招 标 文 件

浙江省肿瘤医院10KV专变维保项目

浙江省肿瘤医院

二○一九年一月

**浙江省肿瘤医院10KV专变维保项目**

我院拟采取公开招标议价谈判方式，完成浙江省肿瘤医院10KV专变维保项目招标，特此将有关事项公告如下：

**一、项目情况简介**

浙江省肿瘤医院地址 拱墅区半山东路1号 ，园区内设高配房 1 座，电压等级 10 KV， 高压柜为带微机综合保护装置的中置柜 20 台；分配房 3 座，变压器为 干 变，数量： 10 台， 装机容量 19250 KVA，高压柜为高压隔离柜 6 台，低压柜 145 台，计量方式： 高供高计 。

浙江省肿瘤医院分院地址 江干区机场路30号 ，园区内设高配房 1 座，电压等级 10 KV，变压器为 干 变，数量： 1 台，装机容量 400 KVA，低压柜 5台，计量方式： 高供低计 。

## **二、项目维保范围**

本次维保范围包括10KV 中置柜、高压隔离柜、变压器、0.4KV 低压柜及相关配套设施的(一)、线上远程监测；(二)、线下运维服务，含 1、远程辅助值班；2、日常巡检；3、维护保养；4、预防性试验；5、应急抢修；6、保电服务。

分界点是：10KV 高压进线电缆与 10KV 进线柜的连接点起，至 0.4KV 低压出线柜与 0.4KV出线电缆的连接点止。

**三、项目维保方案及内容**

根据《安全用电管理暂行规定》、《DL/T596-1996 电力设备预防性试验规程》、《Q/GDW644-2011 配网设备状态检修导则》、《DL/T1475-2015 电力安全工器具配备及存放》等法律、法规、规章和国家电力行业技术标准，经现场勘查及与业主的交流沟通，兴耀电力云网电维分公司为浙江省肿瘤医院的 10KV 专变维保作出如下方案：

