

招标公告

广西百色市右江区（六船、那伏、新屯）、广西百色市德保县 （一、二、三期）分布式光伏项目群三年生产运维服务 招标公告

（招标编号：PC-0927-2026B0002）

1. 招标条件

本项目为广西百色市右江区（六船、那伏、新屯）、广西百色市德保县（一、二、三期）分布式光伏项目群三年生产运维服务项目，采取“统采分签”方式采购，招标人为中电建新能源集团股份有限公司南方分公司，项目资金来自自有资金且已落实，项目已投产，具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目地点

广西壮族自治区百色市右江区、德保县。

2.2 项目概况

广西百色市右江区（六船、那伏、新屯）、广西百色市德保县（一、二、三期）分布式光伏项目群，项目类型为地面分布式光伏发电项目，全部接入百色新铝电力有限公司新铝电力电网，本次招标涉及其中 16 个子项目，包括 2 个包件。

包件 1 为广西百色市右江区（六船、那伏、新屯）分布式光伏项目生产运维服务，实际并网容量 47.3MW，共建设二次预制舱 1 个、环网柜 2 台、箱变 19 台、逆变器 155 台、光伏组件 112924 块、35kV 送出线路总长度 25.46 千米、送出塔 71 基；包件 2 为广西百色市德保县（一、二、三期）分布式光伏项目生产运维服务，实际并网容量

157.187MW，共建设二次预制舱 3 个、环网柜 18 台、箱变 62 台、逆变器 679 台、光伏组件 369236 块、35kV 送出线路总长度 123.62 千米、送出塔 215 基。2 个包件的子项目具体情况见下表：

子项目	设计容量 (MW)	实际并网容量 (MW)	设备概况								备注
			二次预制舱	环网柜 (台)	箱变 (台)	组串 (组)	逆变器 (台)	组件 (块)	送出线路长度 (千米)	送出铁塔 (基)	
(一) 包件 1：广西百色市右江区（六船、那伏、新屯）分布式光伏项目生产运维服务											
右江区四塘镇那伏 20MW 乡村振兴分布式光伏发电项目	20	17.02	1	1	7	1444	56	40432	15.07	41（35kV 那伏线#1-#12 塔单回架设，#12-#41 塔与 35kV 六船线同塔架设）	通过 35kV 那伏线接至新铝电力 110kV 苏源站 311 开关间隔。
右江区四塘镇六船 15MW 乡村振兴分布式光伏发电项目	15	15.51		1	6	1326	52	37128	10.39	30（35kV 六船线与 35kV 那伏线同塔架设）	通过 35kV 那伏线接至新铝电力 110kV 苏源站 312 开关间隔。
右江区四塘镇新屯 15MW 乡村振兴分布式光伏发电项目	15	14.77			6	1263	47	35364			
合计	50	47.3	1	2	19	4033	155	112924	25.46	71	
(二) 包件 2：广西百色市德保县（一、二、三期）分布式光伏项目生产运维服务											
德保县城关镇那龙 10MW 乡村振兴生态修复分布式光伏电站项目	10	9.68	1	1	4	833	43	23324	2.98	13	通过 35kV 峒龙支线 T 接至 35kV 峒龙光伏线送至百色电力 110kV 峒崎变电站 304 间隔。
德保县都安乡陇龙 10MW 乡村振兴分布式光伏发电项目	10	10.12		1	4	857	44	23996	23.13	65	通过 35kV 峒龙光伏线送至百色电力

