

(福建分公司) 大唐福建长乐一期 9.67MWp 分布式光伏发电项

目 EPC 总承包

招标公告

1. 招标条件

本招标项目大唐福建长乐一期 9.67MWp 分布式光伏发电项目已由福州市长乐区发展和改革局备案以闽发改备〔2024〕0049-0051 批准建设，项目业主为福建大唐国际宁德发电有限责任公司，建设资金来自：出资比例为 3:7（其中资本金 30%、银行贷款 70%）招标人为福建大唐国际宁德发电有限责任公司。项目已具备招标条件，现对该项目的 EPC 总承包进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 招标编号：CWEMEHN-DTFJ-202412029

2.2 项目名称：大唐福建长乐一期 9.67MWp 分布式光伏发电项目

2.3 建设地点：大唐福建长乐一期 9.67MWp 分布式光伏发电项目建设地点位于福建省福州市长乐区。分为 3 个建设地点，厂房

2.4 建设规模：9.67MWp

2.5 计划工期：预计 2025 年 1 月 8 日至 2025 年 3 月 31 日，（春节假期除外）全部光伏发电单元通过 72 小时试运行，工期总日历天数：75 天；具体开工日期以监理人发出的开工通知中载明的开工时间为准。

2.6 招标范围：本工程合同 EPC 总承包内容（勘察设计、采购、施工、试运行和验收等）包括但不限于屋顶荷载报告复核。施工前屋顶检测，竣工验收后屋顶检测及补漏质保五年，并网光伏电站、集电线路、安全设施标准化、施工用电和用水等临建设施等整个工程项目的勘察设计、施工图设计、设计优化或者设计变更、竣工图设计、设备购置（光伏组件、逆变器、电缆设备由甲方供应，其他设备按甲方提供的短名单采用乙供甲控方式）、材料采购、工程施工安装、光伏发电场工程、接入并网工程、通信、视频监控、设备清洗（冲洗管网的基础设施）、消防工程等所有建安工程及施工过程中的协调工作（含政府及电网）、因施工建设导致的厂房业主方停工停产协调及补偿、余方弃置、垃圾清运、设备试验（含特殊试验）及检查测试（含组件安装前功率测试，包括组件功率特性、隐裂、组件功率测试等所有内容；组件投用后检测，含热斑、EL 隐裂、功率等检测内容）、系统调试、涉网试验（按照区域并网要求进行）试运行，并网前的检查、办理并网手续（包括购售电合同、并网调度协议、供用电合同等）、负责接入系统方案由投标人负责编制和办理，做好与福建省电力有限公司福州电业局，福州经研院，国网长乐供电公司的对接，确保具备条件后一个月内取得剩余的接入方案、电力公司调度及供电手续、消缺、运维人员培训、验收和最终交付投产、质保等，同时也包括所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等；建设期工程保险（除建筑工程一切险、安装工程一切险），包含但不限于人身意外和施工设备保险；工程验收（安全设施、

环保、消防、职业卫生、安全文明施工措施等各项三同时相关工作，最终完成工程所有各项专项验收、档案竣工移交和竣工验收）、项目协调费、预留接入大唐福建集控中心接口、移交以及质保期内的服务；从项目建设直至项目竣工验收的所有审批手续、甲供设备材料卸车保管、二次倒运等。

