

岱山县产业新城综合配套提升工程供电设
备采购及相关服务

招 标 文 件

招标编号：WBGC2024-013

招标人：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司（盖单位章）

招标代理机构：万邦工程管理咨询有限公司（盖单位章）

2024年11月

说 明

一、岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务 设备采购招标文件以《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》、《浙江省招标投标条例》、《工程建设项目货物招标投标办法》、中华人民共和国《标准设备采购招标文件》（2017年版）、《中华人民共和国民法典》为依据，结合本项目的特点和实际需要编制而成。

招标文件引用了《标准设备采购招标文件》中的“投标人须知”、“评标办法”、“通用合同条款”正文。

二、《标准设备采购招标文件》中“投标人须知”、“评标办法”、“通用合同条款”等通用条款和规定，针对本项目的具体特点和实际情况：

在“投标人须知前附表”和“评标办法前附表”中对“投标人须知”、“评标办法”进行了补充、细化。

在“专用合同条款”中，对“通用合同条款”进行了补充、细化或约定。

三、投标人应按招标文件的要求认真编制投标文件，完整地响应招标文件的规定和内容，避免投标文件因不能通过评审而被拒绝。

目 录

第一章 招标公告

第二章 投标人须知

第三章 评标办法

第四章 合同条款及格式

第五章 供货要求

第六章 投标文件格式

第一卷

第一章 招标公告

岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务招标公告

1. 招标条件

岱山县产业新城综合配套提升工程已由岱山县发展和改革局批准建设，项目代码2103-330921-04-01-365504，建设资金来自企业自筹，出资比例为100%。招标单位为浙江省岱山开投智创未来运营有限公司，该项目已具备招标条件，现对供电设备采购及相关服务进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况：

项目总投资：本项目工程概算约21.02亿元，建设规模：电源一接入点为岱山变电所QDS2柜出线间隔接入，电源二接入点为在建岱西变电所待用出线间隔接入，采用YJV22-8.7/15-3×300电缆，电缆总长度为8.735Km，其中岱山变6.355Km，岱西变2.38Km 总计新设中间接头17套，户内冷缩终端4端。建设地点：位于经济开发区内，徐福大道以东、规划市政道路海工二路以北、海工三路以西、海工支路以南的地块范围内。

2.2 招标范围：项目所需供电设备供应、安装、配合调试、验收、通电、技术培训、售后服务等。

2.3 招标控制价：45369600元。

2.4 交货地点：项目所在地。交货期：双电源供电，电源一在招标人发出书面要求供货通知书之日起120天内交货、安装并完成初验，初验完成后25天内完成有关部门的竣工验收（含整改时间），竣工验收后15天内通电。电源二在岱西变投运且至项目管道敷设完成后2个月内接入。

2.5 标段划分：1个。

3. 投标人资格要求

3.1 具有合法有效的企业营业执照、安全生产许可证、具备输变电工程专业承包三级及以上资质或电力工程施工总承包三级及以上资质（对应资质应在“浙江省建筑市场监管公共服务系统”上资质动态核查结果处于“合格”状态）。

3.2 具备电力监管机构核发的《承装（修、试）电力设施许可证》，许可范围含五级及以上承装类、承试类；

3.3 本次招标不接受联合体投标。

3.4 本次招标采用资格后审方式。

4. 招标文件的获取

4.1 报名/发售时间：2024年 月 日至2024年 月 日（逾期不予受理），上午：9:00-11:00，下午：14:00-16:30；

4.2 报名/发售地点：宁波市海曙区布政巷 16 号科创大厦 11 楼 1102 室。

4.3 标书售价（元）：400 元（售后不退）

4.4 获取方式：本项目采用电子邮件形式报名（邮箱：1019178292@qq.com），代理机构收到此邮件，经确认后即将招标文件以电子邮件形式发给投标人。未办理报名手续的不受理其投标。

报名所需资料：

①投标人购买标书时应提交单位法定代表人（企业负责人）身份证明书或法定代表人（企业负责人）授权委托书（须注明联系人及联系方式）；

②有效的企业营业执照副本等复印件（复印件加盖单位公章）；

③购买招标文件单位登记表。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交截止时间：2024 年 月 日 14 时 30 分

