询比采购公告

1.采购项目

1.1 采购编号：PC-0209-26J6-FP0036

1.2 采购标的:盐城清能灌东 85MW 渔光互补光伏项目 110kV 升压站土建工程施工专业分包采购项目

1.3 采购背景:盐城清能灌东 85MW 渔光互补光伏项目工程总承包单位为中国电建集团海南电力设计研究院有限公司，其中包含的盐城清能灌东 85MW 渔光互补光伏项目 110kV 升压站土建工程施工专业分包采购项目已具备采购条件，项目资金已落实，由中国电建集团海南电力设计研究院有限公司作为采购人，现对本采购项目标的进行公开询比采购,凡具备承担本项目的资质条件、能力和信誉且有意向参与的企业，均可报名获取询比采购文件参与本采购项目。

2.项目概况与采购范围

2.1 项目概况：盐城清能灌东 85MW 渔光互补光伏电项目（以下简称本项目），规划装机交流侧容量约 85MW（直流侧容量为 100.00224MWp），拟采用分块发电、集中并网方案。本项目位于江苏省盐城市响水县，东经 119.97°，北纬 34.46°。光伏项目拟占地 1940 亩，地貌主要为坑塘水面、盐田。项目采用渔光互补模式进行综合开发，将光伏电站与养殖业相结合，在鱼塘上建设光伏电站，形成“上可发电，下可养殖”的发电模式。本工程光伏面板和升压站区域主要位于渔塘内，地形较破碎，地势较低，地面高程一般为 3.49~4.50m（1985 国家高程基准，以最终勘测地形图为准），水系发育，交通较便利。光伏组件拟采用不低于 720Wp N 型双面单晶硅组件，拟选用功率不低于 300kW 的组串式逆变器，项目为一个并网点，采用 35kV 二次升压至 110kV 电压等级接入电网。

2.2 采购范围：110kV 升压站土建工程施工专业分包采购项目包括但不限于以下项目：升压站工程的土建建筑施工，包括安健环、三通一平、设备基础及沟道、给排水工程、围墙大门及站内道路施工；土建、电气一次、二次设备及材料采购（甲招乙签）；仿真建模、并网协调服务、消防备案及验收等工作包括但不限于以下项目：

（1）土建工程施工范围包括但不限于下列内容:土建工程施工范围：负责本工程 110kV 升压站的大型土石方、建筑工程、给排水及消防工程施工：升压站清表、开挖、回填、场区绿化；主变压器、SVG、GIS、独立避雷针、事故油池、构架、电缆沟、各设

备预制舱及生活舱基础、围墙、大门及站内道路等地基与主体施工；围栏、安全警示牌及大门铭牌制作安装；升压站清表开挖，回填，场区绿化;预制钢筋混凝土管桩(打桩、送桩等费用)，桩基检测;升压站主变压器基础、SVG 基础、站用变兼接地变基础、站用变基础、GIS 基础、独立避雷针基础、事故油池、构架基础、电缆沟、生活舱基础施工、桩基基础施工、钢结构车棚搭建、备品备件间及固废舱基础施工、35kV 预制舱基础施工、钢筋砼护坡、围墙大门及站内道路施工、地基基础;合同范围内土建工程所需的所有材料。升压站围栏安全警示牌及大门铭牌的制作及安装工程;本工程升压站工程范围内环评水保措施工作，安全生产准备工作及所有设备工具和相关安健环准备工作；包含甲乙供物资的卸车与保管、工程协调等相关费用。包含但不限于所有的协调、停电手续办理工作，其中含电网部分的所有相关协调，协助相关单位开展报装整套启动试验、各类达标、检查、验收、质量监督。土建、电气一次、二次设备等甲招乙签（由甲方经过竞争采购确定供应商与乙方签订合同）设备材料采购，详见附件(工程量清单)。

（2）给排水消防工程施工范围包括但不限于下列内容:场地雨水排水系统、生活污水排水系统、室外消防系统、室外生活给水系统、污水处理装置基础、一体化雨水泵站基础、一体化消防泵站基础、污水提升井、一体化消防泵站安装、一体化雨水泵站安装、一体化生活污水处理装置及排污泵安装；负责配合及协调业主方及承包方开展工作；负责消防备案及验收包含的手续及协调费用。