**（一）、线上远程监测**

1、 任务：安装自主开发的电力数据采集模块，接入到云服务平台，提供平台数据及信息服务。

2、 内容：

基础版远程电气监测及服务

每台变压器模块及系统安装好后：

a、 监测内容

高压隔离柜 2 个运行状态（设备需具备无源状态监测接点）

变压器 1 个温度监测（设备温控仪需具备RS485 通讯接品并开放协议） 低压柜 1 个进线全电量测量点、11 个出线回路运行状态（有源状态接点）

b、 管理服务

用户信息：名称、地址、电源点、用电户号

设备信息：规格型号、生产厂家、内部主要元件规格型号、投运日期等 人员信息：各级管理及值班人员姓名、联系方式、权限分配

c、 存储服务

监测数据提供为期二年的云端数据存储

d、 软件服务

根据监测数据，软件能效管理（历史数据查询、用电分析、负荷分析等）、运维服务查询（巡检服务查询、保养试验服务查询、维修记录查询）

e、 信息服务

提供 PC 端登入帐号、密码和移动端微信公众号二维码，无论在值班中心还是外出，都能对配电设备进行直观了解设备运行情况；微信公众号信息服务和短信信息服务。

**（二）、线下运维服务**

**1、远程辅助值班**

1） 任务：远程辅助值班管理，发现故障快速通知派单。

2） 频率：**7x24** 小时。

**2、日常巡检服务**

1） 任务：指派固定电力运维工程师（2 人），完成对变配电室及设备的专业性电气巡检和日常设备消缺服务

2） 巡检频率：每月一次。

3) 巡检内容：

|  |  |
| --- | --- |
| 配电房 | 1.变（配）电站建筑卫生巡检并清理；  2.变（配）电站建筑安全性巡检，如电缆沟、屋顶渗水，小动物活动痕迹等； |
| 高压配电柜 | 1.检查高压柜各监视电压、电流及指示是否正常；  2.检查高压柜是否有过流过热现象，柜内是否有异味；  3.柜的接地应牢固良好，装有电器的可开启的门，应以裸铜软线与接地金属构件可靠地连接。  4.柜的正面各电器、端子排等应标明编号、名称、用途及操作位置，其标明的字迹应清晰、工整、不易脱落。  5.对柜内的仪器仪表的接线固定进行检查，柜内二次回路的连接件均应采用铜质制品牢固紧接，绝缘件应清洁干燥。  6.柜上装有装置性设备或其它有接地要求的电器，其外壳应可靠接地。 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | 7.检查高压柜各监视电压、电流及指示是否正常；  8.检查高压柜是否有过流过热现象，柜内是否有异味；  9.柜的接地应牢固良好，装有电器的可开启的门，应以裸铜软线与接地金属构件可靠地连接。  10.柜的正面各电器、端子排等应标明编号、名称、用途及操作位置，其标明的字迹应清晰、工整、不易脱落。  11.对柜内的仪器仪表的接线固定进行检查，柜内二次回路的连接件均应采用铜质制品牢固紧接，绝缘件应清洁干燥。  12.柜上装有装置性设备或其它有接地要求的电器，其外壳应可靠接地。 |
| 直流屏 | 1.检查直流控制器是否正常  2.检查直流电池是否正常，有无鼓包、漏洞等现象 |
| 变压器 | 1.检查变压器的温度是否正常；检查变压器的运行声音是正常；  2.检查变压器的接地是否良好；  3.检查变压器各铜排连接是否牢固可靠，是否有发热现象；  4.变压器套管是否清洁，有无破损、裂纹和放电痕迹；  5.变压器零部件必须无损伤或移位，接线是否松动、断裂、绝缘件和线圈是否有破损，是否有赃物或异物等；  6.检查风机、温控设备等能否正常运行；  7.变压器的主附设备的外壳接地是否良好。 |
| 低压配电柜 | 8.检查低压柜母线连接是否紧固连接，是否有过流过热现象，柜内是否有异味  9.检查低压柜各监视电压、电流及指示是否正常  10.测量电容柜的温度，检查各电容器的外观有无变形，熔断器有无熔断，运行时不应该有任何声音。  11.低压柜的机械闭锁、电气闭锁应动作准确、可靠；  12.配电柜抽屉推拉应灵活、无卡阻现象；  13.柜的固定及接地可靠，漆层应完好、清洁整齐。 |
| 电力电缆 | 1.检查电缆沟内的电缆本体外观是否破损、受潮  2.检查电缆桥架内的电缆本体是否绑扎牢固，外观是否破损 |
| 接地装置 | 1.检查地网有无脱漆、锈蚀、设备各接地处、导体搭接处是否牢固。 |
| 通讯设备 | 1.检查各类通讯设备的运行状况是否正常。 |
| 安全工器具和构筑物及外壳 | 1.检查配电房照明和防潮灯及通风机是否正常。  2.检查配电房屋面有否漏水，电缆沟有否积水，门窗有否损坏。  3.检查防鼠挡板是否完整，房内孔洞有否堵死。  4.检查配电房门外通道是否畅顺，有否被堵现象。  5.检查安全工器具是否齐全及安检过期。 |

巡检记录整理并提交

1. 正常例行巡检记录（电子及纸质版各一份），以季度为期整理并上报业主方；
2. 缺陷运行报告（电子及纸质版各一份），每日发现当日整理并上报业主方，待业主方确认实施修理方案后处理。
3. 日常简易故障消缺报告（电子及纸质版各一份），每月整理并上报业主方；

