

国家电投集团东北电力有限公司

二〇二四年第 23 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 服务费 (元)
1.	DNYZC-2024-10-01-03-01	标段 01：国家电投阜新阜蒙一期 351.5MW 风电项目工程 EPC 总承包	本工程作为 EPC 总承包（风电场部分）交钥匙工程，凡涉及本工程设计、勘察复核，集电线路施工图测量及地勘、合同范围内的设备采购，危险性较大的分部分项工程（风机吊装、高大模板支护、深基坑等）的组织论证、设备和材料（甲供除外）采购、土建施工、设备和材料（含甲供）现场接货、存储、二次倒运、安装、试验、检查测试、调试试运、档案验收、工程阶段性验收、竣工验收等。 配合质量监督检查（建设单位牵头，投标方负责	计划开工日期： 2024 年 11 月 计划竣工时间： 2026 年 05 月 总工期 18 个月，实际工期以合同签订内容为准。 具体开工时间以招标方书面通知为准。	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 服务费 (元)
			<p>沟通协调具体实施，质检服务费包含在总价中)、《建筑用地规划许可证》、《建设工程规划许可证》、《土地使用证》、《施工许可证》及《电力业务许可证》取证等。</p> <p>本工程项目相关方面的工作内容均属于投标人的工作范围。工程 EPC 总承包自项目设计、临建施工至全部风电机组投入运行、通过达标投产验收，达到规定的性能保证指标、且到质保期满建设风电场所需要的全部工作。主要包括但不限于以下：</p> <p>一、招标人负责范围：</p> <p>1. 甲供设备材料： 甲供设备材料详见甲供清单，负责甲供设备的供货、监造与催交。</p> <p>2. 施工范围： 招标人已同步开展本工程升压站 PC 总承包招标。</p> <p>3. 征占地范围： 负责升压站（含进站道路）、风机机位永久用地、风场道路长期租地。</p> <p>4. 手续办理： 负责办理项目用地批复、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、土地使用证（不动产证）。</p> <p>5. 其他工作 负责安全、职业健康设计及验收；环评设计、监理、应急预案、验收；水土保持设计、监理、监测、验收；委托第三方质量检测工作、创优。</p> <p>二、投标人负责范围： 本标段不含升压站 PC 部分，招标人另行委托。招标人负责内容均需要投标人配合，除招标人负责范围外，其余全部由投标人负责。包括但不限于以下内容：</p> <p>1. 勘察设计范围 负责工程可研完成后至达标投产、竣工验收的全部设计工作。 负责完成 35KV 集电线路测量及地勘。 负责完成升压站电气专项设计编制，通过电网公司专家评审（费用由投标人负责）。 负责升压站（按照工程可研范围包括二期接入升压站部分的电气一次、二次设计）及场区范围内的全部设计，包含消防等所有专项设计。44 台风力发电机组土建电气设计、风场内配套 35KV 集电线路、风场道路等。</p> <p>2. 施工范围 除招标人负责范围外，全部由投标人负责，包括但不限于以下内容： 1) 负责风电场全部建筑、安装及施工辅助工程。 2) 负责本项目内成品保护、工程质量检测、设备代保管、档案管理工作； 3) 负责本项目质量控制网的统一测设、复测、维</p>		

