山西绿源先锋离石区200MW/400MWh独立储能电站EPC总承包其它项目

三次招标公告

（招标编号：SQ1411022026081700 72）

招标项目所在地区：山西省 吕梁市 离石区

一、招标条件

本招标项目山西绿源先锋离石区200MW/400MWh独立储能电站EPC总承包其它项目（招标项目编号：SQ141102202608170072），已由吕梁市离石区行政审批服务管理局以（项目代码：2512-141102-89-05-390802）批准。项目资金来源为企业自筹，招标人为山西绿源先锋能源科技有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目EPC总承包进行公开招标。

二、项目概况与招标范围

2.1项目规模：建设规模:1、充放电规模200MW，储能容量400MWh；2、配套220kV升压站输电规模200MW；3、项目总占地约30.79 亩，总建筑面积1279.26㎡（35kV配电楼745.08㎡、控制中心 425.68㎡、水泵房108.5㎡）；

建设内容:1、新建220kV升压站1座；2、建设200MW/400MWh储能系统(含储能电池、PCS、BMS等核心设备)，年有效充放电量约7.3亿kWh(按年充放电365次、充放电效率90%测算）；3、配套建设消防设施、给排水系统、供配电系统、安防系统等辅助设施。

2.2招标内容与范围：本招标项目划分为1个标段，本次招标为其中的：

001 第一标段　标段（包）内容：

委托内容包括但不仅限于：整个储能电站的设计、供货、采购、检测、检验、试验、调试、验收、催交、运输、保险、接车、卸车、二次倒运、开箱验收、仓储保管、施工、及资料移交等。提供现场培训服务、参加设计联络、协调会，与其他相关方及发包人的配合工作，提供相关资料。其中：

2.2.1勘察：包括但不限于全场地形图测绘、储能场区、220kV　升压站、场内配套线路、送出线路路径岩土详细勘察、场地稳定性、黄土湿陷性专项评价，出具全套符合审图、电网、自然资源、生态环境主管部门要求的勘察报告及附图。

2.2.2 设计：包括但不限于 220kV 升压站、储能系统、站内线路、220kV 送出工程及对端站间隔初步设计至储能电站整体竣工验收等全部施工图、概算、竣工图及运维手册编制，配合各部门审查报批。

2.2.3 设备材料采购：包括但不限于负责本项目全部设备、材料的采购、检测、运输、装卸、仓储、保险、交货及技术服务；场内电缆、光缆、土建、防腐、消防等所有永久及临时工程材料，含监造、运输、仓储、备品备件。

2.2.4 施工范围：

1、储能场区部分

本储能电站电池采用磷酸铁锂电池。储能设备均采用液冷方案。整站共设置 1 套能量管理系统。

本项目容量 200MW/400MWh 方案配置：共 40 套储能系统，其中 40 套 5MW/10MWh（1 台变流升压舱对应 2 台电池舱），通过 8 回线路分别接入储能 220kV 升压站 35kV 开关柜。

储能单元 1：

直流侧：单套 10MWh 储能系统采用 2 台 5MWh 电池舱，交流侧：单套 5MW 变流升压一体机集成 2 台 2500kW 的 PCS，1 台容量 5250kVA 变压器。

2、220kV 升压站

（1）新建 1 台 200MVA 有载调压变压器，变压器为三相双绕组带平衡绕组有载调压变压器，户外油浸式，风冷，电压等级 230±8×1.25%/37/10.5kV；

（2）220kV 进出线终期 3 回，本期 1 回；

（3）35kV 出线终期 8 回，本期 8 回；

（4）无功补偿终期主变压器 35kV 侧装设 2 台 25Mvar 动态无功补偿 SVG，本期一次建成；

（5）站用变终期 2 台 630kVA 变压器，本期建设 2 台。其中 1 台接于 35kV 母线，电压为 35kV/0.4kV；1 台由站外 10kV 电源供电，电压为 10kV/0.4kV。

