

国华投资国华（神木）新能源有限公司谢家堡风电场等12座场站集电线路及送出线路维护抢修服务公开招标项目招标公告

【发布时间：2025-12-17 12:24:21 阅读次数：58】

第一章 公开招标

1. 招标条件

本招标项目名称为：国华投资国华（神木）新能源有限公司谢家堡风电场等12座场站集电线路及送出线路维护抢修服务公开招标，项目招标编号为：CEZB250011842，招标人为国华（神木）新能源有限公司，项目单位为：国华（神木）新能源有限公司、国华（榆林）新能源有限公司榆阳分公司、陕西神能投新能源有限公司、国华（榆林）新能源有限公司、榆林国远风电有限公司、国华（陕西）新能源有限公司、国华（铜川）新能源有限公司、延安长益能源科技有限公司、志丹久天泽新能源有限公司、国华（安康）新能源有限公司，资金来源为自筹。招标代理机构为国家能源集团国际工程咨询有限公司。本项目已具备招标条件，现对该项目进行国内资格后审公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况、招标范围及标段（包）划分：项目概况：

国华投资陕西公司位于陕西省榆林市开发区，目前已建成八个风电场和六个光伏电站，总装机容量1128.07MW，其中风电总装机805.1MW，光伏总装机322.97MW。本项目计划开展神木风电场、谢家堡风电场、大柳塔光伏电站（含神台光伏）、榆阳风电场、酒金光伏电站、靖边光伏电站、横山风电场、铂金光伏电站、铜川风电场、全长益风电场、扬帆启航风电场、联红光伏电站等12座场站2026-2028年集电线路及送出线路维护抢修。

1. 国华神木风电场：国华（神木）新能源有限公司神木风电场位于神木市贺家川镇墩梁村，建设有99台1.5MW发电机组，总装机148.5MW。风电场于2013年正式投产发电，至今已运营12年，风电场距离神木市约58公里。神木风电场总共2条110kV架空送出线路，分别为1513墩大线、1514墩沟线，送至大砭窑变电站、西沟变电站。1513墩大线全长41.7公里，共有114基杆塔；1514墩沟线全长29.36公里，共有85基杆塔，1514墩沟线与1513墩大线为同塔双回线路。神木风电场一期项目共计33台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。一期3511集电1线全长12.909公里，共计38基杆塔；3512集电2线全长8.018公里，共计25基杆塔；3513集电3线全长9.957公里，共计37基杆塔；二期项目共计33台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。二期3514集电4线全长8.133公里，共计27基杆塔；3515集电5线全长9.522公里，共计38基杆塔；3516集电6线全长8.733公里，共计35基杆塔；三期项目共计33台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。三期3521集电7线全长10.08公里，共计45基杆塔；3522集电8线全长7.85公里，共计31基杆塔；3522集电9线全长7.35公里，共计35基杆塔。

2. 国华谢家堡风电场：国华（神木）新能源有限公司谢家堡风电场位于神木市迎宾路街道柏林村，共安装58台风电机组，总装机容量160.7MW，项目于2020年12月份投产发电，至今已运营5年，风电场距离神木市约26公里。通过1条110kV架空临时送出线路1777谢凯线接至国网凯歌变330kV升压站，1777谢凯线全长22.36公里，共计70基杆塔。四期项目通过3回35kV集电架空线路送至升压站。四期3511集电一线全长4.912公里，共计22基杆塔；3512集电二线全长12.099公里，共计54基杆塔；3513集电三线全长10.584公里，共计50基杆塔。五期项目通过3回35kV集电架空线路送至升压站。五期3514集电四线全长7.028公里，共计34基杆塔；3515集电五线全长9.241公里，共计45基杆塔；3516集电六线全长9.255公里，共计48基杆塔。六期项目通过4回35kV集电架空线路送至升压站。六期3521集电七线全长7.552公里，共计37基杆塔；3522集电八线全长5.898公里，共计21基杆塔；3523集电九线全长13.324公里，共计53基杆塔；3524集电十线全长9.494公里，共计38基杆塔。

