

中国电建贵阳院大唐洋县60MW光伏发电项目场区及升压站配套工程专业分包

公开谈判采购公告

(采购编号: GYY-YXGF-2025-SG-01)

本项目已具备采购条件,现公开征集承包商参加公开谈判采购活动。

1. 采购项目简介

1.1采购项目名称: 大唐洋县60MW光伏发电项目场区及升压站配套工程专业分包

1.2采购人: 中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司

1.3采购项目概况: 大唐洋县60MW光伏发电项目位于陕西省汉中市洋县磨子桥镇境内,与白河村、张山下村、朗顶村、牛家砭村相邻。场区位于东经 $107^{\circ}29'32''\sim 107^{\circ}31'50''$,北纬 $33^{\circ}10'6''\sim 33^{\circ}11'22''$ 之间。本项目建设规模交流侧容量为60MW,直流侧装机容量为72.28MWp,新建一座110kV升压站,变电容量为63MVA,配套110kV送出工程,场区总用地面积约1360亩。场址距省会西安市243km,距汉中市58km,距洋县6km,场址周围有高速路(G5)、县道(X101)、乡村道路通过,对外交通运输条件较便利,可满足主要设备及材料的进场要求。

本光伏电站总装机容量为60MW,全部为单晶硅双面双玻电池组件。推荐采用分块发电、集中并网方案。采用680Wp规格的单晶硅双面双玻电池组件,组件数量共计106288块。逆变器选用300kW的组串式逆变器,共计200台。光伏组件安装方式推荐采用固定式安装,本工程电池方阵布置的固定倾角为 20° 。

本光伏电站60MW光伏阵列由21个单晶硅电池发电单元组成,采用3.0MW、2.4MW、1.8MW三种容量发电单元。其中3.0MW发电单元18个,2.4MW发电单元1个,1.8MW发电单元2个。每个3.0MW单晶硅电池发电单元由190路光伏组串并联而成,每个2.4MW单晶硅电池发电单元由152路光伏组串并联而成,每个1.8MW单晶硅电池发电单元由114路光伏组串并联而成。光伏组串由28个光伏组件串联而成。光伏方阵由光伏组串、逆变设备及升压设备构成。

光伏组件经日光照射后,产生低压直流电,光伏组串并联后的直流电通过电缆接至逆变器,逆变后的三相交流电经交流电缆接至35kV升压变压器(集装箱式变电站),升压变压器将交流电由0.8kV升压至35kV。箱式变电站布置在其发电单元的检修道路旁。

1.4资金情况: 资金来源已落实。

1.5采购方式: 公开谈判采购

1.6成交人数量: 1人

2. 采购范围及相关要求

2.1采购范围

2.1.1场区及升压站配套工程

(1) 负责光伏场区场区道路施工、支架及管桩供应、光伏场区接地、场区围栏施工、视频监控设备、环境检查仪器采购及安装、环水保施

工；

(2) 集电线路电缆沟开挖回填；升压站施工供水供电、进站道路、升压站场平及附属设施、接地施工、通信施工、房屋建筑设备采购及安装、房屋建筑工程的装修装饰、相关协调、手续办理等；

(3) 含项目必要的土地清表、植被清理、余方弃置、垃圾清运等工作；升压站、场内外所有道路维护、修复和交通手续办理；“五通一平”、边坡防护、排水设施、临时设施等所有建安工程（含施工电源、施工水源、升压站正式水源、升压站备用电源及试运电费）施工、系统检查测试、分系统调试、整套系统启动调试、试运；环境保护施工及水土保持工程的初步设计和施工（按环评、水保批复方案实施）、建设期工程保险（不含建筑工程一切险、安装工程一切险、第三者责任险）。按政府要求进行工程建设期间光伏区地面恢复农业种植条件，参照项目复合利用方案并结合实际情况及时进行种植，并满足政府检查要求。

(4) 设备部分：业主提供的设备和材料（详见备注一），其余设备和材料由响应人采购、供货，所有设备和材料（含业主提供的设备和材料）由响应人负责卸车、接收、保管、保养、堆场（要求不得占用发包人勘界范围内的光伏场区、临近国道）、二次倒运（包含堆场租赁、甲供设备由堆场运送至施工现场）、施工、消缺、检验、检测、资料（包括但不限于：合格证、说明书、图纸、开箱记录、开箱清单）收集，备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料移交等。

