

# 国家电投集团东北电力有限公司

## 二〇二四年第 27 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：国家电投集团东北电力有限公司

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

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

项目地点：招标人所属业主单位项目所在地，具体地点详见招标文件投标人须知前附表。

##### 2.2 招标范围

| 序号 | 招标编号                    | 标段名称  | 招标范围或技术规格及数量  | 服务期限/工期要求/交货地点及交货期   | 招标信息<br>服务费<br>(元) |
|----|-------------------------|---|---|--|--------------------|
| 1. | DNYZC-2024-11-01-267-01 | 标段 01: 锦州黑山二期 200MW、常兴 300MW 风电项目储能设备采购安装工程 | 本工程为设备采购及安装工程：<br>1. 50MW/100MWh 储能系统(储能电池采用磷酸铁锂电池)，分为两套 25MW/50MWh 分别接入风电场升压站两段 35kV 段，电池设备、变流升压设备及其附属设施，包括但不限于储能磷酸铁锂电池及直流系统、双向变流器(PCS)、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 及其就地监控设备 EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施(液冷散热系统、供暖、环境监测、配电、气体 | 中标通知书下发后 25 天内需提供第一批货到现场(不低于全部容量的 30%)全部供货不晚于 2025 年 1 月 15 日由于投标人原因不能按期供货的，需按合同约定向发\\包人按天支付【0.5%】 | 1000               |

| 序号 | 招标编号                    | 标段名称                      | 招标范围或技术规格及数量  | 服务期限/工期要求/交货地点及交货期                          | 招标信息<br>服务费<br>(元) |
|----|-------------------------|---------------------------|---|---|--------------------|
|    |                         |                           | <p>灭火系统、水消防系统、温度控制系统、通风系统、消防自动报警、安防、照明、视频监控等，箱体内存所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃及屏蔽等要求)和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能系统仿真建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、现场安装、现场调试、交接试验及并网试验、配合并满足相关单位验收等。全套储能系统正常运行所需设备(包括相关控制系统硬软件设备等)、舱内电缆、舱与舱之间的电力电缆及通信线缆、光缆均由投标人负责，连接各套 PCS 舱的 35kV 电缆、最后一套 PCS 接入汇集站 35kV 并网高压开关柜的电缆、电缆头及附件由投标人提供，投标人应向招标人提供设备和电缆等清册。以及智慧场站摄像头设备以及材料的采购、供货、装卸、保管，及上述设备和材料的安装、接入现有智慧场站系统(相关接口及协调费由投标人承担)。</p> <p>2. 项目试验及检查测试，保护定值计算、电能质量、单体调试、系统调试、整套试运、涉网试验、并网适应性符合性测试，消防验收、质量监督和技术监督、并网检查及电网协调，消缺、培训、试运行、竣工验收和资料归档、5 年质保期等服务。</p> <p>3. 设备接入 AGV/AVC、远动、一次调频、电量采集以及沈阳集控中心接口调试费。</p> <p>4. 其他服务：储能系统安全评估，并提供安全评估报告(从预评估到竣工验收全过程)；开展储能全部 PCS 同型号机电 PSASP 仿真模型和场站 ADPSS 电磁模型补充储能部分建模费用，需提供具备资质单位出具的用于机电暂态(适用于 PSASP 软件)、电磁暂态(适用于 ADPSS 软件)仿真计算的储能设备的模型参数报告及.ets 程序文件；提供符合 GB/T19963.1-2021 的全部 PCS 同型号、同品牌高低穿、连续穿越能力检测报告(并网前需同步提供完成)和并网适应性型式认证报告(满足《辽宁电网储能电站并网前技术监督及测试服务指南》及国网辽宁省电力公司并网要求)，以及完成并网技术监督服务费和并网适应性和符合性测试费用。</p> <p>5. 包含储能系统集装箱基础施工、安装工程、材料送检和试验。</p> <p>6. 包含储能区域场地平整、加固、防雷接地、照明、电缆及敷设封堵，基础设施等建安施工。</p> <p>7. 黑山二期、常兴风电场分别报价分别订立合同。</p> | <p>的违约金。(详见第二卷第五章发包人要求，具体供货日期以招标方通知为准)。</p> |                    |
| 2. | DNYZC-2024-11-01-267-02 | 标段 02: 台安县 200MW 风电项目储能设备 | <p>本工程为设备采购及安装工程：</p> <p>1. 20MW/40MWh 储能系统(储能电池采用磷酸铁锂电池)，分为两套 10MW/20MWh 分别接入风电场升</p>  | <p>中标通知书下发后 25 天内需提供第一批货到现场(不低</p>          | 1000               |

