

# 云南省能源投资集团有限公司关于公开选聘云南省绿色能源产业集团有限公司大姚县新能源基地 6 个光伏发电项目可行性研究报告评审机构的公告

根据工作安排,我司拟于近期对云南省绿色能源产业集团有限公司大姚县新能源基地 6 个光伏发电项目可行性研究报告进行评审,特邀请贵单位提交审查方案及审查报价。

## 一、项目基本情况

### (一) 小梨园光伏电站(12万千瓦)

小梨园光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县,场址在石羊镇黎武村、小梨园村附近的山坡上,本工程总用地面积 253.0538 公顷,工程规划容量为 120MW(交流侧),拟在本项目光伏场区内新建一座 220kV 变电站和管理区,管理区设在变电站内,220kV 小梨园变电站主变规模为 180MVA+180MVA,汇集杨家村、宝莲、大龙潭和小梨园四个项目所有电力后,拟以一回 220kV 联络线接入小竹园 220kV 升压站,线路长度约 10.5km。

本项目包含储能和送出工程,动态投资为 71046.43 万元,单位千瓦动态投资 4863.53 元/kW,年平均上网电量约 21237.4 万 kW·h,年等效满负荷小时数为 1453h。上网电价按云南省燃

煤发电基准电价 0.3358 元/kWh (含税)、贷款年利率按 3.5% 计算, 资本金内部收益率为 7.86%, 投资回收期 (税后) 14.09 年。

### (二) 宝莲光伏电站 (5 万千瓦)

宝莲光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县, 场址在石羊镇小河村、大坪村附近的山坡上。场址年太阳总 6704MJ/(m<sup>2</sup>·a), 本工程总用地面积约 79.5186 公顷, 工程规划容量为 50.56MW (交流侧), 本工程以 2 回 35kV 集电线路接入 220kV 小梨园变电站, 新建线路长度单回约为 8km, 双回约为 6.8km。

本项目包含储能和送出工程, 动态投资为 30585.41 万元, 单位千瓦动态投资 4982.96 元/kW。年平均上网电量约 9059.96 万 kW·h, 年等效满负荷小时数为 1463h。上网电价按云南省燃煤发电基准电价 0.3358 元/kWh (含税)、贷款年利率按 3.5% 计算, 资本金内部收益率为 7.37%, 投资回收期 (税后) 14.33 年。

### (三) 杨家村光伏电站 (12 万千瓦)

杨家村光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县, 场址在石羊镇杨家村附近的山坡上, 场址年太阳总辐射量为 6665MJ/(m<sup>2</sup>·a)。本工程总用地面积约积 226.33 公顷, 工程规划容量为 120MW (交流侧), 本工程以 5 回 35kV 集电线路接入 220kV 小梨园变电站, 其中直埋电缆长 26.25km, 架空线路长度 49.6km。

本项目包含储能和送出工程, 动态投资为 73443.83 万元, 单位千瓦动态投资 5041.1 元/kW, 年平均上网电量约 211934.19 万 kW·h, 年等效满负荷小时数为 1455h。上网电价按云南省燃



煤发电基准电价 0.3358 元/kWh（含税）、贷款年利率按 3.5% 计算，资本金内部收益率为 7.06%，投资回收期（税后）14.48 年。

#### （四）大龙潭光伏电站（6 万千瓦）

大龙潭光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县，场址在石羊镇大龙潭村附近的山坡上。场址年太阳总辐射为 6626MJ/(m<sup>2</sup>·a)，本工程总用地面积约积 110.84 公顷，工程规划容量为 60MW（交流侧），工程以 2 回 35kV 集电线路接入 220kV 小梨园变电站，新建线路长度单回约为 6.4km，双回约为 6km。

本项目包含储能和送出工程，动态投资为 35621.56 万元，单位千瓦动态投资 4876.99 元/kW。年平均上网电量约 10564.59 万 kW·h，年等效满负荷小时数为 1446h。上网电价按云南省燃煤发电基准电价 0.3358 元/kWh（含税）、贷款年利率按 3.5% 计算，资本金内部收益率为 7.29%，投资回收期（税后）14.37 年。

#### （五）小竹园光伏电站（15.8 万千瓦）

小竹园光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县，场址在新街乡小竹园村附近的山坡上，场址年太阳总辐射 6719MJ/(m<sup>2</sup>·a)。本工程总用地面积约积 305.69 公顷，工程规划容 158.08MW（交流侧），拟在光伏场区内新建一座 220kV 小竹园升压站，主变规模 180MVA，该升压站汇集全部 6 个光伏电站共计 52.3 万千瓦装机后，以 1 回 220kV 线路接入 500kV 光辉变，线路长度约 45km。

本项目包含储能和送出工程，动态投资为 89223.48 万元，

单位千瓦动态投资 4648.99 元/kW。年平均上网电量约 27830.48 万 kW·h，年等效满负荷小时数为 1450h。上网电价按云南省燃煤发电基准电价 0.3358 元/kWh（含税）、贷款年利率按 3.5% 计算，资本金内部收益率为 7.29%，投资回收期（税后）14.37 年。

#### （六）小河底光伏电站（1.5 万千瓦）

小河底光伏项目场址位于云南省楚雄州大姚县，场址在新街乡小河底村附近的山坡上，场址年太阳总辐射为 6620MJ/(m<sup>2</sup>·a)。本工程总用地面积约积 31.8509 公顷，工程规划容量为 15.36MW（交流侧），工程以 1 回 35kV 集电线路接入 220kV 小竹园升压站 35kV 侧母线，新建 35kV 线路单回长度约为 8.8km。

