**附件：港澳码头及周边地块综合整治项目**

**箱式变压器需求书**

1. **需求背景：**

新东湾公司港澳码头及周边地块综合整治项目拟建设SCB11型800KVA箱式变压器4台。

1. **清单：**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 货物名称 | 规格型号 | 数量 | 单位 |
| 箱式变压器 | SCB11-800KVA | 4 | 台 |

配套服务项目：供电方案申报（相关费用含在总费用中）；箱变的进出场运输、满足总容量需求的高压电缆及配套附属设施（基础施工、电缆套管敷设、电缆井砌筑、防护围栏安装等）、箱变安装与接线、通电及试运行。

1. **相关要求**
2. **技术服务要求**
3. 标的及技术指标

| 序号 | 设备名称 | 数量 | 单位 | 规格参数 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 箱式变压器 | 2 | 台 | 1.型号：SCB11-800KVA；  2.高压部分采用全绝缘负荷开关柜型；低压部分采用固定式柜型，每台低压柜出线开关不得少于3台，其中1250A不少于1台，400A不少于2台；  3.高压柜必须满足“五防”要求，排列次序如图正视；  4.高压负荷开关操作机构采用手动（预留电动部分）；  5.低压进线断路器,配置分励脱扣,本工程低压失压脱口装置退出；  6.无功补偿装置，补偿容量为变压器容量的20～40%，电容器需分组配手、自动投切；  7.变压器中性点及所有电气设备金属外壳均可靠接地,接地电阻不大于4欧姆；  8.设计参照《10kV及以下业扩受电工程典型设计图集》预装式变电站接线配置图（终端型高供高30≤S≤800kVA)(CSG-10YK-YO-02)；  9.高压柜内安装自动加热除湿器；  10.高压柜的操作电源由UPS电源（1kVA）或进线柜电压互感器提供。  11.最终的相关参数与标准及要求以满足国家电网与当地供电局的相关要求为准。 |
| 2 | 箱式变压器 | 2 | 台 | 1.型号：SCB11-800KVA；  2.高压部分采用全绝缘负荷开关柜型；低压部分采用固定式柜型，每台低压柜出线开关不得少于4台，其中800A不少于2台，400A不少于2台；3.高压柜必须满足“五防”要求，排列次序如图正视；  4.高压负荷开关操作机构采用手动（预留电动部分）；  5.低压进线断路器,配置分励脱扣,本工程低压失压脱口装置退出；  6.无功补偿装置，补偿容量为变压器容量的20～40%，电容器需分组配手、自动投切；  7.变压器中性点及所有电气设备金属外壳均可靠接地,接地电阻不大于4欧姆；  8.设计参照《10kV及以下业扩受电工程典型设计图集》预装式变电站接线配置图（终端型高供高30≤S≤800kVA)(CSG-10YK-YO-02)；  9.高压柜内安装自动加热除湿器；  10.高压柜的操作电源由UPS电源（1kVA）或进线柜电压互感器提供。  11.最终的相关参数与标准及要求以满足国家电网与当地供电局的相关要求为准。 |
| 备注 | 1、4台箱变分阶段安装，在确定中标单位后先安装2台，剩余2台的安装时间视项目需求待定。  2、箱变基础暂按3台需求施工。 | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 模拟清单 | | | | | |
| 序号 | 项目名称 | 规格 | 单位 | 工程量 | 备注 |
| 1 | 箱式变压器 | SCB-11/800KVA | 台 | 4.00 |  |
| 2 | 电缆 | YJV22-8.7/15kV-3\*150 | 米 | 1600.00 |  |
| 3 | 电缆 | YJV22-8.7/15KV-3\*70: | 米 | 45.00 |  |
| 4 | 高压电缆头 | YJV22-8.7/15kV-3\*150 | 个 | 2.00 |  |
| 5 | 高压电缆头 | YJV22-8.7/15KV-3\*70: | 个 | 6.00 |  |
| 6 | 箱变基础 | 4600\*2100\*1500 | 台 | 4.00 |  |
| 7 | 箱变围网 | / | 套 | 2.00 |  |
| 8 | 电缆检查井 | 1000\*800\*700 | 座 | 14.00 |  |
| 9 | 顶管 | HDPE-DN100 | 米 | 1600.00 |  |
| 注：具体工程量以供电局审批通过后的方案图纸计算的为准。 | | | | | |

1. 施工工期

自中标通知书发出之日起45个日历天，完成由供电局组织的验收与通电。

1. 期限

具体时间以项目实际竣工日期为准。

1. 工程资料

投标方应按国家相关法律法规和技术标准的要求，提供不少于2套安装竣工资料。在设备进场前及安装完成后提交相应的质量证文件、第三方检测报告，以备现场检查及过程质量控制，并对文件的准确性、真实性负责。

1. 竣工验收
2. 验收由投标方组织，投标方配合，费用包已含在报价内。；
3. 验收要求按当地供电局及相关法律法规、技术标准要求执行，最终以通过当地供电局验收为准。
4. 质量保障

系统故障责任及产生的费用根据双方的责任调查结果认定划分，原则上属于招标单位使用不当造成的故障，产生的费用由招标单位承担，属于设备本身质量缺陷的故障，则由投标单位承担。在双方对于责任划分有异议时，双方均可聘请有资质的鉴定单位鉴定，最终所产生的一切费用均由责任方承担。

出现设备损坏或故障时，在接到招标单位报修通知（通知方式包括但不限于电话、微信、邮电、短信等。）后2h内响应，48h内排除故障，产生的费用由责任方承担。

中标方保证每个季度至少不少于一次的系统质量检查，并形成检查记录，双方签字生效，一份交投标方留底存档。

投标人若未按相关约定执行的，将处于5000~50000元/次的合同违约处罚。