5.2 投标文件递交地点：舟山市公共资源交易中心岱山县分中心开标室（岱山县高亭镇星河路 250 号交通大楼裙楼 3 楼）。

5.3 逾期送达或未密封将予以拒收（或作无效投标文件处理）。

6. 联系方式

招标人：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司

地 址：浙江省舟山市岱山县徐福大道 988 号

联 系 人：万紫盟

电 话：0580-7338672

招标代理机构：万邦工程管理咨询有限公司

地 址：宁波市海曙区布政巷 16 号科创大厦 11 楼 1102 室

联 系 人：何佳佳、许晓瑜、周镭、夏旦烈、钟文俏、胡剑波、魏小娥

电 话：0574-83890350

第二章 投标人须知

投标人须知前附表

条款号	条款名称	编列内容
1.1.2	招标人	名称：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司 地址：浙江省舟山市岱山县徐福大道 988 号 联系人：万紫盟 电话：0580-7338672
1.1.3	招标代理机构	名称：万邦工程管理咨询有限公司 地址：宁波市海曙区布政巷 16 号科创大厦 11 楼 1102 室 联系人：何佳佳、许晓瑜、周镭、夏旦烈、钟文俏、胡剑波、魏小娥 电话：0574-83890350
1.1.4	招标项目名称	岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务
1.1.5	工程项目名称	岱山县产业新城综合配套提升工程
1.2.1	资金来源及比例	企业自筹
1.2.2	资金落实情况	已落实
1.3.1	招标范围	项目所需供电设备供应、安装、配合调试、验收、通电、技术培训、售后服务等
1.3.2	交货期	<u>双电源供电，电源一在招标人发出书面要求供货通知书之日起 120 天内交货、安装并完成初验，初验完成后 25 天内完成有关部门的竣工验收（含整改时间），竣工验收后 15 天内通电。电源二在岱西变投运且至项目管道敷设完成后 2 个月内接入。</u>
1.3.3	交货地点	项目所在地
1.3.4	技术性能指标	符合当地主管部门及《供货要求》的规定，具体详见第五章“供货要求”。
1.4.1	投标人资质条件、能力、信誉	<input checked="" type="checkbox"/> 见招标公告 <input type="checkbox"/> 见投标邀请书

条款号	条款名称	编列内容
1.4.2	是否接受联合体投标	<input checked="" type="checkbox"/> 不接受 <input type="checkbox"/> 接受，应满足下列要求： <u>详见第一章“招标公告”</u>
1.4.3	投标人不得存在的其他情形	其他： <u> / </u>
1.9	投标预备会	<input checked="" type="checkbox"/> 不召开 <input type="checkbox"/> 召开，召开时间： <u> / </u> 召开地点： <u> / </u> 投标人提出问题的时间和形式： <u> / </u> 招标人澄清发出的形式： <u> / </u>
1.10.1	分包	<input checked="" type="checkbox"/> 不允许 <input type="checkbox"/> 允许，分包内容要求： <u> / </u> 分包金额要求： <u> / </u> 对分包人的资质要求： <u> / </u>
1.11.1	实质性要求和条件	投标报价、交货期要求、投标有效期、质量要求、标注“*”号的技术标准和规范要求、投标保证金要求、履约担保要求、违约责任及其他招标文件要求承诺的主要商务条款要求等。
1.11.3	其他可以被接受的技术支持资料	/
1.11.4	偏差	<input type="checkbox"/> 不允许 <input checked="" type="checkbox"/> 允许 偏差范围： <u>“技术规格和要求表”中技术指标（指不加*的指标）</u>
2.1	构成招标文件的其他资料	补充说明（若有）等。
2.2.1	投标人要求澄清招标文件	截止时间：2024年 月 日 16:00（投标人在截止时间以后提出的澄清招标文件的要求，招标人可以拒绝受理） 提交形式： <u>将要求澄清内容加盖单位公章以扫描件形式发送给招标代理机构</u> 。 联系方式： <u>0574-83890350、邮箱：1019178292@qq.com</u> 。 联系人： <u>许晓瑜、周镭、夏旦烈、钟文俏</u> 。
2.2.2	招标文件澄清发出的形式	以电子邮件形式发送给所有获取招标文件的投标人。在开标前，投标人须随时关注最新答疑信息。