#### 3、电气设备保养服务

1. 任务：提交停电保养（小修）方案并指派电力运维工程师（人数根据工作量），完成对变配电室及电力设备的维护保养和累积设备消缺服务。
2. 保养频率：每年一次。
3. 保养内容：

|  |  |
| --- | --- |
| 配电房 | 1.清理配电房电缆沟及沟内漏电封堵；  2.清理各配电柜内卫生； |
| 高压配电柜 | 1.整柜清洁除尘、除潮，擦拭绝缘子、绝缘杆等的积尘和污渍，检查各构件间的连接；  2.检查高压柜内母线是否紧固，母线接头处有无变形，有无放电变黑痕迹， 接头温度应在允许范围；  3.检查整台负荷开关有无变形、磨损、裂纹及损伤，合分闸操作机构的轴转动是否灵活，需要时加入润滑油；  4.进行分合闸试验，确定负荷开关工作稳定；  5.检查高压熔断器是否熔断，接触面是否清洁，如有问题应采取维修和更换措施；  6.检查柜内所有螺丝紧固件，紧固所有的电气连接部件；  7.检查母线上绝缘子有无松动、破损和裂纹，柜内氧化锌避雷器的外观检查；  8.检查金属框架的接地；检测保护装置；  9.柜内的机械闭锁，电气闭锁应动作准确、可靠；  10.检修柜面仪表、指示灯等易损件，有损坏的立即更换； |
| 直流屏 | 1.整柜清洁除尘，重点擦拭绝缘子及元件上的积尘和污渍；  2.检查直流电池是否正常，有无鼓包、漏洞等现象 |
| 变压器 | 1.整体清洁除尘，重点擦拭绝缘子、接线桩等的积尘和污渍；  2.检查变压器的温度是否正常；检查变压器的运行声音是正常；  3.检查变压器的接地是否良好；  4.检查变压器各铜排连接是否牢固可靠，是否有发热现象；  5.变压器套管是否清洁，有无破损、裂纹和放电痕迹；  6.变压器零部件必须无损伤或移位，接线是否松动、断裂、绝缘件和线圈是否有破损，是否有赃物或异物等；  7.检查风机、温控设备等能否正常运行；  8.变压器的主附设备的外壳接地是否良好。  9.高低压电缆头的接触情况，螺丝有无松动，接头是否过热；  10.检查所有的紧固件、连接件、标准件是否松动，并重新紧固一次；  11.检查变压器的箱体和铁芯是否可靠接地，穿心螺杆的绝缘是否良好； |
| 低压配电柜 | 1.整柜清洁除尘，重点擦拭绝缘子及元件上的积尘和污渍；  2.低压柜内设备与各构件间连接应牢固，接头温度应在允许范围；  3.低压柜的机械闭锁、电气闭锁应动作准确、可靠；  4.检查各单元一、二次插件的完好性，是否有发热现象；检查各单元的接线连接、接线端子是否有松动现象  5.检查框架开关在推入或拉出时的灵活性，机械闭锁可靠性，灭弧罩，开关本体触头及本体与框架的插头等，维修和更换受损的部件；在试验和工作位置测试开关分合的可靠性；  6.机械部位添加油脂；  7.用力矩扳手紧固各部位紧固件；  8.检查进线开关主触头、辅助接点的接触情况；  9.机械和电动操作机构的检查、测试；  10.进线开关二次回路检查、测试；  11.停电前采用手动补偿办法，测量电容器电缆电流，检查电容器容值；  12.检查无功补偿柜自动补偿控制仪、电容器熔丝、投切接触器是否正常；  13.二次回路的检查  14.出线开关主触头及出线端接检查；  15.指示仪表的检查； |
| 电力电缆 | 1.高压电缆的清尘；检查电缆终端头有无松动、发热变色及受损现象；  2.检查电缆外层有无破损现象；  3.检查电缆头有无放电痕迹；  4.检查电缆头三相有无交叉排列；  5.电缆头密封检查；  6.电缆头与设备接触是否良好；  7.电缆铠装接地线的检查； |
| 安全工器具和构筑物及外壳 | 1.检查配电房照明和防潮灯及通风机是否正常；  2.检查配电房屋面有否漏水，电缆沟有否积水，门窗有否损坏；  3.检查防鼠挡板是否完整，房内孔洞有否堵死；  4.检查配电房门外通道是否畅顺，有否被堵现象；  5.检查消防安全工器具是否齐全，委托定期检测；  6.做好检修保养记录 |