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 服务费 (元)
			<p>护和管理；</p> <p>4) 负责风力发电机组发、送、变电系统试运行、消缺和风机成功通过 250 小时试运行、并网商业运行及竣工验收；</p> <p>5) 负责本项目的并网前技术监督、并网测试服务、风电场电力系统的仿真模型、并网验收、涉网性能试验、稳定滚动分析报告及整套启动调试；本工程相关的各专项验收、联合试运转、并网及相关手续办理等全部工作，移交以及质保期内的服务，并达到国家电投集团公司达标投产要求。</p> <p>6) 负责工程施工（含道路、线路）、设备运输所需穿（跨）越铁路、公路、河道、涵洞、线路等特殊穿（跨）越的施工及手续办理。</p> <p>7) 负责整个项目的保护定值整定计算。</p> <p>8) 塔筒内平台防火封堵设计与施工。</p> <p>9) 负责风机平台、临时道路复垦验收，办理相关手续，满足政府职能部门验收条件。</p> <p>10) 负责风机堆场至风机机位道路运输清障工作。</p> <p>3. 设备及材料供货范围 除招标人负责范围外，全部由投标人负责，包括但不限于以下范围：</p> <p>1) 负责除招标人供货范围外的所有设备及材料的供货、监造与催交；</p> <p>2) 负责所有设备和材料（含甲供）的卸车、仓储、二次倒运（其中主机接货后如需二次倒运由投标方负责）、清洁、保管及检测验收；</p> <p>3) 负责工程采用的主要材料、半成品、成品、构配件、器具和设备的进场检验。涉及安全、节能、环境保护和主要使用功能的试块、试件及材料，应按规定进行见证及送检。</p> <p>4. 征占地范围</p> <p>1) 负责招标人征占地范围内的征地协调（不含土地使用费、青苗补偿）；负责招标人征占地范围以外的一切用地协调、补偿及相关手续办理等工作。包括但不限于：负责招标方征占地范围以外的其它用地，同时承担招标方征占地范围内所涉及的地上附着物的拆迁补偿、青苗及林木赔偿、植被恢复、协调费等一切费用；风机平台施工、集电线路施工、生产生活临建、直埋电缆施工、转弯半径及错车平台施工等所产生的临时用地征占地协调及补偿；集电线路塔基及其他施工作业产生的长期租地和临时征占地协调及补偿；负责投标人征地范围内所有征地（包括临时征地）发生的协调费。</p> <p>2) 负责与国道、省道、县道、乡道接口的协调、补偿及手续办理；</p> <p>3) 负责招标方征占地范围内的永久使用林地林木补偿、林木植被恢复及地上附着物相关补偿。</p> <p>4) 负责工程施工所需穿（跨）越铁路、公路、线</p>		

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 服务费 (元)
			<p>路、河道等特殊穿（跨）越手续的办理，所需费用全部由投标人承担；</p> <p>5) 负责全部工程范围内的管线、电缆、光缆等的协调、迁移及保护工作，所需费用全部由投标人承担；</p> <p>6) 负责投标方设备堆料场。</p> <p>7) 风机吊装平台（50m*70m）。</p> <p>5. 其他需投标人负责的工作</p> <p>1) 甲供设备材料的采购属招标人负责范围，且分别为单独合同，招标人将根据工程需要，确定是否将甲供设备材料的采购平移至投标人合同内，投标人应充分考虑可能涉及的相关管理工作。</p> <p>2) 负责全过程质量监督检查、并网前技术监督、等保测评、并网前安全性评价工作，并承担该工程涉及的所有技术服务费，如危大工程方案评审，因工程质量原因需要的第三方检测。由投标方负责招标、取样、送检等相关工作。由招标方、投标方、检测单位签订三方合同，费用由投标方承担。</p> <p>3) 负责配合招标人办理开工手续、征地手续的相关协调、测绘等工作。</p> <p>4) 负责配合招标人进行工程相关验收，并取得相应验收文件；</p> <p>5) 负责本标段风电场环境保护（三同时，不含设计、监理、监测、验收）、水土保持（三同时，不含设计、监理、监测、验收）、安全设施（三同时、不含设计、验收）、职业卫生（三同时，不含设计、验收）；负责消防备案及验收手续办理；</p> <p>6) 负责运输分界点至机位点所有清障及牵引工作，确保风机主机设备、塔筒可以正常通过，道路清障分界点为王府收费站高速出口外能容纳叶片的堆场（如遇不可抗力等因素发生分界点变更，另行商定）。</p> <p>7) 负责缴纳农民工保证金、雇主责任险、工伤、意外等保险。</p> <p>8) 负责所涉及政府行政机关相关审查工作（费用由投标人负责）。不限于住建局竣工验收、省地调验收、国网辽宁营销服务中心验收等，不包含升压站部分。</p> <p>9) 风电场整体建模报告。</p> <p>10) 配合招标人完成建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、土地使用证（不动产证）办理，不包含升压站部分。</p> <p>备注：各项手续的办理不得影响工程开工建设。</p> <p>11) 场区承包方与升压站承包方边界：升压站35kV 开关柜集电线路间隔35kV 电缆接引处，接引处以外的风电场全部土建、设备安装、调试工程均包含在本次招标范围内。</p>		