2.1.2其他

(1) 项目试验检测：负责项目接网手续的办理（含并网协议、调度协议、购售电合同、含通信通道合同签署、供用电合同、电力业务许可证办理、最终取得转商运手续等）、协调及施工电源施工电源临时接网工作设施的建设。包含但不限于：1、计量试验；2、高压设备常规及特殊试验、交接及验收试验、保护及自动化设备定值核算和报备；3、涉网试验：包含有功、无功控制能力测试，并网点电能测试，SVG性能试验，PMU精度校验，快速频率相应；4、新能源场站建模：包含新能源机组建模和模型验证，SVG建模和模型验证，场站等值建模和模型验证（如电网要求），场站宽频震荡风险评估等。负责组织召开启委会，承担检查评审费及会务费，并配合完成升压站受电。不包含工程桩检测、升压站地基承载力检测、光伏场区性能试验。确保于开工后150天内完成首批发电单元并网发电。钢筋、混凝土等材料取样、样品养护、送检；需委托具有相应试验检测资质单位进行检测（检测内容包括：原材料、中间产品、构配件等），试验检测单位需征得发包人同意，检查验收等，并承担工程范围内质量监督检查相关协调费用。

(2) 征租地：响应人配合项目业主完成升压站征地、光伏场区租地的协调工作，响应人负责的相关工作及费用：箱变基础（含箱变事故油池）及集电线路塔基、线路走廊、跨越、升压站站外进站道路、修复道路（包括场内外道路、临时施工道路）等涉及到的临时用地清征赔及相关用地手续等合规性手续办理（保证项目25年运营期的合规使用权，并提供相应的协议、赔付证明及建设用地批准文件）；超出项目业主方提供的征租地范围外的部分清征赔及相关建设用地手续等合规性手续办理；响应人负责临建设施用地清理及恢复；光伏场区、升压站征租地过程测量测绘以及配合甲方完成地表附着物清点、统计等工作，绘制厂区租地范围图、确认最终光伏场区使用面积。

(3) 工程验收及手续办理：配合采购人办理安全管理备案、质量监督注册、过程监督检查及整改闭环、网络通讯调试验收、并网手续（签订购售电合同、高压供用电合同、并网协议、调度协议、通信通道（租赁、调试、第一年维护）合同费用、电力业务许可证、并网调度鉴定卡等）并负责相关评审费用，直至最终取得转商运手续。负责档案、消防、环保（含升压站电磁辐射）、安全、职业卫生、水保三同时相关手续

办理。配合采购人完成环保应急预案、环保、水保、安全设施设计的验收、消防、劳动安全和职业病防护设施、防雷、档案等各项专项验收、竣工验收（包含相关验收费用），满足国家安全、反恐等相关的要求。负责文物勘察及相关手续办理、项目投产移交、档案移交以及质保期内的服务；负责人员培训、审计及后评价配合等。

本目标段与送出线路工程标段的分界点为升压站出线门型构架，升压站围墙内构架的设备、材料、附件及建筑安装工程均含在本标段内（包含送出工程光缆引接、熔接、附件、测试等所有工作）。

本工程作为固定总价承包工程，投标总价是响应人全面实质响应公开谈判采购文件规定的项目的所有责任和风险的固定总价。

备注一：

采购人提供设备材料为：光伏组件、逆变器、电气设备（包括：主变压器、箱式变压器、无功补偿、GIS、开关柜、预制舱等）、35kv集电线路电缆、低压交流电缆、控制电缆、通讯光缆等，除此以外的全部设备和材料由投标方采购。详见工程量清单表3.2《业主提供设备和材料》

备注二：

若本项目发生因政策变化导致用地范围变动，需重新办理相关手续，响应人需负责相关手续（包括但不限于：测绘、环评、水保、压覆矿、洪评、社稳、地灾、文物、军事、选址意见书等）办理并重新取得批复或审批意见。此报价采用固定总价方式包含在暂列金中。

（6）施工区域内（含弃渣场）环水保施工（环保与水保工程和临时措施的实施）并配合政府相关部门环水保专项验收，包含但不限于排水沟、浆砌石挡墙、沉砂池、施工临时用地的整理、弃土弃渣及排污处理及复垦；含植物措施；施工期安全文明施工（包含抑制扬尘，洒水等内容）。