| 序号 | 招标编号      | 标段名称      | 招标范围或技术规格及数量  | 服务期限/工期要求/交货地点及交货期   | 招标信息<br>服务费<br>(元) |
|----|-----------|-----------|---|--|--------------------|
|    |           | 采购安装工程    | <p>压站两段 35kV 段，电池设备、交流升压设备及其附属设施，包括但不限于储能磷酸铁锂电池及直流系统、双向变流器（PCS）、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 及其就地监控设备 EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施（液冷散热系统、供暖、环境监测、配电、气体灭火系统、水消防系统、温度控制系统、通风系统、消防自动报警、安防、照明、视频监控等，箱体内部所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃及屏蔽等要求）和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能系统仿真建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、现场安装、现场调试、交接试验及并网试验、配合并满足相关单位验收等。全套储能系统正常运行所需设备（包括相关控制系统硬软件设备等）、舱内电缆、舱与舱之间的电力电缆及通信线缆、光缆均由投标人负责，连接各套 PCS 舱的 35kV 电缆、最后一套 PCS 接入汇集站 35kV 并网高压开关柜的电缆、电缆头及附件由投标人提供，投标人应向招标人提供设备和电缆等清册。以及预留智慧场站接口（相关接口及协调费由投标人承担），配合完成智慧场站建设。</p> <p>2. 项目试验及检查测试，保护定值计算、电能质量、单体调试、系统调试、整套试运、涉网试验、并网适应性符合性测试，消防验收、质量监督和技术监督、并网检查及电网协调，消缺、培训、试运行、竣工验收和资料归档、5 年质保期等服务。</p> <p>3. 设备接入 AGV/AVC、远动、一次调频、电量采集以及沈阳集控中心接口调试费。</p> <p>4. 其他服务：储能系统安全评估，并提供安全评估报告（从预评估到竣工验收全过程）；开展储能全部 PCS 同型号机电 PSASP 仿真模型和场站 ADPSS 电磁模型补充储能部分建模费用，需提供具备资质单位出具的用于机电暂态（适用于 PSASP 软件）、电磁暂态（适用于 ADPSS 软件）仿真计算的储能设备的模型参数报告及 .ets 程序文件；提供符合 GB/T19963.1-2021 的全部 PCS 同型号、同品牌高低穿型式认证报告、连续穿越能力检测报告（并网前需同步提供完成）和并网适应性型式认证报告（满足《辽宁电网储能电站并网前技术监督及测试服务指南》及国网辽宁省电力公司并网要求），以及完成并网技术监督服务费和并网适应性和符合性测试费用。</p> <p>5. 不包含储能系统集装箱基础施工。</p> | <p>于全部容量的 30%）全部供货不晚于 2025 年 1 月 15 日由于投标人原因不能按期供货的，需按合同约定向发包人按天支付【0.5%】的违约金。（详见第二卷第五章发包人要求，具体供货日期以招标方通知为准）。</p> |                    |
| 3. | DNYZC-202 | 标段 03: 大连 | 本工程为设备采购及安装工程；  | 中标通知书下发后   | 1000               |