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 服务费 (元)
			(投标人自行决定是否在清单内体现全部工程范围报价,清单无报价,同样认为全部工程范围均已包含在总价中。)		
2.	DNYZC-2024-10-01-03-02	标段 02: 国家电投阜新阜蒙二期 348.5MW 风电项目工程 EPC 总承包	<p>本工程作为工程 EPC 总承包(风电场部分)交钥匙工程,凡涉及本工程设计、勘察复核,集电线路施工图测量及地勘、合同范围内的设备采购,危险性较大的分部分项工程(风机吊装、高大模板支护、深基坑等)的组织论证、设备和材料(甲供除外)采购、土建施工、设备和材料(含甲供)现场接货、存储、二次倒运、安装、试验、检查测试、调试试运、档案验收、工程阶段性验收、竣工验收等。</p> <p>配合质量监督检查(建设单位牵头,投标方负责沟通协调具体实施,质检服务费包含在总价中)、《建筑用地规划许可证》、《建设工程规划许可证》、《土地使用证》、《施工许可证》及《电力业务许可证》取证等。</p> <p>本工程项目相关方面的工作内容均属于投标人的工作范围。工程 EPC 总承包自项目设计、临建施工至全部风电机组投入运行、通过达标投产验收,达到规定的性能保证指标、且到质保期满建设风电场所需要的全部工作。主要包括但不限于以下:</p> <p>一、招标人负责范围:</p> <p>1. 甲供设备材料: 甲供设备材料详见甲供清单,负责甲供设备的供货、监造与催交。</p> <p>2. 施工范围: 招标人已同步开展本工程升压站 PC 总承包招标,220KV 场内联络线招标工作,均不在本招标范围内,招标人另行委托。</p> <p>3. 征占地范围: 负责升压站(含进站道路)、风机机位永久用地、风场道路长期租地。</p> <p>4. 手续办理: 负责办理项目用地批复、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、土地使用证(不动产证)。</p> <p>5. 其他工作 负责安全、职业健康设计及验收;环评设计、监理、应急预案、验收;水土保持设计、监理、监测、验收;委托第三方质量检测工作、创优。</p> <p>二、投标人负责范围: 本标段不含升压站 PC 部分,招标人另行委托。招标人负责内容均需要投标人配合,除招标人负责范围外,其余全部由投标人负责。包括但不限于以下内容:</p> <p>1. 勘察设计范围 负责工程可研完成后至达标投产、竣工验收的全部设计工作。</p>	<p>计划开工日期: 2024 年 11 月 计划竣工时间: 2026 年 05 月 总工期 18 个月,实际工期以合同签订内容为准。 具体开工时间以招标方书面通知为准。</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 服务费 (元)
			<p>负责完成 35KV 集电线路测量及地勘。 负责完成升压站电气专项设计编制，通过电网公司专家评审（费用由投标人负责）。 负责升压站及场区范围内的全部设计，包含消防等所有专项设计。41 台风力发电机组土建电气设计、风场内配套 35KV 集电线路、风场道路等。 负责风力发电机组 A100-B 点位工程地质勘察。</p> <p>2. 施工范围 除招标人负责范围外，全部由投标人负责，包括但不限于以下内容： 1) 负责风电场全部建筑、安装及施工辅助工程。 2) 负责本项目内成品保护、工程质量检测、设备代保管、档案管理工作； 3) 负责本项目质量控制网的统一测设、复测、维护和管理； 4) 负责风力发电机组发、送、变电系统试运行、消缺和风机成功通过 250 小时试运行、并网商业运行及竣工验收； 5) 负责本项目的并网前技术监督、并网测试服务、风电场电力系统的仿真模型、并网验收、涉网性能试验、稳定滚动分析报告及整套启动调试；本工程相关的各专项验收、联合试运转、并网及相关手续办理等全部工作，移交以及质保期内的服务，并达到国家电投集团公司达标投产要求。 6) 负责工程施工（含道路、线路）、设备运输所需穿（跨）越铁路、公路、河道、涵洞、线路等特殊穿（跨）越的施工及手续办理。 7) 负责整个项目的保护定值整定计算。 8) 塔筒内平台防火封堵设计与施工。 9) 负责风机平台、临时道路复垦验收，办理相关手续，满足政府职能部门验收条件。 10) 负责风机堆场至风机机位道路运输清障工作。</p> <p>3. 设备及材料供货范围 除招标人负责范围外，全部由投标人负责，包括但不限于以下范围： 1) 负责除招标人供货范围外的所有设备及材料的供货、监造与催交； 2) 负责所有设备和材料（含甲供）的卸车、仓储、二次倒运（其中主机接货后如需二次倒运由投标方负责）、清洁、保管及检测验收； 3) 负责工程采用的主要材料、半成品、成品、构配件、器具和设备的进场检验。涉及安全、节能、环境保护和主要使用功能的试块、试件及材料，应按规定进行见证及送检。</p> <p>4. 征占地范围 1) 负责招标人征占地范围内的征地协调（不含土地使用费、青苗补偿）；负责招标人征占地范围以外的一切用地协调、补偿及相关手续办理等工作。包括但不限于：负责招标方征占地范围以外</p>		

