

甘肃省靖远县 10 万千瓦光伏发电项目储能系统设备采购项目

招标公告

项目编号：POWERCHINA-0316-240019

一、招标条件

受中电建（靖远）新能源有限公司（以下简称“招标人”）委托，中电建新能源集团股份有限公司/中招国际招标有限公司（以下简称“招标机构”）以公开招标方式采购甘肃省靖远县 10 万千瓦光伏发电项目储能系统设备，采购设备计划使用自有资金及银行贷款用于本次招标后所签订合同的支付。

二、项目概况、招标范围

1. 项目概况

甘肃省靖远县 10 万千瓦光伏发电项目（以下简称“项目”）位于甘肃省白银市靖远县北滩镇，距靖远县直线距离约 50 公里，距离白银市直线距离约 150 公里。进场道路与国道 G219 相连，交通条件较为方便。

项目建设规模直流侧 126.113MWp/交流侧 100.125MW。其中，储能系统按主变容量 10%/2h 配置，储能建设规模 10MW/20MWh。

2. 招标范围

本次招标范围为：储能系统所需设备设计、制造、检验、包装、保险、运输、交货、验收（含档案验收）、现场调试及现场指导安装、技术文件的编制和提交、运行人员的培训及质保期内的维修和保养等。移交前必须配合相关验收投运工作，并提供满足甘肃省国网公司并网

要求的型式试验报告，包括电芯、电池pack、电池簇型式试验报告。满足电网公司及政府部门的相关要求。包括但不限于以下内容：

（1）10MW/20MWh储能系统（储能电池采用磷酸铁锂电池）所需变流升压设备、电池设备的供货，包括储能双向变流器（PCS）、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、磷酸铁锂电池、电池管理系统BMS、能量管理系统EMS及其就地监控设备EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施（液冷散热管道、供暖、环境监测、配电、气体灭火系统、细水雾灭火系统（现阶段也可接受水喷淋系统）、温度控制系统、安全逃生系统、通风系统、消防、安防、照明、视频监控等，箱体内所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃要求）、能量管理系统和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、指导安装、现场调试、配合交接试验、配合相关单位验收等。全套储能系统正常运行所需设备（包括相关控制系统硬软件设备等）、舱内电缆、舱与舱之间的电力电缆及通信线缆、光缆均由投标人负责，并网侧升压变压器高压侧母排接入并网柜的电缆、电缆头及附件由招标人提供（储能侧电缆头由投标人提供），投标人应向招标人提供设备和电缆等清册。预留全景监控系统源控终端、纵向加密装置安装位置。投标人应提供完整的项目并网测试文件（满足储能电站并网测试规范要求）。

（2）投标人负责投标设备与本项目兰州远程集控平台的通信（包含所有的通信设备、新增设备至远控平台站端设备通信）及联调，买

方提供协助，投标设备需具备足够通信接口，并预留备用接口。接口应满足兰州集控接入全部技术条件，满足中控室集中监控需求。储能系统应确保根据兰州远程集控平台的要求提供必要的实时模拟量、状态量、遥脉量、遥控量、遥调量等信息的交互，应具备根据兰州远控平台下发的AGC/AVC调节指令，结合给定的参数、运行和操作系统自动或人工调节储能系统有功/无功出力的能力,并保证AGC/AVC调节的快速性和可靠性。

(3) 储能系统作为不可分割的整体由同一供货人成套提供。储能系统与外部系统的接口为并网侧升压变压器高压侧35kV出线柜输出端，储能系统设备内部所有的机械、电气、通信、外壳、箱体内部防雷接地等连接和配合均属于投标人的责任范围。

(4) 投标人负责投标设备与本项目升压站监控系统平台（包括本项目升压站监控系统、视频安防系统、AGC/AVC系统、一次调频系统、功率预测系统、火警系统等）的通信（包含所有的通信设备、新增设备至升压站原有设备通信）及联调，买方提供协助，投标设备需具备足够通信接口，并预留备用接口。储能系统应确保根据当地电网要求提供必要的实时模拟量、状态量等信息，并能将这些实时数据带描述传送至升压站监控系统 and 电网各级调度中心，应具备根据调度下发的AGC/AVC调节指令，结合给定的参数、运行和操作系统自动或人工调节储能系统有功/无功出力的能力,并保证AGC/AVC调节的快速性和可靠性。

