

凉山州会东县小街一期风电项目。（项目名称） A/B 标段 施工招标公告

1. 招标条件

1.1 本招标项目 凉山州会东县小街一期风电项目。（项目名称）已由 四川省发改委（项目审批、核准或备案机关名称）以 川发改能源【2021】483号（批文名称及编号）批准建设，项目业主为 四川省能投会东新能源开发有限公司，建设资金来自 企业自筹及银行贷款（资金来源），项目出资比例为 20%/80%，招标人为 四川省能投会东新能源开发有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目的施工进行公开招标。

1.2 本招标项目为四川省行政区域内的国家投资工程建设项目，四川省发改委（核准机关名称）核准（招标事项核准文号为 川发改能源【2021】483号）的招标组织形式为 委托招标。招标人选择（本招标项目在省发展改革委指定比选网站上的项目编号为 SPPREC20211209001(BX)）的招标代理机构是 华春建设工程项目管理有限责任公司。

2. 项目概况与招标范围

2.1 建设地点：凉山州会东县。

2.2 建设规模

凉山州会东县小街一期风电场工程，属于凉山州风电基地规划项目之一，位于会东县铅锌镇附近的山脊上一带，金沙江左岸，距离会东县城直线距离 30km。场区高程 2800~3200m，山地高差 30~310m，坡度 5~17°，局部山体较为陡峻；山脊宽 30~60m，较为平坦。拟安装 40 台 4000kW 风电机组，建设规模为 160MW。项目配套建设 220kV 升压站一座（考虑预留二期 110MW 容量接入场地）。其中 A 标段为 13 台单机容量为 4000kW 的风电机组、13 台箱式变压器、2 回 35kV 直埋电缆和 6 回 35kV 架空线

路（架空部分采用同塔双回）、一座 220kV 升压站及其配套的其他项目；B 标段为 27 台单机容量为 4000kW 的风电机组、27 台箱式变压器、4 回 35kV 直埋电缆及其配套的其他项目；

2.3 计划工期

2.3.1 A 标段计划工期

计划开工时间为 2022 年 5 月 30 日，计划完工时间为 2023 年 8 月 31 日（该计划完工时间指风电场全部并网发电），总工期 458 日历天。具体开工时间以发包人的正式通知为准。（升压站带电及首回路并网发电时间为 2023 年 3 月 31 日）

2.3.2 B 标段计划工期

计划开工时间为 2022 年 5 月 30 日，计划完工时间为 2023 年 8 月 31 日（该计划完工时间指风电场全部并网发电），总工期 458 日历天。具体开工时间以发包人的正式通知为准。

2.4 招标范围

2.4.1 A 标招标范围

本次招标涉及小街一期风电场 A 标工程施工、部分材料采购、调试、试验等工作。包括但不限于：

（1）A 标施工临时工程（水、电、通讯、施工便道；生产及生活临时设施等）；

（2）风机吊装平台、风机基础、箱变基础的施工；

（3）风机、塔筒设备的安装、试验、调试（含收货、卸货及验收、仓储、保管等设备管理）；

（4）除风机、塔筒以外所有设备、材料的安装、试验、调试（含收货、卸货、验收、仓储、保管及二次倒运等）；

（5）风机机组、箱变、升压站设备等的接地工程施工；

（6）35kV 集电线路的施工及相应的调试试验等工作，包括风电场直埋电缆、光缆上塔前的余缆开挖回填及敷设、镀锌钢管制作安装和水泥墩浇

筑、防火封堵、电缆平台的电缆头制作安装、光缆接续、镀锌钢管和电缆固定等一切工作。A 标段与 B 标段分界点为 B 标涉及的集电线路架空线终端塔，B 标负责终端塔至 B 标段范围内的所有电缆敷设，A 标段负责上塔的所有内容；

