

# 中国电力国际发展有限公司

## 2023 年建设工程第 1 批（第 1 部分）

### 集中招标公告

中国电力国际发展有限公司对下述标段进行公开招标。

#### 1. 招标条件

招标人：中国电力国际发展有限公司

招标代理机构：中电国瑞供应链管理有限公司

项目资金来源：已落实

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、主要技术指标	招标文件价格(元)
1.	DNYZ C-20 23-0 1-01 -039 -01	中电烟台恒邦 3.7MW 分布式光 伏发电项目 EPC 总承包	<p><b>一、招标范围及主要技术指标</b></p> <p>【招标范围】1、招标范围包括但不限于：全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程施工（含施工用水、施工用电辅助工程），工程勘察、设计（含设计文件评审），项目管理、地方关系协调，设备及材料卸车、二次倒运、保管、安装、调试、试验，涉网设备检测、验收、手续办理，全容量并网72小时试运行，设备标识牌及安全标示牌的制作与安装、施工垃圾清运，工程质量监督验收及备案、消缺、整套系统的性能保证的考核验收，技术和售后服务、人员培训，达标投产等。校核建筑结构承载力并根据校核结果设计加固方案，根据房屋产权方提出的改造要求设计改造方案，并进行相应材料采购供应及实施。上述工作涉及的所有费用均由承包方承担。详见招标文件。</p> <p><b>二、工期要求</b></p> <p>计划工期：75天</p> <p>计划开工日期：2023年2月10日</p>	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标文件价格(元)
			计划竣工日期：2023年4月25日	
2.	DNYZ C-20 23-0 1-01 -039 -02	新源智储达拉特旗光伏配储（15MW/30MWh）项目施工	<p><b>一、招标范围及主要技术指标</b></p> <p>概述：本项目规划建设规模 15MW/30MWh，采用磷酸铁锂电池，由 6 套 2.5MW/5MWh 电池箱和 6 套 2.5MW 储能变流器集装箱组成，以 35kV 电压等级，通过一回储能集电线路接至升压站 35kV 开关柜。本项目的 6 套储能单元及 EMS 屏柜、工作站等储能相关的设备由招标方提供，储能单元的基础、电缆沟、围栏及硬化地坪等土建工作由光伏电站主体承接单位实施，不在本次施工招标范围内。</p> <p>投标方按交钥匙工程，提供满足整个工程的储能设备的倒运和就位安装、储能设备之间及外接的动力控制电缆及附件采购和敷设安装、储能区域的电缆沟支架制作和安装、储能区域的电缆沟防火封堵、储能区域主接地及设备接地的施工及测试、储能消防和视频监控系统的联网、配合升压站系统联调等现场施工工作，同时包含工程实施过程中的工程保险、卸车及仓储管理、安保、安全及职业健康实施、电缆绝缘耐压试验、变压器及储能设备开关交接试验、消缺、文档管理和移交、配合主题工程分系统试运及整套启动，直至工程通过的竣工验收和达标投产。</p> <p><b>二、工期要求</b></p> <p>计划工期：30 日历天 计划开始工作日期：合同签订后 3 个工作日内</p> <p><b>三、合同起止时间</b></p> <p>自合同签订之日起至合同约定服务完成日。</p>	500
3.	DNYZ C-20 23-0 1-01 -039 -03	安徽日昇能源科技有限公司刘府武巷100MW光伏发电项目	<p><b>一、招标范围及主要技术指标</b></p> <p>招标范围包括但不限于：</p> <p>1、自初步设计起，至项目投入商业运行、通过高水平达标投产验收并达到规定的性能保证指标、且质保期满止，为建设一个完整的 129.254MWp 光伏电站所需要的全部工作。本项目全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程施工，送出线路工程、工程勘察、设计（含有资质的第三方初步设计评审），项目管理及咨询服务，工程质量检查检测，地方政府和电网公司以及输电线路涉及的相关部门的关系协调，全容量并网 72 小时试运行，设备标识牌及安全标示牌的制作与安装，生产准备费、技术和售后服务、人员培训，以及建设、验收期间政府及其他相关职能部门提出必要的有关整改、复绿等工作。</p> <p>2、负责项目建设用地：包括升压站、送出线路和光伏场区所涉及的所有永久征地、土地租用（约 4000 亩，承担 2 年土地租金）、青苗补偿（约 4010 亩）、清表、余物清理以</p>	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标文件价格(元)
