

国家电投集团贵州金元股份有限公司 2023 年度第 12 批（水新）集中招标 招标公告

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：国家电投集团贵州金元股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：见招标文件

项目资金来源：项目自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/ 交货期	招标文件价格 (元)
1	CPCECFD-GZJY-2023-12-SX-01-01	威宁县么站 50MW“风光互补”风电项目主体 EPC 总承包	拟建 50MW 风电场项目工程（共 10 台 5000kW 风电机组），本合同工程为：风电场区（含进场道路施工、原有约 12km 乡村道路改扩建及道路清障等）、35kV 架空集电线路安装工程施工。本标段具体包括但不限于：项目勘察设计；设备供货除风力发电机、塔筒及其附属材料（锚栓组合件）、箱变（含高压开关柜）外的所有设备、材料、备品备件、专用工具等采购；建筑安装工程施工；风电场（含 35kV 集电线路）水保、环保工程；设备调试；负责项目环评、水保、质检、安全竣工、职业健康三同时等验收；负责本工程 35kV 集电线路土地租（征）用、青苗补偿、民事协调等。	具体见招标文件	3000
2	CPCECFD-GZJY-2023-12-SX-01-02	威宁么站 50MW“风光互补”风电项	负责整个 110kV 升压站改（扩）建工程范围内工程勘察、设计、设备供应（主变由发包人提供）、土建及安装施工、调试、试运、功能试验、验收等的 EPC 总承包。含	具体见招标文件	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/ 交货期	招标文件 价格 (元)
		目 110kV 升压站改(扩)建设工程 EPC 总承包	升压站整体调试与线路工程联合调试等, 拟建工程为: 威宁么站 50MW “风光互补” 风电项目 110kV 升压站改(扩)建范围内建筑、安装工程施工。具体包括但不限于: 项目勘察设计; 设备供货除发包人提供的升压站主变压器(含附件)外的所有设备(SVG、35kV 开关柜等)、材料、备品备件、专用工具等采购; 建筑安装工程施工; 原 70MVA 主变转运至站内指定位置, 甲方提供乙方采购的所有设备、材料、装配集成、工厂试验、运输及储存、交付、卸车、保管, 以及备品备件、专用工具等移交工作; 设备调试; 数据组态并将数据传送接入贵阳集控中心; 110kV 及以下电压等级系统(含直流部分)新安装设备保护定值整定; 负责进行信息安全系统后评估、网络安全等级保护测评工作、商用密码评估工作, 以上工作应按照最新版本或要求进行, 取得电网公司的验收合格证及入网许可证明并投入运行; 协助办理项目开工的行政许可文件; 协助办理并网调试及其相关工作; 负责项目环保、水保、质监、安全竣工验收、职业健康三同时、功率调节和电能质量测试等; 质保期内设备、材料、建筑安装质量问题、隐患、缺陷处理等工作。		
3	CPCECFD-GZJY-2023-12-SX-01-03	威宁县么站 50MW “风光互补” 风电项目建设工程监理	主要包括但不限于: 威宁县么站风电场 50MW 项目建设工程(10 台 5000kW 风机)、35kV 集电线路、扩改建 110kV 升压站 1 座(拆除原有 70MVA 主变 1 台, 扩建为 120MVA 主变 1 台)、场内施工主线道路(约 4.36km)监理服务; 开工前准备阶段、五通一平阶段、工程施工及调试阶段、试生产、单项验收、竣工验收及交付生产阶段, 施工过程和竣工全部资料等建设过程进行监理和服务, 配合工程后评价及工程达标创优工作等。	具体见招标文件	1000
4	CPCECFD-GZJY-2023-12-SX-01-04	织金县小寨 220kV 升压站及送出工程、桂果 110kV 升压站及送出工程核准	织金县小寨 220kV 升压站及送出工程、桂果 110kV 升压站及送出工程核准, 详见招标文件。	具体见招标文件	1000
5	CPCECFD-GZJY-2023-12-SX-01-05	广东金元新能源有限公司韶关玥阳、乐昌金扬、连州深亚等 3 座光伏电站外委运维服务项目	服务范围及内容主要包括但不限于: 1. 中标单位安排不少于 18 名满足要求的生产运维人员(具有相应岗位资格证书, 如高低压电工证、高处作业证、调度资格证等)负责电站现场生产运维工作, 服务期限为: (1) 韶关玥阳光伏电站服务期限为: 2023 年 7 月 1 日-2026 年 6 月 30 日。 (2) 乐昌金扬光伏电站服务期限为: 2023 年 8 月 1 日-2026 年 7 月 31 日;	具体见招标文件	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/ 交货期	招标文件 价格 (元)
			<p>(3) 连州深亚光伏电站服务期限为： 2023年10月1日-2026年9月30日。</p> <p>2. 主要委托内容分为设备设施管理、非设备设施管理。</p> <p>(1) 设备设施管理：送出线路（包含线路树障清理及青赔）、开关站内的变压器、开关、互感器、无功补偿装置等一次设备，保护、测控、监控、通讯等二次设备，消防、给排水系统等附属设备，预制舱、库房、设备基础、生产生活器具等配套设施；开关站外的光伏电池板、集电线路、变压器、汇流箱、逆变器、电缆、场内道路、设备基础、护坡等。</p> <p>(2) 非设备设施管理 包括新能源场站生产准备工作及日常全部安全、生产、运营管理，主要涵盖安全管理、运行管理、维护检修等，具体内容含：安健环管理、运行维护检修管理（含电站电气预防性试验及每年组件全面清洗不少于1次、每年光伏区全面除草不少于2次，防火隔离带全年杂草高度不高于5cm）、物资及采购管理、其他综合管理。</p>		

