

长源电力十堰公司大峡、红岩二级水电站110kV升压站改造设备采购公开招标项目招标公告

【发布时间：2025-12-01 09:52:43 阅读次数：113】

第一章 公开招标

1. 招标条件

本招标项目名称为：长源电力十堰公司大峡、红岩二级水电站110kV升压站改造设备采购公开招标，项目招标编号为：CEZB250211315，招标人为国能长源十堰水电开发有限公司，项目单位为：国能长源十堰水电开发有限公司，资金来源为自筹。招标代理机构为国家能源集团国际工程咨询有限公司。本项目已具备招标条件，现对该项目进行国内资格后审公开招标。

2. 项目概况与招标范围

- 2.1 项目概况、招标范围及标段（包）划分：2.1.1项目概况：
- 2.1.1.1大峡水电站位于竹溪县天宝乡，距竹溪县城110公里，是泉河流域梯级水电开发的第三级电站。工程接红岩二级水电站尾水，控制流域面积482.70km²，总库容2038万m³，调节库容1333万m³。装机容量21MW（2×10MW+1×1MW），设计年利用小时2660h，年发电量5320万KWh。首台机组于2007年3月投运。110kV升压站为单母线接线，现有一台容量25000kVA的主变，共5个电气间隔，分别是：①主变高压侧泉131；②电压互感器间隔互031；③红岩Ⅱ回线进线间隔泉134；④大白线出线泉135间隔；⑤大龙线进线间隔泉132。具体见附图：大峡水电站主接线图。
- 2.1.1.2红岩二级水电站位于竹溪县丰溪镇，距竹溪县城108公里，是泉河流域梯级水电开发的第二级电站，为引水式电站。装机容量18MW（2×9MW），设计年利用小时3045h，年发电量5481万KWh。首台机组于2006年8月投运。110kV升压站为单母线接线，现有一台容量25000kVA的主变，共4个电气间隔，分别是：①电压互感器间隔互021；②主变高压侧泉122间隔；③红岩Ⅰ回线进线间隔泉121；④红岩Ⅱ回线间隔泉123。具体见附图：红岩二级水电站主接线图。
- 2.1.2招标范围：两座水电站为“无人值班、少人值守”运行模式，采用全计算机监控系统。110kV升压站均为常规老式升压站，距今已运行20年。本项目为110KV升压站改造的设备采购，计划将升压站改造为GIS封闭式成套组合电气设备。所购设备除满足该技术文件要求外，应满足现场设备接口及运行、环境要求。
- 2.1.3交货期（货物）：2026年3月25日之前设备到达大峡水电站、红岩二级水电站。
- 2.1.4交货地点：湖北省竹溪县丰溪镇红岩二级水电站和湖北省竹溪县天宝乡大峡水电站。

2.2 其他：/

3. 投标人资格要求

- 3.1 资质条件和业绩要求：
- 【1】资质要求：投标人须为依法注册的独立法人或其他组织，须提供有效的证明文件。
- 【2】财务要求：/
- 【3】业绩要求：2020年11月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人须至少具有国内110kV及以上电压等级GIS设备制造和供货合同业绩2份，且均已成功投运1年以上。投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同和对应的用户证明扫描件，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页；用户证明须由最终用户盖章，可以是验收证明、使用证明、回访记录或其他能证明合同标的物从投运时间至投标截止日满1年及以上的材料（若合同甲方不是最终用户，合同甲方获取的最终用户证明也可）。
- 【4】信誉要求：/

【5】其他要求：投标人须提供第三方检测机构出具的有效的110kV及以上电压等级GIS成套设备型式试验报告，委托（送检）单位须与投标人名称保持一致。

3.2 本项目不接受联合体投标。

3.3 本项目不接受代理商投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，购标前必须在国家能源集团（<https://www.ceic.com>）首页网页底部查找“生态协作平台”图标，点击图标跳转至国家能源集团生态协作平台，点击“物资采购”图标，完成国家能源集团供应商注册，已注册的投标人请勿重复注册。注册方法详见：国家能源集团生态协作平台→帮助中心→“生态协作平台操作手册”。