(5) 投标人负责电池管理系统（BMS）与各储能单元EMU，EMU与储能通信控制单元或储能系统EMS，以及箱体内部的冷却系统、测计

量、配电、环控、消防、自用电计量、门限开关等的通信和联调。储能系统与升压站监控系统等外部系统的通讯接口，通信协议满足61850、ModbusTCP/IP等标准协议。

（6）投标人应提供满足本技术文件要求所必须的硬件、软件和各项服务。投标人提供的储能系统必须是满足本技术规范要求及有关国际或行业规范标准要求的、相互协调的、完善的系统。储能单元的容量（指直流侧标称容量）、充放电倍率均不得小于设计值。

（7）储能监控系统以满足甘肃地区相关调度需求为准，在质保期内，且在电网要求调度运行方式发生改变时，若涉及到软件升级，投标人无条件执行，买方不再支付相关费用。若涉及到硬件需要增加成本，由双方协商完成。

（8）储能系统运行方式：可接受风电AGC/AVC、电网调度、远程集控的调度指令平滑出力、削峰填谷，具备一次调频及无功功率控制功能。同时需按甘肃电网公司及政府相关要求执行。服务器芯片、系统、数据库安全可控，主机加固等满足电网安防要求，所有设备配置需满足甘肃电网要求。

*** 3. 采购规模**

10MW/20MWh。其中含：配置3套储能单元，每个储能单元由一个变流升压舱和两个3.368MWh电池集装箱构成；配置一套EMS能量管理系统，实现储能系统内所有信息采集显示以及控制；配置视频、火灾报警等辅助监控设备等。

项目电力接入报告中明确为共配置3套3.45MW/6.736MWh的储能单元，如投标人投标其他配置方案，投标人需在投标文件中提供承

诺函，投标人须承诺自行完成电网电力接入意见相关变更手续办理，并完成并通过电网公司并网验收（投标人投标其他配置方案，但不提供承诺函的，按照废标处理）。

4. 交货时间

2024 年 11 月 30 日前。

5. 交货地点

靖远县 10 万千瓦光伏发电项目 110kV 升压站工程工地现场买方指定地点，含储能系统设备的卸货及设备吊装就位（车板交货）。

6. 质量要求

符合国家质量标准及招标文件要求。

7. 其他要求

本次招标不接受梯次电池、库存电池。

三、投标人资格要求

投标人必须满足以下全部资格要求：

1. 投标人必须为中华人民共和国境内企业法人，具有独立法人资格。
2. 投标人应通过 ISO9001 或 ISO14001 系列质量保证体系标准认证，具有完备的且在有效期内的质量、环境、职业健康与安全管理体系认证证书。
3. 储能系统集成商必须具备电池电芯、电池管理系统（BMS）、能量管理系统（EMS）、储能变流器（PCS）四大部件中具备至少两项自有品牌，并提供相应证明文件。
4. 储能系统集成商 2021 年至今累计磷酸铁锂储能系统供货业绩

（以合同签订时间为准） $\geq 500\text{MWh}$ ，供货业绩单体 30MWh 及以上容量的系统集成项目不少于 1 个，需提供储能专用电芯厂家 2021 年至今与本次采购同类型储能电池累计 1000MWh 及以上的磷酸铁锂储能系统供货业绩。

以上业绩均应为用于电力系统的储能系统集成业绩。

相关业绩证明包含：中标通知书（如有）、合同首页、供货容量页及签字页等。

5. 储能系统采用单体容量为 $\geq 280\text{Ah}$ 的磷酸铁锂电芯，投标人承诺本项目提供的储能设备符合 GB/T 36276-2023 要求，并承诺提供满足甘肃省国网公司并网要求的型式试验报告，包括电芯、电池 pack、电池簇型式试验报告。

投标人应承诺：提供的产品、技术资料（含检测报告等）应满足项目所在地电网公司的并网要求。

6. 储能系统集成商所选择的 PCS 厂家需提供 2021 年至今累计 300MW 及以上 PCS 供货业绩，需提供相关业绩证明及具备 CNAS 和 CMA 资质的第三方检测机构的型式试验检测，并提供检测报告

7. 2021 年至今没有发生骗取中标、严重违约等不良行为（提供承诺函）；提供近三年内（2021 年至今）在“国家企业信用信息公示系统”（www.gsxt.gov.cn）中未被列入严重违法失信企业名单、最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或其他权威信用信息共享平台中未被列入失信被执行人名单的网页截图，以及在“中国裁判文书网”（<https://wenshu.court.gov.cn>）投标人及其法定代表人均无行贿犯罪行为的记录证明。