（7）临时工程：办公生活营区、加工厂、施工供水、场内施工用电、施工道路等（含临时用地费用、恢复费用、青苗补偿等）、甲供设备及材料堆场建设、材料卸车、保管及二次倒运（含场地租赁、青赔、整平施工、水电接入、值班房采购安装等）、施工期看护以及完成项目所必须的其他辅助工程。

（8）安全文明施工：负责本标段安全文明施工。

（9）以及为完成上述工作所必须的征地配合工作、竣工验收、满足业主及电网公司验收要求的全部内容。

2.2计划工期：暂定由合同签订日起至180日历天（具体开工时间以业主方正式通知为准）。

2.3建设地点：陕西省汉中市洋县磨子桥镇

2.4工程质量要求：达到国家及行业标准规范要求，工程质量合格。

2.5标段划分：共分一个标段。

2.6 其他补充（如有）：/

3. 资格要求

3.1 本次采购要求承包商依法设立且其资质、财务、业绩、信誉、项目主要负责人等满足下述要求，并在人员、业绩、设备、资金等方面具有承担本项目的相应能力。

3.1.1 资质要求：本次采购要求响应人须具备建筑机电安装工程专业承包一级及以上资质或公路路基工程专业承包三级及以上资质，并在人员、设备、资金等方面具有相应的施工能力。

3.1.2响应人必须是一般纳税人。

3.1.3财务要求：提供近三年(2021年-2024年)财务状况报表(其中连续3年即可，新成立公司不要求)。

3.1.4业绩要求：提供近五年完成类似项目业绩。

3.1.5 信誉要求：响应人最近三年内没有发生骗取中标、严重违约等不良行为记录；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、重组状态，没有国家有关部门所界定的腐败或欺诈行为。未发生重大及以上质量安全责任事故。

3.1.6 项目主要负责人要求：响应人拟派现场的项目经理须具备国家二级及以上注册建造师资格证书且具备工程师及以上职称，并提供近6个月社保缴费明细；项目经理须取得有效的安全生产考核合格证书（B证），且未担任其他在建建设工程项目的项目经理。

3.2 本次采购不接受联合体投标。

3.3 其他要求：/

4. 采购文件的获取

4.1凡有意参加者，请于2025年6月30日至2025年7月4日，每日上午9时至12时，下午14时至17时（北京时间），在贵州省贵阳市观山湖区林城西路36号国电新时代2011室持单位授权委托书（委托代理人需提供社保证明）、营业执照（原件或盖章扫描件）、资质等级证书（原件或盖章扫描件）、安全生产许可证（原件或盖章扫描件）、身份证获取采购文件。

4.2未按本采购公告4.1条要求的途径获取采购文件的，其响应文件将被否决。

4.3采购文件每套售价0元，售后不退。

4.4图纸或书面技术资料（如有）押金/元，在退还图纸或书面技术资料时退还(不计利息)。由发包人在收到押金（含手续费）后/日内寄送。

5. 响应文件的递交

5.1响应文件递交的截止时间（响应截止时间）为2025年7月8日9时30分（北京时间），递交地点：贵州省贵阳市观山湖区林城西路36号国电新时代2015会议室。

5.2 逾期送达的、未送达指定地点的、不按照采购文件要求密封(或加密)的或者资格预审（如有）未通过的响应文件，采购人将予以拒收。

6. 谈判时间和地点

6.1谈判时间：2025年7月8日9时30分，与每一位承包商进行谈判的具体时间另行通知。

6.2谈判地点：贵州省贵阳市观山湖区林城西路36号国电新时代2015会议室。

6.3递交响应文件的响应单位未准时参加某一轮次谈判的，视为其自动放弃该轮次谈判。

7. 发布公告的媒介

本次公开谈判采购公告同时在《中国采购投标公共服务平台》（<http://www.cebpubservice.com>）、《中国电建阳光采购网》（<http://bid.powerchina.cn>）上发布。

8. 联系方式

采 购 人：中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司

地 址：贵州省贵阳市观山湖区林城西路36号国电新时代

邮 编: _____

联 系 人: 帅先生/王女士

电 话: 18885614536/18308518195

传 真: _____

电子邮件: 939189710@qq.com

网 址: _____

开户银行：中国建设银行贵阳碧海花园支行

账 号: 5205 0146 4036 0000 2920

联行号: 105701000964

采购人：中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司

日期: 2025 年 6 月 28 日