

国家电投集团陕西电力有限公司

二〇二四年度第九批集中招标公告

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：国家电投集团陕西电力有限公司

业 主：国家电投集团陕西电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

资金来源：自有资金及银行贷款

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 项目概况

项目地点：详见招标文件

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费（元）
1.	DNYZC-2024-07-01-118 2-01	国家电投集团横山 10 万千瓦风电项目 EPC 总承包	国家电投集团横山 10 万千瓦风电项目（含配套工程：升压站、送出线路等）采用工程总承包的方式。即：本项目从工程勘测设计，土地租赁及赔偿，设备材料采购（含甲供设备）的催交、接收、验收、卸车、保管、仓储、倒运等，施工所需手续办理，建筑工程及安装工程、工程调试，项目整体验收，专项验收，并网手续办理，竣工验收以及保修期服务，直至达到国家电投集团公司达标投产考核、数字化智能化管理要求。同时承包人负责协调本项目所涉及的相关单位及政府部门，使项目按合同约定工期建设完成。承包范围具体包括但不限于如下： 1.1 本项目（含 110kV 送出线路）初步设计报告编制及审查、招标设计、施工图及竣工图设计工作，项目地形补充测绘、风电场风机机位、升压站及送出线路的详勘工作；安全、环保、水保及消防设计专篇编制，水土保持及环境保	300 日历天	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费(元)
			<p>护施工设计；完成当地建设相关部门施工图审查工作及现场设计技术服务等；</p> <p>1.2 除风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、无功补偿、开关柜为甲供设备外，其余设备均由承包人采购并提供其技术、售后以及保修期服务，同时提供所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品、相关技术资料等；承包人负责全部（包含甲供）设备及材料的排产、催交、接车、卸车、二次倒运、到货验收检测、现场取样送检、保管、安装质量检测，如涉及设备材料倒运、保管场地协调等费用均由承包人负责；包括但不限于：集电线路、升压站电气设备（一次、二次、保护、远动、通信、计量等），消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统，AGC系统、AVC系统、安全态势感知设备、策略验证及暂态建模、恶意代码防护设备、一次调频系统等设备材料、接入系统所需设备及材料（具体详见接入批复）；</p> <p>1.3 施工手续办理及施工准备(施工临建、进场道路等)；场区清表、余物清理，五通一平，场界围栏、现场永久标识牌(含设备标识牌、安全警示牌等各种所需标识牌)的施工安装；电站运营期外来备用电源；升压站建筑及设备安装工程、送出（含对侧设备改造）的建筑及设备安装工程、风电场区建筑及设备安装工程（配合风机厂家塔筒预应力监测装置的安装、调试）、智慧场站、安全智慧工地、集电线路、交通工程、环保、消防、水土保持、安全设施、职业卫生各专项工程等施工、消缺、试验、调试等。（风机塔筒厂家负责出场至道路分界点（主机塔筒叶片堆场）的道路改造及协调，承包人负责从风机塔筒道路分界点至各机位道路改造及协调。）</p> <p>1.4 并网前后各项试验（特殊试验、保护定值、电磁辐射、并网前的安全性评价、涉网试验、等级保护测评、功率调节和电能质量测试、所有性能测试试验、并网性能检测试验）及电气设备交接试验（依据 GB50150-2016）工作。</p> <p>1.5 风力发电系统发、送、变电系统启动、试运行，消缺，风机成功通过 240 小时连续无故</p>		