			<p>及迁移补偿等工作，所有费用由总包单位承担。</p> <p>3、材料设备供应及安装工程：负责光伏场区、升压站区及送出线路（包括对侧站改造扩建）等项目所需全部材料、设备的采购供应、安装、调试、检测试验等相关工作。</p> <p>4、建筑工程：负责项目全部建构筑物及设备基础等施工工作，主要包括：升压站区综合楼、水泵房、辅助用房、备品检修间、门卫室，站区围墙、GIS 基础、预制舱基础、SVG 基础、主变基础以及进站和站区内交通道路等；光伏场区桩基施工、箱变基础以及检修道路等；输电线路基础施工等工作；以及施工用电、用水、环境保护、水土保持等工程。</p> <p>5、负责电网接入系统手续办理与验收 工程质量监督备案、检查、整改消缺与验收等相关所有工作。</p> <p>6、完成竣工验收所涉及到的所有工作：完成本项目的各专项验收（环保、水土保持、消防、质检、安全预评价和验收评价、竣工验收、档案验收、达标投产验收、职业健康三同时等）以及系统各项性能测试与考核验收等工作。配合完成项目竣工验收以及验收合格后的保修工作，同时也包括所有设备、材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供及培训等。</p> <p>7、完成本项目生产信息（运行数据、视频监控）接入国家电投安徽区域中心、中国电力新能源监控中心、安徽淮南平圩发电新能源监控中心的设计、采购、安装、调试等工作。</p>	
4.	DNYZ C-20 23-0 1-01 -039 -04	天津中星汽车零部件有限公司 1MWp 分布式光伏项目 EPC 总承包	<p><b>一、招标范围及主要技术指标</b></p> <p>天津中星汽车零部件有限公司 1MWp 分布式光伏项目组件布置在天津中星汽车零部件有限公司内已有厂房及地面，总面积约 9450m<sup>2</sup>，其中彩钢瓦屋面 5280 m<sup>2</sup>，混凝土屋面 720m<sup>2</sup>，地面 3450m<sup>2</sup>。组件容量为彩钢瓦屋面 517kW、混凝土屋面 88kW、地面电站 418kW。</p> <p>本工程共计 3 个 400V 并网点，装机容量为 1023kWp。光伏组件所发直流电经逆变器逆变升压至 400V 并接至厂区变压器低压母线上并网，除厂区自身用电消耗外，剩余电量引入外网，实现并网。</p> <p>1. 招标范围包括但不限于：全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程施工（含施工用水、施工用电辅助工程），工程勘察、设计（含设计文件评审），项目管理、地方关系协调，设备及材料卸车、二次倒运、保管、安装、调试、试验，涉网设备检测、验收、手续办理，全容量并网 72 小时试运行，设备标识牌及安全标示牌的制作与安装、施工垃圾清运，工程质量监督验收及备案、消缺、整套系统的</p>	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标文件价格(元)
			<p>性能保证的考核验收,技术和售后服务、人员培训,达标投产等。根据承载力检测单位提供的厂房加固方案,进行相应材料采购供应及实施(如需)。上述涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>2. 设备安装工程包括:但不限于 550Wp 单晶硅单面单玻电池组件、100kW 组串式逆变器、400V 光伏并网柜采购、无功补偿装置(SVG)、电缆线路、预制舱、消防系统、组件冲洗水系统、检修通道、屋面防水及锈蚀处理、加固(如需要)、电力监控系统、电网接入系统、调度及自动化系统、无线通信系统(含 3 年无线通信接入费、调试费等)、视频监控系统、环境监测系统、电能计量设备、光功率预测系统等。上述涉及的项目费用均由承包方承担。</p> <p>3. 完成竣工验收所涉及到的所有工作包括但不限于:完成本项目的专项验收(消防、质检、安评、安全竣工验收、档案验收、达标投产验收、职业健康三同时等)、并网前各项验收、设备到货检验、质量监督、功率调节和电能质量测试、所有性能测试、保护定值、并网性能检测、四遥功能调试、组件检测、设备安装调试及试验、调度自动化、无线通信系统及数据接入系统安装及调试、视频监控系统安装及调试,上述涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>4. 