

甘肃能源庆阳煤电有限责任公司

甘肃宁正矿区九龙川煤矿 35KV 线路及变电站供电系统工程 EPC 总承包项目 招标公告

招标编号：GCTC-ZB-20260014

交易编号：A08-1262000022433349J-20260209-059632-9

甘肃能源庆阳煤电有限责任公司甘肃宁正矿区九龙川煤矿项目经国家发改委以《关于甘肃宁正矿区九龙川煤矿项目核准的批复》（发改能源〔2023〕1541号）文批复核准建设，项目业主为甘肃能源庆阳煤电有限责任公司，建设资金来自企业自筹资金及银行贷款。该项目已具备招标条件，现对甘肃宁正矿区九龙川煤矿 35KV 线路及变电站供电系统工程 EPC 总承包项目进行公开招标，欢迎符合相关条件的投标人参加投标。

一、项目概况

1. 建设单位：甘肃能源庆阳煤电有限责任公司
2. 项目名称：甘肃宁正矿区九龙川煤矿 35KV 线路及变电站供电系统工程 EPC 总承包项目
3. 建设地点：甘肃省庆阳市宁县新宁镇、早胜镇
4. 资金来源：自筹资金及银行贷款
5. 建设规模：甘肃宁正矿区九龙川煤矿项目矿井设计生产能力为 8.00Mt/a，服务年限 53.2a。矿井位于宁县县城正南方向约 1.5km，行政区划隶属宁县新宁镇和早胜乡所辖。为确保九龙川煤矿项目建设期间供电可靠安全，结合九龙川煤矿项目初步设计供电系统方案和已建九龙川 35KV 架空线路的实际情况，决定对九龙川 35KV 架空线路恢复改造工程、二号风井场地预制舱模块化 35KV 变电站及线路等新建工程进行设计采购施工总承包（EPC）招标。
6. 计划总工期：120 日历天，其中勘察设计工期 30 天。合同签订后 30 日历天内提交经审查修改后的施工图，施工具体开工时间以招标人正式通知为准。

二、招标范围

甘肃宁正矿区九龙川煤矿 35KV 线路及变电站供电系统工程本次招标采用 EPC 总承包模式，分一个标段，主要包括两个部分：

第一部分：依据九龙川煤矿项目初步设计和 35KV 接入系统方案，本部分主要包括已建成 35KV 架空线路（早胜 110KV 变电站至九龙村二组的两回线路，即

69 基杆塔 11.68 公里的宁中 I 回、40 基杆塔 9.776 公里的宁中 II 回，JL/GIA-240/30) 的恢复改造(包含早胜 110KV 变电站内两个 35KV 出线间隔的修复、线路消缺、除锈维护、合格检测、试验、架空线路下障碍物清理，杆塔基础稳固、拉线紧固，不符合现行国家电网要求的局部工程改造等)；新建两回九龙川煤矿工业场地 110KV 变电站至二号风井场地 35KV 变电站的 35KV 线路(经初步测量线路长度约 9 公里)，包括但不限于线路的勘察、设计、设备采购、施工、调试、技术服务、性能考核、检验试验、报验、售后服务等工作；并在九龙村完成新建 35KV 线路终端杆塔与宁中 I 回、宁中 II 回终端杆塔间的临时架空接线(长度按 500 米考虑,作为二号风井场地 35kV 线路的延伸段)；完成九龙川 35KV 变电站屋顶(面积 348 m²)的防水工程。并负责线路建设所涉及的一切手续、青赔、征用地、道路、既有供电线路跨越等，包括但不限于编制可行性研究报告并取得线路立项批复、线路路径协议、设计审查、相关行政主管部门审批等，社会稳定风险评估报告及评审费用、环境影响评价费用、跨河流等特殊专项影响评价、水土保持方案编审费用、地质灾害危险性评估等所有政府(及国网公司)要求办理的相关手续产生的费用，都包含在此部分内，最终达到送电验收的标准。作为交钥匙工程，必须确保变电站和线路正常带电运行。

另需根据 35kV 系统接入报告及批复相关要求，配置宁中 I 回、宁中 II 回、35kV 线路及延伸段(两回)的光纤电路，在二号风井场地 35kV 变电站、330kV 丰乐变、110kV 早胜变、庆阳地调配置完善的光通信站等，满足国网庆阳供电公司要求。