3. 国华大柳塔光伏电站（含神台光伏电站）：国华（神木）新能源有限公司大柳塔光伏电站位于陕西省神木市大柳塔镇，

总装机50MW。电站2016年正式投产发电，至今已运营9年，电站位于大柳塔镇约5公里处。大柳塔光伏电站通过1条110kV架空送出线路1120贾大线，送至110kV大柳塔变电站，1120贾大线全长4公里，共有19基杆塔。神台光伏电站位于大柳塔镇石圪台村，距离大柳塔镇约20公里，总装机3.13MW，1条同塔双回10kV送出线路（神石I回1109线、神石II回1209线），线路全场1.5公里，共计14基水泥杆塔。

国华榆阳风电场：国华（榆林）新能源有限公司榆阳分公司榆阳风电场位于陕西省榆林市榆阳区小壕兔乡贾明采当村，建设有16台3MW发电机组，总装机48MW。电站2020年正式投产发电，至今已运营5年。电站距离榆林市60公里。地处毛乌素沙漠东部，场地开阔，地势平缓。榆阳风电场共一条110kV送出架空线路1450汉素线送至330kV乌素变电站。1450汉素线全长11.212公里，共30基杆塔。榆阳风电场共16台风电机组，通过3511集电一线、3512集电二线，2回35kV集电架空线路送至榆阳风电场升压站。3511集电一线全长6.575公里，共计20基杆塔，其中13基杆塔与3512集电二线为同塔双回。3512集电二线全场6.964公里，共有28基杆塔，其中13基杆塔与3511集电一线为同塔双回。

4. 国华洒金光伏电站：陕西神能投新能源有限公司洒金光伏电站位于陕西省神木市大柳塔镇，总装机100MW。电站2024年正式投产发电，至今已运营1年。电站位于大柳塔镇约5公里处。洒金光伏电站通过1条110kV架空送出线路1627洒候线，送至110kV侯家梁变电站，1627洒候线全长6.67公里，共有21基杆塔。通过4条集电线路送至升压站，线路总长为11.653公里，共有44基杆塔，其中单回路段路径长度为1.699km，双回路段路径长度为4.843km，四回路段路径长度为5.111km。

国华靖边光伏电站：国华（榆林）新能源有限公司靖边光伏电站位于陕西省榆林市靖边县杨桥畔镇九里滩光伏产业园区，装机容量20MW。2012年正式投产发电，至今已运营13年，靖边光伏电站距离靖边县约10公里。靖边光伏电站总共1条35kV地埋送出线路，为3514河光线，送至九里滩110kV升压站，3514河光线全长1.5公里。靖边光伏电站共计20个光伏方阵，通过4回35kV地埋集电线路送至35kV高压室。3511集电1线全长0.26公里；3512集电2线全长0.24公里；3513集电3线全长0.24公里；3515集电4线路全长0.46公里。所有集电线路及送出线路均为地理电缆。

5. 国华横山风电场：榆林国远风电有限公司横山风电场位于陕西省榆林市横山区塔湾镇，建设有59台发电机组，总装机97.5MW。风电场2015年正式投产发电，至今已运营10年。风电场距离横山区约50公里。横山风电场通过1条110kV架空送出线路1261狄高T线，送至110kV统万变电站。1261狄高T线全长6.895公里，共有21基杆塔。横山风电场一期项目共计33台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。一期3511集电1线全长7.5公里，共计41基杆塔；3512集电2线全长5.7公里，共计33基杆塔；3513集电3线全长7.2公里，共计42基杆塔；二期项目共计26台风电机组，通过2回35kV集电架空线路送至升压站。二期3521集电4线共计20基单回杆塔，50基双回杆塔；3521集电5线共计33基单回杆塔，50基双回杆塔，集电4线单回路段长度6.5公里，集电5线单回路段长度10.4公里，双回路段长度15.5公里。横山风电场35kV集电线路全线共52.8公里，杆塔219基。