负责取得电网接入批复及相关手续办理,涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>5. 配合完成项目质量监督和性能测试(系统效率、有功、无功及电能质量测试等)工作,上述涉及本项目的费用均由承包方承担。</p> <p>6. 承包方还负责本工程自竣工验收合格起一年内的保修工作以及两个雨季的防水质保工作,同时也包括所有设备、材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供及培训等,所有费用及组织均由承包方负责。</p> <p>7. 负责完成项目生产信息接入集团公司天枢一号平台的设计、安装、调试工作。</p> <p>8. 承包方应对上述工作范围内的工作负全部责任及费用,承包方应为达到本目标而履行合同。</p>	
5.	DNYZ C-20 23-0 1-01 -039 -05	中电华强科技孵化园、中电迪泰制药 5.7MWp 分布式光伏发电项目 EPC 总承包	<p><b>一、招标范围及主要技术指标</b></p> <p>中电华强科技孵化园分布式光伏发电项目所依附屋顶总面积约 3.9636 万平米,厂房屋于 2011 年建成投用,其中彩钢瓦屋顶面积 3.0936 万平米、混凝土屋顶面积 0.87 万平米。中电迪泰制药分布式光伏发电项目所依附屋顶总面积约 1.2792 万平米,厂房屋于 2018 年建成投用,其中彩钢瓦屋顶面积 1.0524 万平米、混凝土屋顶面积 0.2268 万平米。</p> <p>1. 招标范围包括但不限于:全部设备和材料采购供应,建筑及安装工程施工(含施工用水、施工用电辅助工程),工程勘察、设计(含设计文件评审),项目管理、地方关</p>	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标文件价格(元)
			<p>系协调,设备及材料卸车、二次倒运、保管、安装、调试、试验,涉网设备检测、验收、手续办理,全容量并网72小时试运行,设备标识牌及安全标示牌的制作与安装、施工垃圾清运,工程质量监督验收及备案、消缺、整套系统的性能保证的考核验收,技术和售后服务、人员培训,达标投产等。上述涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>2. 设备安装工程包括:但不限于光伏组件、组串式逆变器、光伏并网柜、电缆线路、预制舱、消防系统、组件冲洗水系统、检修通道、屋面防水、加固(如需要)、电力监控系统、电网接入系统、调度及自动化系统、无线通信系统(含3年无线通信接入费、调试费等)、视频监控系统、环境监测系统、电能计量设备、光功率预测系统等。上述涉及的项目费用均由承包方承担。</p> <p>3. 完成竣工验收所涉及到的所有工作包括但不限于:完成本项目的专项验收(消防、质检、安全竣工验收、档案验收、达标投产验收、职业健康三同时等)、并网前各项验收、设备到货检验、质量监督、功率调节和电能质量测试、所有性能测试、保护定值、并网性能检测、四遥功能调试、组件检测、设备安装调试及试验、调度自动化、无线通信系统及数据接入系统安装及调试、视频监控系统安装及调试,上述涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>4. 负责取得电网接入批复及相关手续办理,涉及的费用均由承包方承担。</p> <p>5. 配合完成项目质量监督和性能测试(系统效率、有功、无功及电能质量测试等)工作,上述涉及本项目的费用均由承包方承担。</p> <p>6. 承包方还负责本工程自竣工验收合格起两年内的保修工作,同时也包括所有设备、材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供及培训等,所有费用及组织均由承包方负责。</p> <p>7. 负责完成项目生产信息接入南宁里能新能源有限公司生产管理系统的的设计、安装、调试工作。</p> <p>8. 负责完成项目生产信息接入中国电力生产运营中心的调试工作。</p> <p>9. 负责完成项目生产信息接入集团公司天枢一号平台的调试工作。</p> <p>10. 承包方应对上述工作范围内的工作负全部责任及费用,承包方应为达到本目标而履行合同。</p>	