条款号	条款名称	编列内容
2.2.3	投标人确认收到招标文件澄清	投标人在收到澄清内容后 24 小时内以邮件回复的形式确认。
2.3.1	招标文件修改发出的形式	以电子邮件形式发送给所有获取招标文件的投标人。
2.3.2	投标人确认收到招标文件修改	投标人在收到澄清内容后 24 小时内以邮件回复的形式确认。
3.1.1	投标文件的组成	<p>组成形式： <input checked="" type="checkbox"/>双信封：包括技术标、商务标。 组成内容如下：格式详见“第六章 投标文件格式”，如未提供格式的，投标人自拟。 技术标包括： （1）技术标封面； （2）资格审查资料： 1) 投标人合法有效的企业营业执照、安全生产许可证、资质证书、提供投标人参与投标资质的“浙江省建筑业企业资质动态核查证明”，核查证明在“浙江省建筑市场监管公共服务系统”上下载打印，核查证明的发布日期须在招标公告发布之日至投标截止日期间。（扫描件加盖公章）； 2) 法定代表人（单位负责人）身份证明（适用于无委托代理人的情况）或授权委托书（适用于有委托代理人的情况）； 3) 投标人资格声明； 4) 投标人基本情况表； 5) 投标保证金收执证明； （3）技术偏差表 （4）技术要求响应表：按招标文件“第五章供货要求”中提供的三、技术规格和要求进行投标响应（投标人可在表格以外自行扩展内容，对产品型号规格及系列选型及性能特点进行补充说明）； （5）针对“技术标评审表”中“评审项目”内容的阐述。 （6）投标人认为有必要说明的材料。</p> <p>商务标包括： （1）商务标封面； （2）投标函； （3）投标函附录； （4）开标一览表； （5）投标分项报价表；</p>

条款号	条款名称	编列内容
		(6) 随机备品备件清单及价目表； (7) 保修期外备品备件价目表； (8) 商务条款响应表； (9) 主要设备参数、参考品牌响应表。
3.2.1	增值税税金的计算方法	一般计税法
3.2.4	招标控制价/最高投标限价	<input type="checkbox"/> 无 <input checked="" type="checkbox"/> 有，最高投标限价 <u>45369600元</u> 。
3.2.5	投标报价的其他要求	(1) 投标函的投标(总)报价只有一个，或有两个及以上投标(总)报价的，已声明哪个有效。 (2) 不得超过本项目最高投标限价。 (3) 本合同为固定单价，总价可调合同，数量按实结算，结算时单价不作调整。 (4) 投标报价包括但不限于设备出厂价、运输装卸费、安装及调试运行费、保险费、现场保管费、检测检验费、解体拼装费(若有)、特殊工具、随机备件、免费维保费、企业利润、税金等完成此项工作所需的所有费用。
3.3.1	投标有效期	自投标截止时间起生效，有效期为 <u>90</u> 天
3.4.1	投标保证金	是否要求投标人递交投标保证金： <input checked="" type="checkbox"/> 要求： 1、 金额 ：人民币 贰拾万元整 2、 交付方式 ：电汇、网汇或银行转账。 3、 收款单位(户名) ：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司 4、 开户银行 ：中国农业银行岱山县支行 5、 银行账号 ：19415101040015435 6、 提交时间 ：2024年 月 日16:00前(以资金到账时间为准)。 特别提醒：投标单位支付完成后须将有效的银行回单(或网上电子回单)放入投标文件中，投标人无需前往投标保证金接收单位开具收款收据。 <input type="checkbox"/> 不要求
3.4.4	其他可以不予退还投标保证	(1) 经查实，投标人在投标过程中串通投标或弄虚作假的；