6. 国华铂金光伏电站：国华（陕西）新能源有限公司铂金光伏电站位于陕西省榆林市榆阳区巴拉素镇白城台村，总装机容量50MW。铂金光伏电站于2025年5月正式投产发电，至今已运营半年。光伏电站距离榆林市约60公里。铂金光伏电站通过1条110kV架空送出线路1887铂红线送至110kV红石桥变电站，1887铂红线全长7.189km，共25基杆塔。光伏阵列区以2回地埋电缆集电线路送至升压站。3511集电一线全长2.508km，线路连接7台箱变，由#1箱变送至升压站；3512集电二线全长2.796km，线路连接8台箱变，由#11箱变送至升压站。

7. 国华铜川风电场：国华（铜川）新能源有限公司铜川风电场位于陕西省铜川市宜君县云梦乡南堡村，建设有65台风电机组，总装机130.4MW。风电场于2015年并网发电，现已运营10年，风电场距离铜川市约50公里。铜川风电场总共1条110kV架空送出线路，为云金线，送至金锁变电站，1123云金线全长17.6公里。铜川风电场一期项目共计27台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。一期3511集电1线全长8.55公里，共计55基杆塔；3512集电2线全长4.438公里，共计66基杆塔；3513集电3线全长4.871公里，共计42基杆塔；二期项目共计24台风电机组，通过3回35kV集电架空线路送至升压站。二期3521集电4线全长12.721公里，共计38基杆塔；3522集电5线全长9.572公里，共计65基杆塔；3523集电6线全长11.401公里，共计51基杆塔；三期项目共计14台风电机组，通过2回35kV集电架空线路送至升压站。三期3531集电7线全长12.35公里，共计47基杆塔；3532集电8线全长4.67公里，共计46基杆塔。

8. 国华全长益风电场：延安全长益能源科技有限公司全长益风电场位于陕西省延安市吴起县五谷城镇，风电场于2023年9月并网投产，于2024年12月全容量并网，现有22台4.55MW的钢混塔风力发电机组，共计100.1MW。该风电场距离延安市约100公里。全长益风电场总共1条110kV架空送出线路，送出线路T接于原张坪线#08-#09号铁塔间，本场送出线路名称为1373全沙线，T接线路总长度为1.3公里，共有5基塔。全长益风电场项目共计22台风电机组，通过4回35kV集电架空线路送至升压站。3511集电1线全长14.245公里，共计49基杆塔；3512集电2线全长7.468公里，共计27基杆塔；3513集电3线全长22.178公里，共计68基杆塔；3514集电4线全长15.109公里，共计45基杆塔。

9. 国华扬帆启航风电场：志丹久天泽新能源有限公司扬帆启航风电场位于延安市志丹县顺宁镇，一、二期项目规划建设40台5.0MW发电机组，总装机200MW。一期扬帆、二期启航风电场于2024年8月并网投产，电站距离志丹县约15公里。扬帆、启航风电场设计1条110kV架空送出线路，线路为1368帆康线，送至永康330kV变电站，线路全长7.1公里，自建16基铁

塔，共用国电投锐佳风电场3基铁塔（同塔双回），共计19基铁塔。扬帆风电场一期项目共计20台风电机组，通过4回35kV集电架空线路送至升压站。一期3511集电1线全长12.14公里，共计41基杆塔；3512集电2线全长8.68公里，共计29基杆塔；3513集电3线全长3.73公里，共计11基杆塔；3514集电4线全长11.27公里，共计35基杆塔；启航风电场二期项目共计20台风电机组，通过4回35kV集电架空线路送至升压站，二期3521集电5线全长12.14公里，共计41基杆塔；3522集电6线全长8.68公里，共计29基杆塔；3523集电7线全长3.73公里，共计11基杆塔；3524集电8线全长11.27公里，共计35基杆塔。