第二部分：本部分主要包括二号风井场地预制舱模块化 35KV 变电站(包含电气部分和土建部分)设计、采购、施工、调试、技术服务、性能考核、检验试验、报验、设计审查、售后服务、变电站建设、相关行政主管部门审批等相关手续办理等工作，最终达到送电验收的标准，并确保变电站正常投运；同时对二号风井场地 35KV 变电站及其高、低压侧线路(包括但不限于从早胜 110KV 变电站至二号风井场地的 35KV 新旧两回线路)等供电系统提供 24 个月运维服务。本项目为交钥匙工程。具体涵盖范围及内容包括但不限于：

(1) 站区总图工程：35KV 预制舱变电站围墙内场地平整、道路、室外地坪硬化、碎石铺砌、站区地下管沟、排水沟、围墙、大门等。

(2) 建筑与结构工程：预制舱、土建工程、装饰装修、设备基础、事故油池等。

(3) 配套安装工程：室外给排水、室内给排水、室内照明及防雷接地、室内火灾报警及电子围栏系统、采暖通风空调、监控系统、消防系统等。

(4) 电气一次部分：35KV 进线导线（自终端塔至本站）、35KV 配电装置、10KV 配电装置、主变压器、站用变、接地变、10KV 无功补偿装置、10KV 消弧装置、储能应急电站、防雷接地、事故照明、动力照明及相关电缆的检验、安装、敷设、试验、调试等。

(5) 电气二次部分及通信系统：计算机监控系统及公用设备、35KV 线路及母线保护、主变及站用变保护、35KV 配电装置保护、10KV 线路及配电装置保护、交直流电源、智能辅助控制系统、“一键顺控”系统和调度通讯数据、远动及计量设备、10KV 线路的继电保护和安全自动化装置、智能电能计量、电力调度数据网、二次安全防护、低压后台系统、站内通信、集控系统、电子大屏、变电站与中控制室通信的安装、调试等，两个上级站新增配套通讯设备及安装、调试等。

(6) 委托有资质的机构完成 35KV 变电所所有继电保护的整定计算，模拟实验。

(7) 委托有资质的第三方检测检验机构对主变进行检测检验，对所有的 10KV 及以上高压开关柜提供自检报告。

(8) 组织协调竣工验收及变电站带电投运工作。

(9) 竣工图编制。

(10) 设备材料采购：按照招标文件中发包人要求采购所有设备。

(11) 本项目为交钥匙工程，所有细节均由总包单位负责，配合线路部分总包单位组成完整的输变电项目，并确保成功接入电网正式投运；项目包括项目开工前、建设中、验收前的所有报告、评估、设备及材料入网手续等一系列工作，送电验收，试运行，完整技术资料移交。

(12) 九龙川煤矿二号风井场地 35KV 变电站及其高、低压侧线路（包括但不限于从早胜 110KV 变电站至二号风井场地的 35KV 新旧两回线路）等供电系统的两年内运行、维保等。

说明：

1. 所有设计内容须达到国家级行业设计深度要求、设计成品合格率 100%，

并通过国网审查，性能达到发包人要求。

2. 所有设备、主要材料采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求，设备材料合格率 100%。

3. 工程施工的具体涵盖范围及内容包括但不限于：变电站围墙内场地平整及铺垫、道路、施工现场勘察、室内火灾报警及电子围栏系统、采暖通风空调、监控系统、消防系统、储能应急电站，动力照明及相关电缆的检验、安装、敷设、试验、调试等，配套通讯设备及安装、调试等；输电线路施工临时用地和永久用地青赔拆迁，以及树障清理等；委托有资质的机构完成 35KV 变电站所有继电保护的保护整定计算、模拟实验；委托有资质的第三方检测检验机构对主变进行检测检验，对所有的 10KV 及以上高压开关柜提供自检报告，预制舱提供国家认可的检测机构出具的防腐、耐火、抗冲击、防护等级等相关认证报告；本项目为交钥匙工程，所有细节均由总包单位负责，确保本站能够与外线、上一级国网变电站对接接入，组成完整的输变电项目；项目包括项目开工前、建设中、验收前的所有报告、评估、设备及材料入网手续等一系列工作，送电验收，试运行，完整技术资料移交、两年内维保等。工程质量须符合国家、行业及地方等相关施工及验收规范和设计要求，单位工程质量合格率 100%。

