

第一章 询比采购公告

雅砻江雅江县 300 万新能源项目前期设计技术服务支架基础试桩工作（一标）技术服务

1 采购条件

中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司（以下简称“采购人”）以公开询比方式采购雅砻江雅江县 300 万新能源项目前期设计技术服务支架基础试桩工作（一标）技术服务，现资金来源已落实，具备采购条件。

2 工作内容及安排

2.1 项目概况

项目名称：《雅砻江雅江县 300 万新能源项目前期设计技术服务支架基础试桩工作（一标）技术服务（采购编号：PC-0205-26J6-FS0723）》。

雅江 300 万 kW 光伏项目拟选场址包括甘孜雅江马它玛光伏发电项目(雅江光伏 1 号，初拟规模 40 万 kW)、甘孜雅江红龙光伏发电项目(雅江光伏 2 号，初拟规模 40 万 kW)、甘孜雅江错柯光伏发电项目(雅江光伏 3 号，初拟规模 110 万 kW)、甘孜雅江柯拉三期光伏发电项目(雅江光伏 4 号，初拟规模 10 万 kW)、甘孜雅江西俄洛光伏发电项目(雅江光伏 5 号，初拟规模 100 万 kW)。雅砻江雅江县 300 万新能源项目前期设计技术服务支架基础试桩工作（一标）技术服务范围为雅江 1#~4#光伏项目。各项目简介如下：

（1）孜雅江马它玛光伏发电项目（雅江 1#光伏项目）

甘孜雅江马它玛光伏发电项目位于规划的雅江光伏 1 号场址范围内，装机规模 40 万千瓦，场址位于柯拉乡、红龙镇境内。场址中心坐标为东经 100° 2945.12"，北纬 30° 05'53.38"，海拔高程在 4150~4685 米之间。场址地势较为开阔，四周无遮挡物，坡度约 0~35°，以缓坡为主。场址内有国道 G318 穿过，交通条件较好。

（2）甘孜雅江红龙光伏发电项目（雅江 2#光伏项目）

甘孜雅江红龙光伏发电项目位于规划的雅江光伏 2 号场址范围内，装机规模

40 万千瓦，场址位于红龙镇境内。场址中心坐标为东经 100° 34'41.99"，北纬 30° 06'15.68"，海拔高程在 4100~4450 米之间。场址地势较为开阔，四周无遮挡物，坡度约 0~35°，以缓坡为主。场址北侧距国道 G318 约 500m，交通条件较好。

(3) 甘孜雅江错柯光伏发电项目（雅江 3#光伏项目）

甘孜雅江错柯光伏发电项目位于规划的雅江光伏 3 号场址范围内，装机规模 110 万千瓦，场址位于柯拉乡、红龙镇境内。场址中心坐标为东经 100° 30'10.68"，北纬 30° 02'10.02"，海拔高程在 3950~4650 米之间。场址地势较为开阔，四周无遮挡物，坡度约 0~35°，以缓坡为主。场址北侧距国道 G318 约 600m，交通条件较好。

(4) 甘孜雅江柯拉三期光伏发电项目（雅江 4#光伏项目）

甘孜雅江柯拉三期光伏发电项目位于规划的雅江光伏 4 号场址范围内，装机规模 10 万千瓦，场址位于红龙镇境内。场址中心坐标为东经 100° 36'52.72"，北纬 30° 02'25.18"，海拔高程在 3900~4400 米之间。场址地势较为开阔，四周无遮挡物，坡度约 0~35°，以缓坡为主。场址北侧距国道 G318 约 6km，交通条件较好。