(7) 小街一期风电场升压站站内房屋及预制舱设备等工程的土建、安装及调试；

(8) 除发包人供应的材料、设备以外的所有材料和设备的采购；

(9) 参与、配合工程各阶段验收、并网及相关手续办理；

(10) 负责升压站进行本工程的二次及通信接入、接口和调试；

(11) 参与、配合整个风电场（含集电线路、升压站、风机、主变、箱变等）系统联调及质量保证期内的服务；

(12) 负责本标段的调试、现场质检相关接待及协调、240h 试运行

(13) 涉及本标段工程的环保、水保、安全文明施工、施工临时设施、渣场维护等

具体工作内容详见工程量清单和施工图所示全部内容。

2.4.2 B 标招标范围

本次招标涉及小街一期风电场 B 标工程施工、部分材料采购、调试、试验等工作。包括但不限于：

(1) B 标施工临时工程（水、电、通讯、施工便道；生产及生活临时设施等）；

(2) 风机吊装平台、风机基础、箱变基础的施工；

(3) 风机、塔筒设备的安装、试验、调试（含收货、卸货及验收、仓储、保管等设备管理）；

(4) 除风机、塔筒以外所有设备、材料的安装、试验、调试（含收货、卸货、验收、仓储、保管及二次倒运等）；

(5) 风机机组、箱变等的接地工程施工；

(6) 35kV 集电线路的施工及相应的调试试验等工作（A 标段与 B 标段

分界点为 B 标涉及的集电线路架空线终端塔，B 标负责终端塔至 B 标段范围内的所有电缆敷设，A 标段负责上塔的所有内容）；

(7) 除发包人供应的材料、设备以外的所有材料和设备的采购；

(8) 参与、配合工程各阶段验收、并网及相关手续办理；

(9) 参与、配合整个风电场（含集电线路、升压站、风机、主变、箱变等）系统联调及质量保证期内的服务；

(10) 负责本标段的调试、现场质检相关接待及协调、240h 试运行

(11) 涉及本标段工程的环保、水保、安全文明施工、施工临时设施、渣场维护等

具体工作内容详见工程量清单和施工图所示全部内容。

2.5 发包人采购的设备材料

A 标段发包人采购风力发电机组及其附属设备；塔筒（架）设备及附属设备、锚栓；升压站内主变、GIS、SVG、电气一二次设备（箱变、开关设备、监控系统、风功率预测系统、涉网接入设备、通讯设备、保护设备、自动化设备、电缆、光缆）、集电线路（塔材、线材、金具、瓷瓶等附件）等（详见甲供材料清单）。

B 标段发包人采购风力发电机组及其附属设备；塔筒（架）设备及附属设备、锚栓；电气一二次设备（箱变、监控系统、风功率预测系统、电缆、光缆）。（详见甲供材料清单）

详见工程量清单及施工图所示内容。

3. 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人须具备 中华人民共和国独立法人资格，具备电力工程施工总承包贰级及以上或水利水电工程施工总承包贰级及以上 资质，2017 年至 2021 年至少具有 1 个装机容量不小于 50MW 风电场主体工程（至少含风机吊装及集电线路施工，联合体投标的各方提供业绩均可，且联合体中不同主体分别提供的集电线路和吊装业绩合计为一个业绩） 类似项目业绩，并在人员、设备、资金

等方面具有相应的施工能力。

3.2 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) 联合体成员数不得超过 2 家，由具备电力工程施工总承包贰级及以上或水利水电工程施工总承包贰级及以上资质的投标人作为联合体牵头人。(2) 联合体各方签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方的权利和义务；(3) 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级。(4) 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在同一标段中投标。**

3.3 3 各投标人均可就上述标段中的 **2** (具体数量) 标段投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，请于 2022 年 04 月 26 日 开始登陆全国公共资源交易平台（四川省）(<http://ggzyjy.sc.gov.cn/>)“国家投资建设工程类项目系统登录入口”，通过数字证书免费下载招标资料（招标文件、工程量清单、施工图纸等）。

4.2 招标人不提供其他任何报名和招标文件获取的方式。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2022 年 05 月 17 日 09 时 00 分，地点为 **四川省政府政务服务和公共资源交易服务中心（成都市青羊区鼓楼南街 101 号丰德成达中心 7 层）本项目开标室**。

5.2 逾期送达的或者未送达指定地点的投标文件，招标人不予受理。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告在 **《四川省能源投资集团有限责任公司网站》、《全国公共资源交易平台(四川省)》《全国公共资源交易平台(四川省)》**（发布公告的所有媒介名称）上发布。

7. 联系方式

招标人：四川省能投会东新能源开发有限公司

地址：凉山州会东县光明街176号

邮编：/

联系人：于先生

电话：028-67177562

传真：/

电子邮件：/

网址：/

开户银行：/

账号：/

招标代理机构：华春建设工程项目管理有限责任公司

地址：成都市高新区天府大道北段1288号泰达时代中心1号楼21楼

邮编：/

联系人：李先生

电话：028-63047730

传真：/

电子邮件：/

网址：/

开户银行：/

帐号：/

