

第一章公开竞争性谈判公告

致供应商：

1、采购项目

中国电建集团海南电力设计研究院有限公司（以下简称“采购人”）拟以公开竞争性谈判方式采购电投京粤白沙邦溪 100MW 农光互补项目所需的 25MW/50MWh 储能系统设备，采购设备计划使用其他资金及银行贷款用于本次竞谈后所签订合同的支付。

2、项目概况与采购范围

2.1 项目名称：电投京粤白沙邦溪 100MW 农光互补项目

2.2 项目概况：本工程系统总规划容量为 100MW，配套建设一座 110kV 升压站，新建 1 回 110kV 线路接入 110kV 太坡变电站，线路长度约为 9.6km。工程一次性建设完成。

2.3 采购范围：电投京粤白沙邦溪 100MW 农光互补项目 25MW/50MWh 储能系统设备采购，包括生产、运输、保险、培训。（详见技术部分）。

序号	名称	单位	项目要求型式、规格	项目要求数量	备注
1	锂电池集装箱系统	套	单套容量 $\geq 3.35\text{MWh}$	14	每套分项详见 1.1~1.5
1.1	锂电池	套	总容量 $\geq 3.35\text{MWh}$ ，采用 LFP 电芯，持续充放电倍率 $\leq 0.5\text{C}$ ，含电池簇、开关盒、BMS 系统等	1	相关参数需满足国标要求
1.2	电池控制柜	台	集成电池簇汇流、保护功能	1	
1.3	电池供电柜	台	集成辅助配电功能，含 UPS、24V 开关电源模块等设备	1	

1.4	本地控制器	台	本地设备层控制管理，统一集成系统通讯接口，控制管理设备包括电池系统、PCS、升压变等	1	预留与远期 储能装置协调控制的接口
1.5	箱体及附件	套	非步入式设计，含液冷温控系统、消防系统、电池架、散热风道及箱内设备间连接线缆等（电池舱内照明、风机均采用防爆型）。	1	投标方需明确舱体外形尺寸；
2	锂电池集装箱系统	套	单套容量 $\geq 3.1\text{MWh}$	1	每套分项详见 2.1~2.5
2.1	锂电池	套	总容量 $\geq 3.1\text{MWh}$ ，采用 LFP 电芯，持续充放电倍率 $\leq 0.5\text{C}$ ，含电池簇、开关盒、BMS 系统等	1	相关参数需满足国标要求
2.2	电池控制柜	台	集成电池簇汇流、保护功能	1	
2.3	电池供电柜	台	集成辅助配电功能，含 UPS、24V 开关电源模块等设备	1	
2.4	本地控制器	台	本地设备层控制管理，统一集成系统通讯接口，控制管理设备包括电池系统、PCS、升压变等	1	预留与远期 储能装置协调控制的接口
2.5	箱体及附件	套	非步入式设计，含液冷温控系统、消防系统、电池架、散热风道及箱内设备间连接线缆等（电池舱内照明、风机均采用防爆型）。	1	投标方需明确舱体外形尺寸；
3	变流升压集装箱系统	套	额定功率 3.45MW，交流输出 37kV/50Hz，带隔离变	7	每套分项详见 3.1~3.6
3.1	储能变流器	台	额定功率 $\geq 1725\text{kW}$ ，交流输出 690V/50Hz，直流输入范围 1000~1500V，三相三线，具备黑启动功能，至少应支持 104 规约或 modbus 通信。支持 PQ 运行模式，支持遥调有	2	相关参数需满足国标要求