2.2 工作内容及计划工作量

雅砻江雅江县 300 万新能源项目前期设计技术服务支架基础试桩工作(一标)技术服务工作内容：

包含 396 根桩基采购及施工工作、132 根单桩水平静载荷试验、132 根单桩抗压静载荷试验、132 根单桩抗拔静载荷试验及试桩报告编制等。

2.3 项目计划工期

试桩工作应在签订合同后 2 个自然日内进场，总工期为签订合同后 30 个自然日，具体要求如下：

①提交试桩中间成果时间不得晚于签订合同后的 20 个自然日；

②提交最终试桩报告时间不得晚于签订合同后的 25 个自然日；

③完成询价人及业主的修改意见回复时间不得晚于收到各报告的修改意见后的 2 个自然日；所有成果文件终稿提交时间不得晚于合同签订后的 30 个自然

日。

④工期之内，应根据询价人的要求提供中间成果（若需）。

3 供应商资格要求

3.1 供应商应具备下列资格条件：

（1）具有独立法人资格。

（2）资质要求：具有工程勘察（乙级及以上资质）及建筑工程质量检测资质。

（3）业绩要求：2023 年 1 月 1 日至今应至少具有 1 项已完成或正在实施的 100MW 及以上光伏试桩检测项目业绩，并提供合同扫描件（合同扫描件须包含：合同封面、能够反映承包范围或内容的页面、合同签订时间的页面及签署页等）

（4）人员配置及要求：

① 基本配置

供应商派驻项目现场的各类工作人员数量由供应商自行拟定，但派驻现场主要人员中至少应配置**项目经理（或项目负责人）1 名**，全面负责项目部各项工作，**技术负责人 1 名**，全面负责技术管理工作。

项目经理（或项目负责人）、技术负责人应为供应商自有职工，需提供缴纳不少于 3 个月社保的证明材料；若子公司员工在母公司缴纳社保，需提供母公司提供的派遣此员工至子公司工作的相关证明文件则视为正常缴纳社保。

项目经理（或项目负责人）、技术负责人均需至少提供身份证、职称证、毕业证。

② 项目经理（或项目负责人）应具备的基本条件：

a 具有中级及以上技术职称；

b 从事专业工作 5 年以上；

c 曾在类似工程项目上担任对应项目经理（含副职）**且需提供能证明任职的材料；**

③ 技术负责人应具备的基本条件：应具有相关专业中级工程师及以上技术职称。

（5）财务要求：应提供近三年（2023 年至 2025 年）经审计财务会计报表或财务状况良好无亏损承诺函；供应商成立时间不足三年的，应提供成立以来的

财务会计报表或财务状况良好无亏损承诺函。

(6) 信誉要求：供应商没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产状态。供应商未被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入“黑名单”；未被国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）列入“严重违法失信企业名单（黑名单）”。须提供承诺函、信用中国、中国政府采购网、国家企业信用信息公示系统截图证明。

(7) 本次采购接受联合体投标。

4 采购文件的获取

4.1 凡有意参加的供应商，应当在“中国电建阳光采购网”（网址为 <https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行供应商注册。完成注册的供应商，请于 2026 年 9 月 28 日 17:00 至 2026 年 10 月 1 日 17:00 时止（北京时间，下同），通过互联网登录“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>），明确所投标段，自行下载采购文件。线下不予受理。

4.2 采购文件不收取工本费。

4.3 未按照本采购公告 4.1 条要求的途径获取采购文件的，其投标将被否决。

5 响应文件的递交

5.1 响应文件递交的截止时间（响应截止时间，下同）为 2026 年 10 月 9 日 10 时 30 分（北京时间），供应商应在截止时间前通过中国电建采购招标数智化平台递交电子响应文件。

5.2 本次采购将通过“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）全程在线开展，响应文件的加密、提交、解密等流程须各供应商在线进行操作。供应商可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，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，将由供应商自行承担后果。请各供应商充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。（响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

5.3 投标截止时间及递交地点如有变动，采购人将及时通过系统通知所有已

购买采购文件的供应商。

6 发布公告的媒介

本次采购公告同时在中国招标投标公共服务平台(<http://www.cebpubservice.com>)、中国电建阳光采购网(<http://bid.powerchina.cn>)发布。

7 成交人数量

成交人数量：1 人。

8 提出异议的渠道和方式

电 话：028-62009495

电子邮箱：p2023163@chidi.com.cn

9 纪检监督电话

电 话：028-65712283

电子邮箱：chidi jubao@chidi.com.cn

10 联系方式

采购人：中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司

地址：四川省成都市温江区光华大道三段 1599 号新光天地写字楼 21 楼

邮编：610072

联系人：史海云

电 话：028-62009495

电子邮箱：p2023163@chidi.com.cn

日期：2026 年 9 月 28 日