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 服务费 (元)
			<p>的其它用地，同时承担投标方征地范围内所涉及的地上附着物的拆迁补偿、青苗及林木赔偿、植被恢复、协调费等一切费用；风机平台施工、集电线路施工、生产生活临建、直埋电缆施工、转弯半径及错车平台施工等所产生的临时用地征占地协调及补偿；集电线路塔基及其他施工作业产生的长期租地和临时征占地协调及补偿；负责投标人征地范围内所有征地（包括临时征地）发生的协调费。</p> <p>2) 负责与国道、省道、县道、乡道接口的协调、补偿及手续办理；</p> <p>3) 负责投标方征地范围内的永久使用林地林木补偿、林木植被恢复及地上附着物相关补偿。</p> <p>4) 负责工程施工所需穿（跨）越铁路、公路、线路、河道等特殊穿（跨）越手续的办理，所需费用全部由投标人承担；</p> <p>5) 负责全部工程范围内的管线、电缆、光缆等的协调、迁移及保护工作，所需费用全部由投标人承担；</p> <p>6) 负责投标方设备堆料场。</p> <p>7) 风机吊装平台（50m*70m）。</p> <p>5. 其他需投标人负责的工作</p> <p>1) 甲供设备材料的采购属招标人负责范围，且分别为单独合同，招标人将根据工程需要，确定是否将甲供设备材料的采购平移至投标人合同内，投标人应充分考虑可能涉及的相关管理工作。</p> <p>2) 负责全过程质量监督检查、并网前技术监督、等保测评、并网前安全性评价工作，并承担该工程涉及的所有技术服务费，如危大工程方案评审，因工程质量原因需要的第三方检测。由投标方负责招标、取样、送检等相关工作。由招标方、投标方、检测单位签订三方合同，费用由投标方承担。</p> <p>3) 负责配合招标人办理开工手续、征地手续的相关协调、测绘等工作。</p> <p>4) 负责配合招标人进行工程相关验收，并取得相应验收文件；</p> <p>5) 负责本标段风电场环境保护（三同时，不含设计、监理、监测、验收）、水土保持（三同时，不含设计、监理、监测、验收）、安全设施（三同时、不含设计、验收）、职业卫生（三同时，不含设计、验收）；负责消防备案及验收手续办理；</p> <p>6) 负责运输分界点至机位点所有清障及牵引工作，确保风机主机设备、塔筒可以正常通过，道路清障分界点为王府收费站高速出口外能容纳叶片的堆场（如遇不可抗力等因素发生分界点变更，另行商定）。</p> <p>7) 负责缴纳农民工保证金、雇主责任险、工伤、</p>		