#### 4、电气预防性试验服务

* 1. 任务：提交停电试验方案并指派电力试验工程师（人数根据工作量），完成对电力设备及变配电室的预防性电气试验。
  2. 试验频率：每年一次。
  3. 试验内容：

|  |  |
| --- | --- |
| 高压配电柜 | 1.一次回路交流耐压试验；  2.一次回路绝缘电阻试验；  3.五防性能检查；  4.避雷器绝缘电阻试验  5.继电保护试验； |
| 直流屏 | 1.电池组容量测试  2.蓄电池放电终止电压测试  3.控制屏动力母线绝缘电阻试验 |
| 变压器 | 1.变压器绕组及铁芯的绝缘电阻试验；  2.变压器交流耐压试验；  3.测温装置及其二次回路试验； |
| 低压配电柜 | 1.绝缘电阻试验；  2.低压电容容值测试（不带电抗器） |
| 电力电缆 | 1.主绝缘绝缘电阻试验；  2.相位检查； |
| 接地装置 | 1.变电所接地网接地阻抗测量试验；  2.变电所接地引下线导通测试； |

维保及试验记录整理并提交

1. 维保记录报告（电子及纸质版各一份），以年度为期整理并上报；
2. 预防性试验报告（电子及纸质版各一份），以年度为期整理并上报；
3. 累积故障消缺报告（电子及纸质版各一份），以年度为期整理并上报；

#### 5、安全工器具周期性检测服务

1. 任务：配电房安全工器具根据职能部门要求进行周期性检测
2. 检测频率：按要求到相关定点机构检测并提供报告
3. 检测内容：

|  |  |
| --- | --- |
| 安全工器具 | 1.携带型 10KV 短路接地线 1 次/年  2.10KV 高压交流验电器 1 次/年  3.绝缘地毯 1 次/年  4.橡胶绝缘靴 2 次/年  5.橡胶绝缘手套 2 次/年 |

**6、应急抢修服务**

为提高各类服务响应及服务时间，要求投标公司建有各类二次回路元件备品备件库，材料主要包括指示灯、按纽、空气断路器欠压线圈、分励线图、低压二次端子等。

1）维保服务期间，所有应急抢修服务只收材料费，不收人工费；

2）应急抢修在接到业主人员电话通报后 60 分钟内到达现场，开展故障原因排查、设备维修、材料更换等工作。

3）大型应急抢修服务以 8 小时为限，力争该时间段内完成。若 8 小时内不能完成的，应急抢修人员将提交可行性解决方案，在经业主同意后做暂时处理并退出服务准备材料，待各类材料设备准备妥当，再经业主确认时间后，停电维修完成最后服务工作。

**7、保电服务**

1）免费提供保电人工服务

2）提供有偿柴油发电机租赁服务

**四、服务内容**

1.货物（品牌、规格、厂家、产地）、服务名称、数量、单价及投标分项价格、总价：

### 项目名称：浙江省肿瘤医院

项目规模：11 个配电台区，1 个中心高配

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **服务内容名称** | | | **价格** |
| 1 | 智慧能效 | 能源云服务平台 | 简易版改造 |  |
| 2 | 智能运维 | 远程辅助值班 | 7x24h |  |
| 3 | 日常巡检 | 频率：1 次/月 |  |
| 4 | 电力维保及预防性试验 | 频率：1 次/年 |  |
| 5 | 安全工器具检测 | 频率：按标准 |  |
| 6 | 日常消缺及应急抢修 | 7x24h 待命 |  |
| 7 | 保电服务 | 4 人工/年 |  |
| 8 | **合计** |  | | |