本项目包含储能和送出工程，动态投资为 9223.68 万元，单位千瓦动态投资 4945.67 元/kW。年平均上网电量约 2694 万 kW·h，年等效满负荷小时数为 1445h。上网电价按云南省燃煤发电基准电价 0.3358 元/kWh（含税）、贷款年利率按 3.5% 计算，资本金内部收益率为 6.37%，投资回收期（税后）14.85 年。

## 二、项目审查原则及内容

### （一）审查原则

审查工作要遵循“科学、客观、公正、可靠”的原则，规范审查程序和方式，对可行性研究报告进行全面、系统地审查，提出完整明确的审查意见和优化建议。

### （二）严格可研深度审查



按照国家发改委《投资项目可行性研究》、国家发改委及建设部发改投资〔2006〕1325号文件（2006年7月3日）颁发的《建设项目经济评价方法与参数（第三版）》、《光伏电站设计规范》、《光伏发电工程可行性研究报告编制编制规程》等设计要求及相关法律、法规、财税制度等文件的相关要求，对可行性研究报告及附件图册等全套可行性研究成果进行全面审查，严格可行性研究阶段深度审查，对深度偏差较大的，应提出明确的修改意见建议。

### （三）重点审查内容

重点对项目涉及的政策法规、太阳能资源、工程建设条件、工程地质、工程任务规模、光伏发电系统、电气设计、总平面布置、土建工程、消防、给排水、环保、节能、投资概算、财务评价等内容进行全面审查，客观评估项目技术经济可行性、投资估算与财务评价的经济合理性，针对可研报告逐章形成科学公正、结论明确、内容详实、建议可行的审查意见。

## 三、资格条件要求

（一）具备工程设计电力行业甲级及以上资质、工程咨询单位甲级（电力）及以上资信证书；具有良好的银行资信和商业信誉；未处于被责令停产、财产被接管、冻结、破产状态。

（二）评审专家具有相应专业高级职称，原则上不少于5人，专业应包括光资源、光伏发电系统、电气、土建、技术经济等。

(三)财务状况良好,具有良好的商业信誉和健全的财务会计制度。

(四)近三年(2020年至今)具有3项类似项目业绩能力和经验。

(五)服务成果要求:评审机构应按要求完成评审工作后,提供正式盖章版的《项目可行性研究报告评审报告》。

#### **四、报价要求**

(一)云南省绿色能源产业集团有限公司大姚县新能源基地6个光伏发电项目可行性研究报告评审费,评审费用为包干价(含现场踏勘差旅、住宿、管理、利润、税费等一切与该项目评审有关的费用)。

(二)本次报价为固定总价,由于政策、法规发生变化及其他非委托人的原因而引起的成本费用改变,报价一律不予调整。

(三)本次报价为含税价,结算费用时应提供增值税专用发票。

#### **五、请贵单位提供以下资料**

(一)报价函。

(一)营业执照副本复印件。

(二)工程设计或咨询(信)资质复印件。

(三)具有良好的银行资信和商业信誉;未处于被责令停产、财产被接管、冻结、破产状态的证明材料或承诺书。

（四）单位 2022 年经审计的财务报告，如还未完成审计的可提供财务报表。

（五）近三年（2020 年至今）具有类似项目业绩能力和经验证明材料。（提供 2020 年至今 3 个类似项目以上的合同复印件）

（六）项目主要参与人员简历表、近年完成类似项目的主要业绩情况。

（七）针对本项目的审查方案（包括人员配备、评审程序、技术保证措施、评审质量控制措施、审查周期、服务承诺等内容）。

## **六、报名要求**

若有意参加本次报价，请于 2023 年 3 月 18 日 17 时 00 分前，以书面形式确认是否参加本次采购活动（格式见附件），并将确认函盖章后的电子版发送至电子邮箱 [suntao@cnyeig.com](mailto:suntao@cnyeig.com)。在本公告规定的时间内未按上述要求发送确函至指定邮箱者，不得递交报价响应文件或参加报价。

## **七、询价文件提交要求**

（一）装订要求：报价文件按照第五条相关要求用 A4 幅面出版，竖向左侧装订，报价材料正本要求逐页加盖公章。报价文件的正本与副本应编制目录并分别装订成册；报价文件装订应牢固，并逐页标注连续页码，否则，采购人对于报价文件装订松散而造成的丢失或其他后果不承担任何责任。正本 1 份，副本 1 份。



(二) 本次报价资料按以上装订要求密封好后于 2023 年 3 月 22 日 12 时前将纸质材料以密封形式递交至我司。地址：云南省昆明市日新中路 616 号润城第一大道能投大厦 23 层。联系人：孙涛；联系电话：13698773975。

(三) 以上材料统一放至一个信封中密封，并在密封处加盖公章。本次评审以所报密封资料为依据；未密封的报价资料视同无效报价。

(四) 如果贵所未能在规定时间提交材料，视为放弃参与本次选聘工作。

云南省能源投资集团有限公司

2023 年 3 月 16 日





## 询价参与确认函

云南省能源投资集团有限公司：

我单位对贵公司关于公开选聘云南省绿色能源产业集团有限公司大姚县新能源基地6个光伏发电项目可行性研究报告评审机构的公告已知悉，我单位将按公告要求参加贵公司此项采购活动，并作出以下承诺：

- 1.我单位与本次项目无直接利益关系。
- 2.对于在此过程中知悉的该项目非公开信息，我单位将予以保密。

XX 单位

（单位盖章）

2023年3月 日

