

云南省保山市 2024 年农村电网巩固提升工程设计及评审  
招标公告

一、招标条件

根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律法规的规定，云南招标股份有限公司受招标人云南保山电力股份有限公司的委托，现对云南省保山市 2024 年农村电网巩固提升工程设计及评审（项目编号：D53MX0823001077）进行公开招标，欢迎符合本项目资格条件要求的单位前来参加密封投标。

二、项目建设规模与招标范围

- 1.项目名称：云南省保山市 2024 年农村电网巩固提升工程设计及评审；
- 2.项目编号：D53MX0823001077；
- 3.建设地点：云南省保山市五县市区；
- 4.项目资金来源及落实情况：中央预算内投资及银行贷款，项目资金来源已落实；
- 5.项目建设规模：云南省保山市 2024 年农村电网巩固提升工程全市估算总投资 30780 万元，计划新建及改造 110 千伏变电站 6 座，增容技改 35 千伏变电站 1 座，保山市五县市区 10 千伏及以下配电巩固提升项目，本项目包含以下子项目，各子项目内容如下：

序号	子项目名称	暂估工程总投资	工程建设规模	建设地点
1	110 千伏板桥输变电新建工程	7200.00 万元	终期主变容量 3×63MVA，本期容量 2×63MVA，沿用 110 千伏王青栗线 10.88km，新建 110 千伏线路 11km、导线截面 300mm <sup>2</sup> ，35 千伏线路 7.5km、导线截面 240mm <sup>2</sup> 。	保山市隆阳区
2	110 千伏大村输变电新建工程	6440.00 万元	变电站终期主变容量 3×63MVA，本期 2×63MVA，变电站分别接入 110 千伏石头山变电站和 220 千伏腾冲变电站。新建 110 千伏线路 17km（2×7+3km），导线截面 400mm <sup>2</sup> ，新建 35 千伏线路 4km。	保山市腾冲市
3	35 千伏太平变电站增容技改工程	500.00 万元	主变由 1×8MVA 增容为 1×8+1×4MVA（1×4MVA 主变调用现有变压器），对全站一、二次设备进行改造。	保山市施甸县

4	110 千伏古永变电站接入 220 千伏猴桥变电站新建工程	2120.00 万元	新建 110 千伏线路 14km (2×7km)，导线截面 400mm <sup>2</sup> 。古永变电站同步扩建 4 个 110 千伏间隔 (GIS)。	保山市 腾冲市
5	220 千伏朝阳变电站至 110 千伏大坪子变电站(朝大Ⅱ回) 110 千伏送电线路改造工程	2160.00 万元	新建 110 千伏线路 24km，导线截面 400mm <sup>2</sup> 。	保山市 龙陵县
6	110 千伏七〇七变电站至石鼓坡变电站 (七石 III 回)送电线路新建工程	3200.00 万元	新建 110 千伏线路 20km，导线截面 400mm <sup>2</sup> 。	保山市 施甸县
7	110 千伏田园变电站至柯街变电站送电线路改造工程	1660.00 万元	新建 110 千伏线路 16.6km，导线截面 400mm <sup>2</sup> 。	保山市 昌宁县
8	隆阳区 10 千伏及以下配电项目	1000.00 万元	新建及改造 10 千伏线路 53 千米。	保山市 隆阳区
9	昌宁县 10 千伏及以下配电项目	2000.00 万元	新建及改造 10 千伏线路 52.13 千米；新建及改造低压线路 83.23 千米；新增及更换配电变压器 27 台，容量 3695 千伏安。	保山市 昌宁县
10	施甸县 10 千伏及以下配电项目	1000.00 万元	新建及改造 10 千伏线路 17.07 千米，新建及改造低压线路 15.05 千米，新增及更换配电变压器 8 台，容量 1325 千伏安。	保山市 施甸县
11	龙陵县 10 千伏及以下配电项目	1000.00 万元	新建及改造 10 千伏线路 25.08 千米，新建及改造低压线路 29.63 千米，新增及更换配电变压器 23 台。	保山市 龙陵县
12	腾冲市 10 千伏及以下配电项目	2500.00 万元	新建及改造 10 千伏线路 53.6 千米，新建及改造低压线路 113 千米，新增及更换配电变压器 47 台，容量 10480 千伏安。	保山市 腾冲市

