询比公告

中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏一期项目装机容量 7.45MW，主要建设内容包括：设计安装 13546 块 550Wp P 型单晶单面组件。项目设计年上网电量为 792.34 万 kWh，年均利用小时 1063.49h，25 年总发电量为 19808.38 万千瓦时。本项目分为 5 个场区，分别为毅远幕墙场区（静海区）安装容量 1.452MW；金汇聚场区安装容量 2.549MW；中轮场区安装容量 0.356MW；怡浓场区安装容量 1.475MW；汽车园场区安装容量 1.618MW。中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏发电项目位于天津市武清区和静海区境内。

中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏二期项目装机容量 4.71MW，主要建设内容包括：设计安装 9249 块 585Wp P 型单晶单面组件。项目设计年上网电量为 500.90 万 kWh，年均利用小时 1063.49h，25 年总发电量为 12521.03 万千瓦时。本项目涉及 5 家企业，分为 8 个厂区，包括金轮信德一厂安装容量0.752MW、金轮信德二厂安装容量0.431MW、金轮信德三厂安装容量 0.604MW、摩德吉泰厂区安装容量 0.638MW、宽幅厂区安装容量 0.492MW、康普瑞一厂安装容量 0.57MW、康普瑞二厂安装容量 0.303MW、科菲凯博厂区安装容量 0.919MW。中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏发电项目而且位于天津市武清区。

中电建绿色能源（天津）有限公司现就中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏一期与二期项目运维服务进行公开询比采购工作，欢迎各公司报价。

一、 工作内范围

按照国家法律及相关行业的规范、规程和相关标准要求，现就中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏两期项目开展2027年度运维服务，工作内容包括：本年度光伏电站的运行、维护及生产管理（包括接受技术监督、接收调度调令、生产数据收集整理和上报等工作）、安全管理、厂区协调、负责电费收缴（上网电费、合同电费和购网电费）等涵盖电站运行的各项工作，并设运维人员驻场，开展相关生产运维工作；全部工作应遵循国家、电力行业及本光伏电站载体方各项安全生产、经营管理制度、设备、安全、生产技术、消防、文明生产管理。

二、 采购内容

1.采购项目名称：中电建绿色能源（天津）有限公司分布式光伏两期项目运维服务。

2.具体工作内容如下：

（1）日常运维管理：建立完善电站运维、安全、设备管理制度及台账，落实技术、管理、工作四大标准；每月开展一次全站设备巡视，及时排查、消除设备缺陷，一般故障4小时内出处置方案、24小时内完成处理；定期开展设备检修、预试、防雷检测、电气校验、设备保养等工作。建立并执行运维电站的规章及制度,负责编制本电站生产准备大纲、

各项管理规定、制度、运行规程、检修规程、安全规程和应急预案，编制“三大标准”（技术标准、管理标准、工作标准）、设备台帐。建立各种运行记录薄提交采购人审核，通过后实施。

（2）设备专项运维：负责光伏组件、支架、汇流箱、逆变器、并网柜、箱变、开关柜、检修步道、生命线、电缆、一二次设备、视频监控维护、综自后台维护、防雷接地系统等全站设备的日常维护、故障维修、损坏更换，全权负责逆变器故障处理、维修及更换工作，保障设备完好率及发电稳定性。光伏电站内所有设备、设施的安全经济运行、巡视维护、定期维护、计划检修预试（包括年度检修、清洁保养、电气设备试验、继保校验、油样分析、防雷接地等）、消缺、载体方屋顶损坏维修等电站所有运维工作。运维所需生产工器具、安全工器具响应人应配备齐全，并提交采购人审核。所有检修维护涉及的工具、备品、备件的采购及费用全部由响应人负责，并须提前向采购人提交年度采购计划。

（3）备品备件管理：全权负责运维所需全部备品备件、耗材、工器具、安全防护用品的采购、储备、台账管理及更新，保障运维工作正常开展，承担运维范围内设备故障更换的包工包料全部费用（每个服务期累计不超过5万元，超出部分由发包人采购）。电站发电运行数据分析、清洗效果分析。按采购人要求报送周、月、季度、半年、年报表，运行故障或事故快速分析及调查处理报告，保证电站的发电量。负责电站物资资产、文件、档案的管理。

（4）数据及报表管理：实时监测电站发电数据，开展发电效率、清洗效果分析；按要求报送新能源运管系统日、周、月、季、年度运维报表、故障分析报告、发包人临时要求的相关工作、工作计划，每月25日按采购人要求向采购人报送下月工作计划。