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 服务费 (元)
			意外等保险。 8) 负责所涉及政府行政机关相关审查工作（费用由投标人负责）。不限于住建局竣工验收、省地调验收、国网辽宁营销服务中心验收等，不包含升压站部分。 9) 风电场整体建模报告。 10) 配合招标人完成建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、土地使用证（不动产证）办理，不包含升压站部分。 备注：各项手续的办理不得影响工程开工建设。 11) 场区承包方与升压站承包方边界：升压站35kV 开关柜集电线路间隔 35kV 电缆接引处，接引处以外的风电场全部土建、设备安装、调试工程均包含在本次招标范围内。 （投标人自行决定是否在清单内体现全部工程范围报价，清单无报价，同样认为全部工程范围均已包含在总价中。）		

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1.	标段 01: 国家电投阜新阜蒙一期 351.5MW 风电项目工程 EPC 总承包	<p>一、资质要求：</p> <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</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”（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；</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) 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>(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”；</p> <p>(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”。</p> <p>(二) 专项资格条件：</p> <p>(一)、(二) 两项资质，投标人满足之一即可：</p> <p>(一) 投标人为独立投标的，应具有资质：</p> <p>1. 具有电力工程施工总承包一级及以上资质和电力行业设计甲级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有不少于 2 项已竣工 100MW 及以上容量风电场工程 EPC 总承包业绩，提供合同复印件（包括合同首页、竣工验收证明与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。</p> <p>(二) 投标人为联合体投标的，应具有资质：</p> <p>1. 接受联合体投标。</p> <p>2. 施工单位具有电力工程施工总承包一级及以上资质，并具有有效的安全生产许可证。</p> <p>3. 设计单位具有电力工程设计甲级及以上资质。</p> <p>4. 设计单位近 5 年具有不少于 2 项 100MW 及以上容量风电场的设计业绩，施工单位近 5 年具有不少于 2 项已竣工的 100MW 及以上容量风电场的施工业绩，提供合同复印件（包括合同首页、</p>

序号	标段名称	资格要求
		竣工验收证明、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。 5. 投标时提供联合体协议书，明确牵头方。 （三）项目经理的资格要求： 1) 投标人拟任项目经理具有一级建造师执业资格注册证书（建筑工程或机电工程专业）和有效的安全生产考核合格证（B类）。 2) 拟任项目经理具有担任 100MW 及以上风电场工程 EPC 总承包项目经理经历（已竣工），男性不超过 55 周岁，女性不超过 50 周岁。投标人提供能证明项目经理业绩的证明文件，可以是验收证明或用户证明等有盖章的材料（需含工程名称、项目经理及单位名称），提供建设单位联系人便于核查。
2.	标段 02: 国家电投阜新阜蒙二期 348.5MW 风电项目工程 EPC 总承包	一、资质要求： （一）通用资格条件 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （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； （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； （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； （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”； （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”。 （二）专项资格条件： （一）、（二）两项资质，投标人满足之一即可： （一）投标人为独立投标的，应具有的资质： 1. 具有电力工程施工总承包一级及以上资质和电力行业设计甲级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有不少于 2 项已竣工 100MW 及以上容量风电场工程 EPC 总承包业绩，提供合同复印件(包括合同首页、竣工验收证明与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求)。 （二）投标人为联合体投标的，应具有的资质： 1. 接受联合体投标。 2. 施工单位具有电力工程施工总承包一级及以上资质，并具有有效的安全生产许可证。 3. 设计单位具有电力工程设计甲级及以上资质。 4. 设计单位近 5 年具有不少于 2 项 100MW 及以上容量风电场的设计业绩，施工单位近 5 年具有不少于 2 项已竣工的 100MW 及以上容量风电场的施工业绩，提供合同复印件（包括合同首页、竣工验收证明、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。 5. 投标时提供联合体协议书，明确牵头方。 （三）项目经理的资格要求： 1. 投标人拟任项目经理具有一级建造师执业资格注册证书（建筑工程或机电工程专业）和有效的安全生产考核合格证（B类）。 2. 拟任项目经理具有担任 100MW 及以上风电场工程 EPC 总承包项目经理经历（已投产运行），男性不超过 55 周岁，女性不超过 50 周岁。投标人提供能证明项目经理业绩的证明文件，可以是验收证明或用户证明等有盖章的材料（需含工程名称、项目经理及单位名称）。提供建设单位联系人便于核查。

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 10 月 02 日至 2024 年 10 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10月28日19:00**（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）、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

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）

二〇二四年十月二日