

国家电投集团贵州金元股份有限公司 2024 年度第 12 批（火电）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：详见招标文件。

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	招标信息 服务费金额 (元)
1.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-01	01 泰元公司 1、2 号发变组保护装置升级改造 A 标段	本次招标工作范围包括但不限于 1、2 号发变组 A 套和非电量保护装置及相关设备的设计、现场布置设计、采购、制造、供货、运输和储存、装置更换（包含保护压板更换、新增）、安装（保护屏柜利旧）、电缆施放、新增模拟量的接入、新增开关量的接入、调试工作等。具体详见招标文件第二卷第五章发包人要求。	合同签订后 45 日内，投标方供货完毕。具体施工时间由招标方另行通知。安装及装置调试试验时间为 20 天/机组，本次改造发变组保护装置总施工工期不得超过 40 天，具体施工时间由招标人根据机组停电计划进行安排，机组停电前由招标人提前电话通知投标人到场，接招标人通知后 24 小时内具备现场施工条件。	1000
2.	CPCECFD-GZJY-2024	02 泰元公司 1、2 号发变组保护装置	本次招标工作范围包括但不限于 1、2 号发变组 B 套保护装置及相关设备的设计、现场布置设计、采购、制造、供货、运输和储	合同签订后 45 日内，投标方供货完毕。具体施工时间由招标方	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标信息服务费金额(元)
	-12-HD-02	置升级改造 B 标段	存、装置更换（包含保护压板更换、新增）、安装（保护屏柜利旧）、电缆施放、新增模拟量的接入、新增开关量的接入、调试工作等。具体详见招标文件第二卷第五章发标人要求。	另行通知。安装及装置调试试验时间为 15 天/机组，本次改造发变组保护装置总施工工期不得超过 30 天，具体施工时间由招标人根据机组停电计划进行安排，机组停电前由招标人提前电话通知投标人到场，接招标人通知后 24 小时内具备现场施工条件。	
3.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-03	03 泰元公司 1/2/3/4 号机快切装置及公用段快切装置升级改造	本次招标工作范围包括但不限于泰元公司 1/2/3/4 号机组 6kV 工作段及公用段快切装置升级改造工程的设计、制造、供货、运输、储存、安装（含旧装置的拆除与转运、新装置的安装、柜内配线及接线等）、调试、培训、验收、试运行、工程移交后的售后服务以及改造后与厂用电监控系统（现厂用电监控系统为北京四方产品）通讯、联调正常等。具体详见招标文件第二卷第五章发标人要求。	签订合同后 30 日内，投标方供货完毕。具体施工时间由招标方另行通知，单台机组快切装置改造必须在 5 天内完成全部内容，如改造过程中由于招标方不可预见因素中断改造过程的，不计入项目工期，总工期控制在 30 天以内。	1000
4.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-04	04 黔北电厂 #3、#4 发电机绝缘过热监测装置改造	黔北电厂 3、4 号发电机绝缘过热监测装置改造，主要包括（但不限于）：黔北电厂 #3、#4 发电机绝缘过热监测装置的制造、出厂测试、运输及储存、设备指导安装与调试、设备性能保证以及售后服务等。	合同签订 45 天内到货。	1000
5.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-05	05 纳雍二厂 PMU 系统升级改	本次招标工作范围包括但不限于 PMU 系统功能设计、设备制造、检验、试验、包装、运输、现场旧设备拆除、光纤施放熔接、新设备安装和调试、数据接入电网公司及联调、试运行及性能评价验收、技术培训及售后服务等。具体详见招标文件第二卷第五章发标人要求。	中标通知发出后 30 日内，投标方供货完毕。具体施工时间由招标方另行通知。施工工期（从招标方通知开工到竣工）为 12 天，如改造过程中由于招标方不可预见因素中断改造过程的，不计入项目工期，期间造成投标方往返路费及其它费用的由投标方自行承担。	1000
6.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-06	06 织金多能互补（风光火储一体化）项目新能源 220kV 汇流站及送出工程初步设计（代可研）报告编制	1.编制织金多能互补（风光火储一体化）项目新能源 220kV 汇流站及送出工程初步设计（代可研），并组织开展报告评审，取得评审意见（含评审的会议、场地、评审等相关一切费用，评审结果必须满足项目所在地方政府行业主管部门以及贵州电网公司相关要求）； 2.协调送出路径相关主管部门（自然资源局、林业局、环保局、旅游局、交通局、县人民政府等）签订织金县织金多能互补（风光火储一体化）项目新能源 220kV 汇流站及送出线路工程项目路径协议，同时协助建设单位通过织金县城规委会审议。	1.至合同签订日起，30 天以内完成项目初步设计（代可研）报告编制，并具备送审条件； 2.项目初步设计（代可研）报告编制完成后，10 日内完成项目专家组评审工作，并根据专家组意见完成项目送出工程初步设计（代可研）报告修改，之后的 20 日内取得审查意见； 3.至合同签订日起，25 日以内协	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标信息服务费金额(元)
				调送出路相关主管部门(自然资源局、林业局、环保局、旅游局、交通局、县人民政府等)签订织金县织金多能互补(风光火储一体化)项目新能源220kV汇流站及送出线路工程项目路径协议,同时协助建设单位通过织金县城规委会审议。	
7.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-07	07 织金县联盟、沙坝风电场电能质量预测评估报告编制	开展织金县联盟、沙坝风电场项目的电能质量预测评估分析,编制分析报告,报告须满足项目接入系统设计评审及批复要求,并由投标人自行组织报告的评审工作(含内、外部审查的会议、场地、评审等相关一切费用,评审结果必须满足项目所在地电力行业主管部门的要求),取得贵州电网公司电力科学与研究院电能质量评审意见,若遇贵州电网公司更改相关政策,则根据新政策提供相关审查意见。	收到项目接入系统设计收口版报告后,30天以内完成电能质量预测评估报告编制及评审工作。	1000
8.	CPCECFD-GZJY-2024-12-HD-08	08 织金县联盟、沙坝风电场接入系统方案设计报告编制	分别编制织金县联盟、沙坝风电场项目的接入系统方案设计报告,组织相关单位(部门)进行评审,取得贵州电网公司审查意见(含获得审查意见前所需内、外部会议、场地、评审、专家等相关一切费用),并根据风光火储一体化项目新能源通过国家电投贵州金元织金“上大压小”异地改建项目(2×660MW)500kV送出通道打捆送出的方式,完成南方电网公司的审查,取得审查意见(含获得审查意见前所需内、外部会议、场地、评审、专家等相关一切费用)。在招标人取得风电项目核准批复及接入系统工程初步设计(代可研)后配合招标方取得接入系统批复。	自合同签订日起,20天内完成项目接入系统设计报告编制,并在随后的20天内完成贵州电网公司审查、40天内完成南方电网审查,并获得审查意见。	1000