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

序号	招标编号	标段名称	专项资格要求	基本资格要求
1.	DN YZ C- 20 23 -0 1- 01 -0 39 -0 1	中电烟台恒邦 3.7MW 分布式光伏发电项目 EPC 总承包	<p>1. 资质要求： 投标人必须具有国家建设主管部门核定的工程设计电力行业乙级及以上资质，<b>或</b>工程设计电力行业新能源发电专业乙级及以上资质，<b>或</b>电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>2. 业绩要求： 投标人须至少具有近三年（2017年12月-2022年12月）已完工一个单体5MW及以上或累计20MW及以上的光伏发电项目业绩，投标人应提供证明其业绩的合同复印件（含合同封面、签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页）。</p> <p>3. 项目经理业绩及资质： 拟担任的项目经理在5年内担任过一个单体5MW光伏发电项目建设项目经理（或技术负责人）职务，且必须具有二级建造师执业资格证书和安全B证。</p> <p>4. 其他要求： 投标人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ISO9000系列质量保证体系认证证书、ISO14000环境管理体系认证证书和OHSAS18000职业健康安全管理体系认证证书。（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>1. 应具有独立订立合同的法人资格。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；对于同一项目中的有相互制约（例如监理和被监理）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。</p> <p>2. 应具有制造或施工等与招标标的相同或相近工程的能力和相应资质要求；具有完成工程需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。在施工、安装、调试和运行中未发现重大的质量问题和安全问题或对曾发生的问题已有有效的改进措施。（投标人企业资质及注册人员情况以“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<a href="http://jzsc.mohurd.gov.cn">http://jzsc.mohurd.gov.cn</a>）查询为准）。（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>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公司或中国电力国际有限公司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，没有处于失信黑名单），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。（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>5. 投标人若为施工企业应具有安全生产监督管理部门或建设主管部门核发的有效期内的安全生产许可证。</p> <p>6. 投标人近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，且近12个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。</p> <p>7. 不接受联合体投标。</p>
2.	DN YZ C-	新源智储 达拉特旗 光伏配储	<p>1. 资质要求：投标人需具有电力工程施工总承包叁级。</p> <p>2. 业绩要求：同时具有以</p>	<p>1. 应具有独立订立合同的法人资格。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；对</p>