- 2.7 勘察设计：（1）项目可利用屋顶的踏勘、复核、接入点的踏勘、规划等；屋顶载荷校验由承包人复核，单点（单个屋顶）光伏发电系统的设计及接入系统设计；光伏发电系统的命名、系统图纸的绘制；智慧发电、数字发电、先进设备及工艺的推广运用等。（2）光伏设备和材料、集电电缆线路设备和材料、电气设备和材料采购，包括：直流柜，光伏控制器，通讯柜，接地相关设备和材料；环境监测系统和光功率预测系统、计量设备、集中监控系统（包括数据存储、监控支持、诊断分析、设备运行情况、实时参数、定期试验、预警信息等）及转发、电力生产管理系统、所属设备设施防雷接地设备和材料。（3）施工单位应对分布式光伏项目所属建筑物提供的载荷进行复核，并出具载荷复核报告，承担其所有风险；包括光伏支架基础，逆变器基础，电缆施工及工程所需的临时占地补偿及协调费用。（4）光伏方阵区安装工程，包括：支架，光伏组件，逆变器，直流柜，光伏控制器，通讯柜，电缆，接地相关设备和材料的采购、安装、系统集成、试验、调试、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管等。（5）集电电缆线路建筑安装工程，包括：电缆沟道的施工、电缆敷设、电缆试验、调试、运输、保险、接车、卸车、仓储保管等，包括该工程的协调费用。（6）安装调试工程包括：应承担所有设备（不仅乙方采购的设备材料，还包括但不限于招标人采购的光伏组件设备）到货卸车、验货（招标人、供货商、投标人三方参加）、二次运输就位、保管、安装、调试、后期工程预留空位封堵、消缺处理直至移交给发包人的全部工作；承担招标人认为有必要的设备出厂检查验收工作等。（7）负责前往电网公司办理本项目的接入系统批复；负责办理并网前、后的各项试验及验收手续，并取得相应报告；负责前往电力公司办理电站并网前相关手续（包括施工图审查手续、电能质量测试、保护定值计算、电力公司并网验收、）。（8）配合招标人办理电力业务许可证、配合招标人办理转商业运营手续、配合招标人完成并网手续（包括办理《购售电合同》、《并网调度协议》、《通信协议》、《供电合同》等）。（9）负责办理与项目施工有关的许可文件并承担相应费用；承担施工所涉及临时用地的补偿及恢复等费用。（10）配合招标人完成项目本体工程屋顶等租赁及相关协调工作。（11）投标人取得接入方案后需通过屋顶方审核批准，同时厂区配电房改造方案及配套的电能质量设备（厂方要求）需在进厂前得到厂方的确认。（12）投标人需提前编制停电送电方案，并在进场前与各屋顶方达成书面并网停电补偿协议。（13）投标人需提前编制防水及屋面修复方案，并在进场前得到屋顶方的确认。（14）投标人需完成消防系统、视频监控系统、清洗水管网、检修用电与原厂的接驳协商。（15）除甲供的光伏组件、电缆、逆变器外，招标文件中未列出但是本工程所必需的相关设备、材料、施工等均属于本次招标范围。对招标范围内，如果某些分项在招标文件中未专门提到，但它对于一个

光伏电站的功能、安全、稳定运行是必不可少的，那么这些建筑、设备或服务，也应由承包人提供，其费用包括在总价中。（16）施工过程中，投标人需完成与屋顶方就本项目相关的所有沟通协调工作、交接对接工作，及时妥善解决施工过程中出现的各种问题。（17）施工前，投标人需制定详细的施工计划，包括施工进度，人员安排，材料供应计划等，需得到屋顶方的书面施工许可后施工。（18）本工程作为 EPC 总承包交钥匙工程，不论招标文件是否提及、投标报价高低，凡涉及本工程勘察设计、设备材料采购、建筑安装、试验、检查测试、调试试运、质量监督、施工许可证办理、安全设施、环保、消防、职业卫生等所有专项验收、启动验收、档案竣工验收和竣工验收等相关方面的全部工作内容及费用均属于承包人的工作范围。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

3.1.1 投标人须具有独立法人资格或其他组织。

3.1.2 财务要求：没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，且资产未被重组、接管，也未被司法机关采取财产保全或强制执行措施。

3.1.3 否决项包括供应商的以下情形：

（1）在信用中国网站（查询网址：<https://www.creditchina.gov.cn/>）被列入严重失信主体名单，且有效期结束时间晚于投标截止日的；

（2）按照中国大唐集团有限公司供应商管理相关规定，应在规定范围内停止授标或取消采购活动参与资格（“灰名单”、“黑名单”供应商等），且有效期结束时间晚于投标截止日的。

对于中标候选人/中标人，将在采购评审、中标公示、合同签订等关键环节进行复核，如存在违反上述否决投标条款情形的，不予授标或不签订合同。上述否决投标条款所涉及的事项，接受社会监督，投标人及其利害关系人可按照招标文件载明的方式进行举证。