1、以上为参考参数和数量，具体招标范围以招标文件为准。

2 特别说明：若因政策因素导致对本次招标范围涉及的项目用地进行调整，而无法实施或减少，请投标人充分了解并知晓本批次招标项目情况。若参与投标，投标人不因本次招标范围涉及的项目用地与实际发生变化，或签订数量减少而提出异议。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	威宁县么站 50MW “风光互补” 风电项目主体 EPC 总承包	<p>(一) 基本资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人具有独立订立合同的资格； 2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态； 3. 投标人具有良好的财务状况； 4. 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 5. 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； 6. 投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单(黑名单)； 7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单； 8. 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； 9. 投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 <p>(二) 专项资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 资质要求：

序号	标段名称	资格要求
		<p>1.1 投标人须具有电力工程施工总承包三级及以上资质，须持有有效的安全生产许可证；</p> <p>1.2 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>2、业绩要求：必须具有近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）内累计完成过至少 2 个 50MW 及以上陆上风电场 EPC 总承包或 PC 业绩（合同封面及首页、工程范围和工期内容页，合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页等合同关键页扫描件和并网发电证明材料）。</p> <p>3、项目经理：必须具有国家一级注册建造师执业资格，且具有有效的安全生产考核合格证书（B 证）；近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）至少担任过 1 个单体 50MW 及以上陆上风电工程的项目经理或总工程师（需提供证明文件，本单位在职职工，提供社保缴纳凭证）。</p> <p>4. 项目安全管理人员：具有有效的安全生产考核合格证书（C 证，本单位在职职工，提供社保缴纳凭证）。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>
2	<p>威宁么站 50MW “风光互补”风电项目 110kV 升压站改(扩)建工程 EPC 总承包</p>	<p>（一）基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态；</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况；</p> <p>4. 投标人近 36 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>5. 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>6. 投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统 (http://www.gsxt.gov.cn) 中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单（黑名单）；</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 中列入严重失信主体名单；</p> <p>8. 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>9. 投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>（二）专项资格要求</p> <p>1、资质要求：</p> <p>1.1 具备国家建设主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质或输变电工程专业承包三级及以上资质，持有有效的安全生产许可证，并具有承装(修、试)电力设施许可证承装和承试类三级及以上资质；</p> <p>1.2 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>2、业绩要求：必须具有近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）内累计完成过至少 2 个 110kV 及以上升压站 EPC 总承包业绩（合同封面及首页、工程范围和工期内容页，合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页等合同关键页扫描件和并网发电证明材料）。</p> <p>3、项目经理：必须具有二级注册建造师证书，且具有有效的安全生产考核合格证 B 证，近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至投标截止日）并担任过 110kV 及以上输变电工程的项目经理或总工程师（需提供证明文件，本单位在职职工，提供社保缴纳凭证）。</p> <p>4. 项目安全管理人员：具有有效的安全生产考核合格证书（C 证，本单位在职职工，提供社保缴纳凭证）。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
3	威宁县么站 50MW “风光互补” 风电项目建设工程监理	<p>(一) 基本资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人具有独立订立合同的资格; 2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态; 3. 投标人具有良好的财务状况; 4. 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 5. 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标; 6. 投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单(黑名单); 7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单; 8. 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”; 9. 投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 <p>(二) 专项资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人资格要求: <ol style="list-style-type: none"> 1.1 须具有建设部颁发的电力工程监理乙级及以上资质或水利水电工程监理乙级及以上资质; 1.2 近18个月内不存在较大及以上生产安全事故。 2. 投标人业绩要求: 必须具有近 5 年内(2019 年 1 月 1 日起截止)至少完成 2 个 50MW 及以上陆地风电场项目建设监理业绩(需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页及并网发电证明材料)。 3. 总监理工程师: 拟派驻项目总监理工程师具有“国家注册监理工程师”资格证书, 近 5 年(2019 年 1 月 1 日至今), 至少完成 1 个 50MW 及以上陆地风电工程总监或副总监经历, 在职职工, 提供社保缴纳凭证。 4. 安全总监理工程师: 拟派驻项目须持有注册安全工程师证, 近 5 年(2019 年 1 月 1 日至今), 至少完成 1 个 50MW 及以上陆地风电工程安全总监或副总监或总监经历, 在职职工, 提供社保缴纳凭证。 5. 本标段不接受联合体投标。
4	织金县小寨 220kV 升压站及送出工程、桂果 110kV 升压站及送出工程核准	<p>(一) 基本资格求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人具有独立订立合同的资格; 2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态; 3. 投标人具有良好的财务状况; 4. 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 5. 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标; 6. 投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单(黑名单); 7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单; 8. 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处