<p>20 23 -0 1- 01 -0 39 -0 2</p>	<p>(15MW/30 MWh) 项目 施工</p>	<p>下业绩： 1) 投标人近 5 年内（2017 年 12 月至 2022 年 12 月）具有至少至少 2 个容量为 15MW/30MWh 及以上新能源项目配套电化学储能的现场施工业绩（须附合同封面、签章页、合同内容关键页）。 2) 项目经理要求：投标人拟任本项目的项目经理应具备国家二级注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B）证，且注册在本单位，同时具有 5 年以内（2017 年 12 月至今）1 项及以上的容量为 15MW/30MWh 及以上的储能电站工程施工管理经验。</p>	<p>于同一项目中的有相互制约（例如监理和被监理）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。 2. 应具有制造或施工等与招标标的相同或相近工程的能力和相应资质要求；具有完成工程需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。在施工、安装、调试和运行中未发现重大的质量问题和安全问题或对曾发生的问题已有有效的改进措施。（投标人企业资质及注册人员情况以“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<a href="http://jzsc.mohurd.gov.cn">http://jzsc.mohurd.gov.cn</a>）查询为准）。（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。） 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公司或中国电力国际有限公司无处置期内的供应商严重不良行为记录。 4. 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，没有处于失信黑名单），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。（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。） 5. 投标人若为施工企业应具有安全生产监督管理部门或建设主管部门核发的有效期内的安全生产许可证。 6. 投标人近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，且近 12 个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。 7. 不接受联合体投标。</p>
<p>3. DN YZ C- 20 23 -0 1- 01 -0 39 -0 3</p>	<p>安徽日羿能源科技有限公司刘府武巷 100MW 光伏发电项目</p>	<p>1. 资质要求： 投标人必须具有国家建设主管部门核定的工程设计电力行业乙级及以上资质，或工程设计电力行业新能源发电专业乙级及以上资质，或电力工程施工总承包叁级及以上资质。 2. 业绩要求： 投标人近 5 年（2017 年 12 月-2022 年 12 月）应至少具有已</p>	<p>1. 应具有独立订立合同的法人资格。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；对于同一项目中的有相互制约（例如监理和被监理）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。 2. 应具有设计、制造或施工等与招标标的相同或相近工程的能力和相应资质要求；具有完成工程需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。在施工、安</p>

			<p>完工的一个单体 50MW 及以上或累计 200MW 及以上的光伏电站项目 EPC 总承包业绩, 投标人应提供证明其业绩的合同复印件(含合同封面、签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页)。</p> <p>3. 项目经理的资格要求: 拟担任的项目经理须在近 3 年(2019 年 12 月-2022 年 12 月)内担任过一个 10MW 及以上光伏发电工程建设项目经理(或设计总工程师)职务, 且必须具有一级建造师执业资格证书和安全 B 证。</p> <p>4、其他要求: 投标人应具有国家认定的有资质机构颁发的质量保证体系认证证书、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。(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>装、调试和运行中未发现重大的质量问题和安全问题或对曾发生的问题已有有效的改进措施。(投标人企业资质及注册人员情况以“全国建筑市场监管公共服务平台”网站(<a href="http://jzsc.mohurd.gov.cn">http://jzsc.mohurd.gov.cn</a>)查询为准)。(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>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公司或中国电力国际有限公司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, 没有处于失信黑名单), 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。(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>5. 投标人若为施工企业应具有安全生产监督管理部门或建设主管部门核发的有效期内的安全生产许可证。</p> <p>6. 在近 3 年内未发生过重大安全事故, 或在近 3 年内未发生过两次较大安全事故, 或在近 1 年内未发生过较大安全事故, 或近 1 年内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。</p> <p>7. 不接受联合体投标(另有约定的除外)。</p>
4.	DN YZ C- 20 23 -0 1- 01 -0 39 -0 4	天津中星汽车零部件有限公司 1MWp 分布式光伏项目 EPC 总承包	<p><b>1. 资质条件:</b> 投标人必须具有国家建设主管部门核定的工程设计电力行业乙级及以上资质, 或工程设计电力行业新能源发电专业乙级及以上资质, 或电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p><b>2. 业绩要求:</b> 近 5 年(2017 年 12 月至 2022 年 12 月)必须有已完工 2 个及以上 1MWp 及以上分布式光伏电站 EPC 总承包业绩, 或累计 10MWp 及以上分布式光伏电站 EPC 总承包业绩。(需提供与项目业主单位签订合同、竣工验收证书等证明文件)。</p>	<p>1、应具有独立订立合同的法人资格。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; 对于同一项目中的有相互制约(例如监理和被监理)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。</p> <p>2、应具有设计、制造或施工等与招标标的相同或相近工程的能力和相应资质要求; 具有完成工程需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。在施工、安装、调试和运行中未发现重大的质量问题和安全问题或对曾发生的问题已有有效的改进措施。(投标人企业资质及注册人员情况以“全国建筑市场监管公共服务平台”网站(<a href="http://jzsc.mohurd.gov.cn">http://jzsc.mohurd.gov.cn</a>)查询为准)</p>

