**江苏产控新能源光伏一期项目**

**市场询价公告**

江苏产控新能源光伏一期项目即将实施，现就本项目进行市场询价调研。

**一、项目需求**：

1、项目内容：江苏产控新能源光伏一期项目，包含吴江高端制造产业园（1-6幢，计划总装机容量：1844.04kw），北新镇中心镇农贸菜场（计划总装机容量：260.35kw），海工园西功能区一期菜市场（计划总装机容量：219.71kw），东晟智造产业园（车间A2、A3、B2、B3、C2、C3，计划总装机容量：3078.48kw），具体项目内容要求详见附件采购清单、技术参数要求、图纸。

2、采购清单见附件。

3、下列材料设备采购人拟建议品牌：

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 材料设备名称 | 建议品牌 |
| 1 | 电力电缆 | 远东、江南、远程、上上、泰山、熊猫、华美、中天科技、瑞畅、无锡黄浦（申江牌）、科驰、通光 |
| 2 | 并网柜所用断路器  | 正泰、德力西、上海人民电气（上海上联）、常熟开关、苏梅（苏州梅兰日兰）、无锡韩光、杭申电气、中天电气、中顺 |
| 3 | 桥架 | 南通德力、津日、江苏士林、镇江施耐德、江苏亚东、力傲、中顺、了忧 |
| 4 | 防水材料 | 江苏宏源、东方雨虹、卓宝、科顺、禹王、迪宝防水、亚士、新三亚、大禹、上海豫宏防水 |
| 5 | 户外高速球机（摄像机） | 海康威视、大华、宇视 |

4、质量要求：本项目光伏安装质量要求合格，相关设施设备应当是原装、原封、原标记完好无异状的现物，须有厂家出厂合格证和质量保证书等随机资料齐全，其中：光伏组件、逆变器、电缆供货时应提供厂家检测报告，满足国家或行业相关标准、规范、招标文件要求且光伏发电并网运行正常。

**5、免费质保及售后服务要求**（**不低于以下年限）：**

（1）本项目光伏电站整体免费质保期5年；

（2）光伏组件免费质保期10年；

（3）逆变器免费质保期5年；

（4）确保光伏电站使用年限25年。

免费质保期从单个批次项目并网试运行结束之日起算（试运行时间为并网之日起 30 天）。其中相关材料设备原厂质保期高于要求的质保期的，严格执行厂家质保规定，质保期内出现产品质量问题，由成交供应商负责联系厂家解决。在光伏电站使用年限内，成交供应商应确保其质量，因成交供应商原因致使光伏电站在使用年限内造成人身和财产损害的，成交供应商应承担损害赔偿责任。若非成交供应商原因引起的事故，由采购人承担。

（5）设备、材料、零部件或软件在单个批次项目竣工验收后，连续6个月之内运行期出现两次故障（除不可抗力因素外），则该设备、材料、零部件或软件的质保期自第二个修复日起重新计算。

6、本项目设备组件的发电功率：保证设备实际功率输出在前5年内不低于标称值的95%，自第5年至第10年内设备实际功率输出不低于标称值的90%，自第10年至第25年内设备实际功率输出不低于标称值的80%；采购人可在任一时间对设备组件进行随机抽检，检测单位为光伏组件行业认可的第三方检测机构，对于第三方检测结果确认属于供应商责任的产品质量问题，或因安装不当因素引起的产品破损、功率低下、发电异常等情况，成交供应商应在15日历天内完成维修更换，相应维修更换费用,及检测和退换货运输等相关费用均由成交供应商承担，若未按规定要求完成同意采购人委托其他单位进行维修更换，同意在合同价款中扣除维修更换费用。对于第三方检测结果确认因不可抗力因素引起的产品破损、功率低下、发电异常等情况，由供应商在15日历天内完成维修更换，相应维修更换费用,及检测和退换货运输等相关费用均由采购人承担。

7、运行维护服务期：提供5年有偿运维服务(含材料和设备的维护以及人工费)，并且成交供应商需免费提供至少 5 年的监控流量服务。

8、在项目安装过程、质保期及运维期内，因成交供应商原因导致第三方财产损失或人身伤亡的由成交供应商全权负责，与采购人无关。

9、免费质保期及运维期内，成交供应商须按规定完成以下工作：

①提供免费维修服务、零配件的更换及安装。

②在接到使用单位维修通知的4个小时内做出答复，并提出处理意见和维修措施，并须在24小时内上门维修，48 小时内予以修复，排除故障。若成交供应商未能在采购人规定的时间内及时到场维修、抢修，或连续两次维修仍未能解决问题的，采购人可自行委托第三方进行维修，由此产生的全部费用均由成交供应商承担。