电力维保服务备品备件清单详见附件1。

2.投标价格为完成本项目的全部费用，包含一切税费、货物费、运杂费、保险费、装卸落地费、人工费、二次搬运费、检测验收费（有关法律法规规定的货物进场、材料和成品抽检、最终检测及验收费）等完成本项目所需的所有费用等，实行固定单价（单价按投标报价）包干。

3. 服务期暂定两年，一年服务期满经院方考核合格，报经院务会讨论通过后方可续签。

4.交货期及服务周期：以合同约定为准。

**五、供应商资格条件**

1.符合《中华人民共和国政府采购法》第二十二条规定条件；必须具备本次招标货物或服务的经营资质；

2.近三年内有从事上述项目经营的业绩；

3.本项目不接受联合体投标

**六、响应文件编制要求**

1. 响应文件分报价文件、技术文件、商务文件，不得少于叁份。

2. 报价文件至少应包括以下内容（均需加盖公章）：（1）按本文件第二条第1款表格内所列内容报价；（2）采购到货响应周期及相应优惠条件等；（3）中标方需要说明的其他报价说明。

3. 商务文件至少应包括以下内容：证明其为合格中标方和所提供的为合格产品的有关资格证明文件，招标文件要求提供的其他资料等（均需加盖公章）：（1）投标企业法人授权委托书；（2）受委托人的身份证复印件；（3）企业法人营业执照；（4）所有资质及认证文件；（5）主要业绩证明；（6）中标方认为需要的其他商务文件或说明。

4. 技术文件至少应包括以下内容：针对本项目的技术和服务投标方案，招标文件要求提供的其他资料等（均需加盖公章）：（1）项目负责人简历表；（2）拟派本项目人员技术力量配备情况；（3）中标方应提供的技术资料；（4）中标方需要说明的其他文件和说明。

**七、报价文件**

1.按本文件第二条第1款表格内所列内容报价。

2.采购到货响应周期及相应优惠条件等。

**八、评标办法**

本次招标采用综合评标法，详见附件2。

**九、报价要求**

本次报价总价不得超过10万元，超过10万元作无效标处理。

**十、合同签订**

1.中标人须在7个工作日内，与我院签订采购合同，否则，将视为自动放弃本项目的所有权利，取消中标资格。

2. 合同签订前，我院将对合同内容进行审查，如发现与采购结果和投标承诺内容不一致的，取消中标资格。

3. 中标人若拖延、拒签合同的,将取消中标资格。

**十一、付款方式**

1. 按合同约定付款，付款以转账支票形式支付。

**十二、投标截止时间、开标时间及地点**

1. 递交投标文件截止时间：2019年1月15日（周二）16：30，逾期不再接受任何形式的报名。

2．开标时间：2019年1月16日（周三）9：00

3．投标地点：浙江省肿瘤医院行政楼403室

4. 开标地点：浙江省肿瘤医院行政楼411室

5. 采用快递方式递交投标文件，必须对投标文件进行密封并在密封处加盖公章，快递费用由投标单位自理，不接受到付件。邮寄地址：杭州市拱墅区半山东路1号浙江省肿瘤医院行政楼403室。