注：本项目工程建设规模及总投资均取自规划值，最终工程建设规模及总投资以项目可行性研究批复意见为准。

6. 招标范围：本次为云南省保山市 2024 年农村电网巩固提升工程设计及评审招标，本项目共划分为七个标段。

(1) 标段划分情况：

标段名称	审查方式及内容	服务范围		预算金额	标段预算金额
一标段：110 千伏板桥输变电新建工程	一标段中标人审查二标段中标人提交的可行性研究报告、初步设计及概算、设计施工图等有关资料。	子项目	110 千伏板桥输变电新建工程	238.80 万元	238.80 万元
二标段：110 千伏大村输变电新建工程、35 千伏太平变电站增容技改工程	二标段中标人审查三标段中标人提交的可行性研究报告、初步设计及概算、设计施工图等有关资料。	子项目	110 千伏大村输变电新建工程	234.54 万元	278.76 万元
			35 千伏太平变电站增容技改工程	44.22 万元	
三标段：110 千伏古永变电站接入 220 千伏猴桥变电站新建工程、220 千伏朝阳变电站至 110 千伏大坪子变电站（朝大Ⅱ回）110 千伏送电线路改造工程	三标段中标人审查四标段中标人提交的可行性研究报告、初步设计及概算、设计施工图等有关资料。	子项目	110 千伏古永变电站接入 220 千伏猴桥变电站新建工程	75.67 万元	186.18 万元
			220 千伏朝阳变电站至 110 千伏大坪子变电站（朝大Ⅱ回）110 千伏送电线路改造工程	110.51 万元	
四标段：110 千伏七 0 七变电站至石鼓坡变电站（七石Ⅲ回）送电线路新建工程、110 千伏田园变电站至柯街变电站送电线路改造工程	四标段中标人审查一标段中标人提交的可行性研究报告、初步设计及概算、设计施工图等有关资料。	子项目	110 千伏七 0 七变电站至石鼓坡变电站（七石Ⅲ回）送电线路新建工程	93.77 万元	173.28 万元
			110 千伏田园变电站至柯街变电站送电线路改造工程	79.51 万元	
五标段：隆阳区、昌宁县 10 千伏及以下配电工程	五标段中标人审查六标段中标人提交的可行性研究报告、设计施工图等有关资料。	子项目	隆阳区 10 千伏及以下配电项目	35.00 万元	105.00 万元
			昌宁县 10 千伏及以下配电项目	70.00 万元	
六标段：施甸县、龙陵县 10 千伏及以下配电工程	六标段中标人审查七标段中标人提交的可行性研究报告、设计施工图等有关资料。	子项目	施甸县 10 千伏及以下配电项目	35.00 万元	70.00 万元
			龙陵县 10 千伏及以下配电项目	35.00 万元	
七标段：腾冲市 10 千伏及以下配电工程	七标段中标人审查五标段中标人提交的可行性研究报告、设计施工图等有关资料。	子项目	腾冲市 10 千伏及以下配电项目	87.50 万元	87.50 万元

注：本项目共划分为七个标段，潜在投标人在报名投标及获取招标文件时应予以确认所参加投标标段（即参加一个标段或同时多个标段投标），每个标段内所有项目内容为一个整体，在投标时投标人应对一个标段内的全部内容进行整体投标及报价，按项目标段名称及编号分别编制投标文件并进行投标，不得缺项漏项。

(2) 服务内容：承担标段服务范围内可研（包含项目结算后可能发生的可研调整设计）、勘察、初步设计及概算编制、施工图设计（含现场服务、专项设计、施工图预算编制和竣工资料编制）、审查及合同实施过程中的设计跟踪服务及相关服务。

