

国家电投集团山东能源发展有限公司 2024 年第四十八批招标
滨州电投沾化 B12-1（一期）200MW 渔光互补光伏发电项目
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：国家电投集团山东能源发展有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主（或发包人）：滨州电投新能源发展有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：已落实，20%自有资金，80%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

项目名称：滨州电投沾化 B12-1（一期）200MW 渔光互补光伏发电项目（以下简称“本项目”）。

项目地点：滨州市沾化区滨海镇 B12 地块。

建设规模：本项目光伏场区及升压站共占地约 6000 亩，利用晒盐池及渔业养殖池建设渔光互补光伏发电项目。项目交流侧容量 200MW，拟按 1.213:1 比例直流侧建设容量 242.424MWp，项目新建一座 220kV 升压站，接入滨州新能源集团所属新拓新能源 200MW 光伏发电项目升压站 220kV 母线侧后，联合接入至盐都 220kV 站，新建送出线路约 19.5km（以实际为准）。

项目整体进度：计划开工时间 2024 年 11 月 15 日（暂定，以合同约定为准），并网时间 2025 年 06 月 30 日。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	交货期/交货地点	信息服务费(元)
1	DNYZC-2024-09-01-1111-01	一标段 EPC 总承包	<p>本标段负责本项目 242.424MWp 光伏区及升压站设计、157.612MWp 光伏区及升压站的 EPC 工程，包括但不限于：本标段所属范围内的设计，本标段所属范围内的设备采购供货（除光伏组件、逆变器外）、土建及建筑安装施工、智慧化场站建设、设备及材料（含发包方供货）卸车、二次倒运、保管、检验、安装（含设备标识牌及安全标示牌的制作与安装）、调试、试验、全容量并网 72 小时试运行、消缺、整套系统性能保证的考核验收、专项验收、人员培训、技术和售后服务等、配合完成项目达标投产等。同时也包括所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供等。</p> <p>设备采购及安装工程包括但不限于：本标段范围内的光伏组件、逆变器、电缆、桥架、集电线路、升压站、场区内消防系统、视频监控系统、光伏监控系统、智慧化场站等所有设备的采购（不含光伏组件、逆变器的采购）、安装、调试、试验、验收、达标投产等，其中电缆、SVG、开关柜的采购执行国家电投集团总包配送，甲定乙购。</p> <p>土建和建筑工程包括但不限于：本标段范围内的清表、场平、场界围栏、光伏组件支架基础、所有设备（箱变等）基础及场内道路、场区鱼塘开挖的设计及施工，升压站相关建筑工程及设备基础、道路、给排水、验收等工作；植被拆除、迁移、恢复、竣工清理等与工程有直接关系的其它工程项目。</p> <p>按照国家电投集团山东能源发展有限公司要求及标准，项目接入生产运营中心的相关接入设备，提供点表匹配、采集接入服务等工作。</p> <p>按国家电投集团《光伏产业板块场站主数据标准》，在并网前完成电站所有设备双重命名、KKS 编码，并按规范张贴本标段所属区域的设备铭牌。</p> <p>投标方负责青苗赔偿、迁占补偿、民事协调、政府关系协调等工作，配合办理建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、施工许可证等项目所需的各审批手续。招标方负责永久性征租地（升压站建设用地、光伏场区租地）费用的缴纳，其他费用缴纳由投标方负责。</p> <p>完成竣工验收所涉及到的所有工作包括但不限于：完成本项目的专项验收（安全设施、职业卫生、环保、消防、水土保持、档案、防雷、接地、节能评估、竣工验收、达标投产验收等、职业健康三同时等）、并网前各项验收、质量监督检查、设备到货检验、功率调节和电能质量测试、所有性能测试、保护定值、并网性能检测、并网调度协议签订、四遥功能调试、组件检测、设备安装调试及试验、场站建模等所有并网手续办理。升压站完成调度自动化、通信系统、AGC/AVC 系统、一次调频、所属标段光伏场监控系统、升压站监控系统、视频监控系统、消防系统等的安装及调试工作。上述验收报验文件的编制、咨询、报审、承办会议等，直至并网验收的全部工作，全部由投标人负责，并承担相关费用。</p> <p>本项目按照《中国电力优质工程评审及推荐办法》等相关要求，争创行业（省部）级-优质工程奖项，本标段负责 EPC 单位应承担的相关工作，并配合完成项目的评优工作。</p> <p>其他与本项目相关的各项必要性工作及费用，均由投标人承担。</p>	<p>计划开工时间 2024 年 11 月 15 日(暂定, 以合同约定为准), 并网时间 2025 年 06 月 30 日。</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	交货期/交货地点	信息服务费(元)
