同复印件（含首页、技术参数页、服务范围页、签字盖章页）及合同签订日期为准。</p> <p>三、对投标方项目经理与安全员的资格要求：</p> <p>1. 拟派驻项目主要管理人员（项目经理、技术负责人、安全员）应提供身份证复印件、缴纳工伤保险证明，项目经理应具备住建部门颁发的安全生产考核合格证（B证）、安全员应具备住建部门颁发的安全生产考核合格证（C证）。</p> <p>四、投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
4	34-4 山西能源所 属 5 个场站网安 资产接入	<p>一、基本要求：</p> <p>1. 投标人应在中华人民共和国正式注册，具有独立订立合同的法人资格。单位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投标。</p> <p>2. 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管理体系认证证书。</p> <p>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。在国家电力投资集团有限公司系统内无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>4. 经营状况良好，具有良好的资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态；投标资格未被暂停或取消，提供近 3 年财务状况表。</p>

		<p>5. 报价人信誉良好, 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; 未被最高人民法院在“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。</p> <p>6. 投标人需具备信息安全服务资质认证证书信息系统安全集成服务资质。</p> <p>二、业绩要求:</p> <p>1. 投标人应提供近 5 年 (2018 年 12 月 1 日—2023 年 11 月 30 日), 新能源场站网安资产接入服务业绩不少于 2 个, 以合同复印件 (含首页、技术参数页、服务范围页、签字盖章页) 及合同签订日期为准。</p> <p>投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
5	34-5 山西能源所属两个场站集电线路加装故障预警与诊断装置	<p>一、基本要求:</p> <p>1. 投标人应在中华人民共和国正式注册, 具有独立订立合同的法人资格。单位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投标。</p> <p>2. 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管理体系认证证书。</p> <p>3. 线路故障预警和诊断装置须具有由具备 CNAS 或 CMA 检测资质的机构出具的型式或性能试验报告, 且在有效期内。</p> <p>4. 投标线路故障预警和诊断装置须具有由具备 CNAS 或 CMA 检测资质的机构出具的防爆合格证 (防爆等级在 IIc 或以上), 且在有效期内。</p> <p>5. 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。在国家电力投资集团有限公司系统内无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>6. 近 3 年内经营状况良好, 具有良好的资信和商业信誉, 没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态; 投标资格未被暂停或取消, 提供近 3 年财务状况表。</p> <p>7. 报价人信誉良好, 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; 未被最高人民法院在“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。</p> <p>二、业绩要求:</p> <p>1. 投标人应提供近 5 年 (2018 年 12 月 1 日—2023 年 11 月 30 日), 至少 3 个新能源场站集电线路故障预警与诊断类产品或在线式智能巡检监测装置的应用项目业绩, 以合同复印件 (含首页、技术参数页、服务范围页、签字盖章页) 及业主单位盖章的相应用户使用证明材料, 合同签订日期为准)。</p> <p>投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
6	34-6 阜城风电风机自动消防装置升级改造	<p>一、资质要求</p> <p>1. 投标方必须是在中华人民共和国工商管理部门注册的, 具有独立法人资格的企业;</p> <p>2. 投标人须通过 GB/T19001 质量管理体系、GB/T24001 环境管理体系、GB/T28001 职业健康安全管理体系三标认证或同等级及以上三标认证, 并在有效期内;</p> <p>3. 投标方具有安全生产许可证、消防设施工程专业承包贰级及以上资质;</p> <p>4. S 型气溶胶灭火设备必须具有中国合格评定国家认可委员会 (CNAS) 和检验检测机构资质认定标志 (CMA) 双重认可的检验中心出具的型式检验报告, IP67 及以上等级认证。</p> <p>二、财务要求</p> <p>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。(需提供 2020 年至 2022 年的财务状况表)</p> <p>三、信誉要求</p> <p>1. 未被工商行政管理机关在国家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>2. 未被最高人民法院在“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；</p> <p>3. 在近3年内未发生骗取中标、严重违约及因自身的原因而使任何合同被解除的情形，以及被政府行政主管部门、国家电投集团暂停或取消投标资格的情形。</p> <p>四、业绩要求</p> <p>投标人必须在近5年内（2018年12月1日至2023年11月30日）至少2个及以上风电场风力发电机自动消防设备供货及安装施工业绩，以合同签订日期为准，且所提供的业绩风机台数之和不少于200台；附合同复印件（含首页、技术参数页、服务范围页、签字盖章页）、业主提供的投运验收证明材料（需业主盖章）。</p> <p>五、人员要求</p> <p>项目经理必须具有安全生产考核合格证书（B证），近5年内有2项及以上消防设施工程相关业绩（需提供业绩证明文件和项目经理社保证明）。安全员需要具有安全生产考核合格证书C证，现场施工人员必须具有登高证和低压电工证，及社保证明。</p> <p>六、其他要求（可自证）</p> <ol style="list-style-type: none"> 近3年内不存在安全事故； 近3年内未发生所提供服务责任性安全、环保等事故。 允许代理商投标，代理商需提供生产商唯一授权和售后服务承诺。 <p>七、投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
7	34-7 吐鲁番风电#30 风机提质增效改造	<p>一、资质要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 在中华人民共和国注册，具有独立法人资格； 具有有效的 ISO-9001 质量管理体系认证或等同的认证证书。 不接受代理商投标。 <p>二、财务要求</p> <p>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。（需提供近三年的财务状况表）</p> <p>三、信誉要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 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； 未被最高人民法院在“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； 在近3年内未发生骗取中标、严重违约及因自身的原因而使任何合同被解除的情形，以及被政府行政主管部门、国家电投集团暂停或取消投标资格的情形。 <p>四、业绩要求</p> <p>投标人近五年（2018年12月1日-2023年11月30日）内具有2个1.5MW及以上风电项目风机整机供货业绩，并提供合同证明材料，如合同协议书等，以合同复印件（含首页、技术参数页、服务范围页、签字盖章页）及合同签订日期为准。</p> <p>五、投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
8	34-8 良村热电2023-2025年会务、接待及车辆服务	<p>一、资质要求：</p> <p>投标人应具有独立订立合同的法人资格。单位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。</p> <p>二、财务要求：</p> <p>近3年经营状况良好，具有良好的资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态；投标资格未被暂停或取消。提供近3年企业财务状况表</p> <p>三、信誉要求：</p> <ol style="list-style-type: none"> 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

