中电建新能源集团股份有限公司华北分公司
中电建阿拉善左旗 1GW 光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务项目询比采购公告

采购人：中电建新能源集团股份有限公司华北分公司

二〇二六年十一月

中电建新能源集团股份有限公司华北分公司
中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务项目询比采购公告

中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目，建设地点位于内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗吉兰泰镇，距阿拉善左旗约82km，海拔高程1100m～1200m，项目总用地面积4万亩，规划装机规模100万kW，暂不配置储能系统。

项目采用光伏发电与荒漠化治理相结合的技术路线，配套建设升压站、集电线路、场内道路等公辅系统设施。项目建成后，对推动区域能源结构绿色低碳转型、改善荒漠生态环境、促进地方经济社会发展具有重要意义。

现针对中电建新能源集团股份有限公司华北分公司中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务项目进行询比采购，欢迎报价。

一、工作内容

按照国家法律及相关行业的规范、规程和相关标准要求，采购中电建新能源集团股份有限公司华北分公司中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务项目，采购具体如下：

1.采购范围：

中电建新能源集团股份有限公司华北分公司中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务主要包括：区域电力市场现状调研、电力供需形势分析、新能源消纳能力测算、各类电价政策梳理、电价水平测算、专题报告编制、评

审配合及修改完善等全过程技术服务工作。。

2. 技术服务明细

序号	服务项目	内容	单位	数量	备注
1	消纳及电价分析技术服务	包括但不限于以下内容： 1.收集整理内蒙古、阿拉善盟地区电源装机、负荷特性、电网运行、新能源消纳历史数据，开展区域电力现状调研； 2.梳理区域电力发展规划、负荷预测、新增电源规划，开展本项目电力消纳空间分析测算； 3.开展项目发电量、弃电风险分析，测算项目消纳水平，提出提升项目消纳能力的对策建议； 4.全面梳理自治区、盟市现行新能源电价政策，包含平价上网、绿电交易、蒙西电力现货市场、绿证、双边交易等各类政策； 5.分情景开展项目电价水平、收益测算，分析不同交易模式下项目收益差异，给出电价策略建议； 6.编制完整的《项目消纳及电价分析专题报告》； 7.配合招标人完成主管部门、专家评审，完成报告修改完善。	项	1	

3.技术服务工期：

合同签订后20日完成消纳及电价分析报告编制工作，完成报告内部评审并提交正式报告成果。

4.技术服务的方式与成果：

提交正式消纳及电价分析专题报告10份（纸质版）；电子版2份（PDF版本、可编辑版本各1份），包含全部测算模型、原始计算数据表。

二、资格要求

1.资质要求

1.1 响应人应是在中华人民共和国注册的具有独立民事责任的法人或其他组织，并取得合法企业工商营业执照；

1.2 响应人须具备工程咨询单位乙级资信（电力专业）。

2.财务要求

响应人提供近一年财务会计报表。财务会计报表包括资产负债表、现金流量表、利润表等。响应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。

3.信誉要求

响应人在“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、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，以及响应人或其法定代表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。

4.人员要求

人员资质要求：拟派项目负责人须具有高级及以上职称且具有注册电气工程师职业资格证书。

5.报价要求

响应报价唯一，且不高于采购文件要求的最高限价。

三、技术要求

1.法律、规范标准

本项目所适用法律、规范及执行技术标准：

国家、内蒙古自治区电力现货市场、绿电交易、绿证相关政策文件以及电建集团相关技术规范和标准

2.技术要求：

2.1 响应人须组建专项项目服务小组，明确项目负责人、技术负责人及各专业编制人员。项目负责人须具备3年及以上

新能源消纳、电力市场电价研究工作经验，具备高级及以上技术职称；核心人员应涵盖电力系统、电力市场、能源经济等专业，人员配置清单须在响应文件中单独列明。

2.2 报告编制深度、内容、格式须满足新能源项目前期立项、评审相关工作要求；编制期间若国家、地方电力、电价政策更新，响应人须按最新政策调整完善报告，不另增加费用。

2.3 消纳分析部分需要完成：区域电源负荷现状、未来电力供需预测、本项目电力电量平衡测算、弃电风险评估，结合本地电网送出条件，提出消纳优化建议。

2.4 电价分析部分需要覆盖平价上网、电力现货交易、绿电交易、双边交易、绿证收益等多种情景，完成多情景收益对比测算，形成可复用测算模型，给出项目市场化交易实操建议。