条款号	条款名称	编列内容
	金的情形	(2) 其他：投标人以不正当方式谋取中标的。
3.5	资格审查资料的特殊要求	<input type="checkbox"/> 无 <input checked="" type="checkbox"/> 有，具体要求： <u>详见招标公告第3条投标人资格要求</u>
3.5.2	近年财务状况的年份要求	<input checked="" type="checkbox"/> 不要求提供 <input type="checkbox"/> 要求提供，____年（____年至____年）
3.5.3	近年完成的类似项目的时间要求	<input checked="" type="checkbox"/> 不要求提供 <input type="checkbox"/> 要求提供，____年__月__日以来
3.5.5	近年发生的诉讼及仲裁情况的时间要求	<input checked="" type="checkbox"/> 不要求提供 <input type="checkbox"/> 要求提供，____年（____年__月__日以来）
3.6.1	是否允许递交备选投标方案	<input checked="" type="checkbox"/> 不允许 <input type="checkbox"/> 允许
3.7.3(2)	投投标文件副本份数及其他要求	投标文件份数： <u>技术标、商务标各一正四副。</u> 是否要求提交电子版文件： <u>是，U盘或光盘一份。含技术标、商务标全部内容，加盖投标人公章的扫描件。</u>
3.7.3(3)	投标文件是否需分册装订	<input type="checkbox"/> 不需要 <input checked="" type="checkbox"/> 需要，分册装订要求： <u>投标文件(含技术标、商务标)的正本与副本应分别装订成册，并编制目录及页码。</u> <u>电子文档：U盘或光盘一份，包封到商务标中。</u>
4.1.1	投标文件的密封	投标人应将技术标、商务标分别单独包封，分别密封在不同的封套中，并在包封上正确标明招标工程名称、投标人名称等内容。 电子文档： <u>U盘或光盘一份，密封到商务标中。</u>
4.1.2	投标文件封套标记要求	投标人的封套上应正确标记“ <u>__（项目名称）__技术标</u> ”、“ <u>__（项目名称）__商务标</u> ”，封套上还应写明招标人名称、投标人名称等内容。
4.2.1	投标截止时间	2024年__月__日14:30
4.2.2	投标文件递交地点	舟山市公共资源交易中心岱山县分中心开标室（岱山县高亭镇星河

条款号	条款名称	编列内容
		路 250 号交通大楼裙楼 3 楼)
5.1	开标时间和地点	<p>开标时间：同投标截止时间</p> <p>开标地点：舟山市公共资源交易中心岱山县分中心开标室（岱山县高亭镇星河路 250 号交通大楼裙楼 3 楼）</p> <p>投标人的法定代表人（或委托代理人）必须准时参加开标会议，法定代表人（或委托代理人）须出示本人的有效身份证原件，如委托代理人参加还须出示授权委托书原件，否则其投标文件视为无效标处理，不予开启。</p>
5.2	开标程序	<p>1、公布在投标截止时间前递交的投标文件的投标人名称，并宣布投标人确认结果；</p> <p>2、经投标人或其推选的代表检查密封情况确认无误后，由有关工作人员先开启技术标，进行资格审查及技术标评审；</p> <p>3、宣布资格审查及技术标评审结果后；</p> <p>4、再开启商务标，由工作人员宣读其投标报价、各项承诺及与评标有关的其它内容，进行商务标评审。</p> <p>5、汇总技术和商务得分，宣布评标结果。</p>
6.1.1	评标委员会的组建	<p>评标委员会构成：<u>5</u> 人</p> <p>其中招标人代表：<u>0</u> 人，专家<u>5</u> 人；</p> <p>评标专家确定方式：<u>随机抽取</u>。</p>
6.3.2	评标委员会推荐中标候选人的人数	推荐的中标候选人的人数为 <u>1</u> 人
7.1	中标候选人公示媒介及期限	<p>公示媒介：舟山市公共资源交易中心</p> <p>公示期限：不少于 3 日。如遇国家法定节假日，应顺延至法定休假日后第一个工作日。</p>
7.4	是否授权评标委员会确定中标人	<input checked="" type="checkbox"/> 否，推荐的中标候选人： <u>1</u> 家。
7.5	中标通知书和中标结果通知发出的形式	向中标人发出中标通知书，将中标结果通知未中标的投标人。
7.6.1	履约保证金	是否要求中标人提交履约保证金：

条款号	条款名称	编列内容
		<input checked="" type="checkbox"/> 要求，履约保证金的形式：现金支票/保兑支票/银行汇票/银行保函/保险公司保函或融资担保公司保函 履约保证金的金额： <u>3</u> %签约合同价。 提交时间：合同签订前提交。 <input type="checkbox"/> 不要求
9	是否采用电子招标投标	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
10	需要补充的其他内容	
10.1	投标文件的澄清、质询	评标委员会要求投标人作必要的澄清、说明、补正或者向投标人进行询问核实，投标人应当在要求澄清、说明、补正或者询问核实的通知发出后 30 分钟内予以回复，在规定时间内不回复的，视作接受评标委员会的评审结论。
10.2	严重违法失信企业、失信被执行人和行贿犯罪查询	在中标候选人公示前，招标人对中标候选人及其法定代表人（单位负责人）进行查询，若在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中被列入严重违法失信企业名单或在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中被列入失信被执行人名单或近三年（2021年1月1日以来）有行贿犯罪行为（行贿犯罪行为的认定以中国裁判文书网（http://wenshu.court.gov.cn/）查询结果为准）的，则取消中标候选人资格，本项目重新组织招标。
10.3	特别说明	<input checked="" type="checkbox"/> （1）投标人存在撤销投标文件和无正当理由放弃中标、不与招标人签订书面合同等情形或被行政部门查实存在违法行为，招标人重新招标的，招标人可以拒绝投标人再次投标该项目。 （2）其他： _____ / _____。
10.4	其他说明	/