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费(元)
			<p>障试运行和并网商业运行；国家电投集团产业数据中台及国家电投陕西公司生产运营中心的调试、接入工作；项目各阶段工程验收及保修期服务，确保满足国家电投集团公司达标投产考核要求。</p> <p>1.6 项目施工临时租地（含施工临时租地）及长期租地（包含集电线路、送出线路、道路的长期租地等），所有用地地面附着物的补偿、青苗赔偿、拆迁补偿及清理（含坟），施工措施性临时租地，配合发包人完成项目永久征地的协调落实工作，并承担相关协调费；专项验收（并网验收、消防验收、安全竣工验收、水土保持验收、环保验收、职业病防护设施验收、档案验收、达标投产验收、防雷接地验收等）、各阶段质监验收、第一、二次启委会、五遥功能调试、调度自动化、无线通信系统安装及调试、视频监控系统安装及调试、联合试运转、并网手续办理、调度签证卡办理、权证办理（三证）、电网及项目所在地政府等协调工作，使本项目按合同工期要求建设完成，如期并网。投标人承担交钥匙总承包的责任，除明确由招标人承担的工作之外，其余工作均由投标人负责承担。</p> <p>其中：风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、无功补偿系统设备、开关柜为甲供设备。110kV送出线路工程、国家电投集团区域集中运营中心（产业数据中台）、额外安全文明施工措施费按暂估价计列，最终以实际工程价为准，据实结算）；110kV 升压站工程由子洲智和绿动新能源发电有限公司、榆林市横山区国电投新能源有限公司共建。</p> <p>投标人自行考虑正选机位发生变化的风险，若正选机位发生变化（须经发包人同意），合同价格不做调整。</p>		
2.	DNYZC-2024-07-01-118 2-02	国家电投子洲 5 万千瓦风电项目 EPC 总承包	国家电投子洲 5 万千瓦风电项目(不含升压站、送出线路)采用工程总承包的方式。即：本项目从工程勘测设计，土地租赁及赔偿，设备材料采购（含甲供设备）的催交、接收、验收、卸车、保管、仓储、倒运等，施工所需手续办理，建筑工程及安装工程施工、工程调试，项	300 日历天	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费(元)
			<p>目整体验收，专项验收，并网手续办理，竣工验收以及保修期服务，直至达到国家电投集团公司达标投产考核、数字化智能化管理要求。同时承包人负责协调本项目所涉及的相关单位及政府部门，使项目按合同约定工期建设完成。承包范围具体包括但不限于如下：</p> <p>1.1 本项目初步设计报告编制及审查、招标设计、施工图及竣工图设计工作，项目地形补充测绘、详勘工作；安全、环保、水保及消防设计专篇编制，水土保持及环境保护施工设计；完成当地建设相关部门施工图审查工作及现场设计技术服务等；</p> <p>1.2 除风力发电机组、塔筒、箱变、电缆为甲供设备外，其余设备均由承包人采购并提供其技术、售后以及保修期服务，同时提供所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品、相关技术资料等；承包人负责全部（包含甲供）设备及材料的排产、催交、接车、卸车、二次倒运、到货验收检测、现场取样送检、保管、安装质量检测，如涉及设备材料倒运、保管场地协调等费用均由承包人负责；包括但不限于：集电线路，消防系统、视频监控系统、火灾报警系统、环境监测系统的采购及安装调试维护等，策略验证及暂态建模等设备材料的采购及安装调试维护等（具体详见接入批复）；</p> <p>1.3 施工手续办理及施工准备(施工临建、进场道路等)；场区清表、余物清理，五通一平，场界围栏、现场永久标识牌(含设备标识牌、安全警示牌等各种所需标识牌)的施工安装；风电场区建筑及设备安装工程（配合风机厂家塔筒预应力监测装置的安装、调试）、智慧场站、安全智慧工地、集电线路、交通工程、环保、消防、水土保持、安全设施、职业卫生各专项工程等施工、消缺、试验、调试等。（风机塔筒厂家负责出场至道路分界点（主机塔筒叶片堆场）的道路改造及协调，承包人负责从风机塔筒道路分界点至各机位道路改造及协调。）</p> <p>1.4 并网前后各项试验(并网前的安全性评价、涉网试验、等级保护测评、功率调节和电能质</p>		

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费(元)
			<p>量测试、所有性能测试试验、并网性能检测试验)及电气设备交接试验(依据 GB 50150-2016)工作,并配合本项目接入的 110kV 升压站施工单位施工、试验、调试、并网等所有工作。</p> <p>1.5 风力发电系统发、送、变电系统启动、试运行,消缺,风机成功通过 240 小时连续无故障试运行和并网商业运行;国家电投集团产业数据中台及国家电投陕西公司生产运营中心的调试、接入工作;项目各阶段工程验收及保修期服务,确保满足国家电投集团公司达标投产考核要求。</p> <p>1.6 项目施工临时租地(含施工临时租地)及长期租地(包含集电线路、道路的长期租地等),所有用地地面附着物的补偿、青苗赔偿、拆迁补偿及清理(含坟),施工措施性临时租地,配合发包人完成项目永久征地的协调落实工作,并承担相关协调费;专项验收(并网验收、消防验收(如有)、安全竣工验收、水土保持验收、环保验收、职业病防护设施验收、档案验收、达标投产验收、防雷接地验收等)、各阶段质监验收、第一、二次启委会、五遥功能调试、调度自动化、无线通信系统安装及调试、视频监控系统安装及调试、联合试运转、并网手续办理、调度签证卡办理、权证办理(三证)、电网及项目所在地政府等协调工作,使本项目按合同工期要求建设完成,如期并网。投标人承担交钥匙总承包的责任,除明确由招标人承担的工作之外,其余工作均由投标人负责承担。</p> <p>其中:风力发电机组、塔筒、箱变、电缆、无功补偿系统设备、开关柜为甲供设备。国家电投集团区域集中运营中心(产业数据中台)、额外安全文明施工措施费按暂估价计列,最终以实际工程价为准,据实结算);</p> <p>投标人自行考虑正选机位发生变化的风险,若正选机位发生变化(须经发包人同意),合同价格不做调整。</p>		
3.	DNYZC-2024-07-01-118 2-03	国家电投集团横山 10 万千瓦风电项	负责国家电投集团横山 10 万千瓦风电项目(含升压站、送出工程)、国家电投子洲 5 万千瓦风电项目(不含升压站、送出工程)的设	从业主书面通知开始至项目全容量并网,主建设周	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	勘察服务期限/设计服务期限/工期要求/监理服务期限或交货地点及交货期	信息服务费(元)
		目、国家电投子洲 5 万千瓦风电项目 监理	计、采购、施工、安装及调试、工程结算、档案归档、工程验收、工程竣工、达标投产等项目全过程的监理工作	期 12 个月（主要服务期）	