											110kV 峒崎变电站 304 间隔。
德保县马隘镇多运屯 15MW 乡村振兴生态修复分布式光 伏电站项目	15	8.73	1	1	3	751	38	21028	4.71	17	通过 35kV 多运线线 送至新铝电力 2200kV 马隘变电站 318 间隔。
德保县马隘镇马牌村隆福屯 15MW 乡村振兴生态修复分 布式光伏电站项目	15	13.36			5	1138	61	31864	0	0	通过场区 35kV 高压 电缆接至 35kV 多运 站环网柜, 经 35kV 多运线送至新铝 电力 2200kV 马隘变 电站 318 间隔。
德保县多文屯 20MW 分布式 光伏发电项目	20	18.25	1	3	8	1622	79	45388	13.46	27	通过 35kV 马多线接 至新铝电力 220kV 马隘站 319 开关间 隔。
德保县多雅德沙 20MW 分布 式光伏发电项目	20	11.15		2	5	991	48	27748	0	0	1. #4 方阵通过场区 381 开关经 35kV 高 压电缆 T 接至 35kV 马多线, 再送至 220kV 马隘站 319 开 关间隔。 2. #3、#5 方阵通过 35kV 高压电缆 T 接 至多文场区#1 箱变 高压侧, 再经 383 开关 T 接至 35kV 马 多线, 再送至 220kV 马隘站 319 开关间 隔。 3. #1、#2 方阵通过 场区 314 开关经 35kV 高压电缆 T 接 至 35kV 多运线, 再

德保县多扎晚旧屯 20MW 分布式光伏发电项目	20	6.25
德保县马牌屯 15MW 分布式光伏发电项目	20	10.28
德保县新屯 20MW 农光互补分布式发电项目	20	15.89
德保县上令中令屯 20MW 分布式光伏发电项目	20	16.9

							送至 220kV 马隘站 318 开关间隔。。
0	2	556	28	15568	0	0	通过 35kV 高压电缆 T 接至多文场区#4 箱变高压侧，再经 384 开关 T 接至 35kV 马多线，再送至 220kV 马隘站 319 开关间隔。
2	4	914	48	25592	0	0	1. #1-#3 方阵通过场区 391 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 多记 I 线，再送至 220kV 马隘站 306 开关间隔。 2. #4 方阵通过场区 353 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 马雅线，再送至 220kV 马隘站 320 开关间隔。
1	5	1271	62	35588	17.53	33	#1-#3 方阵通过场区 351 开关、#4-#5 方阵 352 开关经 35kV 高压电缆分别 T 接至 35kV 马雅线，再送至 220kV 马隘站 320 开关间隔。
2	7	1352	75	37856	33.7	42	#1-#3 方阵通过场区 372 开关、#4-#7 方阵 373 开关经 35kV 高压电缆分别 T 接至 35kV 上令 I 线，

											再送至 220kV 马隘站 308 开关间隔。
德保县多美村 20MW 乡村振兴分布式光伏发电项目	20	14.72		2	6	1178	64	32984	1.97	4	1. #1-#3 方阵通过场区 371 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 上令 I 线，再送至 220kV 马隘站 308 开关间隔。 2. #4-#6 方阵通过场区 362 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 上令 II 线，再送至 220kV 马隘站 309 开关间隔。
德保县多傍屯 15MW 乡村振兴生态修复农光互补分布式光伏发电项目	15	11.01		1	5	881	40	24668	3.12	8	通过场区 362 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 上令 II 线，再送至 220kV 马隘站 309 开关间隔。
德保县多记屯 20MW 农光互补分布式光伏发电项目	20	10.847		1	4	843	49	23604	23.02	36	通过场区 392 开关经 35kV 高压电缆 T 接至 35kV 多记 I 线，再送至 220kV 马隘站 306 开关间隔。
合计	225	157.187	3	18	62	13187	679	369236	123.62	215	
总计	275	204.05	4	20	81	17220	834	482160	149.08	286	

项目首批机组于 2023 年 3 月并网，设计年等效小时数为 1137h，预估年上网电量约为 24700 万 kWh，三年预估

上网电量 74100 万 kWh。其中，包件 1 的右江公司 3 个子项目预估年上网电量 5800 万 kWh，三年预估上网电量 17400 万 kWh，包件 2 的德保公司 13 个子项目预估年上网电量 18900 万 kWh，三年预估上网电量 56700 万 kWh。