1. 总则

1.1 招标项目概况

1.1.1 根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律、法规和规章的规定，本招标项目已具备招标条件，现对材料采购进行招标。

1.1.2 招标人：见投标人须知前附表。

1.1.3 招标代理机构：见投标人须知前附表。

1.1.4 招标项目名称：见投标人须知前附表。

1.1.5 工程项目名称：即招标项目所属的工程项目，见投标人须知前附表。

1.2 招标项目的资金来源和落实情况

1.2.1 资金来源及比例：见投标人须知前附表。

1.2.2 资金落实情况：见投标人须知前附表。

1.3 招标范围、交货期、交货地点和质量标准

1.3.1 招标范围：见投标人须知前附表。

1.3.2 交货期：见投标人须知前附表。

1.3.3 交货地点：见投标人须知前附表。

1.3.4 技术性能指标：见投标人须知前附表。

1.4 投标人资格要求

1.4.1 投标人应具备承担本招标项目资质条件、能力和信誉：

- (1) 资质要求：见投标人须知前附表；
- (2) 财务要求：见投标人须知前附表；
- (3) 业绩要求：见投标人须知前附表；
- (4) 信誉要求：见投标人须知前附表；
- (5) 其他要求：见投标人须知前附表。

投标人为代理经销商的，对投标人的资质要求包含对制造商的资质要求，对投标人的业绩要求包含对投标材料的业绩要求。

需要提交的相关证明材料见本章第 3.5 款的规定。

1.4.2 投标人须知前附表规定接受联合体投标的，联合体除应符合本章第 1.4.1 项和投标人须知前附表的要求外，还应遵守以下规定：

(1) 联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务，并承诺就中标项目向招标人承担连带责任；

(2) 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；

(3) 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中投标，否则各相关投标均无效。

1.4.3 投标人不得存在下列情形之一：

- (1) 与招标人存在利害关系且可能影响招标公正性；
- (2) 与本招标项目的其他投标人为同一个单位负责人；
- (3) 与本招标项目的其他投标人存在控股、管理关系；
- (4) 为本工程项目的相关监理人，或者与本工程项目的相关监理人存在隶属关系或者其他利害关系；
- (5) 为本招标项目的代建人；
- (6) 为本招标项目的招标代理机构；
- (7) 与本招标项目的监理人或代建人或招标代理机构同为一个法定代表人；
- (8) 与本招标项目的监理人或代建人或招标代理机构存在控股或参股关系；
- (9) 被依法暂停或者取消投标资格（以相关行政主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；
- (10) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照（以相关行政主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；
- (11) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形（以相关行政主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；
- (12) 法律法规或投标人须知前附表规定的其他情形。

1.5 费用承担

投标人准备和参加投标活动发生的费用自理。

1.6 保密

参与招标投标活动的各方应对招标文件和投标文件中的商业和技术等秘密保密，否则应承担相应的法律责任。

1.7 语言文字

招标投标文件使用的语言文字为中文。专用术语使用外文的，应附有中文注释。

1.8 计量单位

所有计量均采用中华人民共和国法定计量单位。

1.9 投标预备会

1.9.1 投标人须知前附表规定召开投标预备会的，招标人按投标人须知前附表规定的时间和地点召开投标预备会，澄清投标人提出的问题。

1.9.2 投标人应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人，以便招标人在会议期间澄清。

1.9.3 投标预备会后，招标人将对投标人所提问题的澄清，以投标人须知前附表规定的形式通知所有购买招标文件的投标人。该澄清内容为招标文件的组成部分。

1.10 分包

1.10.1 投标人拟在中标后将中标项目的非主体材料进行分包的，应符合投标人须知前附表规定的分包内容、分包金额和资质要求等限制性条件，除投标人须知前附表规定的非主体材料外，其他工作不得分包。