2.5 响应人须全程配合采购人对接行业主管部门、评审专家，按时参加评审会议，做好技术答疑、资料补充、报告修改优化工作，直至报告通过评审。

2.6 报告交付前必须执行三级内部审核制度（编制人自审、项目负责人复审、技术总工终审），完整审核记录作为成果附件一并交付采购人。

四、响应人须知

如参与本次询比采购，请于2026年11月23日14:00（北京时间）前在中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn以下简称“采购招标数智化平台”）获取采购文件，采购文件免费提供。

1.响应文件：如接受本询比采购文件的各项要求，响应人

须在2026年11月25日16:00前在采购招标数智化平台按照相关要求报送响应文件,并将密封后的响应文件纸质版及电子版（U盘、盖章扫描件）各一份邮寄至天津市东丽区空港经济区天保智谷汇盈产业园区14号楼。

2.响应文件的编制：各响应人应在2026年11月25日16:00之前完成响应文件的编制。包括但不限于以下内容：

2.1响应文件的签署

平台的响应文件全部采用电子文档（即电子响应文件），响应文件所附证书证件均为原件扫描件,并采用单位和个人数字证书，按采购文件要求在相应位置上加盖电子印章。由响应人的法定代表人（单位负责人）签字或加盖电子印章的，应附法定代表人（单位负责人）身份证明，由代理人签字或加盖电子印章的，应附由法定代表人（单位负责人）签署的授权委托书。

2.2价格

2.2.1响应人应按照采购文件的所有要求进行报价，报价表按照格式文件填写，包括分项价格和总价。

2.2.2报价货币为人民币。

2.2.3响应报价：包括中电建新能源集团股份有限公司华北分公司中电建阿拉善左旗1GW光伏治沙项目消纳及电价分析技术服务的人工费、材料费（包含专业工器具、专业试验仪器等）、机械设备（包含车辆等）费、所需设备进出场费、安全文明施工费、地方协调费、管理费、食宿费、税金等全部费用。

2.3 付款方式：完成消纳及电价分析后一次性支付，具体详见合同草案。

2.4 价格修正：

2.4.1 报价中若分项价格和总价有差异，则以分项价格为准；若数字和文字表示的金额之间有差异，则以文字金额为准，并对数字作相应的修正；

2.4.2 响应文件与采购文件有差异之处，无论多么微小，均应逐项填写到《偏差表》中，并提供由于差异所引起的价格差异。响应文件对采购文件未提出异议的条款或未能填写到偏差表中，均视为接受和同意采购文件的规定；

2.4.3 所报的价格应是固定的，提交不固定价格的响应文件将被拒绝。

2.5 附企业营业执照等相关资质证明。

2.6 提供相关业绩证明。

2.7 提供相关服务方案。

3.报价：报价共一轮，一次性报价。

4.最高限价：76.00 万元。

5.响应文件有效期：120 天。

6.是否公开开启响应文件: 是。

7.履约保证金：成交后合同金额的 5%，具体要求见“七、合同草案 7. 履约保证金”相关要求。

8.联系方式

联系人：王晓然

联系电话：18731977223

9.采购的有关费用

参与询比采购的单位准备和采购方式发生的费用自理。

10.【特别声明】

本项目采购公告仅在中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn）上发布。任何媒体、网站或个人未经本单位（或“采购人”）书面同意，不得擅自转载、链接、摘编或以其他方式复制、发布本公告。凡未经书面授权擅自转载的，均应承担相应的法律责任。

五、评审办法

经评审的最低价评审法。

在评审过程中存在同等报价水平的情况,参照以下情况顺序优先推荐候选人：

①资质要求等级证书级别较高的；

②提供的有效业绩较多的；

③在采购招标数智化平台供应商体检中显示与采购业务有关的违章、罚款数量较少的；

④在资格要求提供的资料以外额外提供的资料最优的(例如获得的荣誉、奖项等)；

⑤其他情况（由评审小组决议)。

六、推荐候选人

推荐候选人：2 名，成交人：1 人。

采购人：中电建新能源集团股份有限公司华北分公司

2026 年 11 月 19 日