③自并网发电起，成交供应商对电站进行点检、清洗、故障排除、发电量确保等一系列电站运行维护（具体运维内容详见附件）。

10、成交供应商须应在安装前对项目所涉及的全部屋面进行全面的现场勘察，细致排查所有现存的渗水、漏水点位以及潜在的防水隐患，并以书面形式详细列出，同时提交给物业方。物业方在约定的期限内完成渗水点位的整改工作，整改完成后，经成交供应商与物业方共同检查确认无异议，方可启动光伏支架及组件的安装。

11、**光伏系统安装完成后，成交供应商需保证屋面无渗水、漏水现象，且屋面的防水性能符合项目设计要求以及国家相关规范标准。**在质保期内，若屋面出现因安装操作失误或光伏系统设施布置不当导致的渗水、漏水问题，成交供应商应承担全部责任，需在接到采购人通知后约定时间内制定修缮方案并完成修缮工作（使屋面恢复正常防水功能），同时承担所有人工、材料及相关费用，若未按规定要求完成，须同意采购人委托其他单位进行维修，同意在合同价款中扣除维修费用。若因成交供应商未按照规范安装或使用存在缺陷的材料导致屋面损坏及其他财产损失，其应依法承担相应的赔偿责任。

12、项目的培训方案：由成交供应商提供日常运行、维护、保养等基础知识培训方案，并对用户进行专业培训。

注：上述采购要求为最低要求，不得负偏离，否则视为无效报价。

**二、报价供应商的要求**：报价供应商应有能力提供本项目中所采购的货物及服务，提供有效的营业执照。

**三、约定事项**

1、参与报价的单位需将单位**营业执照复印件、市场询价报价表及其他相关资料（如有）加盖单位公章**后于2025年10月 15日17:00前，送或寄或发送电子邮件，联系地址：江苏省启东市人民西路1188号中邦金座七层，联系人：龚女士，联系电话：13625225063 ，邮箱：jsyongzheng@126.com 。

2、报价费用说明：供应商须对本项目中的所有货物和服务进行报价，不得拆开报价或只对其中的部分内容进行报价，否则作无效投标处理。本项目采用固定单价报价方式，报价中包含但不限于项目设备材料的成本（含安装部件、备品备件费）、运输（包括卸货、二次搬运、现场保管）、包装费、劳务费、保险、利润、税金、装卸、措施费（大型机械设备进出场及安拆费、脚手架费、彩钢屋面防滑措施费等）、安装费（包括所有辅材）、保险（意外伤害险等）、成品保护费、检测费、调试和并网验收、使用培训、运维费、质保及售后服务（含正式交付业主前的清洁保养费及必备的维修保养专用工具费）及政策性文件规定及合同包含的所有风险、责任等各项应有费用，以及为完成上述内容所必须的附属工程、临时工程、材料、劳务及所需的全部费用。报价供应商应结合现场踏勘情况、本项目设计图纸及技术参数要求，作出自己的判断结论和估价。采用人民币报价。最终按实际完成工程量进行结算。

**3、各报价供应商必须认真查看图纸、技术参数，复核清单内容，若有缺项遗漏的，应在递交报价文件截止时间1日前以书面或电子邮件形式（加盖单位公章）向采购人提出，否则视为默认，清单不再作任何修改。**

**四、项目完成周期：**

本项目分14个单体，分批实施，分批验收。成交供应商接到采购人针对单个批次项目的进场通知后，**60个日历天**内按采购人要求完成该批次项目的全容量并网发电。

**五**、**暂拟支付方式及期限**：

本项目分14个单体，统一招标，分批实施，分批验收。自合同签订之日起两年内，开工建设的项目，价格不受市场价格波动调整，成交供应商按采购人实际需求完成采购与安装；若两年期满仍有未实施部分，该部分需重新招标，采购人不负任何违约责任，请报价供应商充分考虑风险。

1. 合同签订后，成交供应商接到采购人针对单个批次项目的进场通知后开始准备该批次项目所需材料设备的进场。
2. 单个批次项目系统安装完毕，实现全容量并网发电后支付至该批次项目合同价的75%；