			<p><b>3. 项目经理的资格要求:</b>          必须具有二级建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证），具有近5年（2017年11月至2022年11月）内担任一个1MW及以上分布式光伏工程建设项目经理及以上职务的履历（需提供项目业主单位出具的证明文件）。</p> <p><b>4. 其他要求:</b>          投标人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ISO9000系列质量保证体系认证证书、ISO14000环境管理体系认证证书和OHSAS18000职业健康安全管理体系认证证书。（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>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公司或中国电力国际有限公司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，没有处于失信黑名单），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。（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>5、投标人若为施工单位应具有安全生产监督管理部门或建设主管部门核发的有效期内的安全生产许可证。</p> <p>6、投标人近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，且近12月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。</p> <p>7、不接受联合体投标（另有约定的除外）。</p>
5.	DN YZ C- 20 23 -0 1- 01 -0 39 -0 5	中电华强科技孵化园、中电迪泰制药5.7MWp分布式光伏发电项目EPC总承包	<p><b>1. 资质条件:</b>          投标人必须具有国家建设主管部门核定的工程设计电力行业乙级及以上资质，或工程设计电力行业新能源发电专业乙级及以上资质，或电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p><b>2. 业绩要求:</b>          近5年（2017年12月-2022年12月）必须有已完工1个2MWp及以上光伏电站EPC总承包业绩，或累计10MWp及以上光伏电站EPC总承包业绩。（需提供与项目业主单位签订合同、竣工验收证书等证明文件）。</p> <p><b>3. 项目经理的资格要求:</b>          必须具有二级及以上建造师执业资格且具有安全生产考核合</p>	<p>1、应具有独立订立合同的法人资格。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，对于同一项目中的有相互制约（例如监理和被监理）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。</p> <p>2、应具有设计、制造或施工等与招标标的相同或相近工程的能力和相应资质要求；具有完成工程需具备的专业技术、资金、设备设施、人员组织、管理能力、业绩经验等。在施工、安装、调试和运行中未发现重大的质量问题和安全问题或对曾发生的问题已有有效的改进措施。（投标人企业资质及注册人员情况以“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<a href="http://jzsc.mohurd.gov.cn">http://jzsc.mohurd.gov.cn</a>）查询为准）</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公司或中国电力国际有限公司无处置期内的供应商严重不良行为记录。</p>

		<p>格证书（B证），具有近5年（2017年12月至2022年12月）内担任一个2MW及以上光伏工程建设项目经理及以上职务的履历。</p> <p><b>4. 其他要求：</b>          投标人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ISO9000系列质量保证体系认证证书、ISO14000环境管理体系认证证书和OHSAS18000职业健康安全管理体系认证证书。（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>4、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，没有处于失信黑名单），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。（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>5、投标人若为施工单位应具有安全生产监督管理部门或建设主管部门核发的有效期内的安全生产许可证。</p> <p>6、投标人近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，且近12月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。</p> <p>7、不接受联合体投标（另有约定的除外）。</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

2023年1月3日至2022年1月9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

招标文件购买费用为500元

##### 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→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：电能易购招标采购平台使用中招互连 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：4000809508。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）开标前一周左右在系统中通知，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)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://www.cpeinet.com.cn)）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：中国电力国际发展有限公司

代理机构：中电国瑞供应链管理有限公司

地址：北京市海淀区北四环西路 58 号

联系人：杨童童

邮箱：[zdgrzb@163.com](mailto:zdgrzb@163.com)

电子招投标系统技术支持：4000809508

杨童童（签字）（盖章）

二〇二三年一月三日