1.10.2 中标人不得向他人转让中标项目，接受分包的人不得再次分包。中标人应当就分包项目向招标人负责，接受分包的人就分包项目承担连带责任。

1.11 响应和偏差

1.11.1 投标文件应当对招标文件的实质性要求和条件作出满足性或更有利于招标人的响应，否则，投标人的投标将被否决。实质性要求和条件见投标人须知前附表。

1.11.2 投标人应根据招标文件的要求提供投标设备技术性能指标的详细描述、技术支持资料及技术服务和质保期服务计划等内容以对招标文件作出响应。

1.11.3 投标文件中应针对实质性要求和条件中列明的技术要求提供技术支持资料。技术支持资料以制造商公开发布的印刷资料，或检测机构出具的检测报告或投标人须知前附表允许的其他形式为准，不符合前述要求的，视为无技术支持资料，其投标将被否决。

1.11.4 投标人须知前附表规定了可以偏差的范围和最高偏差项数的，偏差应当符合投标人须知前附表规定的偏差范围和最高项数，超出偏差范围和最高偏差项数的投标将被否决。

1.11.5 投标文件对招标文件的全部偏差，均应在投标文件的商务和技术偏差表中列明，除列明的内容外，视为投标人响应招标文件的全部要求。

2. 招标文件

2.1 招标文件的组成

本招标文件包括：

- (1) 招标公告（或投标邀请书）；
- (2) 投标人须知；
- (3) 评标办法；
- (4) 合同条款及格式；
- (5) 供货要求；
- (6) 投标文件格式；
- (7) 投标人须知前附表规定的其他资料。

根据本章第 1.9 款、第 2.2 款和第 2.3 款对招标文件所作的澄清、修改，构成招标文件的组成部分。

当招标文件、招标文件的澄清或修改等在同一内容的表述上不一致时，以最后发出的文件为准。

2.2 招标文件的澄清

2.2.1 投标人应仔细阅读和检查招标文件的全部内容。如发现缺页或附件不全，应及时向招标人提出，以便补齐。如有疑问，应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人，要求招标人对招标文件予以澄清。

2.2.2 招标文件的澄清以投标人须知前附表规定的形式发给所有购买招标文件的投标人，但不指明澄清问题的来源。澄清发出的时间距本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间不足 15 日的，并且澄清内容可能影响投标文件编制的，将相应延长投标截止时间。

2.2.3 投标人在收到澄清后，应按投标人须知前附表规定的时间和形式通知招标人，确认已收到该澄清。

2.2.4 除非招标人认为确有必要答复，否则，招标人有权拒绝回复投标人在本章第 2.2.1 项规定的时间后的任何澄清要求。

2.3 招标文件的修改

2.3.1 招标人以投标人须知前附表规定的形式修改招标文件，并通知所有已购买招标文件的投标人。修改招标文件的时间距本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间不足 15 日的，并且修改内容可能影响投标文件编制的，将相应延长投标截止时间。

2.3.2 投标人收到修改内容后，应按投标人须知前附表规定的时间和形式通知招标人，确认已收到该修改。

2.4 招标文件的异议

投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在投标截止时间 10 日前以书面形式提出。招标人将在收到异议之日起 3 日内作出答复；作出答复前，将暂停招标投标活动。

3. 投标文件

3.1 投标文件的组成

3.1.1 投标文件应包括下列内容：

- (1) 投标函；
- (2) 法定代表人（单位负责人）身份证明或授权委托书；
- (3) 联合体协议书；
- (4) 投标保证金；
- (5) 商务和技术偏差表；
- (6) 分项报价表；
- (7) 资格审查资料；
- (8) 投标设备技术性能指标的详细描述；
- (9) 技术支持资料；
- (10) 技术服务和质保期服务计划；

(11) 投标人须知前附表规定的其他资料。

投标人在评标过程中作出的符合法律法规和招标文件规定的澄清确认，构成投标文件的组成部分。

3.1.2 投标人须知前附表规定不接受联合体投标的，或投标人没有组成联合体的，投标文件不包括本章第 3.1.1（3）目所指的联合体协议书。

3.1.3 投标人须知前附表未要求提交投标保证金的，投标文件不包括本章第 3.1.1（4）目所指的投标保证金。

3.2 投标报价

3.2.1 投标报价应包括国家规定的增值税税金，除投标人须知前附表另有规定外，增值税税金按一般计税方法计算。投标人应按第六章“投标文件格式”的要求在投标函中进行报价并填写分项报价表。