3.单个批次项目结算审核完成后付至审定价的 85%；

4.剩余审定价的15%在该批次项目并网试运行五年中且无质量问题的每年年初释放3%。

**注：付款前成交供应商须向采购人提供有效的增值税专用发票，否则采购人有权不予付款，且不承担任何逾期付款责任。**

1. **其他**：⑴请报价单位认真核算、如实报价，如发现虚假报价的，该单位今后将记入采购单位黑名单；⑵本次报价仅作为市场调研用，因此价格仅供参考；⑶本次调研询价不接收质疑函，只接收对本项目的建议。

江苏产控新能源科技有限公司

 2025年10月11日

 **附件1：本项目相关材料设备技术参数必须满足或优于以下要求：**

**一、光伏组件（核心产品）**

1.所选组件应为高性能A片。

2.寿命及功率衰减：太阳能电池组件的使用寿命＞25年，首年功率衰减率≤2%，第二年开始发电效率衰减率（平均衰减率）≤0.55%，25年后系统效率≥80%。

**二、逆变器**

1.设备使用环境条件

1.1极端最高气温光伏逆变器应在下述条件下连续工作满足其所有性能指标：

1.2环境温度：－40℃～＋70℃；

1.3相对湿度：≤95%；

1.4组串逆变器应满足-40℃～50℃环境下的存储运输要求，防护等级IP≥65；

1.5单台逆变器的额定容量配比≤1.1。

2.逆变器的额定容量：50~100KW。

**附件2：光伏运维要求：（服务期5年）**

本项目针对分布式光伏，围绕光伏组件、支架、并网柜、逆变器、电缆、配电室等，制定全周期运维方案，具体内容如下：（注：不限于以下维保内容，实际维保中，需结合行业标准、设备厂家要求及电站具体运行情况，采购人将进一步补充完善相关内容，以确保电站长期安全稳定高效运行。）

**（一）光伏组件（巡检周期：每季度一次）**

1、外观巡检

•巡检内容：检查光伏组件是否存在玻璃破碎、背板灼焦、明显颜色变化；是否存在与组件边缘或任何电路之间形成连通通道的气泡；表面是否有鸟粪、灰尘、杂物、泥沙遮挡；接线盒是否变形、扭曲、开裂或烧毁，接线端子是否良好连接。

•巡检标准：光伏组件不存在玻璃破碎、背板灼焦、明显颜色变化；不存在与组件边缘或任何电路之间形成连通通道的气泡；表面无鸟粪、灰尘、杂物、泥沙遮挡；接线盒无变形、扭曲、开裂或烧毁，接线端子良好连接。

2、清洁维护

•巡检内容：配备可伸缩铲，及时清理鸟粪；按“无明显灰尘”标准，结合组件表面附着情况，每季度同步开展清洁，确保光吸收效率。

•巡检标准：光伏组件表面无鸟粪残留，无明显灰尘，清洁后光吸收面干净、通透。

3、电气检测

•巡检内容：检查组串输入电流，排查电气连接异常。

•巡检标准：组串输入电流稳定在设计及正常运行范围内，无异常波动、断路等电气连接问题。

**（二）支架（巡检周期：每季度一次）**

•巡检内容：检查支架所有螺栓、焊缝和连接是否牢固可靠，表面防腐涂层是否开裂、脱落，及时处理松动、锈蚀问题，保障结构稳定。

•巡检标准：支架所有螺栓、焊缝和连接牢固可靠，无松动、变形；表面防腐涂层无开裂、脱落现象，支架主体无锈蚀影响结构强度问题。

**（三）并网柜（巡检周期：每季度一次）**

1、外观与防护

•巡检内容：检查柜体有无变形、锈蚀、损坏，柜门密封是否良好，防水锁启闭是否灵活，防止灰尘、雨水进入；柜体需关闭严密、密封完好，无渗入风险。

•巡检标准：柜体无变形、锈蚀、损坏；柜门密封良好，防水锁启闭灵活；柜体关闭后严密、密封完好，无灰尘、雨水渗入。

2、电气仪表

•巡检内容：核查母线电压、电流表计是否完整、指示正确；一次保险无熔断、保险座无损坏；开关分合位置指示、红/绿灯指示是否正确；仪表与指示灯（电流表、电压表、功率表等）状态正常，数值在合理范围（电压稳定、电流无过载），无异常报警。

•巡检标准：母线电压、电流表计完整，指示准确；一次保险无熔断，保险座无损坏；开关分合位置指示、红/绿灯指示正确；仪表与指示灯状态正常，电压稳定在额定范围，电流无过载，无异常报警。

