国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目招标公告

（招标编号：000645-26ZB1209 ）

1. 招标条件

本招标项目为:国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目，项目资金来自企业自筹，招标人为:国投电力（江苏）有限公司，招标代理机构为:中投咨询有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。本次招标采用资格后审。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况：1）湖州祥晖光伏场站： 湖州祥晖光伏场站（以下简称湖州场站）位于浙江省湖州市南浔区和孚镇，距离南浔区约29公里，项目占地4165.87亩，场址区年太阳总辐射为4864.3MJ/㎡，地貌为平原，属于渔光互补项目。项目交流测装机容量107.69MW，直流侧装机容量100.7MWp ，多晶硅单面组件，全部采用固定支架，2015年12月投产。由79个发电单元组成，共3086台组串式逆变器（逆变器厂家及型号：华为技术有限公司，SUN2000--28KTL型，共400台，华为技术有限公司，SUN2000--40KTL型，共2686台）。场区79台箱变（箱式变压器厂家及型号：中山市明阳电器有限公司，ZGS11-Z.G-1600/35型，共31台；中山市明阳电器有限公司，ZGS11-Z.G-1250/35型，共36台；中山市明阳电器有限公司，ZGS11-Z.G-1000/35型，共11台；山东泰开变压器有限公司，ZGS11-Z.G-1250/35型，共1台；）经10条集电线路送至 35kV 高压开关室，经升压站内主变（变压器厂家及型号：正泰电器股份有限公司，SZ11-50000/110型，共2台）升压至 110 kV，通过长约4.7公里的外送架空输电线路送至对侧 220 kV长超变。 2）横峰晶科光伏场站： 横峰晶科光伏场站（以下简称横峰场站）位于江西省上饶市横峰县莲荷乡杨家村，距离横峰县约15公里，项目占地1566亩，场址区年太阳总辐射约为4804MJ/㎡，地貌为平原（光伏区）和丘陵（外送线路部分），属于地面光伏项目。项目交流测装机容量50MW，直流侧装机容量58.24MWp，组件使用255、260W多晶硅单面组件和620W单晶硅双面双玻组件，全部采用固定支架，2015年2月投产。由55个发电单元组成，共110台集中式逆变器（逆变器厂家及型号阳光电源股份有限公司，SG500MX型，共110台）。场区55台箱变（箱式变压器厂家及型号：特变电工衡阳变压器有限公司，ZGS11-Z.G-1000/35型，共48台；山东鲁能股份有限公司，ZGS11-Z.G-1000/38.5型，共6台；三变科技股份有限公司，ZGSB11-Z.T-1000/35型，共1台）经5条集电线路送至 35kV 高压开关室，经升压站内主变（变压器厂家及型号：山东泰开高压开关有限公司，SZ11-50000/110型，共1台）升压至110 kV，通过长约9.05公里的外送输电线路（架空线路长约7.34公里，地埋电缆约1.71公里）送至对侧110 kV回垄变。 3）颍上毛圩光伏场站： 颍上毛圩光伏场站（以下简称颍上场站）位于安徽省颍上县古城镇毛圩村，距离颍上县约23公里，地貌为平原，属于漂浮式光伏项目，为采煤沉陷区水面漂浮式光伏场站，是“2016年安徽省两淮采煤沉陷区国家先进技术光伏示范基地建设项目”之一，2017年9月投产。该电站占地4600余亩，场址区年太阳总辐射量为4673MJ/㎡。颍上毛圩项目直流侧装机容量为130MWp，交流侧装机容量107.5MW，由43个发电单元组成，共128台集中式逆变器（逆变器厂家及型号：阳光电源股份有限公司，SG630MX型，共84台、SG1250MX型，共44台）。场区43台箱变（箱式变压器厂家及型号：西电济南变压器股份有限公司，SCB10-2500/37型）经5条集电线路送至35kV 高压开关室，经升压站内主变（变压器厂家及型号：山东鲁能泰山电力设备有限公司，SZ11-130000/110型，共1台）升压至110 kV，通过长约23公里的外送架空输电线路送至对侧220kV 薛桥变。 4）濉溪任圩光伏场站： 濉溪任圩光伏场站（以下简称濉溪场站）位于安徽省淮北市濉溪县南坪镇，距离濉溪县约56公里，地貌为平原，为采煤沉陷区水面漂浮式光伏场站，项目占地1535亩（㎢），场址区年太阳总辐射为4693.32MJ/㎡。项目交流测装机容量37.0175MW，直流侧装机容量40.194MWp，多晶硅单面/双面组件，全部采用固定支架，2017年9月投产。由19个发电单元组成，共411台逆变器（组装式逆变器厂家及型号：华为电子股份有限公司，SUN2000-50KTL-C1型，共395台；集中式逆变器厂家及型号：阳光电源股份有限公司，SG630MX型6台、SG1250HV型10台，共16台）。场区19台箱变（箱式变压器厂家及型号：江苏华鹏变压器有限公司，YBW 11-G-1600/35 型11台、YBW 11-G-1000/35型1台，共12台；西电济南变压器股份有限公司，SCB10-2500/37型，共7台）经4条集电线路送至 35kV 高压开关室，通过长约13.08公里的外送架空输电线路送至对侧220kV南坪变。