2.3 招标范围

根据甲方和电网安全生产和标准化管理要求完成光伏电站的安全生产，包括但不限于：按照甲方制度要求，调整设备运行状态或方式、设备轮换、巡回检查、倒闸操作、工作许可；二次舱和场区设备设施的运行、巡检。光伏发电系统（含光伏组件、支架、逆变器等）及所属附件的年度定检、检修维护、故障处理、备件更换、光伏组件清洗等。二次舱电气设备和厂区箱变、集电线路、送出线路等设备设施的运行、检修维护、预试、消缺、故障处理、备件更换等。场区建构筑物、道路的维护保养。正常运行维护工作所需办公用品、工器具和设备维护所需备品备件、耗材的采购和管理等工作。按照甲方管理标准做好安全生产相关制度、规程、台账、资料的编制和记录，编制年度电量、交易（若有）、检修技改、技术监督、两措计划，定期上报生产技术指标、安全管理指标和各类统计报表、分析报告，建立完整的生产管理档案资料。协助开展设备技改、电力市场化交易（若有）、电费结算等工作。电厂安全生产管理、外部协调（包括但不限于政府、电网）等其他工作。

具体详见第四章运维服务内容。

2.4 服务期限

本次招标服务期限为 3 年，合同一年一签，自合同签订后以招标人入场通知书时间为准。每年届满前组织年度履约考核，考核合格则重新签订下一年度运维合同，至三年期满；若考核不合格（履约考核未达 60 分），招标人可随时解约终止合同，供应商不得借 3 年招标期限抗辩解约。

3. 投标人资格要求

本次招标要求投标人的资质、业绩、项目主要负责人满足下述要求，并在人员、业绩、设备、资金等方面具有相应的服务能力。

3.1 资质要求（★）

（1）投标人必须为中华人民共和国独立法人或其他组织，具有独立承

担民事责任能力。

(2) 投标人具备承修、承试三级或三级以上资质。

3.2 财务要求

(1) 提供近三年经会计师事务所认定的财务会计报表。财务会计报表包括资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书。近三年指 2023 年、2024 年、2025 年。投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表；

(2) 投标人具有良好的银行资信和商业信誉，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态；

(3) 经营状况良好，报告期末发生连续亏损或资不抵债的情况。

3.3 业绩要求

近 3 年内，投标人至少具有 3 个已完成的 35kV 及以上电压等级且装机容量 50MW 及以上的光伏电站运维业绩。为便于核实，需提供合同文件，要求能体现合同签订时间、签约主体、合同金额、服务范围等内容，且合同期限不小于 1 年。

3.4 信誉要求

投标人在“国家企业信用信息公示系统”(<https://www.gsxt.gov.cn/index.html>) 中未被列入严重违法失信企业名单。投标人在“信用中国”网站(<https://www.creditchina.gov.cn>) 或其他权威信用信息共享平台中未被列入失信被执行人名单的网页截图。投标人或其法定代表人、拟委任的项目负责人在中国裁判文书网(<https://wenshu.court.gov.cn>) 查询近三年内无行贿犯罪行为的网页截图。

3.5 项目主要人员资格要求

3.5.1 投标人需指定项目负责人，全面负责本项目安全生产运维管理。

(1) 项目负责人要求：专科及以上学历，工程师及以上职称。具有 2

年以上光伏电站厂/站长/运维项目经理任职经历，且具有 5 年以上新能源光伏电站运维管理经验。

(2) 安全员要求：电气、机械、工程、电子、新能源、安全工程相关专业，专科及以上学历，具有安全管理人员证、高压电工证，2 年及以上光伏电站运维或安全监督工作经验。

(3) 值长要求：电气工程及其自动化、热能与动力工程、机械、电子或新能源相关专业，专科及以上学历，具有 3 年以上光伏电站运维工作经验、1 年以上值长工作经验，具有高压电工证。