2	DNYZC-2024-09-01-1111-02	二标段 PC 总承包	<p>本标段负责 84.812MW_p 光伏区及送出线路的 PC 工程，包括但不限于：本标段所属范围内的设备采购供货（除光伏组件、逆变器外）、土建及建筑安装施工、设备及材料（含发包方供货）卸车、二次倒运、保管、检验、安装（含设备标识牌及安全标示牌的制作与安装）、调试、试验、全容量并网 72 小时试运行、消缺，配合完成整套系统性能保证的考核验收、人员培训、技术和售后服务等、配合完成项目达标投产。同时也包括本标段所属范围内所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料的提供等。</p> <p>设备采购及安装工程包括但不限于：本标段所属范围内的光伏组件、逆变器、电缆、桥架、集电线路、送出线路工程、场区内视频监控系统、光伏监控系统等所有设备的采购（不含光伏组件、逆变器的采购）、安装、调试、试验、验收、达标投产等。其中电缆的采购执行国家电投集团总包配送，甲定乙购。</p> <p>土建和建筑工程包括但不限于：本标段范围内的清表、场平、场界围栏、光伏组件支架基础、所有设备（箱变等）基础及场内道路、场区鱼塘开挖、植被拆除、迁移、恢复、竣工清理等等与工程有直接关系的其它工程项目。</p> <p>送出工程包含但不限于前期手续办理、路径协议、征租地、勘察设计、制造、采购、监造、运输、建筑及设备安装（线路、通讯、对端间隔）、青赔、迁占费、调试、系统试运行、验收及手续办理，包括与本工程相关的对侧站系统改造、设备升级、系统扩容接入和线路迁改等相关事宜办理等。投标方负责本标段范围内的青苗赔偿、迁占补偿、民事协调、政府关系协调等工作。招标方负责永久性征租地（光伏场区租地）费用的缴纳，送出线路工程租地等其他所有费用缴纳由投标方负责。</p> <p>按照国家电投集团山东能源发展有限公司要求及标准，项目接入国家电投集团山东能源发展有限公司生产运营中心的相关接入设备，需配合一标段完成提供点表匹配等工作。</p> <p>按国家电投集团《光伏产业板块场站主数据标准》，在并网前配合完成电站所有设备双重命名、KKS 编码，并按规范张贴本标段所属区域的设备铭牌。</p> <p>完成本标段并配合完成项目竣工验收所涉及到的所有工作包括但不限于：完成本标段所属区域的设备到货检验、组件检测、设备安装调试及试验、档案验收、防雷验收、接地试验、达标投产、竣工验收等。完成本标段并配合完成本项目的专项验收（安全设施、职业卫生、环保、水土保持、职业健康三同时等）、并网前各项验收、质量监督检查、性能测试、并网性能检测、并网调度协议签订、四遥功能调试、组件检测、设备安装调试及试验、场站建模等所有并网手续办理。完成本标段并配合完成升压站及送出工程完成调度自动化、通信系统、光伏场监控系统、视频监控系统等安装及调试工作。</p> <p>本项目按照《中国电力优质工程评审及推荐办法》等相关要求，争创行业（省部级）级-优质工程奖项，本标段负责 EPC 单位应承担的相关工作，并配合完成项目的评优工作。</p> <p>其他与本项目相关的各项必要性工作及费用，均由投标人承担。</p>	计划开工时间 2024 年 11 月 15 日(暂定，以合同约定为准)，并网时间 2025 年 06 月 30 日。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	交货期/交货地点	信息服务费(元)
3	DNYZC-2024-09-01-1111-03	三标段监理服务	监理工作范围包括但不限于：滨州电投沾化 B12-1（一期）200MW 渔光互补光伏发电项目的施工准备、四通一平、基础施工、土建施工、安装施工、调试并网直至竣工验收、资料归档移交、保修、项目创优工作配合等全过程的监理工作。	本次招标监理服务期限为项目开工至项目竣工验收合格。	1000

备注：招标范围以招标文件为准，投标人可以投标任一标段，可以同时投标两个工程总承包标段，但不得同时投标工程总包和监理标段。

3. 投标人资格要求

(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) 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；

(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) 投标人没有处于中国电力国际发展有限公司、国家电投集团山东能源发展有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。