2.2 项目实施地点：1）湖州场站位于浙江省湖州市南浔区和孚镇。 2）横峰场站位于江西省上饶市横峰县莲荷乡杨家村。 3）颍上场站位于安徽省阜阳市颍上县北侧的古城镇。 4）濉溪场站位于安徽省淮北市濉溪县南坪镇。

2.3 标段划分：本项目划分为1个标段

2.4 标段名称：国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目

2.4.1 招标范围：（1）光伏场站范围 包括但不限于负责开展全站系统设备巡检维护、消缺，检修和抢修、记录、报表，组件清洁和检测，进场及场内道路、厂区围栏、排水沟、构建筑物的维护，物资管理，属地村民及政府相关部门沟通协调，调度机构沟通协调等工作；负责年度检修预试、技术改造等专项工作的全过程跟踪监督、质量验收以及其他需配合企业开展的工作。其中防雷检测，沉降观测，消防检测、消防设备设施维护，危废处理等工作可委托第三方具有相关专项资质(备案)的单位。 1）电气一次设备：包括但不限于AIS/GIS系统设备、高低压开关设备、变压器、箱变、PT、CT、避雷器、绝缘子、杆塔、高低压动力及控制电缆（含电缆中间头、分支箱）、35kV集电线路、光伏方阵、（组件及支架）、汇流箱、逆变器、电缆桥架（沟）及槽盒、SVG设备、站用变（接地变）及消弧线圈装置、小电阻接地装置、400V站用电系统、备用电源系统、110kV（濉溪35kV）送出线路及对侧间隔设备等。主要一次设备型号、数量及外送线路长度详见前述2.1光伏项目概况章节。 2）电气二次设备：包括但不限于控制系统、继电保护、故障录波、电力系统安稳装置、电能量计量系统、电力调度通信及数据网、网安系统、远动设备、态势感知、调度自动化系统、直流系统、UPS装置、PMU装置、AGC装置、AVC装置、一次调频、光功率预测系统、二次安全防护（防恶意代码装置设备及防护软件）、通讯电缆、场站内外通信系统及设备等。 （2）光伏通用范围 1）其他系统及设备：包括但不限于运维船只、消防系统设备及火灾报警系统、场站视频监控系统、通风、排风设备和照明设备、污水系统及设备、生产及生活用水系统、生产及办公用具、办公电话及网络、防恐维稳设备及系统、生活及生活用具、设备及构建筑物的各类标识标牌、净水器、空调、除湿机等设备系统的运行维护及检修。 2）构建筑物：包括但不限于场站内零星构建筑物维护及维修（门窗、地板、墙面、吊顶、爬梯及护笼、上下水、各类沟道和管道、电缆井及电缆走向标识、场站各类安全围网等）。 （3）生产运行范围 包括但不限于交接班；日常值班值守；日常设备巡视；接收调度指令；涉及电网相关工作的材料准备、上报与沟通协调；根据电网调令及工作需求进行倒闸操作；严格根据两票管理规定开具工作票、操作票；定期开展设备运行分析；进行隐患排查及治理；配合开展场站包括但不限于安健环体系建设、安全标准化建设、双重预防机制建设、标杆场站、应急能力建设、技术监督工作等工作；运行相关台账的编制登记；突发事件的应急响应、上报；事故处理；生产资料归档等以及其他需要配合企业开展的工作。 （4）设备检修范围 除年度检修预试、技术改造、资本性投资、技术监督以及固定资产采购项目外，包括但不限于（1）光伏场站委托范围内所有设备检修、（2）光伏通用范围内设备设施的维护及修缮，委托范围内设备、设施故障抢修等所涉及的全部工作。
（5）备品备件市场单价（以双方询价较低者为准）大于2万元/件的由投标人采购，招标人据实支付。备品备件市场单价小于或等于2万元/件的由投标人提供。日常维护所需的消耗材料、设备设施维护所需要材料均由投标人提供。