注:以上为参考参数和数量,具体参数、数量及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	资格要求
1.	01 泰元公司1、2号发变组保护装置升级改造A标段	<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.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。 3.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。

序号	标段名称	资格要求
		<p>4.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>5.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>6.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>7.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.只接受设备生产厂家（发变组保护装置）投标。</p> <p>2.不接受联合体投标；仅施工部分允许分包。不允许转包。</p> <p>（三）业绩要求：</p> <p>投标产品在近 5 年内（自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日止），应具有中国国内单机容量 300MW 及以上已投运的火电或核电机组不少于 5 台（套）成功运行 1 年的合同业绩。投标方提供合同首页、供货范围页、主要参数页、签字盖章页的复印件（包括联系人、联系方式）等资料，资料不齐全的视为无效业绩，评标时不予认定。</p> <p>（四）其他：</p> <p>1.投标方提供投标产品需提供型式试验报告。</p>
2.	02 泰元公司 1、2 号发变组保护装置升级改造 B 标段	<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.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单）；没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。</p> <p>3.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>4.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>5.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>6.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>7.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.只接受设备生产厂家（发变组保护装置）投标。</p> <p>2.不接受联合体投标；仅施工部分允许分包。不允许转包。</p> <p>（三）业绩要求：</p> <p>投标产品在近 5 年内（自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日止），应具有中国国内单机容量 300MW 及以上已投运的火电或核电机组不少于 5 台（套）成功运行 1 年的合同业绩。投标方提供合同首页、供货范围页、主要参数页、签字盖章页的复印件（包括联系人、联系方式）等资料，资料不齐全的视为无效业绩，评标时不予认定。</p> <p>（四）其他：</p> <p>1.投标方提供投标产品需通过国家检测认证，且提供型式试验报告。</p>
3.	03 泰元公司 1/2/3/4 号机快切装置及公用段快切装置升级改造	<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.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单）；没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。</p> <p>3.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>4.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>5.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>6.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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>7.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.接受生产厂家直接投标或其代理商投标,若代理商投标必须提供生产厂家的授权代理资格证明文件以及售后服务承诺函。</p> <p>2.不接受联合体投标,不允许转包,仅施工部分允许分包。</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>投标产品在近 5 年内(自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日止)具有有 5 个及以上(单机容量 300MW 及以上的发电厂)成功运行 1 年以上的 6kV 厂用电快切装置供货改造业绩 5 个,投标方提供合同首页、供货范围页、主要参数页、签字盖章页的复印件(包括联系人、联系方式)等资料,资料不齐全的视为无效业绩,评标时不予认定。</p> <p>(四) 其它:</p> <p>投标方提供的产品需提供产品型式检验报告。</p>
4.	04 黔北电厂#3、#4 发电机绝缘过热监测装置改造	<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.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。</p> <p>3.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>4.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>5.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>6.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>7.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.不接受联合体投标、不允许分包、不允许转包。</p> <p>2.接受设备生产厂家或其代理商投标;代理商投标必须提供生产厂家的授权代理资格证明文件。</p> <p>3.投标人所投标产品的生产厂家必须对原旧设备放射源进行回收处理,并提供当地公安局或者环保局核发的放射源豁免管理函相关资质文件(包括国家颁发的关于镅 Am-241 放射源豁免管理权证明文件)。如发现情况非属实,有权追究其法律责任。</p> <p>4.投标人所投标产品须具有省级以上电力科学研究院的监制检测报告。</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>投标产品近 5 年内(投标截止日往前推算 60 个月,以合同签订时间为准),具有不低于 5 套单机容量在 300MW 及以上且成功运行一年以上的发电机绝缘过热监测装置供货或改造业绩证明材料(包括:合同首页、供货范围页、技术参数页和签字页复印件、项目验收报告或结算依据等投运证明材料、项目使用单位、联系人、联系电话等文件),以上资料缺失则视为无效业绩,评标时不予认定。</p>