**十三、联系方式：**

1. 地址：杭州市拱墅区半山东路1号

2. 联系方式：

联系人：叶先生 联系电话：0571-88122528

浙江省肿瘤医院

2019年1月9日

附件1：

**浙江省肿瘤医院电力维保服务备品备件清单**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 规格型号 | 品牌厂家 | 数量 | 单位 | 单价 |
| 1 | 10KV 真空断路器 | 3AH2315-2 | 西门子 | 1 | 台 |  |
| 2 | 微机保护装置 | CSC-210 | 四方电气 | 1 | 台 |  |
| 3 | 0.4KV 空气断路器 | CKW55-6300A/4000A 4P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 4 | 0.4KV 空气断路器 | CKW55-3200A/3P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 5 | 0.4KV 空气断路器 | CKW65-1600A/3P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 6 | 0.4KV 塑壳断路器 | CKM33-400A/3P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 7 | 0.4KV 塑壳断路器 | CKM33-225A/3P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 8 | 0.4KV 塑壳断路器 | CKM33-160A/3P | 凯隆电气 | 1 | 台 |  |
| 9 | 高压带电显示器 | DXN-Q |  | 1 | 只 |  |
| 10 | 变压器温控仪 | BWDK-3207 |  | 1 | 只 |  |
| 11 | 高频开关电源装置 | RSD9000 |  | 1 | 只 |  |
| 12 | 多功能电能表 | N2B-600 | 南自电气 | 1 | 只 |  |
| 13 | 数显功率因素表 | N2-312P | 南自电气 | 1 | 只 |  |
| 14 | 数显电压表 | N2-312V | 南自电气 | 1 | 只 |  |
| 15 | 多功能电能表 | APM-600 | 安培能源 | 1 | 只 |  |
| 16 | 数显功率因素表 | APM-100P | 安培能源 | 1 | 只 |  |
| 17 | 数显电压表 | APM-100V | 安培能源 | 1 | 只 |  |
| 18 | 低压接触器 | LCIDMK11 | 施耐德 | 1 | 只 |  |
| 19 | 导轨式电度表 | APMS-100D | 安培能源 | 1 | 只 |  |
| 20 | 导轨式电度表 | APMS-300D | 安培能源 | 1 | 只 |  |
| 21 | 调谐电容电抗器组 | MKK-LCD480-25-7% | EPCOS | 1 | 组 |  |
| 22 | 调谐电容电抗器组 | MKK-LCD480-50-7% | EPCOS | 1 | 组 |  |
| 23 | 调谐电容电抗器组 | APLC-480-25-7% | 安培能源 | 1 | 组 |  |
| 24 | 调谐电容电抗器组 | APLC-480-50-7% | 安培能源 | 1 | 组 |  |
| 25 | 指示灯 | AD11 | 国内优质 | 1 | 只 |  |
| 26 | 按钮 | LA-28 | 国内优质 | 1 | 只 |  |
| 27 | 二次电流电压端子 |  | 国内优质 | 1 | 节 |  |
| 28 | 10KV 高压验电杆 |  |  | 1 | 支 |  |
| 29 | 10KV 携带型短路接地线 |  |  | 1 | 付 |  |
| 30 | 绝缘地毯 |  |  | 1 | 米 |  |
| 31 | 橡胶绝缘靴 |  |  | 1 | 双 |  |
| 32 | 橡胶绝缘手套 |  |  | 1 | 双 |  |

上述备品备件涉及更换时，费用按照当月信息价结算，所涉及的人工、税费及其他一切费用均包含在内，不另行结算。最终以该项目送审结算核定价为准。

附件2：

**本次议标评标办法**

**1、评标纪律**

1.1．评标是招标工作的重要环节，评标工作在评标委员会内独立进行。评标委员会成员由采购人代表及专家组成。评标委员会将按照评标原则的要求，公正、平等地对待所有投标人。

1.2．所有评标人员应忠于职守、廉洁自律、秉公办事、不徇私情。

1.3．评标人员不得接受或参加投标人或与投标有关的单位、组织或个人的有碍公务的宴请、娱乐活动等，不得以任何形式弄虚作假。

1.4．评标期间，评标人员不得随意出入评标地点、与外界通讯、会客等。

1.5．在投标文件的审查、澄清、评价和比较以及授予合同的过程中，投标人对采购人、采购人人员及评标委员会成员施加影响的任何行为，都将导致被取消投标资格。

1.6．为保证评标的公正性，在评标过程中，评标委员会成员不得与投标人或与中标结果有利害关系的人进行私下接触。在评标工作结束后，凡与评标情况有接触的任何人，不得将评标情况扩散出评标委员会以外。