			功无功功率, 储能逆变器接收到功率控制指令后, 需在 40ms 内开始有对应趋势的功率输出, 200ms 内达到目标输出功率。储能逆变器及对应的 BMS, 应能通信上送储能 SOC、SOH、最高、最低单体电压等数据		
3.2	升压变压器	台	干式变压器, 双绕组, 37±2×2.5%/0.69kV, Dy11, ≥3450kVA, 集成高压负荷开关、熔断器、隔离开关、接地开关等	1	相关参数需满足国标要求
3.3	自供电干式变压器	台	干式变压器, 容量满足储能集装箱内辅助用电要求。	1	
3.4	配电柜	台	提供集装箱内辅助系统配电。 储能装置三级负荷全由辅助用电干式变压器自供电, 储能装置一、二级负荷采用双电源供电。	1	
3.5	本地控制器	台	本地设备层控制管理, 统一集成系统通讯接口, 控制管理设备包括电池系统、PCS、升压变等	1	预留与远期储能装置协调控制的接口。
3.6	箱体及附件	套	防护等级不低于 IP54。含温控系统、散热风道、照明及箱内设备间连接线缆, 电池舱至箱变 PCS 舱的电缆等。	1	投标方需明确舱体外形尺寸;
4	变流升压集装箱系统	套	额定功率 1.7MW, 交流输出 37kV/50Hz, 带隔离变	1	每套分项详见 4.1~4.6
4.1	储能变流器	台	额定功率≥1725kW, 交流输出 690V/50Hz, 直流输入范围 1000~1500V, 三相三线, 具备黑启动功能, 至少应支持 104 规约或 modbus 通信。支持 PQ 运行模式, 支持遥调有	1	相关参数需满足国标要求

			功无功功率, 储能逆变器接收到功率控制指令后, 需在 40ms 内开始有对应趋势的功率输出, 200ms 内达到目标输出功率。储能逆变器及对应的 BMS, 应能通信上送储能 SOC、SOH、最高、最低单体电压等数据		
4.2	升压变压器	台	干式变压器, 双绕组, 37±2×2.5%/0.69kV, Dy11, ≥1700kVA, 集成高压负荷开关、熔断器、隔离开关、接地开关等	1	相关参数需满足国标要求
4.3	自供电干式变压器	台	干式变压器, 容量满足储能集装箱内辅助用电要求。	1	
4.4	配电柜	台	提供集装箱内辅助系统配电。 储能装置三级负荷全由辅助用电干式变压器自供电, 储能装置一、二级负荷采用双电源供电。	1	
4.5	本地控制器	台	本地设备层控制管理, 统一集成系统通讯接口, 控制管理设备包括电池系统、PCS、升压变等	1	预留与远期储能装置协调控制的接口。
4.6	箱体及附件	套	防护等级不低于 IP54。含温控系统、散热风道、照明及箱内设备间连接线缆, 电池舱至箱变 PCS 舱的电缆等。	1	投标方需明确箱体外形尺寸;
5	EMS 管理系统	套	实现储能系统能量管理和协调控制, 支持远程调度	1	预留与远期储能装置协调控制的接口, 预留 AGC、AVC、一次调频系统接口并提供接入服务。

6	一次调频系统	套	配置相应的软件及硬件，满足海南电网验收及运行要求； 快频装置检测并网点频率等参数，控制 PCS 的有功出力，实现场站级一次调频	1	预留与远期 储能装置协调控制的接口。
7	线缆		35kV 交流线缆及附件由买方提供，35kV 以下所有线缆（主要包含储能舱内连接线缆、储能舱间连接线缆、储能舱与后台连接线缆等）由供方提供，所有供方供货线缆均需满足 ZRA 或 ZAN 级要求。		足量
7.1	直流线缆				足量
7.2	通信线缆				足量
7.3	辅助供电线缆				足量
8	视频、火灾等辅助系统				储能相关舱配套提供视频、火灾等辅助系统设备
9	开展储能部分并网检测需厂家配合工作		包括且不仅限于：1) 提供用于半实物测试的控制器（控制器完成并网检测工作后退还厂家），控制器软件版本号应与现场一致，并安排厂家技术人员配合仿真验证单位开展半实物实测，测试地点：2) 根据仿真验证单位要求；提供电磁暂态封装模型，用于电磁暂态仿真，具体格式以当地供电局要求为准。		