5.	05 纳雍二厂 PMU 系统升级改	<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.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。</p> <p>3.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>4.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>5.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>6.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>7.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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(二) 专项资格要求: 1.不接受联合体投标; 仅施工部分允许分包。不允许转包。 2.接受生产厂家直接投标或其代理商投标, 若代理商投标必须提供生产厂家的授权代理资格证明文件以及售后服务承诺函。</p> <p>(三) 业绩要求: 投标产品在近 5 年内(自 2019 年 1 月 1 日起至投标截止日止)有 5 个及以上(单机容量 300MW 及以上的发电厂)成功运行 1 年的 PMU 系统新建或改造项目供货的合同业绩。投标人提供相应数量的合同复印件(至少包括合同首页、技术参数页、供货范围页、签字盖章页、项目使用单位等相关业绩证明材料), 以上资料缺失则视为无效业绩, 评标时不予认定。</p>
6.	06 织金多能互补(风光火储一体化)项目新能源 220kV 汇流站及送出工程初步设计(代可研)报告编制	<p>(一) 基本资格要求: 1.投标人具有独立订立合同的资格; 2.投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单); 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态); 3.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; 4.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; 5.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); 6.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”; 7.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: 投标人具有工程设计电力行业送(变)电工程专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质, 且在有效期内。</p> <p>(三) 业绩要求: 投标人近 5 年内(投标截止日往前推算 60 个月, 以合同签订时间为准)至少完成 1 个 220kV 及以上升压站或送出工程初步设计(代可研)报告编制合同业绩, 且每个业绩须已取得当地电网主管单位评审意见(业绩需提供合同封面、服务内容页、签字盖章页、联系人、联系电话、电网评审意见等证明材料)。</p>
7.	07 织金县联盟、沙坝风电场电能质量预测评估报告编制	<p>(一) 基本资格要求: 1.投标人具有独立订立合同的资格; 2.投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单); 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态); 3.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; 4.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; 5.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); 6.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”; 7.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: 具有检验检测机构计量认证资质(CMA 或 CNAS), 且在有效期内。</p> <p>(三) 业绩要求: 投标人须提供近 5 年(投标截止日往前推算 60 个月, 以合同签订时间为准)至少两个及以上的新能源项目电能质量评估分析报告编制服务业绩, 且每个业绩须已取得当地电网主管单位评审意见(业绩需提供合同封面、服务内容页、签字盖章页、联系人、联系电话、电网评审意见等证明材料)。</p>

序号	标段名称	资格要求
8.	08 织金县联盟、沙坝风电场接入系统方案设计报告编制	<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.投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单);没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态); 3.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; 4.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; 5.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); 6.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”; 7.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> <p>投标人具有在全国投资项目在线审批监管平台备案的工程咨询单位资信证书(电力)乙级及以上资质;同时具有电力行业(送电工程、变电工程)专业工程设计乙级及以上资质或电力行业工程设计乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质,且在有效期内。</p> <p>(三) 业绩要求:</p> <p>投标人须提供近 5 年(投标截止日往前推算 60 个月,以合同签订时间为准)至少三个新能源项目(风电或光伏)接入系统设计报告编制合同业绩,且每个业绩须已取得当地电网主管单位审查意见(业绩需提供合同封面、服务内容页、签字盖章页、联系人、联系电话、电网评审意见等证明材料)。</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

2024 年 2 月 8 日至 2024 年 2 月 19 日 17 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信息服务费,招标信息服务费价格详见《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→支付招标信息服务费用（微信在线/对公转账支付）→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注册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。

(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。

4.5 详细操作流程可通过平台官方网站（<https://ebid.espice.com.cn>）→下载中心→下载→《招标业务-供应商操作指导手册》。

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）2024 年 3 月 5 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

电 话：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：崔天依

电 话：010-56995209

电子邮件：cuitianyi@spic.com.cn

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二四年二月八日