1.7．评标过程中，当发表结论性意见时，先听取专家评委意见，用户评委随后发表意见。

1.8．评标结束后，各评标人员应将全部资料整理上交采购人，严禁将评标过程中的任何资料带出评标现场向投标人或其他单位提供。

1.9．在定标结果公布前应对评标委员会成员名单予以保密。

1.10．评标委员会对各投标人的商业秘密予以保密。

1.11．评标委员会成员应当客观、公正地履行职责，遵守职业道德，对所提出的评审意见承担个人责任。

1.12．在整个评标过程中，投标人企图影响采购结果的任何活动，可能导致其投标失败。如有违法行为，将依法追究其法律责任。

**2、关于评标**

**2.1商务分50分：**

（1）取所有有效投标人中满足招标文件要求且投标价格最低的投标报价为评标基准价。

（2）根据投标人的评标价与评标基准价对比，其他投标人的投标报价得分=(评标基准价／投标报价)×价格权值×100。

以上报价评分不足一个百分点时，保留小数2位。

**2.2技术资信分50分**

各评委成员按下列评分项目进行评判，每人一张评分计算票，并记名。投标文件各项评分内容由评标委员会成员各自评分，如某张票的一个因素项目超过规定的范围，则该张票无效，无效票不影响评标过程。各评标委员会成员的算术平均值为各投标人技术资信分得分（小数点后按四舍五入保留2位）。各投标人的得分允许一致。

1. **资信业绩评分标准**

项目负责人资质业绩（0-6分）。

10KV专变维保业绩（0-10分）。

1. **技术部分评分标准：**

投标文件响应情况（0～8分）

故障应急抢修方案（0~3分）

提供维护维保管理软件情况（0～5分）

10KV专变维保服务承诺（0～5分）

服务团队配置（0～5分）

维修服务响应时间承诺（0～3分）

维修配件清单报价的合理性（0～5分）

投标人评标综合得分=商务分+技术资信分

**3、其他**

1，2 项（企业技术标）由各评标专家分别打分，各投标单位的最终评分值取各专家评分的算术平均值。

**4、**技术标与商务标得分数相加后为各投标单位的总得分。总得分最高和次高的投标单位为第一、第二中标候选单位。总得分相同则按商务报价得分的高低顺序排名次，高的为第一中标候选人。

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **技术资信分50分** | | | |
| **评分项目** | **分值** | **评标要点及说明** | **得分** |
| 项目负责人经验业绩（6分） | 6 | 项目负责人10KV专变维保相关经验业绩情况，优秀得4-6分，良好得2-3分，一般得0-1分。 |  |
| 公司10KV专变维保业绩（10分） | 10 | 在浙江省内做过与10KV专变维保类似的项目，且用户运行评价良好，无投诉情况的，每个项目得2.5分，最高得10分。投标时须随标书提供项目合同和与之相对应的用户运行良好的评价等证明文件复印件加盖投标人公章，否则不得分。 |  |
| 投标文件响应情况 （8分） | 8 | 投标文件对招标文件的响应情况，优秀得6~8分，较好得3~5分，一般得0~2分。 |  |
| 故障应急抢修方案 （3分） | 3 | 故障应急处理到位得2～3分，较好得1～2分，一般得0～1分。 |  |
| 提供维护维保管理软件情况（5分） | 5 | 优秀得4~5分，较好得2～3分，一般得0～1分。 |  |
| 10KV专变维保服务承诺（5分） | 5 | 完善得4～5分，较好得2～4分，一般得0～2分。 |  |
| 服务团队配置（5分） | 5 | 拟派本项目服务团队中技术人员持有相关的专业技术资格证书的，每位得1分，加满为止。 |  |
| 维修服务响应时间承诺 （3分） | 3 | 完善得2~3分，较好得1~2分，一般得0～1分。 |  |
| 维修配件清单报价的合理性（5分） | 5 | 合理得4~5分，较合理得2～3分，一般得0～1分。 |  |
| 总分（50分） | | |  |