

海南州光储一体化实证基地建设项目多种形式混合 储能系统设备采购项目

招标公告

项目名称: 海南州光储一体化实证基地建设项目多种形式混合储能系统设备采购

合同编号: 待合同商谈时确定

招标项目编号: DNYZC-2025-05-01-937

招 标 人: 国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

发 包 人: 海南州黄河光储实证新能源有限责任公司

招标代理机构: 黄河水电物资有限公司

黄河水电物资有限公司受国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司的委托,就海南州光储一体化实证基地建设项目多种形式混合储能系统设备采购进行公开招标,投标人中标后与发包人签订合同。现将有关事宜公告如下:

1.1 工程概况

海南州光储一体化实证基地建设项目(以下简称“光储一体化实证项目”)位于青海省海南州千万千瓦级新能源基地(一区两园)光电园区内,场址距共和县以南28公里。场址区内地势平缓开阔,海拔高程约为2950~3100m, G214国道和共玉高速紧邻场址区。

项目配置储能容量为 85.63MW/151.291MWh,其中包含飞轮储能、双电层电容器、混合型超级电容器、磷酸铁锂(交流耦合-集中式变流器)、磷酸铁锂(交流耦合-组串式变流器)、磷酸铁锂(光储直流耦合)、宽温域磷酸铁锂、钛酸锂、半固态、固态、钠离子、铁铬液流等多种技术路线,分为 AC800V、DC1500V、AC35kV 三种耦合方式。

1.2 招标范围及工作内容

1.2.1 招标范围

海南州光储一体化实证基地建设项目此次招标储能系统共计 10 套,储能系统容量为 22.5MW/32.183MWh,供货范围如下:

序号	光储系统技术类型	单位	数量	供货范围
----	----------	----	----	------

序号	光储系统技术类型	单位	数量	供货范围
1	半固态磷酸铁锂电池储能系统	套	1	1250kW/2150kWh 半固态磷酸铁锂电池系统（含储能变流器、隔离变压器等）
2	钠离子电池储能系统	套	1	1250kW/2320kWh 钠离子电池系统（含储能变流器、隔离变压器等）
3	磷酸铁锂电池储能系统	套	1	2500kW/5016kWh 磷酸铁锂电池系统（含组串式储能变流器、隔离变压器等）
4	磷酸铁锂电池储能系统	套	1	2500kW/5016kWh 磷酸铁锂电池系统（含集中式储能变流器、隔离变压器等）
5	飞轮储能系统	套	1	500kW/125kWh 飞轮储能系统（含储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等）
6	超级电容器储能系统	套	1	1000kW/8.34kWh 超级电容器储能系统（含储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等）
7	混合电容储能系统	套	1	2000kW/500kWh 混合电容器储能系统（含储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等）
8	钛酸锂电池储能系统	套	1	4000kW/2000kWh 钛酸锂储能系统（含储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等）
9	磷酸铁锂电池储能系统	套	1	2500kW/5016kWh 磷酸铁锂电池系统（含储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等）
10	分布式调相机技术探索区储能系统	套	1	5000kW/10032kWh 构网型磷酸铁锂电池系统(含构网型储能变流器、35kV 升压变压器、能量管理系统 EMS 等)
合计		套	10	

供货范围内所有设备主要元器件的选型、制造、软件设计开发、提供相关图纸资料、试验（包括工厂试验、出厂试验）、包装、设备运输、现场开箱检查，指导现场安装、调试和试验，参加联调试运行、系统验收以及对运行操作和维护人员的培训、参加招标人组织的其它设备的设计联络会及设计协调会，投标人应保证设备、文件和技术服务按合同要求的时间及内容进行。

投标人至少须提供 5 种与投标产品的电池单体/电芯型号一致或同类型的第三方测试报告，另须提供配套变压器、储能变流器和 BMS 测试报告或型式试验报告。

1.2.3 交货时间、地点及方式

1.2.3.1 交货要求

供货时间：2025年8月10日-8月30日。

交货时间说明：具体以招标人的发货通知为准。

1.2.3.2 交货地点及交货方式：海南州光储一体化实证基地建设项目所在地，车上交货。

1.3 资金来源

本工程由海南州黄河光储实证新能源有限责任公司利用自有资金和银行贷款投资建设，资金已落实。

1.4 投标人资格

投标人为具有独立法人及一般纳税人资格的电芯或 PCS 或 BMS 生产制造企业。

1.5 商业信誉

投标人应具有良好的商业信誉。不存在被列为失信被执行人的情形，具体认定以信用中国(www.creditchina.gov.cn) 网站检索结果为准。

1.6 业绩

投标人在投标基准日期的近三年内，须有累计 500MWh 及以上容量的储能集成系统（变流器+磷酸铁锂电池系统）合同业绩（其中至少包含 200MWh 的投产业绩），并至少完成 2 个容量不小于 50MWh 磷酸铁锂储能电站的供货业绩，提供合同、投产验收证明等材料。

注：母子公司资质业绩不得互相借用。

1.7 资格后审

招标人将根据投标人提供的投标文件在评标阶段对其进行资格后审，对资格审查不合格投标人，将不进入下一阶段评审，其后果由投标人自行承担。

1.8 招标文件的获取

1.8.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

1.8.2 招标文件发售时间

2025 年 5 月 30 日至 2025 年 6 月 9 日。

热线服务：上午 8:00-下午 22:00（工作日）

上午 8:30～11:30 下午 13:30～17:30（周末）

法定节假日服务时间请参考门户网站通知公告

1.8.3 招标文件价格

购买招标文件需支付信息服务费，费用为：300 元。购买招标文件的费用无论中标与否均不予退还。

1.8.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录国家电投电子商务平台（电能e招采）官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>）（未注册用户请先注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能e招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章APP办理：国家电投电子商务平台使用手机APP办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果AppStore、安卓应用商店下载“数智签APP”。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册、系统和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650转1或400-810-7799转1。

（2）支付方式：线上支付。

（3）获取招标文件

信息服务费款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

1.9 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

1.10 投标文件的递交

1.10.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）**2025年6月23日10时00分**（北京时间），投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

届时招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表在电能

e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（本项目设置为服务器集中解密）。

1.10.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.10.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

1.11 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）、国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）、青海项目信息网（<http://www.qhei.net.cn>）上公开发布。

1.12 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招 标 人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

地 址：青海省西宁市五四西路 43 号

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

联 系 人：张婷

电 话：13997242974

地址：青海省西宁市城北区生物产业园区经四路 8-2 号。

（盖章）

2025 年 5 月 30 日