3.2.2 投标人应充分了解该项目的总体情况以及影响投标报价的其他要素。

3.2.3 投标报价为各分项报价金额之和，投标报价与分项报价的合价不一致的，应以各分项合价累计数为准，修正投标报价；如分项报价中存在缺漏项，则视为缺漏项价格已包含在其他分项报价之中。投标人在投标截止时间前修改投标函中的投标报价总额，应同时修改投标文件“分项报价表”中的相应报价。此修改须符合本章第 4.3 款的有关要求。

3.2.4 招标人设有最高投标限价的，投标人的投标报价不得超过最高投标限价，最高投标限价在投标人须知前附表中载明。

3.2.5 投标报价的其他要求见投标人须知前附表。

3.3 投标有效期

3.3.1 除投标人须知前附表另有规定外，投标有效期为 90 天。

3.3.2 在投标有效期内，投标人撤销投标文件的，应承担招标文件和法律规定的责任。

3.3.3 出现特殊情况需要延长投标有效期的，招标人以书面形式通知所有投标人延长投标有效期。投标人应予以书面答复，同意延长的，应相应延长其投标保证金的有效期，但不得要求或被允许修改其投标文件；投标人拒绝延长的，其投标失效，但投标人有权收回其投标保证金及以现金或者支票形式递交的投标保证金的银行同期存款利息。

3.4 投标保证金

3.4.1 投标人在递交投标文件的同时，应按投标人须知前附表规定的金额、形式和第六章“投标文件格式”规定的投标保证金格式递交投标保证金，并作为其投标文件的组成部分。联合体投标的，其投标保证金可以由牵头人递交，并应符合投标人须知前附表的规定。

3.4.2 投标人不按本章第 3.4.1 项要求提交投标保证金的，评标委员会将否决其投标。

3.4.3 招标人最迟将在与中标人签订合同后 5 日内，向未中标的投标人和中标人退还投标保证金。投标保证金以现金或者支票形式递交的，还应退还银行同期存款利息。

3.4.4 有下列情形之一的，投标保证金将不予退还：

- (1) 投标人在投标有效期内撤销投标文件；
- (2) 中标人在收到中标通知书后，无正当理由不与招标人订立合同，在签订合同时向招标人提出附加条件，或者不按照招标文件要求提交履约保证金；
- (3) 发生投标人须知前附表规定的其他可以不予退还投标保证金的情形。

3.5 资格审查资料

除投标人须知前附表另有规定外，投标人应按下列规定提供资格审查资料，以证明其满足本章第 1.4 款规定的资质、财务、业绩、信誉等要求。

3.5.1 “投标人基本情况表”应附投标人及其制造商（适用于代理经销商投标的情形）资格或者资质证书副本和投标材料检验或认证等材料的复印件以及：

(1) 投标人为企业的，应提交营业执照和组织机构代码证的复印件（按照“三证合一”或“五证合一”登记制度进行登记的，可仅提供营业执照复印件）；

(2) 投标人为依法允许经营的事业单位的，应提交事业单位法人证书和组织机构代码证的复印件。

3.5.2 “近年财务状况表”应附经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书的复印件，具体年份要求见投标人须知前附表。投标人的成立时间少于投标人须知前附表规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。

3.5.3 “近年完成的类似项目情况表”应附中标通知书和（或）合同协议书、设备进场验收证书等的复印件，具体时间要求见投标人须知前附表。每张表格只填写一个项目，并标明序号。

3.5.4 “正在供货和新承接的项目情况表”应附中标通知书和（或）合同协议书复印件。每张表格只填写一个项目，并标明序号。

3.5.5 “近年发生的诉讼及仲裁情况”应说明投标人败诉的设备买卖合同的相关情况，并附法院或仲裁机构作出的判决、裁决等有关法律文书复印件，具体时间要求见投标人须知前附表。

3.5.6 投标人须知前附表规定接受联合体投标的，本章第 3.5.1 项至第 3.5.5 项规定的表格和资料应包括联合体各方相关情况。

3.6 备选投标方案

3.6.1 除投标人须知前附表规定允许外，投标人不得递交备选投标方案，否则其投标将被否决。

3.6.2 允许投标人递交备选投标方案的，只有中标人所递交的备选投标方案方可予以考虑。评标委员会认为中标人的备选投标方案优于其按照招标文件要求编制的投标方案的，招标人可以接受该备选投标方案。