序号	标段名称	资格要求
		<p>罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>9. 投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1、投标人资格要求：具有有效的工程咨询单位乙级（电力）及以上资信证书。</p> <p>2、投标人业绩要求：近5年(2019年1月1日后)内至少完成2个送出工程核准业绩，并取得批复文件（需提供合同复印件关键页：合同首页、合同金额页、服务内容页及签字盖章页等证明材料）。</p> <p>3、项目负责人业绩要求：近5年(2019年1月1日后)内负责完成过送出工程核准的业绩（提供证明材料）。</p> <p>4、本标段不接受联合体投标。</p>
5	广东金元新能源有限公司韶关玥阳、乐昌金扬、连州深亚等3座光伏电站外委运维服务项目	<p>(一) 基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态；</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况；</p> <p>4. 投标人近36个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>5. 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>6. 投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单（黑名单）；</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单；</p> <p>8. 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>9. 投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资格要求：无。</p> <p>2. 业绩要求：近5年内（2018年1月1日起截止）至少完成2个50MW及以上，且运维服务期限一年及以上（需提供合同复印件关键页至少包含合同首页、服务内容页及签字盖章时间页等证明材料）。</p> <p>3. 项目负责人（站长3人）要求：近5年内（2018年1月1日起截止）必须具有至少完成1项50MW及以上光伏电站负责人或技术负责人相关业绩，且运维服务期限一年及以上（提供业绩证明材料，在职职工社保证明）。</p> <p>4. 人员要求；必须具有至少有3人具备该区域调度受令资格（提供证明材料，在职职工社保证明）。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求：</p> <p>近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</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 5 月 22 日至 2023 年 5 月 29 日 18 时 30 分（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，招标文件价格详见《招标范围》。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：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。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）2023年6月13日09时30分（北京时间，开标时间如有变化另行通知），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）。（注：本批次开标采用服务器端集中解密，到开标时间后，服务器统一对投标文件进行集体自动解密，届时投标人仅需在电能e招采投标管家客户端中查看确认开标结果，查看确认开标结果方式为电子传签方式，同一时间内只能有一名投标人查看确认，查看确认截止时间无限制，可稍后再试。）

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.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（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：国家电投集团贵州金元股份有限公司

地 址：贵州省贵阳市观山湖区金阳北路 296 号

联 系 人：见招标文件

联系方式：见招标文件

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：李震

电话：18519618743

传真：010-56995180

电子邮件：lizhen@spic.com.cn

（签名）

（盖章）

2023 年 5 月 22 日