

# 国家电投集团四川电力有限公司

## 二〇二三年度第二批集中招标

### 招标公告

招标公告 DNYZC-2023-02-01-646 号

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

#### 1. 招标条件

招标人：国家电投集团四川电力有限公司

项目业主：中电投喜德电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：业主自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

#### 2. 工程概况与招标范围

##### 2.1 项目概况

###### 2.1.1 鲁基、博洛拉达风电场生产建筑物维护及防汛

鲁基风电场位于凉山州喜德县境内，喜德县位于凉山州中北部，属于高海拔山地风电场，海拔在 2800m~3600 米之间。鲁基风电场共有 66 基 1.5MW 风电机组基础，33 基箱式变压器基础，和 209 基架空集电线路铁塔基础，以及 1 套 220kV 主变压器基础，另有 35kV SVG 配电室与 35kV 配电室连体建筑物 1 栋，继电保护室、主控室及蓄电池室连体建筑物 1 栋，综合楼 1 栋，高位水池 1 个，净水设备间 1 栋，取水井 1 个，取水沉砂池 1 个。

博洛拉达风电场位于凉山州喜德县境内，喜德县位于凉山州中北部，属于高海拔山地风电场，海拔在 3300m~3800 米之间。共有 66 基 1.5MW 风电机组基础，21 基 3.2MW 风电机组基础，87 基箱式变压器基础以及 2 套 220kV 主变压器基础，另有 220kV GIS 室 1 栋，35kV #1、#2 SVG 配电室各 1 栋，35kV#1、#2 配电室连体建筑 1 栋，400V 配电室 1 栋，综合楼 1 栋，9 回 35kV 地理电缆线路，升压站内自建 4.5 米宽水泥路 350 米。

风电场区域常年大雾、雨季、冰冻、大风等恶劣天气影响，生产建筑物受损较多。目前存在鲁基、博洛拉达风电场多栋建筑物内墙墙面脱落，屋顶防水失效导致屋顶漏水。鲁基风电场沉砂池泥沙淤堵严重，博洛拉达风电场升压站内水泥路面损坏等。

项目地点：四川省凉山州喜德县鲁基风电场、博洛拉达风电场。

建设规模：鲁基、博洛拉达风电场生产建筑物维护及防汛。

### 2.1.2 鲁基风电场 SVG 改造

鲁基风电场位于凉山州喜德县境内，喜德县位于凉山州中北部，属于高海拔山地风电场，海拔在 2800m~3600 米之间，总装机容量为 99MW，每台风力发电机发出的电能经配套的箱式变电站升至 35kV 后，经 4 回 35kV 架空集电线路汇集至鲁基升压站 35kV 配电室，由 1 台主变压器升至 220kV 母线，由 220kV 鲁月线送至西昌 500kV 月城变电站，并入四川电网。220kV 升压变电站 35kV 侧接线采用单母线接线方式，母线上主要回路包括风机进线、无功补偿回路、接地变压器、主变低压侧。变电站 220kV 侧接线采用单母线接线方式，共计 1 回主变进线，1 回出线。

鲁基风电场升压站装设了由思源清能电气电子有限公司生产的 QNSVG-30/35-35 户内风冷直挂式静态无功补偿装置 1 台，额定容量为±30Mvar。该设备于 2015 年生产，2016 年投入运行，因对现场空气湿度考虑不足，设备采用风冷散热方式，导致前期设备运行时潮气不断从室外吸入室内设备间，造成多次模块受潮放电短路损坏，受电网考核较严重，后与厂家通过技术分析，组织对所有模块监控板加密封涂胶，模块受潮情况有明显改善，但其他零部件如电源模块等仍偶尔出现受潮损坏情况，且设备各备件版本较老，厂家需定制生产，生产周期较长，由此造成的电网相关考核严重，给我公司造成了较大经济损失，所以需对鲁基风电场#1SVG 装置同容量整体替换改造，风冷改水冷。