3. 投标人资格要求

1.	国家电投集团横山 10 万千瓦风电项目 EPC 总承包	<p>1) 通用资质要求:</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) 投标人应具有完善的质量保证体系, 必须持有国家认定的有资质机构颁发的 GB/T19001-2016 系列质量保证体系认证证书、GB/T24001-2016 环境管理体系认证证书和 GB/T45001-2020 职业健康安全管理体系认证证书。(以“认证认可业务信息统一查询平台”网站(http://cx.cnca.cn)或相关认证机构网站查询为准, 未被列入暂停、撤销状态。)(请投标人自行查询相关网站, 并将查询情况截图附投标文件内。);</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承包商“黑名单”库;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团陕西电力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>2) 专项资质要求:</p> <p>(1) 资质等级: 具有国家建设行政主管部门核定的工程设计电力行业甲级及以上资质, 且具有电力工程施工总承包壹级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故(请投标人自行查询相关网站, 并将查询情况截图附投标文件内并提供承诺函)。</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)完</p>
----	-----------------------------	--

		<p>成至少 2 个单体装机容量 100MW 及以上的风力发电项目 EPC 总承包业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料））。</p> <p>（5）投标人拟派项目经理必须在近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)担任过 2 个单体装机容量 100MW 及以上风电工程建设项目经理职务，（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页或项目经理业绩证明材料）），且必须具有一级建造师执业资格证书及安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>（6）投标人拟派专职安全管理负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书。</p> <p>不接受联合体投标。</p>
2.	国家电投子洲 5 万千瓦风电项目 EPC 总承包	<p>1) 通用资质要求:</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）投标人应具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的 GB/T19001-2016 系列质量保证体系认证证书、GB/T24001-2016 环境管理体系认证证书和 GB/T45001-2020 职业健康安全管理体系认证证书。（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（http://cx.cnca.cn）或相关认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态。）（请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内。）；</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承包商“黑名单”库；</p> <p>（7）投标人没有处于国家电投集团陕西电力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>2) 专项资质要求:</p> <p>（1）资质等级：具有国家建设行政主管部门核定的工程设计电力行业甲级及以上资质，且具有电力工程施工总承包壹级及以上资质；</p> <p>（2）投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>（3）近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故(请投标人自行查询相关网站，并将查询情况截图附投标文件内并提供承诺函)。</p> <p>（4）投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个单体装机容量 50MW 及以上的风力发电项目 EPC 总承包业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料））。</p> <p>（5）投标人拟派项目经理必须在近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验</p>

		<p>收时间为准)担任过 2 个单体装机容量 50MW 及以上风电工程建设项目经理职务, (需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页或项目经理业绩证明材料)), 且必须具有一级建造师执业资格证书及安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>不接受联合体投标。</p>
3.	<p>国家电投集团横山 10 万千瓦风电项目、国家电投子洲 5 万千瓦风电项目监理</p>	<p>1) 通用资质要求:</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) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</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) 投标人没有处于国家电投集团陕西电力有限公司(二级单位名称)相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>2) 专项资质要求:</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理乙级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人在近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)完成至少 2 个同规模及以上风电工程监理业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、完工证明(工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明材料));</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: 投标人拟担任项目总监年龄不超过 55 岁, 具有风电发电工程总监理工程师的经历, 五年内担任过至少 2 个同规模及以上风电工程建设项目总监职务, 具有国家注册监理工程师执业资格证书及安全生产考核合格证书, 并依法在本单位注册的注册监理工程师(提供社保缴纳证明)。</p> <p>(5) 其他要求: 应具有完善的质量保证体系, 必须持有国家认定的有资质机构颁发的 GB/T19001-2016 系列质量保证体系认证证书、GB/T24001-2016 环境管理体系认证证书和 GB/T45001-2020 职业健康安全管理体系认证证书。(以“认证认可业务信息统一查询平台”网站(http://cx.cnca.cn)或相关认证机构网站查询为准, 未被列入暂停、撤销状态。)(请投标人自行查询相关网站, 并将查询情况截图附投标文件内。)</p> <p>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电能

易购招标采购平台官方网站 (<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 9 月 27 日 16: 00 至 2024 年 10 月 8 日 17: 00。

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信息服务费, 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

登录电能易购招标采购平台(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→支付信息服务费(微信在线支付)→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理: 国家电投电子商务平台使用手机 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 AppStore、安卓应用商店下载 ‘数智签 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。(已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”)。

在电能易购招标采购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, 请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话: 010-56995650 或 400-810-7799。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)2024 年 10 月 22 日 10: 00(北京时

间)，如有变更另行提前通知，投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）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 电能易购招标采购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）和电能易购招标采购平台（<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：国家电投集团陕西电力有限公司

地 址：陕西省西安市雁塔区雁塔南路 396 号

联 系 人：车兆旭

电 话：19991458819

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：杨宇伟

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：杨宇伟

电 话：010-56995339

传 真：010-56995180

电子邮件：yangyuwei@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：400-810-7799 转 1

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二四年九月二十七日