4. 工程施工中各类协商、补偿、试验等费用均包含在本项目工程中。

5. 招标范围内项目工程通过地方电力部门的验收、资料报送、竣工验收等均由中标人完成，交付工程满足带电运行条件。

6. 工程施工还包含施工措施（包括跨越民房、河流、公路、铁路、带电线路、施工便道、树木砍伐，地下管线保护，防洪等）以及办理各项措施的费用，协调、组织工程验收，竣工资料编报，线路并网等。

三、投标人资格要求

1. 资质要求：投标人应具有中华人民共和国境内注册的独立企业法人资格，具有合法有效的营业执照；同时具有电力工程施工总承包二级（含二级）以上资质、三级（含三级）及以上承装（修、试）电力设施许可证，具备有效的安全生产许可证；并在人员、设备、资金等方面具备相应的工程总承包能力。

2. 业绩要求：投标人自 2023 年 2 月 1 日至递交投标文件截止之日，至少有一项 35KV(含 35KV)以上送变电线路工程的施工业绩，至少有一项 35KV(含 35KV)以上变电站工程施工业绩（以上两项包含设备及施工）（以合同及发票或者合同

及竣工验收报告为依据)；且至少有一项 35KV (含 35KV) 以上变电站及线路运维业绩(以合同为依据)。业绩证明资料应包括反映业绩要求内容页、合同签字盖章页、合同签订时间页等,同时提供结算增值税发票扫描件或竣工验收报告扫描件。

3. 人员要求: 拟派**项目经理**必须是注册在本企业的具有二级(含二级)以上机电工程专业注册建造师, 同时具有电力工程类中级(含中级)以上技术职称, 且必须满足下列条件: 不得同时在两个或者两个以上单位受聘或者执业, 不得同时在两个或者两个以上工程项目上任职(提供相关承诺书)。拟派**施工负责人**须具有机电专业二级(含二级)以上注册建造师执业资格, 具有电力工程类中级(含中级)以上技术职称和有效的安全考核合格证书。**技术负责人**具有电力工程专业中级(含中级)以上职称。**安全生产负责人**具有有效的安全生产考核合格证(安全生产负责人与安全员不能为同一人)。拟派**运维管理负责人**和运维人员具有高压电工证书, 工程类中级(含中级)以上技术职称。项目组成员不得少于 20 人, 其中中级(含中级)以上技术职称人员不得少于 10 人; 人员均应为本单位在职人员, 需提供近 2025 年 1 月至今任意连续三个月社保管理部门出具的社保证明, 中标后不得更换。

4. 财务要求: 投标人须具有良好的财务状况, 须提供近三年(2022 年-2024 年)经会计师事务所或审计机构审计的第三方财务审计报告, 成立不足三年的提供自成立至今的财务审计报告, 不足一年的提供银行出具的资信证明(原件扫描件)。

5. 信用要求: 在“信用中国”网站(<http://www.creditchina.gov.cn/>)查询中列入失信被执行人名单的投标人, 不得参加投标(以投标截止日前两天各投标人自行在以上网站查询结果为准, 如相关记录失效, 投标人需提供相关证明材料。相关截图打印加盖投标人公章后装入投标文件)。

6. 投标人的施工现场管理机构人员没有被甘肃省建筑市场监督管理与诚信信息系统锁定的。省外企业开标前须办理入甘信息登记, 具体办理程序请参照《甘肃省住房和城乡建设厅关于调整省外建筑业和监理企业入甘信息登记业务有关事项的通知》甘建服〔2020〕296 文。

7. 本项目采用总包加设计的模式, 设计由总包方确定, 设计资质及人员配置要求需提报业主审核同意后实施。也可接受联合体投标, 联合体投标的, 应满足下列要求:

(1)施工资质：投标人具有电力工程施工总承包二级（含二级）以上资质、同时具有三级(含三级)以上承装（修、试）电力设施许可证；具备有效的安全生产许可证。

(2)设计资质：投标人须具有工程设计电力行业乙级（含乙级）以上资质或工程设计电力行业（变电工程）专业乙级（含乙级）以上资质。

(3)业绩要求：联合体投标时，施工总承包单位同以上相应业绩要求。设计单位自 2023 年 2 月 1 日至递交投标文件截止之日，至少有一项 35KV（含 35KV）以上变电站、线路工程设计业绩（以合同及发票或者合同及竣工验收报告为依据）。业绩证明资料应包括反映业绩要求内容页、合同签字盖章页、合同签订时间页等，同时提供结算增值税发票扫描件或竣工验收报告为依据。