（3）临时设施建设包括但不限于：临建用地租赁，临建场地土方开挖、回填，场地硬化，临水临电，旗台，绿化及景观工程，封闭围挡，车位划线，排水、生活、雨污水处理系统等；9 个标准箱体、3 个标准箱体组合会议室，楼梯间，走廊箱，男女卫生间，玻璃幕墙，配套空调、水电、网络、会议桌椅、办公座椅、沙发茶几、文件柜等满足日常办公需求；办公室及配套设施采购及搭建、装修、水电安装及配套消防措施、防雷措施，窗为塑钢窗带纱窗。本施工所需要的所有临时设施(包括但不限于水电气、仓储、生产及生活设施、进场道路、弃渣场等)的施工、维护、拆除及恢复原状，含用水用电、垃圾污水清理费用；专项验收要求的验收报告；临时设施、临时用水及临时用电等相关合规性手续的办理。

（4）其他范围包括且不限于：KVM 设备远程管控项目设备采购及安装调试；光伏区内升压站的站外进场道路通行协调、场外临时道路修建、其他临时土地租赁等全部由分包人负责。全面负责升压站仿真建模（含光伏区设备）、并网协调服务以及出具相关成

果报告。全面负责电网协调、并网协调、外线协调、各类达标验收及质量监督、涉输油管道安全评估、杂散电流干扰评估、升压站涉及土地补偿等工作。本项目的所有资料编辑、归档工作所需的所有设备材料的采购、运输和存放；出具第三方相关检测报告，包含但不限于消防验收、沉降观测和桩基检测等；升压站所有设备材料驻场监造（设备材料范围严格根据业主和承包人要求）；土建、电气一次、电气二次等除甲招乙签外的其他乙供设备材料采购，施工材料和设备的卸车、接收、保管及接收后的场内转运等工作，所有物资保管及二次搬运、辅助及耗材的采购、场地、安装施工、设备材料抽样送检(满足业主要求为准)；其他未明确但属于本工程施工、试运行、初步验收、竣工验收及移交、质保期内的质量保证服务等全部工作中的任何项目及工作，大型机械设备进出场及安拆。

注：采购范围与技术文件(图纸)及工程量清单互为补充。

2.2.1 运输工程量

含所有设备材料的转运。

2.2.2 吊装工作量

含所有设备材料的卸货、吊装工作

（具体范围以技术文件(图纸)及工程量清单为准)。

2.2.3 科研技术创新

设定项目科研技术创新课题（如需）。为加强本项目的工程管理力度，提高项目建设的质量标准，达到建设单位质量要求，实现项目创优的最终目标。特将科研技术创新列入本次采购范围，具体范围以科研课题和现场执行为准。(同等条件下将优先选择具有科研技术创新企业单位)本专业建安分包合同分为 3 个合同签订，其中含建安分包合同(税率为 9%)、机械租赁合同(税率为 9%)、施工材料采购合同(税率为 13%)。

2.3 计划工期：

开工日期：计划 2026 年 12 月 15 日进场（具体进场时间以总承包项目部通知为准)。

竣工日期：计划 2027 年 6 月 30 日；

合同工期总日历天数为：197 天；

保修期为全部工程整体竣工后：2 年。

项目工期里程碑节点计划：

（1）2026 年 12 月 30 日前完成 110kV 升压站四通一平；

（2）2026 年 1 月 15 日前完成 10kV 站外永久电源并网送电；

（3）2027 年 2 月 30 日完成 110kV 升压站所有设备基础施工；

（4）2027 年 4 月 10 日 110kV 升压站所有土建具备交安条件；

（5）2027 年 6 月 30 日 110kV 升压站具备并网送电条件；

3.响应人符合性要求

本次询比采购采用资格后审的方式对响应人进行符合性评审，要求响应人同时满足以下条件：

3.1 资质要求：响应人在中华人民共和国境内注册，是中华人民共和国内的独立法人组织或非法人组织，具有独立签订合同的权力；具有有效的工商营业执照和安全生产许可证，同时具有输变电工程专业承包三级及以上资质；

3.2 业绩要求：响应人在近三年具有 2 项 110kV 及以上升压站（变电站）工程施工或 2 项 110kV 升压站（变电站）土建工程施工的项目业绩(请附上**合同文件(应包含签署页、签订时间页、工程范围页)**和**完工证明(验收报告或结算报告或业主方出具的证明)**的复印件,未提供或提供不全的视为无效业绩)；

