

甘肃省山丹县花草滩 1.0GW 光伏咨询、勘察、设计服务项目中标结果公示

(招标编号: SCZB-2023-1106)

一、中标人信息:

标段(包)[001]甘肃省山丹县花草滩 1.0GW 光伏咨询、勘察、设计服务项目:

中标人: 中国市政工程中南设计研究总院有限公司 其他类型中标价: 报价(1-

下浮率): 0.75

二、其他:

一、项目概述

- 1、项目名称: 甘肃省山丹县花草滩 1.0GW 光伏咨询、勘察、设计服务项目。
- 2、项目业主: 中启信业(山丹)电力有限责任公司
- 3、项目建设规模及内容: 甘肃省山丹县花草滩 1.0GW 光伏项目, 预计 2026 年建成。

二、技术、服务要求

(一)、服务内容

1、本项目设计服务内容包括:

- (1) 1GW 光伏发电工程的前期(规划阶段、预可行性研究阶段)设计咨询工作、可行性研究阶段及招标设计阶段的设计工作, 1GW 光伏发电工程预算投资额 35 亿元;
- (2) 330KV 升压站(6 座)工程的前期(规划阶段、预可行性研究阶段)设计咨询工作、可行性研究阶段及招标设计阶段的设计工作, 升压站及送出工程预算投资额 7 亿元;
- (3) 其他专项(专题)编制服务: 含环境影响评价报告书(表)、水土保持方案报告书(表)、土地预审及勘界报告、地质灾害评估报告、压覆矿产资源调查报告、文物古迹调查报告、安全预评价报告、接入系统设计报告、节能评估专题、社会稳定风险分析报告、项目申请(备案)报告等报告编制服务;

2、本项目工程勘察服务内容包括:

本项目工程勘察服务内容包括工程测量、岩土工程勘察、水文地质勘察、工程物探等, 具体工作量以实际完成的工作量为准。

3、分项服务汇总表及明细表如下:

(1)分项服务汇总表:

- 1). 服务内容(阶段): 1GW 光伏发电工程设计费(可行性研究阶段、招标设计阶段); 金

额(万元): 1966.85; 备注: 按实际投资额计费。

2). 服务内容(阶段): 330KV 升压站(6座)及送出工程设计费(可行性研究阶段、招标设计阶段); 金额(万元): 1083.47; 备注: 按实际投资额计费。

3). 服务内容(阶段): 前期工作(规划及预可行性研究阶段)咨询费; 金额(万元): 59005; 备注: 按实际投资额计费。

4). 服务内容(阶段): 其他专项(专题)编制服务费用; 金额(万元): 2412.31; 备注: 包干价, 共 11 大专题, 未列明专题由招标方另行委托。

5). 服务内容(阶段): 工程勘察费; 金额(万元): 2291.6772; 备注: 暂估价, 部分以实际完成工作量结算。合计: 金额(万元): 8344.3572。注: A、“分项服务汇总表”中约定按包干价结算的, 实际履约结算时按照包干价结合“1-下浮率”进行结算。

B、“分项服务汇总表”中约定按实际投资额结算的, 实际履约结算时按照实际投资额结合“1-下浮率”进行结算。

C、“分项服务汇总表”中约定按实际完成工作量结算的, 实际履约结算时按照实际完成工作量结合基准单价、“1-下浮率”进行结算。

(2) 分项服务明细表

①、1GW 光伏发电工程预算投资额 35 亿元, 基本设计费为 2556.90 万元(计费基价 7320.23 万元, 光伏发电专业调整系数 0.8, 复杂调整系数 1.15, 装机容量附加调整系数 0.45, 升压站电压等级附加调整系数 1.18)。

1) 服务内容(阶段): 设计费(可行性研究阶段); 基准单价: 876.573; 预估工作量: 1; 金额(万元): 1180.11; 备注: 基本设计费的 30%。

2) 服务内容(阶段): 设计费(招标设计阶段); 基准单价: 584.382; 预估工作量: 1; 金额(万元): 786.74; 备注: 基本设计费的 20%。

3) 小计: 基准单价: 1460.955; 金额(万元): 1966.85; 备注: 按实际投资额计费。

②、330KV 升压站(6座)及送出工程预算投资额 7 亿元, 基本设计费为 1083.47 万元(计费基价 1737.65 万元, 送变电工程专业调整系数 1.2, 复杂调整系数 1.0, 附加调整系数 10)

1) 服务内容(阶段): 设计费(可行性研究阶段); 基准单价: 165.99; 预估工作量: 1; 金额(万元): 165.99; 备注: 根据[2006]1352号文, 按勘察费 40%计算。