(4) 运维人员要求：电气工程及其自动化、热能与动力工程、机械、电子、工程或新能源相关专业，专科及以上学历，具有 2 年以上运维工作经验，具有高压电工证。

3.6 项目人员配置要求

本项目配置项目负责人 1 人、安全员 1 人、值长 2 人、运维人员 8 人。投标文件中拟委任的人员必须要到本项目开展工作。

3.7 其他要求

(1) 近 3 年（近三年指 2023 年、2024 年、2025 年，下同）运维的光伏电站未出现负主要责任的质量事故；

(2) 在近 3 年内未发生人身伤亡的生产安全事故，未发生负主次要责任的一般及以上事故；

(3) 投标人未被列入电建股份公司和电建新能源公司禁入承包商名单。

3.8 联合体投标

本次招标 不接受 联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡满足本公告规定的投标人资格要求并有意参加投标者，请于 2026 年 9 月 28 日 9 时 00 分-10 月 8 日 24 时 00 分前（北京时间）通过“中

国电建采购招标数智化平台” (<https://bid.powerchina.cn>) 获取招标文件。投标人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书。

(1) 已注册的供应商：明确投标标段，下载招标文件；

(2) 未注册的供应商：登录“中国电建阳光采购网” (<https://bid.powerchina.cn>) 右侧快捷入口-切换“新版登录”-“供应商登录”进行投标人注册，完成注册后，明确投标标段，下载招标文件；

(3) 登录中国电建阳光采购网首页-服务中心，可下载《中国电建采购招标数智化平台操作手册_供应商管理手册（供应商端）》、《中国电建采购招标数智化平台操作手册_供应商投标操作手册》。

4.2 未按本招标公告 4.1 条要求的途径获取招标文件的，其投标将被否决。

4.3 本次招标不提供纸质版招标文件，本次招标项目不收取标书费。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2026 年 10 月 19 日 9 时 00 分（北京时间），投标人应在截止时间前通过中国电建采购招标数智化平台递交电子投标文件。

投标工具下载：中国电建阳光采购网 (<https://bid.powerchina.cn>) 门户服务-下载中心-中国电建采购招标平台投标管家。

5.2 本次采购将通过中国电建采购招标数智化平台全程在线开展，电子投标文件的加密、提交等流程须各投标人在线进行操作。

投标人须提前办理数字证书用于在线投标。投标人登录中国电建采购招标数智化平台后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子投标文件，并严格按照要求进行在线制作，因操作流程

失误造成的响应失败，将由投标人自行承担后果。

5.3 各投标人须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子投标文件的编制、加密和在线投递。请各投标人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交（电子投标文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

5.4 投标文件的开启通过中国电建采购招标数智化平台开标工具全流程远程在线开启。

5.5 投标截止时间及递交地点如有变动，招标人将及时通过中国电建采购招标数智化平台通知所有已获取招标文件的投标人。

5.6 中国电建采购招标数智化平台使用问题可咨询平台客服。咨询入口：网站首页-服务中心-“登录系统，联系您的专属业务顾问”。

6. 发布公告的媒体

本次招标公告同时在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）、中国电建阳光采购网（<https://bid.powerchina.cn/index>）上发布。

7. 联系方式

招 标 人：中电建新能源集团股份有限公司南方分公司

地 址：广西壮族自治区南宁市良庆区博艺路东盟·威宁文创中心 8 栋-5 层（入口位于广艺路与龙堤路交界处）

联 系 人：李女士

电 话：18075615880

电子邮件：xnynfgs_zhaobiao@126.com

8. 招标代理机构信息

招标代理机构：中国远东国际招标有限公司

地 址：北京市朝阳区和平街东土城路甲 9 号

邮 编：100013

联 系 人：周先生、付先生

电 话：010-64204420

电子邮箱：cfeitc6@yeah.net

9. 监督机构

监督部门：中电建新能源集团股份有限公司南方分公司纪检部门

监督电话：020-28605825

2026 年 9 月 28 日