3.2 专项资格

标段名称	专项资格要求
一标段 EPC 总承包	1. 资质等级，投标人应同时具备以下资质： (1) 住房和城乡建设主管部门颁发的电力工程施工总承包壹级资质； (2) 住房和城乡建设主管部门颁发的工程设计（电力行业）甲级资质（含综合资质）； (2) 国家能源主管部门颁发的承装（修、试）电力设施许可证（许可等级：承装类一级、承修类一级、承试类一级）； 2. 投标人应具有有效的安全生产许可证； 3. 投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算，下同）不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月不存在国家电投集团公司系统人身死亡事故； 4. 投标人应具有近 3 年内（含，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 200MW 及以上光伏发电工程的 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材料））； 5. 投标人拟派项目经理必须注册一级建造师执业资格（机电专业，在本单位注册，注册证书应符合《住房和城乡建设部办公厅关于全面实行一级建造师电子注册证书的通知》（建办市〔2021〕40 号）要求）且具有安全生产考核合格证书（B 证），须具有近 3 年（含，自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）至少完成 1 个 200MW 及以上规模已投产的光伏发电项目 EPC 总承包工程建设项目经理职务（提供业绩证明文件）； 6. 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有有效的安全生产考核合格证书； 7. 本标段不接受联合体投标； 8. 其他要求 投标人须通过 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO45001 职业健康安全管理体系认证。
二标段 PC 总承包	1. 资质等级，投标人应同时具备以下资质： (1) 住房和城乡建设主管部门颁发的电力工程施工总承包壹级资质； (2) 国家能源主管部门颁发的承装（修、试）电力设施许可证（许可等级：承装类一级、承修类一级、承试类一级）； 2. 投标人应具有有效的安全生产许可证； 3. 投标人近 18 个月内（含，自投标截止日起往前推算，下同）不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月不存在国家电投集团公司系统人身死亡事故； 4. 投标人应具有近 3 年内（含，自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）

	<p>完成至少 2 个 100MW 及以上类似光伏发电工程的 EPC 或 PC 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注册一级建造师执业资格（机电专业，在本单位注册，注册证书应符合《住房和城乡建设部办公厅关于全面实行一级建造师电子注册证书的通知》（建办市〔2021〕40 号）要求）且具有安全生产考核合格证书（B 证），须具有近 3 年（含，自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）至少完成 1 个 100MW 及以上规模类似光伏发电项目 EPC 或 PC 总承包工程建设项目经理职务（提供业绩证明文件）；</p> <p>6. 投标人拟派专职安全管理部门主要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>7. 本标段不接受联合体投标；</p> <p>8. 其他要求 投标人须通过 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO 45001 职业健康安全管理体系认证。</p>
三标段监理服务	<p>1. 具有建设主管部门颁发的电力工程监理甲级资质，并通过 ISO9000 质量认证证书、ISO14001 环境认证证书、OHSAS18001 职业健康安全管理体系认证证书；</p> <p>2. 投标人须具有近五年（自投标截止日起往前推算，以服务完成时间为准）2 项 200MW 及以上光伏发电项目工程监理的业绩。</p> <p>3. 人员要求： 1) 总监理工程师具有国家注册监理工程师资格证书并在本单位注册（电力工程专业），担任过至少 1 个 200MW 及以上等级光伏发电已完工程的总监工作经验，不得同时担任两个及以上项目总监（需提供近 3 个月社保证明、业绩合同复印件（包括合同首页、监理范围、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>2) 安全监理工程师具有国家注册安全工程师资格证书并在本单位注册。</p> <p>4. 本标段不接受联合体投标。</p> <p>5. 其他要求：近 18 个月内不存在一般及以上生产安全责任事故；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>

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 30 日至 2024 年 10 月 11 日全天。

热线服务：上午 8:30~11:30，下午 13:30~18:00（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。

CA 办理：国家电投电子商务平台使用 CA 数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投

标人需通过手机应用商店、国家电投电子商务平台主页、投标管家弹窗等方式下载“数智签”APP（原中招互联 app 已经付费且未到期可继续使用）。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 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：4008107799/010-56995650（一般一个工作日内完成审核）。

（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 时 00 分（**暂定时间**），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。

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（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：国家电投集团山东能源发展有限公司

地 址：济南市市中区英雄山路 2688 号鲁能国际中心

邮 编：250002

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

联系人：吕燕佳、张斌、卢瑞华

电话：13917271258、18519618735、15662699973

注：如咨询保证金等资金费用类问题如遇电话不通，可以留短信信息，一般会在 24 小时内回复，招标代理机构不会也不能通过电话接收及回答招标公告及招标文件内容方面的澄清答疑，所有招标公告

及招标文件的疑问请使用投标管家澄清功能正式提出,对招标人的回复疑问同时也会通过投标文件管家统一回复给所有潜在投标人,但不指明来源,标书如何编制请详见招标文件,是否满足资质门槛条件请详见招标公告自行判断。

电子邮件: ctshwz04@163.com

(签名)

(盖章)

2024年9月30日