| 序号 | 招标编号                   | 标段名称                                      | 招标范围或技术规格及数量  | 服务期限/工期要求/交货地点及交货期  | 招标信息<br>服务费<br>(元) |
|----|------------------------|---|---|---|--------------------|
|    | 4-11-01-2<br>67-03     | 瓦房店仙浴湾、<br>谢屯陆上<br>风电项目储能<br>设备采购安装<br>工程 | <p>1. 包含升压站内储能区域场地平整、加固、防雷接地、照明、电缆及敷设封堵，基础设施等建安施工。</p> <p>2. 50MW/200MWh 储能系统(储能电池采用磷酸铁锂电池)，分为两套 25MW/100MWh 分别接入风电场升压站两段 35kV 段，电池设备、变流升压设备及其附属设施，包括但不限于储能磷酸铁锂电池及直流系统、双向变流器 (PCS)、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 及其就地监控设备 EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施 (液冷散热系统、供暖、环境监测、配电、气体灭火系统、水消防系统、温度控制系统、通风系统、消防自动报警、安防、照明、视频监控等，箱体内存所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃及屏蔽等要求) 和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能系统仿真建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、现场安装、现场调试、交接试验及并网试验、配合并满足相关单位验收等。全套储能系统正常运行所需设备 (包括相关控制系统硬软件设备等)、舱内电缆、舱与舱之间的电力电缆及通信线缆、光缆均由投标人负责，连接各套 PCS 舱的 35kV 电缆、最后一套 PCS 接入汇集站 35kV 并网高压开关柜的电缆 (即储能系统至 35KV 配电开关柜的高压电缆)、电缆头及附件由投标人提供，投标人应向招标人提供设备和电缆等清册。储能系统相关数据采集、安防等设备设施应预留智慧场站接口，视频监控设备、设施满足智慧场站建设要求。</p> <p>3. 项目试验及检查测试，保护定值计算、单体调试、系统调试、整套试运、涉网试验、并网适应性符合性测试，消防验收、质量监督和技术监督、并网检查及电网协调，消缺、培训、试运行、竣工验收和资料归档、5 年质保期等服务。</p> <p>4. 设备接入 AGC/AVC、远动、一次调频、电量采集以及沈阳集控中心接口调试费。</p> <p>5. 开展储能全部 PCS 同型号机电 PSASP 仿真模型和场站 ADPSS 电磁模型补充储能部分建模费用；提供符合 GB/T19963.1-2021 的全部 PCS 同型号、同品牌高、低穿型式认证报告和并网适应性型式认证报告 (满足《辽宁电网储能电站并网前技术监督及测试服务指南》及国网辽宁省电力公司并网要求)，以及完成并网技术监督服务费和并网适应性和符合性测试费用。</p> | <p>25 天内需提供第一批货到现场 (不低于全部容量的 30%) 全部供货不晚于 2025 年 1 月 15 日如不能按期完成供货，需按合同约定向发包人按天支付 <b>【0.5%】</b> 违约金。(详见第二卷第五章发包人要求，具体开工日期以招标方通知为准)。</p> |                    |
| 4. | DNYZC-202<br>4-11-01-2 | 标段 04: 东北<br>公司 2024 年                    | 辽宁东方发电有限公司、赤峰平庄热电有限责任<br>公司资产管理服务。  | 自合同签订之日起<br>至完成标的公司处  | 1000               |

| 序号 | 招标编号  | 标段名称           | 招标范围或技术规格及数量 | 服务期限/工期要求/交货地点及交货期  | 招标信息<br>服务费<br>(元) |
|----|-------|----------------|--------------|---------------------|--------------------|
|    | 67-04 | 资产管理咨询<br>顾问服务 |              | 置之日止。最终服务期限以合同约定为准。 |                    |

### 3. 投标人资格要求

| 序号 | 标段名称  | 资格要求   |
|----|---|--|
| 1. | 标段 01: 锦州黑山二期 200MW、常兴 300MW 风电项目储能设备采购安装工程 | <p><b>一、资质要求:</b></p> <p><b>(一) 通用资格条件</b></p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同资格的法人或其他组织。</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(5) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书。</p> <p>(6) 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。</p> <p>(7) 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”。</p> <p>(8) 投标人没有处于国家电投集团东北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; 未被列入国家电投集团东北电力有限公司供应商涉案“黑名单”。</p> <p><b>(二) 专项资格条件:</b></p> <p>1. 投标人为储能系统集成厂家, 具有系统设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力, 在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题;</p> <p>2. 近 5 年内累计储能供货容量不低于 5GWh(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> <p>3. 近 5 年具有不少于 2 项 50MWh 及以上磷酸铁锂储能(电源型)系统供货并已成功运行 2 年及以上的业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式、成功连续运行 2 年及以上证明材料, 以便核查);</p> <p>4. 投标储能系统 PCS 提供具备资质的储能电站并网检测机构出具的同型号储能单元高、低电压穿越能力检测报告。</p> <p>5. 核心部件具备 CMA 或 CNAS 检测资质单位出具的型式试验报告(电池单体、电池模块、电池簇、电池管理系统、储能变流器的 CMA 或 CNAS 检测资质单位出具的型式试验报告)。</p> <p>6. 投标人或分包单位具有电力工程施工总承包二级或机电工程施工总承包二级及以上资质, 具有有效的安全生产许可证。</p> |
| 2. | 标段 02: 台安县 200MW 风电项目储能设备采购安装工程             | <p><b>一、资质要求:</b></p> <p><b>(一) 通用资格条件</b></p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同资格的法人或其他组织。</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)在国家电投集团公司系统未发生人身死亡</p>  |