(3) 服务地点：云南省保山市，招标人指定地点。

#### 7. 设计周期及质量要求：

(1) 一标段-四标段设计周期及质量要求：

实施阶段	设计周期要求 (投标人自报完成本项目的最短设计周期，并满足招标人要求；)	质量要求
(1) 可行性研究报告提交时间	自合同签订之日起一个月内提交可行性研究报告（含 CAD 电子版、投资估算）。	<p>提交成果质量符合国家及行业相关设计标准及规范，设计深度满足项目相关需要，并确保各类审查通过。</p> <p>如：a. 可行性研究：可研深度要求达到南网或云网相关要求。</p> <p>b. 初步设计：</p> <p>(1) 满足设备及主要材料招标要求，提供设备材料清册。明确土建部分建设要求；</p> <p>(2) 提供设备及主要材料的招标技术规范书；</p> <p>(3) 按任一进口或合资品牌询价，提供设备的招标概算。主要材料按照合资或国家品牌询价后提供招标概算，并提供报价表。</p> <p>(4) 房建、三通一平施工图和土建施工招标工程量；</p> <p>c. 施工图设计：</p> <p>(1) 达到满足施工单位按图施工要求；</p> <p>(2) 满足设备及主要材料招标要求，提供设备材料清册；</p> <p>(3) 提供设备及主要材料的招标技术规范书；</p> <p>(4) 主要设备材料按市场价询价后提供招标概算，并提供报价表；</p> <p>(5) 按照招标确定的设备及主要材料，提供施工图的概预算；</p> <p>(6) 对整个工程的前期、建设及后期提供技术 服务咨询。满足招标人的建设要求，提供服务。</p> <p>d. 质量目标：图纸质量合格、满足国家及行业规范。</p> <p>e. 造价目标：保证合同的全面履行，提高投资效益。</p>
(2) 初步设计提交时间	可研审查后 1 个月内提交初步设计及满足招标要求的设备招标技术规范书，房建、三通一平施工图和土建施工招标工程量（含 CAD 电子版、概算）；主要设备厂家确定后 2 个月内提交施工图设计（含 CAD 电子版、预算）；	
(3) 施工图设计提交时间	主要设备厂家确定后 2 个月内一次提交施工图设计（含 CAD 电子版、施工图预算）。	
(4) 竣工图提交时间	工程验收投运提供竣工草图 30 天（日历天）内提交竣工图（含 CAD 电子版）。	
(5) 勘察文件（地形系数、地质勘察报告）提交时间	与招标人要求提供技术文件时，同步提供（地形系数由设计单位 根据现场情况及当地地质资料综合评估后制定，经业主单位审核，对争议较大或不确定因素较多时，须单独出具《地质勘察报告》）。	
(6) 可研调整设计提交时间	可研调整资料提交后一周。	

(2) 五标段-七标段设计周期及质量要求:

实施阶段	设计周期要求 (投标人自报完成本项目的最短设计周期, 并满足招标人要求; )	质量要求
(1) 可行性研究报告提交时间	自合同签订之日起一个月内提交可行性研究报告(含 CAD 电子版、投资估算)。	<p>提交成果质量符合国家及行业相关设计标准及规范, 设计深度满足项目相关需要, 并确保各类审查通过。</p> <p>如: a. 可行性研究: 可研深度要求达到南网或云网相关要求。</p> <p>b. 施工图设计:</p> <p>(1) 达到满足施工单位按图施工要求;</p> <p>(2) 满足设备及主要材料招标要求, 提供设备材料清册;</p> <p>(3) 提供设备及主要材料的招标技术规范书;</p> <p>(4) 主要设备材料按市场价询价后提供招标概算, 并提供报价表;</p> <p>(5) 按照招标确定的设备及主要材料, 提供施工图的概预算;</p> <p>(6) 对整个工程的前期、建设及后期提供技术 服务咨询。满足招标人的建设要求, 提供服务。</p> <p>c. 质量目标: 图纸质量合格、满足国家及行业规范。</p> <p>d. 造价目标: 保证合同的全面履行, 提高投资效益。</p>
(2) 施工图设计提交时间	可研审查后 3 个月内一次提交施工图设计及满足招标要求的设备招标技术规范书(含 CAD 电子版、施工图预算)。	
(3) 竣工图提交时间	工程验收投运提供竣工草图 30 天(日历天)内提交竣工图(含 CAD 电子版)。	
(4) 勘察文件(地形系数、地质勘察报告)提交时间	与招标人要求提供技术文件时, 同步提供(地形系数由设计单位 根据现场情况及当地地质资料综合评估后制定, 经业主单位审核, 对争议较大或不确定因素较多时, 须单独出具《地质勘察报告》)。	
(5) 可研调整设计提交时间	可研调整资料提交后一周。	

8. 招标方式: 公开招标, 资格后审。

### 三、资格要求

1. 投标人须是在中华人民共和国境内注册具有独立法人资格的企事业单位, 具备有效的营业执照或事业单位法人证书;

2. 投标人须同时具备合法有效的以下资质:

(1) 按国家发改委第 9 号令《工程咨询行业管理办法》有关规定, 在全国投资项目在线审批监管平台工程咨询单位名录中, 且平台中登记备案的咨询专业为电力(含火电、水电、核电、新能源), 服务范围包含项目咨询, 并提供“全国投资项目在线审批监管平台”备案信息截图;

(2) 投标人须具有建设行政主管部门颁发的电力行业(送电工程、变电工程)专业丙级及以上设计资质或工程设计综合甲级资质。

(3) 投标人须具有建设行政主管部门颁发的工程勘察专业类(岩土工程(勘察)、水文地质勘察、工程测量)乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。

3. 拟派团队配置要求:

(1) 项目负责人: 具备注册电气工程师(发输变电)职业资格证书或电力工程相关专业高级工程师及以上技术职称证书;

(2) 团队人员: 专业配置应当齐全合理, 其中: 结构、建筑、电力系统、造价专业应至少分别配置一名技术人员且具备合法有效的国家注册证书或中级及以上职称证书;

注: 上述人员均须为投标人正式在职员工, 提供劳动合同或近期社保证明材料;

