

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目 70 万千瓦光伏建设项目 配套 330kV 升压站及送出工程 35kV 汇集站及集电线路土建 及机电安装工程招标公告

项目名称 伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目 70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV
升压站及送出工程 35kV 汇集站及集电线路土建及机电安装工程

合同编号：待合同商谈时确定

招标项目编号：DNYZC-2025-02-01-284

招 标 人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

发 包 人：海南州黄河伏山发电有限责任公司

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

黄河水电物资有限公司受国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司的委托，就伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目 70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV 升压站及送出工程 35kV 汇集站及集电线路土建及机电安装工程进行公开招标。现将有关事宜公告如下：

1.1 工程概况

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目位于青海省海南州千万千瓦级新能源基地（一区两园）光电园区内，场址距共和县以南 48km。海拔高程约为 3000~3150m，G214 国道和共玉高速紧邻场址区北侧。本项目占地面积约为 10.15km²。场址区内地势平缓开阔，为荒漠化草原地区，局部发育小型风成沙坑及流动沙丘。

光伏发电区域规划 7 个 35kV 预制舱式汇集站，本次建设 6 个 35kV 预制舱式汇集站，35kV 预制舱式汇集站采用两段单母线接线，每段单母线设置 1 面出线柜，4 面进线柜、1 面 PT 柜，1 面站用变出线柜。在 330kV 汇集站附近的 35kV 预制舱式汇集站采用电缆连接的方式，其他汇集站通过同杆四回或同杆双回架空线路接入升压站。

35kV 预制舱式汇集站通过约 5.989km 同塔双回，3.741km 同塔四回的架空线路及 4.734km 单回电缆线路，送至 330kV 升压站。

征地边界: 不在园区整体征地范围以内的临时征地部分由承包人负责自行开展征地工作。

1.2 招标内容

1.2.1 35kV 预制舱汇集站

(1) 机电工程包括 (但不限于):

- 1) 35kV 预制舱式汇集站
- 2) 箱式站用变
- 3) 电缆及接地
- 4) 35kV 预制舱汇集站接地测试
- 5) 其他项目

(2) 土建工程包括 (但不限于):

- 1) 35kV 预制舱式汇集站设备基础工程
- 2) 35kV 站用变压器系统基础
- 3) 接地工程

1.2.2 35kV 集电送出线路工程

(1) 架空工程 (但不限于)

- 1) 基础工程
- 2) 杆塔工程
- 3) 接地工程
- 4) 架线工程 (含光缆)
- 5) 附件安装
- 6) 辅助工程

(2) 电缆沟 (但不限于)

- 1) 土石方
- 2) 电缆沟
- 3) 其他工程

(3) 电缆安装工程 (但不限于)

- 1) 电缆敷设、试验及接引
- 2) 电缆附件

3) 接地安装

4) 其它工程

1.2.3 35kV 预制舱汇集站及 35kV 集电线路工程联调及试运行

1.3 施工工期

35kV 汇集站土建机电安装及 35kV 集电送出线路工程计划于 2025 年 4 月 10 日开工，2025 年 10 月 30 日具备投运条件。

实际开工日期以监理工程师批准的开工令时间为准。若实际开工日期与计划开工日期不一致时，净工期不变。

1.4 资金来源

本工程由海南州黄河伏山发电有限责任公司利用自有资金和银行贷款投资建设，建设资金已落实。

1.5 投标人资格

1.5.1 法人地位

投标人必须是在中华人民共和国工商管理部门注册的，具有独立法人和一般纳税人资格的企业，并同时满足以下资质要求：

1) 电力工程施工总承包一级及以上资质或输变电工程专业承包一级及以上资质；

2) 具有国家能源局颁发的二级及以上承装和承试类电力设施许可证。如投标人不具有承试二级及以上资质证书，可委托具有承试二级及以上资质证书的企业承担试验工作，投标文件中提供拟委托承试单位资质证书。

3) 具有有效的安全生产许可证。

1.5.2 商业信誉

投标人应具有良好的商业信誉。不存在被列为失信被执行人的情形，具体认定以信用中国(www.creditchina.gov.cn) 网站检索结果为准。

1.5.3 主要管理人员

项目经理必须具有一级注册建造师执业资格及安全生产考核B证；主管安全副经理必须具有注册安全工程师资格证书，安全员须具有安全生产考核C证书。

1.6 业绩

投标人在投标基准日期的近5年内，具有至少2个35kV及以上已投运的输电线

路项目或至少2个电压等级35kV及以上已投运的光伏汇集站土建及机电安装工程的施工业绩（附合同复印件）。

1.7 本工程不接受联合体投标。

1.8 资格后审

招标人将根据投标人提供的投标文件在评标阶段对其进行资格后审，对资格审查不合格的投标人，将不进入下一阶段评审，其后果由投标人自行承担。

1.9 招标文件的获取

1.9.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

1.9.2 招标文件发售时间

2025 年 2 月 17 日至 2025 年 2 月 24 日。

热线服务：上午 8:00-下午 22:00（工作日）

上午 8:30~11:30 下午 13:30~17:30（周末）

法定节假日服务时间请参考门户网站通知公告

1.9.3 招标文件价格

购买招标文件需支付信息服务费，费用为：300 元。

1.9.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付服务费（在线支付或上传缴费凭证）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：电能易购招标采购平台使用中招互连 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，承包人需通过苹果 AppStore 或安卓应用商店下载"中招互连"APP。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册、系统和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。

(2) 支付方式：线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件,或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

1.10 现场踏勘

各投标人于2025年2月24日10:00时在海南州共和县国家电投区域管理中心门口集合，由招标人统一组织现场踏勘，所需的交通车辆及费用由投标人自行解决。

联系人：冯柯

联系电话：18097445964

1.11 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

1.12 投标文件的递交

1.12.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）**2025年3月11日10时00分（北京时间）**，承包人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各承包人在国家电投电子商务平台开标大厅在线开标。届时请承包人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果。

1.12.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.12.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在承包人的投标将被拒绝。

1.13 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）、国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）、青海项目信息网（<http://www.qhei.net.cn>）上公开发布。

1.14 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招 标 人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

地 址：青海省西宁市五四西路 43 号

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

联 系 人：赵录禧

电 话：13619783006

地址：青海省西宁市城北区生物产业园区经四路8-2号。

2025 年 2 月 17 日

（盖章）