项目地点：四川省凉山州喜德县鲁基风电场

建设规模：鲁基风电场 SVG 改造。

## 2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/要求	文件价格(元)
1	DNYZC-2023-02-01-646 -01	鲁基、博洛拉达风电场生产建筑物维护及防汛	1. 鲁基、博洛拉达风电场设备间室内墙墙面脱落处理与修复； 2. 鲁基、博洛拉达风电场建筑物屋顶防水处理； 3. 鲁基、博洛拉达风电场升压站周边排水沟清理； 4. 鲁基风电场取水沉砂池泥沙清理；	本项目服务净工期 30 天，具体时间自合同签订后业主正式通知。	1000

			<p>5. 博洛拉达风电场 GIS 户外设备支撑基础修复；</p> <p>6. 博洛拉达风电场水泥路面修复。</p>		
2	DNYZC-202 3-02-01-6 46 -02	鲁基风电场 SVG 改造	<p>1、原有 SVG 装置及附属设备拆除（SVG 配套电抗器、隔离开关、户外断路器等利旧）；</p> <p>2、新增 1 套户内直挂式（30Mvar（感性）-30Mvar（容性）水冷 SVG 成套装置及电气部分的设计、辅材采购、供货、安装、施工、试验调试、试运行；</p> <p>3、现有 SVG 室户内户外土建改造；</p> <p>4、与 SVG 有关的在运设备的调试（如 AVC、后台监控系统等）；</p> <p>5、新购 SVG 装置 2 年质保期内的维护、故障处理、培训、技术支持。</p> <p>6、在 2 年质保期内发生故障无偿修复。</p> <p>7、负责系统联调，并获得并网调度认可。</p>	工期 20 天。	1000

注：招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资质资格
1	鲁基、博洛拉达风电场生产建筑物维护及防汛	<p>1. 资质要求</p> <p>(1) 投标人必须是在中华人民共和国工商部门注册，具有增值税一般纳税人资格，且无不良经营记录；</p> <p>(2) 投标人具有建筑工程施工总承包叁级或建筑工程专业承包叁级及以上资质；安全生产许可证处于有效期。</p> <p>2. 财务状况：应具有良好的财务状况、足够的流动资金来承担本招标项目。</p> <p>3. 业绩：投标人近三年来具有至少 3 个及以上屋面施工业绩或建筑物施工业绩，并提供相应的证明材料（提供合同复印件）。</p> <p>4. 履约信誉：</p> <p>(1) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；</p> <p>(2) 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；</p> <p>(3) 在过去按时履行合同和施工的过程中无投诉记录；未按期全面履行以前所签合同，将被认为是对本招标项目没有投标资格的充分理由。</p> <p>5. 投标人在近 3 年内不得发生重大、较大安全事故，近 1 年内在国家电投集团公司所属项目未发生因安全、质量、环保事件而限制投标的情形。</p> <p>6. 项目经理：具有贰级及以上建造师资格证书，取得工程师及以上职称，5 年及以上项目施工经历，负责建筑物施工业绩，担任过 3 年及以上的生产建筑物施工或维修项目经理。</p> <p>7. 主要技术人员</p> <p>7.1 技术负责人：应具有工程师及以上职称，具有 3 个及以上的生产建筑物的施工或维修经历。</p> <p>7.2 特种作业工作人员必须持证上岗；</p> <p>7.3 需提供本项目主要负责人在本单位的社保购买证明。</p> <p>8. 投标人正在履约的项目和准备承诺的项目，不得影响本招标项目的按时完工。</p> <p>9. 其它：投标人无合同履行方面的不良记录，无不良诉讼，无在招标投标活动中受到违规处罚的记录。</p> <p>10. 法定代表人为同一个人的两个及以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司均不得同时参加本项目的投标；属于同一母公司的子公司或控股公司参加投标的，其子公司或控股公司法定代表人与母公司为同一人的，该子公司或控股公司不得与其它子公司或控股公司同时参加本项目投标。国务院国有资产监督管理委员会直接监管的中央企业不属于本条款规定的“母公司”，其一级子公司可同时对同标段投标，但同属一个子公司的二级子公司不得同时对同一标段投标。</p> <p>11. 资格审查方式：资格后审。</p> <p>12. 不接受联合体投标</p>
2	鲁基风电场 SVG 改造	<p>1. 资质要求</p> <p>(1) 投标人必须是在中华人民共和国工商部门注册，具有增值税一般纳税人资格，且无不良经营记录；</p> <p>(2) 投标人具有独立开发、设计、制造 SVG 的能力，并具有相关部门颁布的生产资格证书，或满足本项目要求的设备制造（生产）许可证及资质证明。</p> <p>(3) 投标人具有完善的质量保证体系，并通过 ISO9001 质量体系认证。</p> <p>(4) 投标人产品（水冷 SVG 设备）应取得国家授权、许可的第三方产品检验检测机构出具的型式试验报告（武汉高压研究院、西安电力电子技术研究所或等同机构出具）；应取得高低压穿越</p>