4. 业绩要求: 投标人自 2020 年 1 月 1 日至今承担或完成过的类似业绩 2 项(类似业绩指符合电压等级要求的输变电工程(变电站、线路工程新建或改造)工程设计业绩(电压等级要求: 一标段-四标段为不低于 110 千伏, 五标段-七标段为不低于 10 千伏), 业绩证明材料需提供合同协议书或中标通知书或业主评价意见等有效证明材料)。

5. 财务要求: 提供近三年(2019 年~2021 年或 2020 年~2022 年)的财务报表(包括资产负债表、现金流量表、利润表或损益表), 成立不满一年的企业, 提供自成立至今已有的财务报表;

6. 信誉要求: (1) 投标人没有处于被责令停业、投标资格被暂停或取消、财产被接管、冻结、破产等状态; 近三年(2020 年 1 月 1 日至今)没有骗取中标和严重违约、没有被项目所在地政府或国家部委禁止市场准入、暂停合作关系; 投标人当前未有不良记录(提供信誉承诺函或相关证明材料);

(2) 投标人未被列入“信用中国”网站(<http://www.creditchina.gov.cn>)“失信被执行人”、“重大税收违法失信主体”, (提供上述网站对应的查询记录截图, 并对查询结果进行真实性承诺), 若投标人有上述不良行为记录, 其投标将被否决;

7. 联合体要求: 本次招标接受联合体投标, 联合体成员组成数量不得超过 2 家, 联合体牵头人须为设计单位。

#### 四、招标文件的获取

电子招标文件获取: 请于 **2023 年 04 月 26 日 08:30 时至 2023 年 05 月 05 日 17:30 时**(北京时间, 下同)登录全国公共资源交易平台(云南省)/云南省公共资源交易信息网(网址: <http://ggzy.yn.gov.cn/>), 选择地区“保山市”, 切换至“保山市公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台(云南省·保山市)”, 凭企业数字证书(CA)在网上报名并获取电子招标文件(格式为 \*.BZBJ)及其它资料, 未办理企业数字证书(CA)的企业请登录全国公共资源交易平台(云南省)/云南省公共资源交易信息网(网址: <http://ggzy.yn.gov.cn/>), 选择地区“保山市”, 切换至“保山市公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台(云南省·保山市)”进行注册并在网上申请办理证书, 以便获取招标文件(技术支持及数字证书(CA)办理流程详见网页), 此为获取招标文件的唯一途径。

## 五、投标文件递交与开启

### 1. 网上递交:

(1) 本项目电子投标文件递交的截止时间: **2023年05月18日09:00时前**;

(2) 具体要求: 网上递交需登录全国公共资源交易平台(云南省)/云南省公共资源交易信息网(网址: <http://ggzy.yn.gov.cn/>), 选择地区“保山市”, 切换至“保山市公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台(云南省·保山市)”, 投标人须在文件递交截止时间前完成所有电子投标文件的上传, 网上确认电子签字并打印“上传投标文件回执”; 若文件递交截止时间前未完成投标文件传输的, 将视为撤回投标文件, 由投标人自行承担后果及责任。

### 2. 投标文件的开启:

(1) 本项目电子投标文件的开启时间: **2023年05月18日09:00时**;

(2) 本项目采用网上远程解密方式参与本项目开标活动(操作方式请各投标人在“全国公共资源交易平台(云南省)/云南省公共资源交易信息网(网址: <http://ggzy.yn.gov.cn/>), 选择地区“保山市”, 切换至“保山市公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台(云南省·保山市)”服务指南中下载《云南省公共资源交易电子化平台智能开标系统培训教材(适用投标人和供应商)》查看), 开标时投标单位无需递交光盘等实物资料, 无需至现场出席开标会, 招标文件其他要求不变。如因投标人自身原因导致所递交的投标文件无法解密的, 由投标人自行承担后果及责任。

## 六、招标公告发布媒体

本项目招标公告将在“全国公共资源交易平台(云南省)/云南省公共资源交易信息网(网址: <http://ggzy.yn.gov.cn/>), 选择地区“保山市”, 切换至“保山市公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台(云南省·保山市)”和“中国招标投标公共服务平台(<http://www.cebpubservice.com>)”上发布, 招标人和招标代理机构对其他网站或媒体转载的公告及公告内容不承担任何责任。

## 七、联系方式

1、招标人: 云南保山电力股份有限公司

地址: 云南省保山市隆阳区永昌街道正阳北路208号

联系人: 杜先生

联系方式: 0875-2207669

2、招标代理机构: 云南招标股份有限公司

地址: 云南省昆明市五华区人民西路328号

联系人: 田先生、周先生、杨先生、雷先生

联系方式: 0875-2225018