2.4.2 工期/服务期/交货期：531日历天，工期说明：（1）湖州场站：自2028年1月1日起至2028年12月31日止，共366天； （2）横峰场站：自2028年1月1日起至2028年12月31日止，共366天； （3）颍上场站：自2027年7月20日起至2028年12月31日止，共531天； （4）濉溪场站：自2027年7月20日起至2028年12月31日止，共531天。

2.5 其他：本项目招标人为国投电力（江苏）有限公司，投标人中标后分别与招标人代管理公司湖州祥晖光伏发电有限公司、横峰县晶科电力有限公司、颍上县润能新能源有限公司、濉溪县天淮新能源有限公司签订合同。

3. 投标人资格要求

3.1 国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目 000645-26ZB1209/01

3.1.1 投标人基本要求：投标人须为中华人民共和国国内的民事主体。

3.1.2 投标人资质要求：（1）具有有效期内的《承装（修、试）电力设施许可证》承修类二级及以上资质

（含承修类二级（110千伏以下））； （2）具有有效期内的《承装（修、试）电力设施许可证》承试类二级及以上资质（含承试类二级（110千伏以下））； （3）具有有效期内的安全生产许可证。 以上3条均满足。

3.1.3 投标人业绩要求：自2023年1月1日至投标截止日（以合同签订时间或合同执行期开始时间为准），投标人至少具有2项装机容量100MW及以上集中式光伏场站项目的运行及维护业绩，且其中至少1项为集中式水面漂浮式光伏项目或渔光互补项目（提供合同首页、合同范围页、签字盖章页）。若合同中无法体现场站装机容量，投标人可在项目业绩表中描述，项目业绩表及合同中均未体现电站装机容量，将视为无效业绩，同一个光伏项目多次签订合同的业绩不重复计算，同一个合同含多项目的业绩分别计算。

3.1.4 投标人拟投入本项目的项目负责人要求：投标人拟投入本项目的项目负责人（站长）要求： 湖州场站、横峰场站、颍上场站、濉溪场站分别配置项目负责人（站长）各1名，且4个项目负责人（站长）不可兼任，均应满足以下要求： （1）近5年（2021年1月1日至投标截止日，以合同签订时间或合同执行开始时间为准）内至少具有1项合同服务期不少于1年的100MW及以上光伏电站项目运维项目负责人（站长）工作业绩证明，须提供合同证明文件（包括但不限于合同首页、合同范围、签字盖章页），若合同中无法体现电站装机容量及项目负责人姓名，投标人可在项目负责人简历表中描述或提供业主出具的证明材料。 （2）具有大专及以上学历（须提供学历证书）。 （3）从开始提供服务之日起至合同终止日，不得兼任其它项目负责人（站长），且常驻工作现场。须提供承诺函（格式自拟）。 （4）须提供社会保险基金管理中心或社保机构出具的2026年6月（可含6月）以后的连续三个月的投标人已为其办理的缴费证明（如项目负责人社保由上级单位缴纳，应提供其它证明材料）。 （5）安全生产考核合格证（发证单位为应急管理或安全行政主管部门或其授权的培训机构，不包括建安类证书）。

3.1.5 投标人其他要求：投标人拟投入各场站的人员配置（4个场站人员不得相互兼任）要求： 湖州场站需要成立组织机构，配备运维人员（不包含后勤人员）不少于8人，其中：管理岗位设置项目负责人（站长）1名、副站长1名、安全生产管理人员1名（专职）；生产岗位至少配置值长、主值各1人，其余生产岗位运维人员依据岗位定员标准配足。 横峰场站需要成立组织机构，配备运维人员（不包含后勤人员）不少于7人，其中：管理岗位设置项目负责人（站长）1名、安全生产管理人员1名（专职）；生产岗位至少配置值长、主值各1人，其余生产岗位运维人员依据岗位定员标准配足。 颍上场站需要成立组织机构，配备运维人员（不包含后勤人员）不少于9人，其中：管理岗位设置项目负责人（站长）1名、副站长1名、安全生产管理人员1名（专职）；生产岗位至少配置值长、主值各1人，其余生产岗位运维人员依据岗位定员标准配足。 濉溪场站需要成立组织机构，配备运维人员（不包含后勤人员）不少于5人，其中：管理岗位设置项目负责人（站长）1名、安全生产管理人员1名（专职）；生产岗位至少配置值长、主值各1人，其余生产岗位运维人员依据岗位定员标准配足。