4.2 购标途径：已完成注册的投标人请登录“国能e招投标人业务系统”，在线完成招标文件的购买。

4.3 招标文件开始购买时间2025-12-01 11:00:00，招标文件购买截止时间2025-12-08 09:00:00。

4.4 招标文件每套售价每标段（包）人民币第1包70元，售后不退。技术资料押金第1包0元，在退还技术资料时退还（不计利息）。

4.5 未按本公告要求获取招标文件的潜在投标人不得参加投标。

4.6 其他：/

5. 招标文件的阅览及投标文件的编制

本项目采用全电子的方式进行招标，投标人必须从“国能e招投标人业务系统”“组件下载”中下载《国能e招投标文件制作工具》及相关操作手册进行操作，具体操作流程如下：

1）投标人自行登录到“国能e招投标人业务系统”：www.chnenergybidding.com.cn。

2）点击右上方“帮助中心”按钮，下载《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》。

3）点击右上方“组件下载”按钮，在弹出的页面中下载“国能e招驱动安装包”及“国能e招投标文件制作工具”并安装。

注：本项目招标文件为专用格式，投标人须完成上述操作才可以浏览招标文件。

4）投标人必须办理CA数字证书方可完成投标文件的编制及本项目的投标，CA数字证书办理流程详见：国能e招首页→帮助中心→“国能e招电子招投标项目数字证书办理流程及须知”。

注：投标人需尽快办理CA数字证书，未办理CA数字证书或CA数字证书认证过期的，将导致后续投标事项无法办理。

5）投标人须按照招标文件要求在“国能e招投标文件制作工具”中进行投标文件的编制。具体操作详见《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》，其中以下章节为重点章节，请投标人务必仔细阅读。

1.1--1.7章节（系统前期准备）

1.9章节（CA锁绑定）

2.5章节（文件领取）

2.9章节（开标大厅）

3.1章节（安装投标文件制作工具）

3.2章节（电子投标文件制作）

6. 投标文件的递交及开标

6.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）及开标时间为2025-12-22 10:00:00（北京时间），投标人应在投标截止时间前通过“国能e招投标人业务系统”递交电子投标文件。开标成功后，国能e招投标人业务系统对开标记录表和投标人在投标文件制作工具“投标文件组成（报价部分）”上传的文件进行加密，同时将加密的开标记录表发投标人备查；商务（不含报价）和技术评标完成后，国能e招投标人业务系统显示开标记录表和投标报价文件，发送密钥供投标人验证开标信息。

6.2 逾期送达的投标文件，“国能e招投标人业务系统”将予以拒收。

6.3 开标地点：通过“国能e招投标人业务系统”公开开标，不举行现场开标仪式。

7. 其他

7.1 信息公开说明：

（1）开标阶段，对招标公告中要求的投标人的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)等信息向所有参加投标的投标人进行公示。

（2）中标候选人公示阶段，对中标候选人满足招标文件要求的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)向社会进行公示。

(3) 招标公告中要求的业绩未进行公示的（补充公示的业绩视为已公示业绩），评标阶段将不予认可。

7.2 /

8. 发布公告的媒介

本招标公告同时在国能e招（<http://www.chnenergybidding.com.cn>）和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）上发布。

9. 联系方式

招 标 人：国能长源十堰水电开发有限公司
地 址：湖北省十堰市茅箭区朝阳中路25号
邮 编：442000
联 系 人：李永志
电 话：0719-8616836
电子邮箱：12018481@ceic.com

招标代理机构：国家能源集团国际工程咨询有限公司
地 址：北京市东城区国华投资大厦
邮 编：100007
联 系 人：吕亚红
电 话：010-57337422
电子邮箱：20049206@ceic.com

国能e招客服电话：010-58131370

国能e招客服工作时间：8:30-12:00；13:30-17:00（法定工作日）

国能e招登录网址：<http://www.chnenergybidding.com.cn>