3.1.4 本次招标采用资格后审方式，开标后由评标委员会对投标人的资质进行审查，资格条件没有达到招标文件规定要求的，评标委员会将否决其投标。

3.1.5 符合法律、法规规定的其他条件。

3.2 专用资格条件：

3.2.1 企业资质要求：须具有电力工程施工总承包三级及以上或水利水电工程施工总承包三级及以上资质；和工程设计资质（新能源发电专业乙级或电力行业乙级及以上或综合资质）；和有效的安全生产许可证；和有效的承装类电力设施许可证（承装四级及以上）和承试类电力设施许可证（承试四级及以上），满足《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 36 号）相关要求。

3.2.2 企业业绩要求：近 3 年（2021 年 1 月至投标截止日，以合同签订时间为准）须至少具有 1 个 4.3MW（或 MWp）及以上光伏电站的设计及施工业绩（包含但不限于合同首页、日期签订页、签字盖章页和合同主要内容页。国外业绩证明需提供对应的中文译本，时间以合同签订时间为准）。

3.2.3 人员资质要求：拟派项目经理须具有二级及以上注册建造师（机电工程专业或建筑工程专业）执业资格，须具有有效的安全生产考核合格证书（B证），且在投标阶段未担任其他在建工程项目经理职务。

3.2.4 人员业绩要求：拟派项目经理须具有1个及以上4.3MW（或MWp）及以上光伏项目施工的项目经理业绩。

3.2.5 接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

3.2.5.1 联合体允许最多2家单位联合组成，联合体各成员单位应当具备与联合体协议中约定的分工相适应的资质和业绩，联合体各方不得再单独参加或者与其他投标方另外组成联合体参加本项目的投标。须提交符合招标文件要求的联合体协议书，明确各方承担连带责任，并明确联合体牵头人，联合体协议书须有法定代表人或其委托代理人签字或加盖单位章，由法定代表人签字的应附法定代表人身份证明，由代理人签字的应附授权委托书，身份证明或授权委托书应符合“投标文件格式”的规定。

3.2.5.2 联合体设计单位须具有工程设计资质（新能源发电专业乙级或电力行业乙级及以上或综合资质）；近3年（2021年1月至投标截止日）须具有1个及以上4.3MW（或MWp）及以上光伏电站设计业绩或已竣工EPC总承包业绩。

3.2.5.3 联合体施工单位须具有电力工程施工总承包三级及以上或水利水电工程施工总承包三级及以上资质；须具有有效的安全生产许可证；近3年（2021年1月至投标截止日）须具有1个及以上4.3MW（或MWp）光伏电站的施工业绩或已竣工EPC总承包业绩。

3.2.5.4 联合体承装、承试单位须具有有效的承装类四级和承试类四级电力设施许可证，满足《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令第36号）相关要求。

3.2.6 其他特殊要求：

（1）业绩证明材料须包含：合同（至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页）。

（2）拟派项目经理业绩证明材料须包含：合同（至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页）。

（3）一级注册建造师证（满足建办市〔2021〕40号《住房和城乡建设部办公厅关于全面实行一级建造师电子注册证书的通知》相关要求。一级建造师电子证书应在个人签名处手写本人签名，电子证书上已标明使用期限，超出使用期限的电子证书无效。

（4）首台(套)装备、首批次材料、首版次软件参与投标时，属于工业和信息化部等部门相关名录所列首台(套)装备、首批次材料、首版次软件的，以及《中央企业科技创新成果推荐目录》成果的，仅需提交正式印发的名录文件并说明本次投标属于名录中的哪一项，即视同满足市场占有率、使用业绩等要求。

3.3 注意事项：

3.3.1 以上资质要求均需提供相关证书扫描件或电子证书。

3.3.2 业绩时间以合同签订时间为准。

3.3.3 业绩证明材料必须能证明业绩类型及规模，否则不予认可。

3.3.4 用户证明须由最终用户盖章，可以是验收证明、使用证明、回访记录。

3.3.5 提供的相关证明材料应清晰可辨，不能识别有效信息的不予认可。

3.3.6 如发现拟派任项目经理在投标阶段存在其他在建工程情况，评标委员会将启动澄清程序，投标人应按澄清要求提供经建设单位同意的项目经理变更说明或在建工程竣工验收证明，否则不予认可。