2) 服务内容(阶段): 设计费(招标设计阶段); 基准单价: 917.48; 预估工作量: 1; 金额(万元): 917.48; 备注: 根据《工程勘察设计收费标准》, 按表 5.2-1 变电工程阶段工作量比例计算。

小计：基准单价：1083.47；金额（万元）：1083.47；备注：按实际投资额计费。

③、前期工作（规划阶段、预可行性研究阶段）咨询费 590.05 万元（按照总投资 35 亿元预估）。规划阶段工作量占设计阶段工作的 3%、预可研阶段工作量占设计阶段工作的 12%，其费用为 $3576.08 \times 15\% = 590.05$ 万元。

④、其他专项（专题）编制服务费用：

1) 服务内容(阶段)：环境影响咨询 基准单价：115.20；预估工作量：1；金额(万元)：11520；
备注：包干价。

2) 服务内容(阶段)：水土保持咨询 基准单价：385.00；预估工作量：1；金额(万元)：38500；
备注：包干价。

3) 服务内容(阶段)：土地预审及勘界报告；基准单价：558.34；预估工作量：1；金额(万元)：558.34；备注：包干价。

4) 服务内容(阶段)：压覆矿产资源调查报告；基准单价：151.59；预估工作量：1；金额(万元)：151.59；备注：包干价。

5) 服务内容(阶段)：文物古迹调查报告；基准单价：137.93；预估工作量：1；金额(万元)：137.93；备注：包干价。

6) 服务内容(阶段)：安全预评价报告；基准单价：208.92；预估工作量：1；金额(万元)：208.92；备注：包干价。

7) 服务内容(阶段)：地质灾害评估报告；基准单价：97.38；预估工作量：1；金额(万元)：97.38；备注：包干价。

8) 服务内容(阶段)：接入系统设计报告；基准单价：385.44；预估工作量：1；金额(万元)：385.44；备注：包干价。

9) 服务内容(阶段)：节能评估专题 基准单价：156.17；预估工作量：1；金额(万元)：15617；
备注：包干价。

10) 服务内容(阶段)：社会稳定风险分析报告；基准单价：96.35；预估工作量：1；金额(万元)：96.35；备注：包干价。

11) 服务内容(阶段)：项目申请(备案)报告；基准单价：120.00；预估工作量：1；金额(万元)：120.00；备注：包干价。

小计：基准单价：2412.31；金额(万元)：2412.31；

注：A、如有未列明专题，招标人另行委托。

B、水土保持咨询收费详情：根据水保监【2005】22号文第一条、表1规定，建安费20亿对应的水保编制费为385万元。

⑤、本项目工程勘察费用如下：

1) .服务内容（阶段）：工程测量地形图测绘（1:500）；基准单价：50075元/km²；预估工作量：16；金额（万元）：120.1800；备注：根据《工程勘察设计收费标准》收费基价依据表2.2-2

附加系数依据表2.2-3数字化测绘1.5按实际完成工作量结算。

2) .服务内容（阶段）：工程测量

技术工作费；基准单价：22%；预估工作量：1；金额（万元）：26.4396；备注：技术工作费收费比例为22%。

3) .服务内容（阶段）：工程地质测绘（1:500）；基准单价：17213元/km²；预估工作量：16；金额（万元）：27.5408；备注：根据《工程勘察设计收费标准》收费基价依据表3.2-2附加系数依据表3.2-2工程地质测绘与地质测绘同时进行1.5按实际完成工作量结算。

4) .服务内容（阶段）：工程地质测绘技术工作费；基准单价：100%；预估工作量：1；金额（万元）：27.5408；备注：技术工作费收费比例为100%。

5) .服务内容（阶段）：岩土工程勘察（光伏场地）基准单价：452元/m；预估工作量：13000；金额（万元）：587.6000；备注：根据《工程勘察设计收费标准》收费基价依据表3.2-2按实际完成工作量结算。

6) .服务内容（阶段）：岩土工程勘察技术工作费；基准单价：100%；预估工作量：1；金额（万元）：587.6000；备注：技术工作费收费比例为100%。

7) .服务内容（阶段）：岩土工程勘察（升压站）；基准单价：957960元/个；预估工作量：6；金额（万元）：574.7760；备注：根据《工程勘察设计收费标准》收费基价依据表11.4-1按变压器台数计价，变压器每增加1台，收费基价相应增加。

8) .服务内容（阶段）：水文地质勘察；基准单价：600000元/项；预估工作量：1；金额（万元）：60.0000；备注：按项计价包干。

9) .服务内容（阶段）：工程气象勘察；基准单价：800000元/项；预估工作量：1；金额（万元）：80.0000；备注：按项计价包干。注：如有未列明专题，招标人另行委托。