(4)联合体成员自行确定联合体成员牵头人，并在联合体协议中明确联合体成员单位的责任和权利。

(5)联合体各方应签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务，并承诺就中标项目向招标人承担连带责任，并将联合体协议书一并提交招标人。

(6)联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中投标，否则各相关投标均无效。

(7)投标人的投标文件及中标后签署的合同协议书对联合体各方均具有法律约束力。

(8)联合体中标后，联合体各方应当共同与招标人签订合同，为履行合同向招标人承担连带责任。

(9)联合体投标的，以联合体中牵头人名义提交的投标保证金，对联合体各成员具有约束力。

(10)联合体中标的，由联合体牵头人代表联合体统一向招标人提交履约保函。

四、资格审查方式

本次招标实行资格后审的方式，投标人自行判断是否符合公告要求，并决定是否参加投标。

五、招标文件获取

1. 获取时间: 2026 年 2 月 9 日 18 时 00 分至 2026 年 2 月 14 日 18 时 00 分(北京时间)

2. 获取方式:

2.1 请符合资格要求的投标人通过甘肃省公共资源交易网免费下载或查阅招标文件:拟参与甘肃省公共资源交易活动的潜在投标人需先在甘肃省公共资源交易网上注册,获取“用户名+密码+验证码”,以软认证方式登录:也可以用数字证书(CA)方式登录。这两种方式均可进行我要投标等后续工作(具体内容详见招标文件)。

2.2 招标文件中规定的“我要投标”的起止时间要求如下:网上我要投标的截止时间为招标文件规定的截止时间(规定时间为 $n \times 24$ 小时, $n \geq 5$)。

六、投标文件的递交

1. 本项目的开标活动通过“甘肃省公共资源交易中心网上开评标系统”(https://wskpb.ggzyjy.gansu.gov.cn/OpenTender/login)进行,请投标人在投标截止时间前登录该系统,下载“投标文件固化工具”、“网上开评标系统使用帮助”和“固化后的招标文件”;按照“网上开评标系统使用帮助”来固化投标文件并完成网上投标(上传已固化投标文件的文件 HASH 编码)和开标操作,若在开标截止时间前没有网上投标(上传已固化投标文件的文件 HASH 编码)则视为放弃投标;

2. 网上开标时间(投标文件递交截止时间):2026年3月6日10时00分;

3. 网上开标系统网址:https://wskpb.ggzyjy.gansu.gov.cn/OpenTender/;

4. 开标地点:甘肃省公共资源交易中心六楼第六电子开标厅(线上开标)

地址:兰州市城关区雁兴路68号;

注:各投标人自行到甘肃省公共资源交易中心网站,下载并认真学习甘肃省公共资源交易中心《网上开评标工作指南》,并按其要求参加投标有关工作。

七、发布公告的媒介

本次资格预审公告同时在以下媒体发布:

媒介名称	网址
《甘肃省公共资源交易网》	http://ggzyjy.gansu.gov.cn
《甘肃经济信息网》	http://www.gsei.com.cn
《甘肃能化数字化采购管理平台》	http://www.gsnhcg.com
《中国招标投标公共服务平台》	http://cebpubservice.cn

因轻信其他媒体、组织或个人提供的信息而造成损失的，招标人、招标代理机构概不负责。

八、联系方式

招 标 人：甘肃能源庆阳煤电有限责任公司

地 址：甘肃省庆阳市西峰区新宁镇九龙村 55 号

联 系 人：李先生

联系电话：18093450589

招标代理机构：甘肃煤炭交易中心有限公司

地 址：兰州市城关区雁滩路 238 号

联 系 人：王巧玲 张树明

联系电话：0931-5116309 18794767660 15117168258

电子邮箱：zhangsm@gsnhcg.com

监督单位：甘肃能源化工投资集团有限公司

地 址：甘肃省兰州市七里河区火星街 59 号

联系电话：0931-8613435

2026 年 2 月 9 日