3、运行状态

•巡检内容：监听开关有无异音、异味；检查合闸操作手柄是否完整、位置指示正确；面板按钮齐全，功能正常。

•巡检标准：开关无异音、异味；合闸操作手柄完整，位置指示正确；面板按钮齐全，功能正常可用。

4、专业检测

•巡检内容：由电工开展各连接不分绝缘电阻检测，排查电气安全隐患。

•巡检标准：各连接部位绝缘电阻符合电气安全标准，无漏电、绝缘破损等安全隐患。

**（四）逆变器（巡检周期：每季度一次）**

•巡检内容：检查逆变器结构和电气连接是否完整，散热是否良好，有无锈蚀、积灰、振动和异常噪音，确保设备稳定运行。

•巡检标准：逆变器结构和电气连接完整，无松动、脱落；散热良好，散热通道无堵塞；无锈蚀、积灰影响设备运行；无异常振动和噪音，设备运行平稳。

**（五）电缆（巡检周期：每季度一次）**

•巡检内容：开展所有电缆外观、连接部位、电气性能、敷设环境检查：外观：无破损、腐蚀、老化迹象；连接：接头、端子无松动，无变色、烧焦痕迹，连接紧密；电气性能：无放电现象及隐患（如接头松动、绝缘破损），无过电流；敷设环境：路径无异物堆积、碾压，埋地/穿管电缆无外力破坏风险，高低温环境下散热、防冻良好。

•巡检标准：电缆外观无破损、腐蚀、老化迹象；电缆接头、端子无松动，无变色、烧焦痕迹，连接紧密、接触良好；电缆电气性能良好，无放电现象及隐患，无过电流情况；电缆敷设路径无异物堆积、碾压，埋地/穿管电缆无外力破坏风险，高低温环境下散热正常、无冻融受损问题。

**（六）配电室运维（巡检周期：每季度一次）**

1、环境清洁

•巡检内容：清扫地面卫生，确保无明显积灰；对配电室设备、开关停电后，用吹风机吹扫除尘 。

•巡检标准：地面清扫干净，无明显积灰；配电室设备、开关停电吹扫后，表面无积尘，清洁到位。

2、设备协同

•巡检内容：配合光伏系统整体运维周期，保障配电室供电稳定。

•巡检标准：配电室设备运行正常，供电稳定，无因配电室问题导致光伏系统供电异常情况。

**（七）储能系统检查及维护（巡检周期：每季度一次）**

•巡检内容：检查电池、逆变器工作是否正常稳定，开展设备清扫、缺陷排查及消缺，保障储能充放电功能可靠。

•巡检标准：电池组电压、充放电电流等参数在正常范围内，无异常波动；逆变器结构和电气连接完整，散热良好，无锈蚀、积灰、振动和异常噪音，充放电转换效率正常；设备清扫彻底，表面及内部无积尘、杂物；缺陷排查到位，发现问题及时消缺，储能系统充放电功能可靠，可稳定配合光伏系统运行 。

**（八）发电数据管理（日常监控）**

•巡检内容：对月发电量、发电数据实施日常监控，实时跟踪系统运行状态，发现异常及时处理，为运维决策提供数据支撑。

•巡检标准：月发电量记录完整、准确；发电数据日常监控实时有效，异常数据可及时发现并触发处理流程，数据支撑运维决策合理、可行。

**（九）电站活洗体系（每年一次）**

•巡检内容：根据电站所在地区天气情况，合理安排高压活洗，最低每年1次，清除组件表面顽固积尘、污垢，恢复发电效率。

•巡检标准：高压活洗每年至少开展1次；活洗后光伏组件表面顽固积尘、污垢清除彻底，组件光吸收效率明显恢复，满足正常发电需求。

**（十）设备预防性检修（巡检周期：每季度一次）**

•巡检内容：开展设备大小修、停电清扫、端子紧固等工作，提前消除潜在故障，延长设备使用寿命。

•巡检标准：设备大小修工作按规范完成，无遗漏检修环节；停电清扫彻底，设备表面、内部无积尘；端子紧固到位，无松动隐患；通过预防性检修，有效提前消除潜在故障，设备运行可靠性提升，使用寿命延长。

通过上述分设备、分周期的运维动作，覆盖光伏系统全环节，明确各环节巡检标准，5年运维期内保障服务质量。