	<p>业名单；</p> <p>2、未被最高人民法院在“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；</p> <p>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。在国家电力投资集团有限公司系统内无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p> <p>四、业绩要求：</p> <p>投标人应具有近5年内（以在2018.12-2023.11之间合同业绩为准）至少2个政府机关、或企事业单位的后勤物业，同时包含会务和车辆服务合同业绩，（含首页、服务内容页/服务范围页、签字盖章页），以合同签订日期为准，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，必要时核实原件。</p> <p>五、人员要求：</p> <p>会议服务人员、接待服务人员、司机；司机需身体健康无禁忌证，具有A1、C1及以上等级驾驶证，驾龄在10年及以上；男性不得超过55周岁，女性不得超过45周岁。上述人员有本单位社保、工伤保险及服务政府机关或大型企事业单位经历。项目负责人（非专职项目负责人）提供物业项目经理证及本单位社保、工伤保险。</p> <p>六、项目负责人要求：</p> <p>项目负责人提供相应证件及本单位社保、工伤保险及服务政府机关或大型企事业单位经历。</p> <p>七、不接受联合体投标。</p> <p>八、投标人应提供资质要求中的所有证明文件。</p>
--	---

注意：投标人须在投标文件中提交以上要求的所有证明文件，如有招标公告与招标文件要求不一致的，以招标公告要求为准。

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11月19日至2023年11月24日（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：4008107799/010-56995650 转 1。供应商注册审核问题支持电话：4008107799/010-56995650（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)2023年12月11日15时00分(北京时间，暂定，如有变化另行通知)，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 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)、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。

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：郝宗凯

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

电 话：010-56995233

电子邮件：haozongkai_cpcec@126.com

电子招投标技术支持电话：4008107799/010-56995650 转 1

(签名)

(盖章)

二〇二三年十一月十九日