以技术规范书及图纸等文件为准；

2.4 交货时间：计划 2024 年 3 月 20 日前到货（以项目部通知排产函为准）；

2.5 交货地点：海南省白沙黎族自治县邦溪镇项目地或指定地点

2.6 质量要求：满足国家、行业质量标准、技术协议书、控制标准和验收

规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，实现合格标准，实现达标投产。

2.7 其他： 无

3、响应人资格要求（以下证明文件务必提供）

本次竞争性谈判要求响应人具备以下条件（以下证明文件务必提供）：

3.1 响应人为制造企业的，必须是在中国境内/外注册的企业法人，具有有效期内的质量、职业健康安全、环境管理体系认证证书。

3.2 应具有履行合同的能力，包括实施本项目的设计能力、制造能力、质量保证能力和资信及完善的服务体系。

3.3 近三年来（开标日前三年，以合同签订时间为准）累计具备250MW/500MWh 及以上的磷酸铁锂储能系统供货业绩，具有与本次竞谈产品单个25MW/50MWh 及以上的磷酸铁锂储能系统供货业绩不少于5个，并提供证明资料（应附相应项目的合同协议书和发票。业绩必须提供开具的发票，不提供作无效业绩处理，不计入业绩评审）。

3.4 响应人财务状况良好，近三年没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产状态。

3.5 储能系统集成商必须具备电池电芯、能量管理系统（EMS）、储能变流器（PCS）其中一项为自有品牌，并提供相应证明文件。

3.6 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；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或未列入失信被执行人名单；近三年在中国裁判文书网(<http://wenshu.court.gov.cn>)企业及企业法定代表人未有行贿犯罪行为。

3.7 本次竞谈不接受联合体投标。

3.8 响应人不存在《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标

《招标投标法实施条例》禁止投标的情形。

3.9 本次竞谈采用资格后审的方法对响应人的资格进行审查。

4、竞争性谈判文件的获取

4.1 凡满足本公告规定的竞争性谈判响应人资格要求并有意参加竞谈者，请于 2023 年 12 月 19 日至 2023 年 12 月 25 日 15:00 时之前（北京时间，下同）登录中国电建集设备物资集中采购平台（<https://ec.powerchina.cn>），以下简称“集采平台”）获取竞谈性谈判文件，集采平台的注册和使用均免费。

4.2 有意参加竞谈者需在线上传下列资料审核后方可下载标书：按以下信息上传获取竞争性谈判文件，将营业执照副本复印件、法定代表人授权委托书原件（授权本次竞争性谈判项目）、授权委托人身份证扫描件（均须加盖单位公章）；

5、竞争性谈判响应文件的递交

5.1 竞争性谈判响应文件递交的截止时间为 2023 年 12 月 28 日 15 时 00 分（北京时间），各响应人应在截止时间前通过集采平台递交电子响应文件。

（1）本次采购将通过集采平台全流程在线开展，电子响应文件的加密、提交、解密及签到等流程须各响应人在线进行操作。响应人须提前办理电子钥匙用于在线竞谈，请登陆集采平台服务中心或咨询客服，了解集采平台操作和电子钥匙办理的具体事宜，并严格按照要求进行在线竞谈，因操作流程失误造成的竞谈失败将由响应人自行承担后果。

集采平台客服电话：4006274006

电子钥匙办理客服电话：010-56032365

（2）各响应人须登陆集采平台使用电子钥匙进行电子响应文件的编制、加密和在线投递，递交截止时间为 2023 年 12 月 28 日 15 时 00 分。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）。

(3) 各响应人须在响应截止时间前（当天）递交纸质版正本响应文件，纸质版响应文件的递交地点为海南省海口市琼山区中丹路 268 号。纸质版文件递交的截止时间同电子文件的递交截止时间。

(4) 各响应人须使用电子钥匙登录集采平台投标管家客户端进行在线签到，在线签到的截止时间同电子文件的递交截止时间，未进行在线签到的响应人将无法进行后续竞谈流程。（为保证签到环节顺利完成，建议提前 1 小时完成在线签到）。

(5) 响应截止时间后，各响应人须使用电子钥匙登陆集采平台投标管家客户端对响应文件进行在线解密。

5.2 竞谈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购买采购文件的响应人。

5.3、递交竞标响应文件前须在中电建集中采购电子平台向中国电建集团海南电力设计研究院有限公司或股份公司申报合格供应商资格（无审查费用），成为合格供应商后方能进行竞标响应文件递交和开标。因竞标响应人自身原因导致合格供应商资格未能申报成功，造成竞标响应文件无法递交和开标的，由竞标响应人承担其全部后果。

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

邮 编：571100

联系人：陈成

电 话：0898- 65259168

7、发布公告的媒介

本次竞谈公告在中国电建集设备物资集中采购平台（<https://ec.powerchina.cn>）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