| 序号 | 标段名称                                      | 资格要求   |
|----|---|--|
|    |   | <p>事故。</p> <p>(5) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p> <p>(6) 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。</p> <p>(7) 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”。</p> <p>(8) 投标人没有处于国家电投集团东北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；未被列入国家电投集团东北电力有限公司供应商涉案“黑名单”。</p> <p><b>(二) 专项资格条件：</b></p> <p>1. 投标人为储能系统集成厂家，具有系统设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题；</p> <p>2. 近5年内累计储能供货容量不低于5GWh（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式，以便核查）。</p> <p>3. 近5年具有不少于2项50MWh及以上磷酸铁锂储能（电源型）系统供货并已成功运行2年及以上的业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式、成功连续运行2年及以上证明材料，以便核查）；</p> <p>4. 投标储能系统PCS提供具备资质的储能电站并网检测机构出具的同型号储能单元高、低电压穿越能力检测报告。</p> <p>5. 核心部件具备CMA或CNAS检测资质单位出具的型式试验报告（电池单体、电池模块、电池簇、电池管理系统、储能变流器的CMA或CNAS检测资质单位出具的型式试验报告）。</p> <p>6. 投标人或分包单位具有电力工程施工总承包二级或机电工程施工总承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。</p>  |
| 3. | <p>标段 03: 大连瓦房店仙浴湾、谢屯陆上风电项目储能设备采购安装工程</p> | <p><b>一、资质要求：</b></p> <p><b>(一) 通用资格条件</b></p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同资格的法人或其他组织。</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月内（含，自投标截止日起往前推算）在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(5) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p> <p>(6) 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。</p> <p>(7) 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”。</p> <p>(8) 投标人没有处于国家电投集团东北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；未被列入国家电投集团东北电力有限公司供应商涉案“黑名单”。</p> <p><b>(二) 专项资格条件：</b></p> <p>1. 投标人为储能系统集成厂家，具有系统设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题；</p> <p>2. 近5年内累计储能供货容量不低于5GWh（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式，以便核查）。</p> <p>3. 近5年具有不少于2项50MWh及以上磷酸铁锂储能（电源型）系统供货并已成功运行2年及以上的业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式、成功连续运行2年及以上证明材料，以便核查）。</p> <p>4. 投标储能系统PCS提供具备资质的储能电站并网检测机构出具的同型号储能单元高、低电压穿越能力检测报告。</p> |

| 序号 | 标段名称                         | 资格要求  |
|----|------------------------------|---|
|    |                              | 5. 核心部件具备 CMA 或 CNAS 检测资质单位出具的型式试验报告。（电池单体、电池模块、电池簇、电池管理系统、储能变流器的 CMA 或 CNAS 检测资质单位出具的型式试验报告）。<br>6. 投标人或分包单位具有电力工程施工总承包二级或机电工程施工总承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。   |
| 4. | 标段 04: 东北公司 2024 年资产管理咨询顾问服务 | <b>一、资质要求:</b><br><b>(一) 通用资格条件</b><br>(1) 投标人具有独立订立合同资格的法人或其他组织。<br>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;<br>(3) 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;<br>(4) 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;<br>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;<br>(6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。<br><b>(二) 专项资格条件:</b><br>1. 投标人具有近 5 年内(2019 年 11 月 1 日-2024 年 10 月 31 日, 以履约完成时间为准)完成至少 2 个火电资产的资产管理与处置咨询服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));<br>2. 投标人至少配备专职 3 人负责本项目, 且投标人拟派项目经理具有 CFA 或 CPA 或中级及以上经济师或律师职业资格等至少一个咨询类相关专业证书。<br>3. 不接受联合体投标, 不得进行转包或分包。 |

#### 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

2024 年 11 月 06 日至 2024 年 11 月 12 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 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。

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, 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 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）（北京时间）：**2024年11月27日 08:00**（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"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](http://www.cebpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://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：**国家电投集团东北电力有限公司

**地 址：**辽宁省沈阳市浑南区浑南二路8-1号

**邮 编：**110000

**联 系 人：**刘姝

**电 话：**024-23100708

**电子邮件：**[liushu@spic.com.cn](mailto:liushu@spic.com.cn)

**招标代理机构：**中国电能成套设备有限公司

项目负责人：冯巍增

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：冯巍增

电 话：010-56995331

电子邮件（主要联系方式）：fengweizeng@spic.com.cn

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）

二〇二四年十一月六日