进场道路的改造、施工损毁道路的修复、场内检修道路、220kV 升压站、储能系统、站内线路、220kV 送出工程及对端站间隔改造；电网要求的所有调试、涉网试验及相关手续；项目管理、试验及检查测试、系统调试、试运行、消缺、培训、验收（含各项专题、阶段验收、竣工验收等验收）、移交生产、

性能质量保证、工程质量保修期限的服务等内容，同时也包括质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务等工作，直至工程正常投运的所有工作。

2.2.5 土建、安装、调试与并网试验：包括但不限于负责全部土建、机电设备安装、接线、试验、调试及并网验收，包含：分系统调试、全场联合 72/240h 试运行、储能充放电性能试验、电能质量试验、涉网全套检测试验，配合电网公司完成并网验收、启动试运行及正式并网发电相关全部工作。

2.2.6 相关手续办理及其他：包括但不限于负责所有征地拆迁、地面附着物处理及相关协调工作，包含所涉及的全部费用；办理土地、林地手续及缴纳土地出让金、契税等行政性费用；负责具体的临时、永久占地补偿费、复垦费及现场协调工作；负责因使用当地道路所进行的协调及赔偿，以及临时用电、通讯、油气管网等线路的拆改、跨（钻）越协调及费用；负责环评、水保、洪评、文勘、安全三同时、职业健康三同时、水资源论证等所有合规性手续办理及费用，办理不动产证、发电业务许可证等手续；因政府政策性变化在工程竣工前新增加的手续办理事宜及相关费用。全过程管理与后期服务：包括但不限于项目施工组织设计、进度管理、质量管理、安全管理、文明施工、资料管理；负责工程资料收集、整理、组卷、归档及移交；组织开展分部验收、专项验收、竣工验收、并网验收、档案验收等全部验收工作；提供 24 个月缺陷责任期内的维修、更换、缺陷处理及技术支持；开展业主运维人员理论培训、实操培训、应急演练及技术交底，确保项目顺利移交、稳定运行。

2.3 项目总投资：54000.00 万元。

2.4 资金来源：企业自筹。

2.5 建设地点：山西省吕梁市离石区信义镇。

2.6 计划工期：计划总工期 180 日历天，其中土建、设备安装施工阶段 120 个日历天；系统联调、涉网试验、试运行直至正式商业运营阶段不超过 90 个日历天，整体工期以监理单位签发开工令起算，全部工作完成并实现商业运营为工期终点。

2.7 质量标准

勘察设计要求的质量标准：符合和达到国家规定的要求。

施工要求的质量标准：符合国家、行业现行工程质量验收、评定统一标准及施工质量验收规范，工程质量评定结论为合格。

设备采购质量标准：项目建设所涉及的各类材料（设施、设备）物资均须满足施工设计图纸与有关技术标准、规范的强制性要求。

三、投标人资格要求

001 第一标段：

3.1 投标人具备有效的营业执照，须同时具备与工程规模相适应的工程勘察资质、工程设计资质和工程施工资质，或者由具有相应资质的勘察资质、设计单位和施工单位组成的联合体。

（1）设计资质：具有工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或电力行业（新能源）专业工程设计乙级及以上资质，并在人员、设备、资金等方面具有相应的设计能力；

（2）勘察资质：具有工程勘察综合甲级资质或工程勘察专业类（岩土工程）乙级或以上资质，并在人员、设备、资金等方面具有相应的勘察能力；

（3）施工资质：具有建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包贰级及以上资质（含贰级），有效的安全生产许可证；并在人员、设备、资金等方面具有相应的能力。

3.2 主要人员资格要求

（1）投标人拟派总承包项目经理须具备机电工程或建筑工程专业一级注册建造师执业资格，具备有效的安全生产考核合格（B）证，且不得同时在两个或者两个以上工程项目担任工程总承包项目经理/施工项目负责人；