（5）调度执行：严格接收、执行电网调度指令，按要求完成电站整改、设备启停、参数调整等工作。在项目未竣工验收前，配合采购人完成项目消缺和项目验收交接工作。

（6）对外协调运维：负责维护电站与电网公司、载体方厂区的良好合作关系，做好日常沟通对接，协调解决运维过程中的载体方厂区、电网相关问题，相关协调费包括但不限于，结算回款协调、人员入场协调、第三方入场协调、设备维护检修巡视协调等。

（7）负责收缴电费：定期精准抄录电站电量数据，对接电网公司、载体方厂区，核对上网电费、载体方厂区电费、购网电费数据，保障电费结算准确无误，完成全周期电费收缴工作。

（8）技改工作：因各种原因产生的1.5万元（含）—3万元（含）小型技改项目，承包人需无条件配合发包人开展现场勘查、设备配合、现场协助、资料留存等相关工作，相关配合服务包含在常规运维费用内，不额外计费。（该类费用年度仅限列支一次；金额 1.5 万元以下相关配套支出由承包人全额承担。）。接收执行当地电网调度部门的指令，按要求进行电站检查整改工作。

（9）安全管理：落实全员安全生产责任，开展日常安全巡查、隐患排查、安全教育培训，严格执行两票三制，杜绝安全违章及安全事故，落实消防、文明生产管理要求，按要求报送各项安全资料及相关安全生产工作。按照采购人要求建立健全安全机构，设立安全总监，配置安监人员，并报送给采购人。

(10)屋顶防水工作：全权落实载体方厂区要求，开展屋顶屋面渗漏排查、防水修补等全部防水处置作业；防水施工工艺、质量标准严格依照载体方厂区管理规范执行；主动对接载体方厂区管理人员，维持沟通顺畅，及时上报防水隐患、施工进度及整改落实情况,协调处置各类屋面防水相关问题，保证屋面无渗水、漏水现象,屋顶防水处理不纳入小型技改范畴。

（11）服务期内开展不少于5次光伏组件专项除污清洗工作，在3月份必须开展一次除污水洗专项清洗工作，并均匀排布清洗周期，结合季节、扬尘、雨雪天气调整，保障组件发电效率。

清洗标准:严格按照技术规范执行，采用合规清洗方式、工具及耗材，避开恶劣天气及高温时段，杜绝组件划伤、破损、热胀冷缩损坏等问题；降雪厚度超4厘米时及时开展除雪作业。

成果要求：每次清洗完成后3个工作日内，响应人需向采购人提交专项组件清洗报告，包含清洗范围、清洗时间、

清洗前后设备状态、现场清洗影像资料、问题整改说明等内容，经采购人审核确认合格。

3.服务要求：

（1）响应人自带人员、设备、仪器、耗材、安全防护用品等，承担全部相关费用。同时应保证使用的材料产品质量，严禁使用“三无”产品。

（2）响应人提供送出线路运维服务，经采购人确认后，响应人需提前至少2日派遣全部工作人员入场进行安全培训，完成规定的培训学时与培训内容后方可开始作业，在作业过程中，需遵守国家、行业标准以及甲方的要求。

（3）响应人应委派具备相应资质、经验的项目负责人进场，作业人员特种作业证书齐全有效，符合持证上岗要求。

（4）响应人作业过程中不得破坏采购人设备设施以及周围环境，做好成品保护，否则由此造成的经济损失由响应人负责。

（5）响应人现场服务作业过程中应严格遵循采购方的安全管理制度，为现场工作人员购买相关保险，严格执行“两票三制”，按规程作业，作业前必须办理工作票，落实各项安全管控措施，确保人身、电网及设备安全。

（6）所有运维记录、检测报告、台账资料按月整理归档。

（7）严禁转包、违法分包，且须保证施工材料品质与施工质量要求。

4. 服务期限:服务期限计划为 2027 年 1 月 1 日-2027

年 12 月 31 日（具体服务期限依据现场通知为准）。

5.人员要求：提供本项目人员安排计划，全部现场作业及管理人员须为公司自有员工，包括项目负责人、驻场运维人员（不少于两人）、安全管理人员等情况，所有人员均应具有高处作业证及电工证，项目负责人需具备安全生产考核合格证（B 证），安全管理人员应持有安全生产考核合格证（C 证）。拟派往人员专项资质证书在采购及合同执行阶段处于有效期内。驻场人员不少于 2 人。本项目至少配备 1 名项目负责人、1 名安全监督管理人员、1 名运维人员，安全监督管理人员（安全员）可以为项目负责人或运维人员兼任。