序号	标段名称	资质资格
		<p>报告（中国电科院风电技术与检测研究中心、武汉高压研究院、许昌开普检测研究院股份有限公司或等同机构出具）；应取得 PCCC 认证报告（电能北京认证中心有限公司或等同）。符合目前国家各主管部门的相关规定及要求。</p> <p>2. 财务状况：应具有良好的财务状况、足够的流动资金来承担本招标项目。</p> <p>3. 业绩：投标人近三年来至少有 3 套及以上单套容量不小于 30Mvar 的水冷型 SVG 设备高原（海拔 2500m 及以上）运行 1 年及以上业绩（至少提供业主单位出具的验收证明材料以证明投标时间满足要求和可以证明高原风电场海拔高度的相关证明材料）。</p> <p>4. 履约信誉：</p> <p>（1）未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；</p> <p>（2）未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；</p> <p>（3）在过去按时履行合同和施工的过程中无投诉记录；未按期全面履行以前所签合同，将被认为是对本招标项目没有投标资格的充分理由。</p> <p>5. 投标人在近 3 年内不得发生重大、较大安全事故，近 1 年内在国家电投集团公司所属项目未发生因安全、质量、环保事件而限制投标的情形。</p> <p>6. 项目经理：应具有工程师及以上职称，有 8 年及以上 SVG 装置安装施工经历，担任过 3 个及以上的 SVG 装置安装施工项目经理。</p> <p>7. 主要技术人员</p> <p>7.1 技术负责人：应具有工程师及以上职称，有 5 年及以上 SVG 装置安装施工经历，担任过 3 个及以上的 SVG 装置安装施工技术负责人。</p> <p>7.2 特种作业工作人员必须持证上岗；</p> <p>7.3 需提供本项目主要负责人在本单位的社保购买证明。</p> <p>8. 投标人正在履约的项目和准备承诺的项目，不得影响本招标项目的按时完工。</p> <p>9. 其它：投标人无合同履行方面的不良记录，无不良诉讼，无在招标投标活动中受到违规处罚的记录。</p> <p>10. 法定代表人为同一个人的两个及以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司均不得同时参加本项目的投标；属于同一母公司的子公司或控股公司参加投标的，其子公司或控股公司法定代表人与母公司为同一人的，该子公司或控股公司不得与其它子公司或控股公司同时参加本项目投标。国务院国有资产监督管理委员会直接监管的中央企业不属于本条款规定的“母公司”，其一级子公司可同时对本标段投标，但同属一个子公司的二级子公司不得同时对同一标段投标。</p> <p>11. 资格审查方式：资格后审。</p> <p>12. 不接受联合体投标</p>

#### 4. 招标文件的获取

##### 4.1 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。

##### 4.2 招标文件发售时间

2023 年 2 月 15 日至 2023 年 2 月 21 日 23: 59（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

#### 4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

#### 4.4 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（未注册用户请先免费注册，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。

中招互连 app 办理 国家电投电子商务平台使用中招互连 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 App Store 或安卓应用商店下载"中招互连"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系统使用和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话 4000809508。供应商注册审核问题支持电话 010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

##### （2）支付方式：线上支付。

##### （3）获取招标文件

购买招标文件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。

#### 5. 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。

#### 6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）另行通知，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。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的"中招互连"手机 APP，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（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的"中招互连"手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 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。

7. 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.ccbpubservice.com](http://www.ccbpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://www.cpeinet.com.cn)）和国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 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：国家电投集团四川电力有限公司

联 系 人：任杰民

电 话：028-65209037

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：沈经理

电 话：010-56995016

传 真：010-56995180

电子邮件：306696396@qq.com

（签名）           （盖章）

二〇二三年二月十五日