（二）、服务要求

★1、成交（中标）供应商应按照现行的法律法规要求为项目建设提供前期的测绘、勘察、

水保、地灾、环评、勘界等勘察及设计工作；

★2、主要技术要求按国家及省、市现行（最新）相关规定；

3、成交（中标）后需明确由专人负责主动与采购人进行沟通，建立良好的沟通机制，将项目进行过程中遇到的问题、采用的解决方法、产生的阶段性成果等相关事项及时地反馈给采购人，并按要求出席采购人组织的项目进度汇报、成果汇报等会议，不得缺席；

★4、设计执行标准：标准参照 NB/T32027《光伏发电工程设计概算编制规定及费用标准》（2016 年版）；NB/T32030-2016《光伏发电工程勘察设计费计算标准》；NB/T32035《光伏发电工程概算定额》（2016 年版）；《电力建设工程预算定额》（2013 版）执行；人工费、材料费、机械费调整系数按照国家相关规定执行，并参照设计清单计价；

★5、保密要求：参与本项目的工作人员需对项目过程中知悉的事情严加保密并妥善保管资料，不得向外界泄露或以之为自己和他人谋利；如发生资料遗失、泄密等问题，由供应商承担相关法律责任；

6、供应商应充分了解项目所在地的地理位置、自然特征、建设背景条件、组织条件等因素，制定项目计划分析方案，内容包含但不限于：①实施地地理环境分析、②建设背景条件分析、③项目实施重难点分析、④实施条件分析等；

7、供应商应结合自身情况，制定项目设计服务方案，内容包含但不限于：

①总体布局规划、②设计进度计划、③拟投入的仪器设备及人员配置、④设计保障措施、⑤设计质量目标控制措施、⑥保密措施、⑦应急预案等；

8、供应商应具备完善的管理方案及后续服务措施，针对本项目提出相应的后续服务方案，包含但不限于：①后续服务内容、②服务响应时间、③服务技术力量措施、④专项联系人及联系方式等；

9、其他有利于项目实施的承诺或相关证书（由供应商根据采购项目性质自行提供）；

10、在本项目在取得项目备案（核准）通知书后，本项目服务终止。

★三、商务要求

1、履约时间：达到采购人要求，时限为 5 个月。

2、履约地点：采购人指定地点。

3、付款方式：1）付费次序：第一次付费；付费比例（占本合同服务费总额）：本合同服务费总额的 20%；付费时间：土地预审批复下达，取得政府选址意见书后（付款周期：15 个工作日内）。

2）付费次序：第二次付费；付费比例（占本合同服务费总额）：本合同服务费总额的 60%；

付费时间：各项报告完成并通过政府各部门初审后（各项报告指的是全部专题报告及可研报告）（付款周期：15个工作日内）。

3) 付费次序：第三次付费；付费比例（占本合同服务费总额）：本合同服务费总额的 20%；

付费时间：施工单位进场或取得业主发出的开工令后（付款周期：15个工作日内）。备注：支付每笔费用前，供应商需要向采购人开具等额、真实、合法有效的增值税专用发票，否则采购人有权拒绝或延迟支付，由此造成的损失由供应商承担。

4、质量要求：供应商所有提供的服务均需符合国家有关质量标准。

5、供应商所提供的价格是包干价，是供应商响应项目要求的全部工作内容的价格体现，包括但不限于履约过程中所有的人员、设备、差旅、印刷、保险、与第三方对接等完成本项目所需的一切含税费用。

6、履约验收：采购人组织专家验收。

四、其他

第一成交候选人：中国市政工程中南设计研究总院有限公司，报价（1-下浮率）：0.75，

平均得分：85.30；

第二成交候选人：四川南充水利电力建筑勘察设计研究院，报价（1-下浮率）：0.70，平

均得分：74.00；

第三成交候选人：航天规划设计集团有限公司，报价（1-下浮率）：0.85，平均得分：69.80；

注：★为本项目实质性要求，不允许有负偏离。

三、监督部门

本招标项目的监督部门为采购人上级主管部门。

四、联系方式

招 标 人：中启信业（山丹）电力有限责任公司

地 址：甘肃省兰州市城关区雁儿湾路万科璞悦臻园

联 系 人：罗老师

电 话：18982274711

电子邮件：/

招标代理机构：四川蜀财招标代理有限公司

地 址：资中县资州大道南二段五馆汇金天地商业街3栋4楼

联 系 人：黎老师

电 话： 17721866090

电子邮件： 749684636@qq.com

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）

3101075394