三、 资格要求

1.营业执照：响应人应是在中华人民共和国注册的具有独立民事责任的法人或其他组织，并取得合法企业工商营业执照。

2.安全要求：响应人应具有健全安全生产管理制度，近 3 年无违法违规及安全事故承诺书（加盖公章）。

3.资质要求：响应人应具备国家能源局及派出机构颁发的《承装（修、试）电力设施许可证》承修类、承试类贰级及以上资质，具备安全生产许可证。

4.财务要求：响应人应处于财务状况良好，无破产、资产冻结状态状态。提供最近一期（一年）的财务会计报表。

5.信誉要求：响应人未被“国家企业信用信息公示系统”（www.gsxt.gov.cn）列入严重违法失信名单，未被“信用中国”（https://www.creditchina.gov.cn/）列入严重失信

名单，响应人及法定代表人未被“中国执行信息公开网”（http://zxgk.court.gov.cn/）列入失信被执行人，并提供截图。

6.业绩要求：须提供至少一项近三年20MW及以上光伏项目运维服务业绩的合同证明材料。

7.本次采购不接受联合体响应。

*以上要求响应人必须应同时满足，所提供的所有资质文件必须真实，且与响应人主体一致。当电子版响应文件与纸质版响应文件不一致时以电子版响应文件为准。

8. **最高限价：*万元**，响应报价超出最高限价视为无效。

9. 转包及分包要求：本项目不得转包或分包。

四、 采购文件的获取

1.询比采购文件获取时间及形式

满足本公开询比采购公告响应人资格要求并有意参加本询比采购的供应商，请于询比采购文件获取期间（2026年11月6日17:00之前）在“中国电建采购招标数智化平台”（https://bid.powerchina.cn）确认接受本公开询比采购公告后通过中国电建采购招标数智化平台获取询比采购文件。

2. 文件工本费

本项目不收取文件工本费。

五、 响应文件的递交

1.响应文件递交截止时间（报价截止时间，下同）为

2026 年 11 月 9 日 13 时 30 分，响应人应在响应文件递交截止时间前将电子版响应文件通过“中国电建采购招标数智化平台”（https://bid.powerchina.cn）递交。**纸质版响应文件寄送至*，收件人：*，联系电话：*。**

(1) 本次采购将通过中国电建采购招标数智化平台全程在线开展，电子响应文件的加密、提交等流程须各响应人在线进行操作。当纸质文件与数据电文不一致时，除招标文件特别约定外，以数据电文为准。

(2) 投标工具下载：中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn）门户服务-下载中心-中国电建采购招标平台投标管家。

(3) 响应人须提前办理数字证书用于在线响应。响应人登录中国电建采购招标数智化平台后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线制作，因操作流程失误造成的响应失败，将由响应人自行承担后果。

(4) 各响应人须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各响应人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交（电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

(5) 响应文件的开启通过中国电建采购招标数智化平

台全流程远程在线开启。

(6) 响应文件递交截止时间及递交地点如有变动，方将及时通过中国电建采购招标数智化平台通知所有已获取询比采购文件的响应人。

(7) 中国电建采购招标数智化平台使用问题可咨询平台客服。咨询入口：网站首页-服务中心-“登录系统，联系您的专属业务顾问”。

六、 评审办法

经评审的最低价评审法。

在评审过程中存在同等报价水平的情况，参照以下情况顺序优先推荐候选人：

1. 资质要求等级证书级别较高的；

2. 提供有效业绩较多的；

3. 在采购招标数智化平台供应商体检中显示与采购业务有关的违章、罚款数量较少的；

4. 在资格要求提供的资料以外额外提供的资料最优的（例如获得的荣誉、奖项等）；

5. 其他情况（由评审小组决议）。

七、 其他

1.合同签订：供应商成交后须同意配合采购人在供应链云服务平台上开展电子合同的签订工作（不签署线下纸质版合同），供应链云服务平台网址：https://scm.powerchina.cn/web/index。

2.认证供应商要求：响应人成交后须同意配合申报进入

中电建新能源集团股份有限公司或上级单位认证供应商库。