（2）施工项目负责人须具备机电工程或建筑工程专业一级注册建造师执业资格，具备有效的安全生产考核合格（B）证；且在本招标项目计划工期内不担任其他在建项目的项目经理或施工负责人；

（3）设计项目负责人须具有注册电气工程师（发输变电）或具有电力相关专业高级及以上职称证书；

（4）勘察负责人须具备注册土木工程师(岩土)注册职业资格；

（5）施工项目负责人可由工程总承包项目经理同时兼任。

3.3 本次招标接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

（1）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，联合体成员不超过三家；

（2）联合体牵头人和成员单位签署具有法律效力的联合体协议书；并在协议书中明确各方的责任和义务；

(3)联合体各方不得在同一标段中以自己的名义单独投标或同时参加两个或两个以上的联合体，出现上述情况者，其投标和与此有关的联合体的投标将被拒绝；

(4)联合体中标后，联合体各方应当共同与招标人签订合同，参与联合体的各方对各自的承包范围负有独立责任和对整体的项目负有连带的责任。

3.4 信誉要求

投标人未列入“国家企业信用信息公示系统”严重违法失信企业名单。

投标人近三年无犯罪记录查询（投标人、法定代表人及工程总承包项目经理，以中国裁判文书网查询为准）。

3.5 其他要求

单位负责人为同一人或存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本项目的投标。

四、招标文件的获取

4.1 获取时间：2026 年 11 月 27 日 17 时 00 分至 2026 年 12 月 29 日 09 时 30 分；

4.2 获取方法：在全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）（未在全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）注册的企业需要先注册，并在吕梁市公共资源交易中心办理企业、法定代表人及其委托的项目负责人 CA 证书）免费下载招标文件。

五、投标文件的递交

5.1 递交截止时间：2026 年 12 月 29 日 09 时 30 分；

5.2 递交方法：递交方法：投标人应在投标截止时间前，登录“全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）”在线提交加密后的电子投标文件。逾期提交或者未提交的投标文件，招标人不予受理；

5.3 递交地址：全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）。

六、开标时间及地点

6.1 开标时间：2026 年 12 月 29 日 09 时 30 分；

6.2 开标方式：通过全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）网上远程开标

七、提交投标保证金的形式

本项目可以采用电汇、现金保证金或银行保函、保证保险、担保机构保函、电子保函等非现金交易担保方式提交投标保证金。

八、提出异议的渠道和方式

提出异议的渠道：通过全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）（网址：http://ggzyjyzx.lvliang.gov.cn/）

本项目异议接收单位：山西绿源先锋能源科技有限公司

地址：山西省吕梁市离石区

接受异议的联系人：贺先生

联系方式：15003585666

九、其他公示内容

9.1　本次招标公告同时在《山西省招标投标公共服务平台》、《全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）》上发布。

9.2 本项目全面实行远程线上开标，项目发起解密 30 分钟内投标人登录全国公共资源交易平台（山西省吕梁市）→远程开标大厅，进行解密、确认报价。若在规定时间内投标文件无法解密或解密失败，视为主动放弃本次投标。

9.3　本项目采用综合评估法，评标委员会按得分从高到低的排序向招标人推荐中标候选人，招标人根据评标委员会的评标报告，从推荐的中标候选人中确定中标人。

9.4 本项目采用“暗标盲评”。

十、监督部门

本招标项目的监督部门为：吕梁市离石区能源局

联系电话：0358-8220931

电子邮箱：lsnyjxnyg@163.com

十一、联系方式：

招标人：山西绿源先锋能源科技有限公司

地　址：山西省吕梁市离石区

联系人：贺先生

电　话：15003585666

招标代理机构：山西鸿发项目管理有限公司

地址：山西省太原市小店区平阳路 101 号国瑞苑小区一单元 5-01 东户

联 系 人：张先生

电　　话：15536432707

招标人或其招标代理机构主要负责人(项目负责人)：_____（签名）

招标人或其招标代理机构：_____（盖章）