10. 国华联红光伏电站：国华（安康）新能源有限公司联红光伏电站位于陕西省安康市汉滨区恒口镇，总装机容量100MW。电站于2023年3月并网投产，现已运营2.5年，距离安康市恒口镇约10公里。联红光伏电站现有一条110kV送出线路，送出线路T接于华电龙寨沟至恒口镇330kV月河变电站线路，110kV送出线路名称为1285红月T线，T接线路总长度为1.2公里，共有5基塔。4条35kV集电线路，其中集电1线为地埋电缆，地埋电缆总长度为8.495公里。集电2线、集电3线、集电4线路为地埋电缆+架空线路，地埋电缆长度为2.02公里，架空线路长度5.47公里，13基铁塔（同塔双回4基），12基水泥杆塔。招标范围：本项目为一个标段，主要开展以上12座场站的送出线路及集电线路的维护及抢修服务工作，详细参照招标文件委托人要求。

质量要求：

- (1) 投标人应严格按照甲方线路巡视、维护检修、抢修工作要求，开展相应工作。
- (2) 投标人应严格按照甲方要求，每季度开展一次线路巡视工作，次季度5日前提交季度巡视报告，巡视报告应包含巡视记录、缺陷记录、缺陷处理情况、总结以及相关影像资料。每季度线路开展巡视前，投标人均应向甲方进行报备。
- (3) 投标人应根据季节、特殊天气、自然灾害、设备故障跳闸等因素，有针对性的对线路开展特殊巡视工作，发现缺陷及时消缺。
- (4) 投标人应根据采购人年度停电检修计划，接到采购人通知10日内完成线路检修、消缺的“三措两案”，并根据采购人审核意见修改完善。
- (5) 投标人应保证线路检修后各参数达到正常值，设备运行情况良好。

服务期限：自合同签订之日起36个月。

项目地点：合同内各场站所在地。

2.2 其他： /

3. 投标人资格要求

3.1 资质条件和业绩要求：

- 【1】资质要求：(1) 投标人须为依法注册的独立法人或其他组织，须提供有效的证明文件。
(2) 投标人须具有并提供有效的电力工程施工总承包三级及以上或输变电工程专业承包三级及以上资质，且同时具备承装（修、试）电力设施许可证，其中承装、承修、承试等级需满足新版《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》关于110kV电压等级的规定。
(3) 投标人须具有并提供有效的安全生产许可证。

【2】财务要求： /

【3】业绩要求：2022年11月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人须至少具有110kV及以上输变电线路施工或检修维护的合同业绩2份；投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同扫描件，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页。

【4】信誉要求： /

【5】项目负责人的资格要求：(1) 项目负责人须至少具有110kV及以上输变电线路检修维护或输电线路施工合同业绩1份，投标人须提供能证明项目负责人业绩的证明文件，可以是合同或验收证明或用户证明等有盖章的材料（以上材料需能体现项目名称、项目负责人及单位名称，投标人自行出具的任命文件无效）。

(2) 投标人须提供项目负责人在投标单位近12个月（最后一次缴费月至少在投标截止日所在月前2个月）的社保缴费证明。

【6】其他主要人员要求：投标人拟投入人员中，同时具有有效期内的高处作业证（高处安装、维护、拆除）和高压电工证的不少于6人，并且在证件作业范围和有效期内操作。评标委员会有权对上述投标人提供的证件进行真伪查询，如经“特种作业操作证及安全生招标文件产知识和管理能力考核合格信息查询平台<http://cx.mem.gov.cn>”查询无效，则认定为无效证件，其投标将被否决。同时投标人须提供拟任安全员有效的安全生产考核合格证（C类）。

【7】设备要求： /

【8】其他要求： /

3.2 本项目不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，购标前必须在国家能源集团（<https://www.ceic.com>）首页网页底部查找“生态协作平台”图标，点击图标跳转至国家能源集团生态协作平台，点击“物资采购”图标，完成国家能源集团供应商注册，已注册的投标人请勿重复注册。注册方法详见：国家能源集团生态协作平台→帮助中心→“生态协作平台操作手册”。