3.3 人员要求：项目经理应为响应人在职职工**(请附上近三个月的社保证明)**，同时持有机电工程或建筑工程专业一级建造师注册证书与有效的安全生产考核合格证书（B 类），担任过 1 项 110kV 升压站（变电站）土建工程施工的项目经理**(请附上任命书或合同页或其他关联证明,未提供的视为无效业绩)**；项目安全负责人必须持有安全生产考核合格证（建安 C 类），应为响应人在职职工**(请附上近三月的社保证明)**；项目技术负责人必须具备工程类中级执业资格证书或中级以上职称证书，应为响应人在职职工**(请附上近三个月的社保证明)**；

3.4 信誉要求：在**国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)**中无行政处罚信息、无列入经营异常名录信息、无列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息（**请附上相关网页截图证明**）；在**信用中国网站(www.creditchina.gov.cn)**或**各级信用信息共享平台**中未被列入失信被执行人名单；企业法定代表人未列入拖欠农民工工资黑名单、未列入失信被执行人名单（**请附上相关网页截图证明**）；在**中国裁判文书网(http://wenshu.court.gov.cn)**企业及企业法定代表人未有行贿犯罪行为、案件诉讼记录（**请附上网页截图证明**）；在近五年(2022 年 1 月起至今)无骗取中标或严重违约或重

大工程安全质量问题;在近五年(2022 年 1 月起至今)无违反国家有关法律禁止转分包规定的行为；在近五年(2022 年 1 月起至今)无违法、违纪事件的行为；未被列入**中国电建集团及华中院受限供应商名录**。响应人在近五年(2022 年 1 月起至今)未发生任何安全质量事故，并提供无安全质量事故承诺书（**承诺书模板参考响应文件格式附件**)；

3.5 财务要求：响应人必须提供近三年(2023-2025 年)的财务会计报表，近三年财务状况没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产状态；

3.6 其他要求：本次采购不接受联合体响应；响应文件由法定代表人或其委托代理人签字并加盖单位公章；响应人名称与响应书一致，与营业执照一致；只能有一个有效报价，不接受备选报价。

4.采购文件的获取

4.1 采购文件获取:凡满足本公告规定资格要求且有意向参加本采购项目的响应人，请于 2026 年 11 月 27 日至 2026 年 12 月 3 日（北京时间）在中国电建采购招标数智化平台（https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/login，以下简称“采购平台”）获取采购文件，采购文件免费提供。响应人可在登录系统后，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。

（1）已注册的供应商:明确响应标段，下载采购文件;

（2）未注册的供应商:登录“中国电建阳光采购网”(https://bid.powerchina.cn)右侧快捷入口-切换“新版登录”“供应商登录”进行响应人注册，完成注册后,明确响应标段，下载采购文件;

（3）登录中国电建阳光采购网首页-服务中心，可下载《中国电建采购招标数智化平台操作手册-供应商管理手册(供应商端)》《中国电建采购招标数智化平台操作手册-供应商响应操作手册》。

4.2 未按本询比采购公告 4.1 条要求的途径获取采购文件的，其响应将被否决。

5.响应文件的递交

5.1 响应文件递交的截止时间为 2026 年 12 月 7 日 15 时 00 分（北京时间)，供应商应在截止时间前通过采购平台递交电子响应文件。逾期递交的响应文件，采购人不予受理。后续仍须递交 1 份纸质版响应文件，递交地点为海南省海口市琼山区中丹路 268 号 1 号综合楼 601 室。

（1）本次采购将通过采购平台全程在线开展，电子响应文件的加密、提交等流程

须各供应商在线进行操作。供应商须提前办理数字证书用于在线递交响应文件，办理方式详见采购平台首页，并严格按照要求进行在线操作，因操作流程失误造成的递交失败将由供应商自行承担后果。

（2）开启由“采购平台”在响应截止时间后自动对各家响应文件进行解密，供应商及时关注开启结果。

5.2 响应截止时间及递交地点如有变动，采购人将及时以书面形式通知所有已获取采购文件的供应商。

6. 联系方式

采 购 人：中国电建集团海南电力设计研究院有限公司

地　　址：海南省海口市琼山区中丹路 268 号 1 号综合楼 601 室

联 系 人：文先生

电　　话：0898-65259177

联 系 人：林女士

电　　话：0898-65259169

7. 公告的媒介

本次采购公告在中国招标投标公共服务平台（http://www.cebpubservice.com）和中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn/index）上发布。

8. 监督机构

监督机构：中国电建集团海南电力设计研究院有限公司纪委办公室

监督电话：0898-65259182

中国电建集团海南电力设计研究院有限公司

2026 年 11 月 27 日