3.3.7 在建工程是指处于中标结果公示到合同约定的工程全部完成且竣工验收合格期间的工程（与本次招标的工程属于同一工程相邻分段发包或分期施工的除外）。

3.3.8 本次招标采用电子方式开评标，除联合体协议书（如有）、法定代表人身份证明、法定代表人授权委托书需要满足签字盖章要求外，投标商务文件、技术文件、价格文件和其他文件首页由有法定代表人或其委托代理人签字并加盖电子单位公章后即视为满足招标文件所有签字盖章要求。并按照规定的时间上传加密的投标文件即可，无需逐页签字盖章。

4. 招标文件的获取

4.1 获取招标文件的时间及地点：凡有意参加投标者，请于 2024 年 11 月 27 日至 2024 年 12 月 11 日 17 时 00 分（北京时间，下同），登录大唐电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），下载电子招标文件。

4.2 招标文件每套售价详见大唐电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），标书费汇款账户按大唐电子商务平台提示信息为准。

4.3 招标文件获取须知：为保障电子招标投标交易平台数据安全，潜在投标单位在下载招标文件时需企业 CA 证书电子钥匙，《CA 证书电子钥匙办理指南》详见（电子招投标交易平台），咨询电话：400-888-6262。

4.4 其他注意事项：

4.4.1 即日起，我公司开具的标书费发票实行电子发票。潜在投标人在购买标书时，请正确填写手机号码，在备注中填写邮箱地址。发票开具成功后，系统会以邮件和短信的形式通知，请在邮件中查看、保存电子发票，或者点击短信中的链接即可下载。未收到短信或邮件的，请拨打 400-888-6262，告知客服人员手机号码或邮箱地址，待客服人员重新发送后，即可查看、保存电子发票。

5. 投标文件的递交

5.1 递交投标文件的截止时间及地点：投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2024 年 12 月 18 日 09 时 00 分整（如有变化，另行通知），投标人应在截止时间前通过大唐电子商务平台递交电子投标文件。

5.2 逾期上传的投标文件，大唐电子商务平台将予以拒收。

5.3 开标场所：大唐电子商务平台“电子开标大厅”。

5.4 本次开标评标均在大唐电子商务平台进行，对于大唐电子商务平台投标操作不熟悉的投标人，请与平台客服人员联系 400-888-6262 或大唐电子商务平台在线客服。

5.5 本次招标以大唐电子商务平台（<http://www.cdt-ec.com>）投标人上传加密的投标文件为准，商务投标文件、技术投标文件和价格投标文件的总大小不能超过 800M，投标文件（含商务、技术和价格投标文件）总数量不能超过 20 个，且单个文件的大小不能超过 100M。投标文件递交截止时间前，投标人须在大唐电子商务平台上传加密的投标文件。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告仅在中国招标投标公共服务平台 (www.cebpubservice.cn)、大唐电子商务平台 (<http://www.cdt-ec.com>) 上发布。未经许可，其它任何网站不得转载；如有发现，将追究非法转载单位的责任。

7. 联系方式

招 标 人：福建大唐国际宁德发电有限责任公司
地 址：福建省福安市湾坞镇大唐火电厂
招标代理机构：中国水利电力物资华南有限公司
地址：广州市海珠区昭悦路 35 号
邮编：510335
联系人：方然
电话：020-88589616（电话无人接听时请发邮件咨询）
电子邮件：fangran@cweme.com

8. 提出异议、投诉的渠道和方式

接收单位：中国水利电力物资武汉有限公司
采购业务异议、投诉电话：4008886262-3
采购业务异议、投诉邮箱：cgts@cweme.com

9. 监督部门

本招标项目的监督部门为：中国大唐集团有限公司福建分公司供应链管理
部中国大唐集团有限公司福建分公司供应链管理
部
人员违规违纪行为投诉邮箱：jjianjubao@china-cdt.com

招标人或其招标代理机构主要负责人(项目负责人)：_____ (签名)

招标人或其招标代理机构：_____ (盖章)