4.2 购标途径：已完成注册的投标人请登录“国能e招投标人业务系统”，在线完成招标文件的购买。

4.3 招标文件开始购买时间2025-12-17 14:00:00，招标文件购买截止时间2025-12-22 16:00:00。

4.4 招标文件每套售价每标段（包）人民币第1包70元，售后不退。技术资料押金第1包0元，在退还技术资料时退还（不计利息）。

4.5 未按本公告要求获取招标文件的潜在投标人不得参加投标。

4.6 其他：/

5. 招标文件的阅览及投标文件的编制

本项目采用全电子的方式进行招标，投标人必须从“国能e招投标人业务系统”“组件下载”中下载《国能e招投标文件制作工具》及相关操作手册进行操作，具体操作流程如下：

1) 投标人自行登录到“国能e招投标人业务系统”：www.chnenergybidding.com.cn。

2) 点击右上方“帮助中心”按钮，下载《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》。

3) 点击右上方“组件下载”按钮，在弹出的页面中下载“国能e招驱动安装包”及“国能e招投标文件制作工具”并安装。

注：本项目招标文件为专用格式，投标人须完成上述操作才可以浏览招标文件。

4) 投标人必须办理CA数字证书方可完成投标文件的编制及本项目的投标，CA数字证书办理流程详见：国能e招首页→帮助中心→“国能e招电子招投标项目数字证书办理流程及须知”。

注：投标人需尽快办理CA数字证书，未办理CA数字证书或CA数字证书认证过期的，将导致后续投标事项无法办理。

5) 投标人须按照招标文件要求在“国能e招投标文件制作工具”中进行投标文件的编制。具体操作详见《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》，其中以下章节为重点章节，请投标人务必详细阅读。

1.1—1.7章节（系统前期准备）

1.9章节（CA锁绑定）

2.5章节（文件领取）

2.9章节（开标大厅）

3.1章节（安装投标文件制作工具）

3.2章节（电子投标文件制作）

6. 投标文件的递交及开标

6.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）及开标时间为2026-01-06 14:00:00（北京时间），投标人应在投标截止时间前通过“国能e招投标人业务系统”递交电子投标文件。开标成功后，国能e招投标人业务系统对开标记录表和投标人在投标文件制作工具“投标文件组成（报价部分）”上传的文件进行加密，同时将加密的开标记录表发投标人备查；商务（不含报价）和技术评标完成后，国能e招投标人业务系统显示开标记录表和投标报价文件，发送密钥供投标人验证开标信息。

6.2 逾期送达的投标文件，“国能e招投标人业务系统”将予以拒收。

6.3 开标地点：通过“国能e招投标人业务系统”公开开标，不举行现场开标仪式。

7. 其他

7.1 信息公开说明：

(1) 开标阶段，对招标公告中要求的投标人的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)等信息向所有参加投标的投标人进行公示。

(2) 中标候选人公示阶段，对中标候选人满足招标文件要求的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)向社会进行公示。

(3) 招标公告中要求的业绩未进行公示的（补充公示的业绩视为已公示业绩），评标阶段将不予认可。

7.2 /

8. 发布公告的媒介

本招标公告同时在国能e招（<http://www.chnenergybidding.com.cn>）和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cepubservice.com>）上发布。

9. 联系方式

招 标 人：国华（神木）新能源有限公司
地 址：陕西省榆林市榆阳区长兴北路国华能源投资陕西分公司
邮 编：719000
联 系 人：张容
电 话：0919-2700396
电子邮箱：20063011@ceic.com

招标代理机构：国家能源集团国际工程咨询有限公司
地 址：北京市东城区东直门南大街3号国华投资大厦6层
邮 编：100007
联 系 人：杨辰
电 话：010-57337418
电子邮箱：20064753@chnenergy.com.cn

国能e招客服电话：010-58131370
国能e招客服工作时间：8:30-12:00；13:30-17:00（法定工作日）
国能e招登录网址：<http://www.chnenergybidding.com.cn>