3.1.6 本次招标不接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

3.1.7 备注：

4. 招标文件的获取

4.1 国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目 000645-26ZB1209/01

4.1.1 凡有意参加投标者，请于2026-11-11 12:00:00时至2026-11-16 12:00:00时（北京时间，下同），在国投集团电子采购平台（以下简称“ 电子采购平台” ）（https://www.sdicc.com.cn）注册、购买（如需）、下载电子招标文件。

4.1.2 本项目不需购买招标文件。

5. 投标文件的递交

5.1 国投电力（江苏）有限公司所管理光伏场站2027-2028年对外委托运维服务项目 000645-26ZB1209/01

5.1.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2026-12-02 09:30:00时；递交地点：电子采购平台。

5.2 逾期上传的投标文件，电子采购平台将予以拒收。

备注：建议投标人提前1 天将投标文件加密上传，以避免由于 CA 过期未续办、操作不熟练等原因导致当天无法上传。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在国投集团电子采购平台（https://www.sdicc.com.cn）和中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）上发布，对于因其他网站转载并发布的非完整版或修改版公告，而导致损失的情形，招标人及招标代理机构不予承担责任。

7. 相关说明

7.1 注册

投标人登录电子采购平台门户网站，点击右上角【用户注册】注册用户账号，填写企业信息提交审核，审核情况将在24小时内（不含法定节假日）进行反馈，审核通过的投标人方可购买/下载招标文件，请合理安排注册时间。

7.2 标书款支付

需要支付标书款的项目，投标人登录电子采购平台门户网站，点击右上角【用户登录】-【供应商系统】，在【公告信息-采购公告】或【我的邀请】中选择项目，点击【进入项目】进入工作台，在【招标文件】环节，点击【购买招标文件】进行网上支付，招标方不接受线下支付；标书款发票为增值税电子普通发票，请投标人于购买招标文件5日后在【订单管理】中自行下载、打印。

7.3 文件下载

投标人可在【我的项目】中选择项目，点击【进入项目】进入工作台，在【招标文件】环节，点击【下载招标文件】自行下载招标文件电子版，招标方不再提供纸质招标文件。需要支付标书款的项目，标书款支付成功后才可下载。

7.4 CA办理

CA数字证书为投标人参与投标的必备身份证明，用于投标文件的签章、加解密。首次办理CA（证书费用200元/年）的投标人须按照电子采购平台门户网站（https://www.sdicc.com.cn）【帮助中心】→【操作指南】“投标人CA办理操作说明”进行线上办理。如有CA相关问题，投标人可拨打北京数字认证股份有限公司客服热线，010-58515511按0转人工客服。已办理CA的投标人请注意使用时效，过期的须及时完成续期办理（证书费用150元/年），请投标人在投标文件递交截止时间7个工作日前递交CA申办资料，逾期导致投标文件递交不成功的，其后果由投标人自行承担。

7.5 帮助

如需帮助请登录电子采购平台网站首页【帮助中心】-【操作指南】。

7.6 其他

本次招标活动所有信息发布和联络以投标注册时填写的信息为准，投标人应对填写的所有信息的真实性和准确性负责，并自行承担信息有误导致的一切后果。 对本次招标活动有异议的，可在法律规定时间内通过电子采购平台向招标人或招标代理机构提出，联系方式见本公告。

8. 监督部门

本招标项目的监督部门：国投集团采购服务中心

联系电话：010-83325333

9. 联系方式

9.1招标人联系方式

招 标 人：国投电力（江苏）有限公司

联 系 人：郭经理

联系电话：18202641357

地　　址：江苏省南京市鼓楼区集庆门大街270号苏宁睿城慧谷E-06楼3106室

9.2 招标代理机构联系方式

招标代理机构：中投咨询有限公司

联 系 人：桂经理

座　　机：010-83325733

手　　机：18813020809

邮　　箱：guizengkan@sdic.com.cn

地　　址：北京市丰台区汽车博物馆东路8号院金茂广场2号楼10层

备注：负责解释招标文件内容的相关事宜，电话无法接通时，可邮件咨询。

9.3 电子采购平台联系方式

平台客服电话：400-688-6166

备注：负责解释平台注册、标书获取、文件上传、客户端等操作事宜。

招标人或其招标代理机构项目负责人：

桂增倪

机构名称：中投咨询有限公司

2026-11-11