8.近三年（2021 年至今）财务和资信状况良好。应具有足够的流动资金来承担本投标工程，具有独立审计机构审计过的最近三年会计年度的财务报表，没有财产被接管冻结或处于破产状况（提供银行资信等证明材料）。

9.投标人不能作为其他投标人的分包人同时参加投标；单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加投标。

10.不是中国电力建设集团（股份）有限公司的禁入供应商。

11.本次招标不接受代理商和联合体的投标。

四、招标文件的获取

1. 凡满足本公告规定的投标人资格要求并有意参加投标者，请于 2024 年 10 月 31 日 17:00 前（北京时间）在中国电建设备物资集中采购平台（<https://ec.powerchina.cn>，以下简称“集采平台”）获取招标文件。

2. 本次招标不提供纸质版招标文件，本次招标项目不收取标书费。

五、投标文件的递交

1. 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2024 年 11 月 12 日 16 时 00 分（北京时间），投标人应在截止时间前通过集采平台递交电子投标文件。

（1）本次采购将通过集采平台全程在线开展，电子投标文件的加密、提交等流程须各投标人在线进行操作。投标人须提前办理数字证书用于在线投标，办理方式如下：

方式 1：直接下载“中招互连”APP 自助办理数字证书，客服电话：4006664230 转 0；

方式 2：请登陆 <https://ec.powerchina.cn/caHandle.html> 联系客服提

供相关材料办理实体数字证书，并严格按照要求进行在线投标，因操作流程失误造成的投标失败将由投标人自行承担后果。

(2) 各投标人须登陆集采平台使用电子钥匙进行电子投标文件的编制、加密和在线投递。请各投标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（电子投标文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

(3) 开标后 30 分钟内，各投标人应将投标文件电子版（可编辑 word、EXCEL、cad 等）发送至邮箱（liuting03@powerchina.cn）。

开标后同时邮寄提供纸质版文件 2 份（即一正一副，邮寄地址：甘肃省白银市靖远县北滩镇杜寨柯村 101 号，姓名：马工，电话 18995390986）；随纸质投标文件提供电子文件（U 盘）1 份（注明单位及项目名称），须密封提交。

接受中国电建投标管家导出的 CA 签章版彩打文件作为纸质版投标文件。

(4) 本次开标采用集中解密方式，不需要投标人签到、解密。

(5) 电子投标文件的加密、提交等流程须各投标人在线进行操作。

(6) 逾期送达的投标文件，电子招标投标交易平台将予以拒收。

(7) 集采平台使用问题可咨询平台客服，具体联系方式请根据网站首页“联系我们”列表中查找相应客服经理电话。

2、投标截止时间及递交地点如有变动，招标人将及时通过**集采平台**通知所有已获取招标文件的投标人。

3、递交投标文件前须在中电建集中采购电子平台向招标人或股份公司申报合格供应商资格（无审查费用）（审核单位为“中电建新能源

集团股份有限公司”，具体入库申请事宜，请咨询平台客服），成为合格供应商后方可进行投标文件递交和开标。因投标人自身原因导致合格供应商资格未能申报成功，造成投标文件无法递交和开标的，由投标人承担其全部后果。

4、合格供应商申报及集采平台使用问题可咨询平台客服，客服电话：4006-27-4006，具体联系方式请根据网站首页“联系我们”列表中查找相应客服经理电话。

中电建集中采购电子平台申报招标人合格供应商，审核单位为“中电建新能源集团股份有限公司”。具体入库申请事宜，请咨询平台客服：王女士，13571806507。

六、发布公告的媒介

招标公告同时在中国电建阳光采购网（<http://bid.powerchina.cn>）、中国电建设备物资集中采购平台（<https://ec.powerchina.cn>）和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）上发布。

七、联系方式

招标代理机构：中招国际招标有限公司

地 址：北京市朝阳区北辰西路北辰世纪中心 A 座 7 层

联 系 人：康锐（女士）

电 话：18610218786

邮 箱：2302331687@qq.com

招 标 人：中电建（靖远）新能源有限公司

地 址：甘肃省白银市靖远县北滩镇杜寨柯村 101 号

邮 编：730611

联 系 人：刘女士 马先生

电 话：13429139826 / 18995390986

电子邮箱：liuting03@powerchina.cn / matao@powerchina.cn

八、提出异议的渠道和方式

电 话：010-86301980

电子邮件：xfjb_djxny@powerchina.cn

九、监督机构

监督机构：中电建新能源集团股份有限公司纪委办公室

监督电话：010-86301980

2024 年 10 月 23 日