3.6.3 投标人提供两个或两个以上投标报价，或者在投标文件中提供一个报价，但同时提供两个或两个以上供货方案的，视为提供备选方案。

3.7 投标文件的编制

3.7.1 投标文件应按第六章“投标文件格式”进行编写，如有必要，可以增加附页，作为投标文件的组成部分。

3.7.2 投标文件应当对招标文件有关供货期、投标有效期、供货要求、招标范围等实质性内容作出响应。投标文件在满足招标文件实质性要求的基础上，可以提出比招标文件要求更有利于招标人的承诺。

3.7.3 (1) 投标文件应用不褪色的材料书写或打印，投标函及对投标文件的澄清、说明和补正应由投标人的法定代表人 或其授权的代理人签字或盖单位章。由投标人的法定代表人 签字的，应附法定代表人身份证明，由代理人签字的，应附授权委托书，身份证明或授权委托书应符合第六章“投标文件格式”的要求。投标文件应尽量避免涂改、行间插字或删除。如果出现上述情况，改动之处应由投标人的法定代表人或其授权的代理人签字或盖单位章。投标文件格式文件要求投标人盖章、法定代表人印章的地方，投标人均应签字或盖章。

(2) 投标文件正本一份，副本份数见投标人须知前附表。正本和副本的封面右上角上应清楚地标记“正本”或“副本”的字样。投标人应根据投标人须知前附表要求提供电子版文件。当副本和正本不一致或电子版文件和纸质正本文件不一致时，以纸质正本文件为准。

(3) 投标文件的正本与副本应分别装订，并编制目录，投标文件需分册装订的，具体分册装订要求见投标人须知前附表规定。

4. 投标

4.1 投标文件的加密

4.1.1 投标文件应密封包装，并在封套的封口处加盖投标人单位章或由投标人的法定代表人(单位负责人) 或其授权的代理人签字。

4.1.2 投标文件封套上应写明的内容见投标人须知前附表。

4.1.3 未按本章第 4.1.1 项要求密封的投标文件，招标人将予以拒收。

4.2 投标文件的递交

4.2.1 投标人应在投标人须知前附表规定的投标截止时间前递交投标文件。

4.2.2 投标人递交投标文件的地点：见投标人须知前附表。

4.2.3 除投标人须知前附表另有规定外，投标人所递交的投标文件不予退还。

4.2.4 招标人收到投标文件后，向投标人出具签收凭证。

4.2.5 逾期送达的投标文件，招标人将予以拒收。

4.3 投标文件的修改与撤回

4.3.1 在本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间前，投标人可以修改或撤回已递交的投标文件，但应以书面形式通知招标人。投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件。

4.3.2 投标人修改或撤回已递交投标文件的书面通知应按照本章第 3.7.3 项的要求签字或盖章。招标人收到书面通知后，向投标人出具签收凭证。

4.3.3 投标人撤回投标文件的，招标人自收到投标人书面撤回通知之日起 5 日内退还已收取的投标保证金。

4.3.4 修改的内容为投标文件的组成部分。修改的投标文件应按照本章第3条、第4条的规定进行编制、密封、标记和递交，并标明“修改”字样。

5. 开标

5.1 开标时间和地点

招标人在本章第4.2.1项规定的投标截止时间（开标时间）和投标人须知前附表规定的地点公开开标，并邀请所有投标人的法定代表人（单位负责人）或其委托代理人准时参加。

投标人若未派法定代表人（单位负责人）或委托代理人参加开标的，视为该投标人默认开标结果。

5.2 开标程序

5.2.1 开标程序：见投标人须知前附表。

5.2.2 在开标过程中，若招标人公布的内容与投标文件不符，投标人有权在开标现场提出疑问，经招标人当场核查确认之后，可重新公布其投标文件。若投标人现场未提出疑问，则认为投标人已确认招标人公布的内容。

5.4 开标异议

投标人对开标有异议的，应当在开标现场提出，招标人当场作出答复，并制作记录。

6. 评标

6.1 评标委员会

6.1.1 评标由招标人依法组建的评标委员会负责。评标委员会由招标人或其委托的招标代理机构熟悉相关业务的代表，以及有关技术、经济等方面的专家组成。评标委员会成员人数以及技术、经济等方面专家的确定方式见投标人须知前附表。

6.1.2 评标委员会成员有下列情形之一的，应当回避：

- （1）投标人或投标人主要负责人的近亲属；
- （2）项目主管部门或者行政监督部门的人员；
- （3）与投标人有经济利益关系，可能影响对投标公正评审的；
- （4）曾因在招标、评标以及其他与招标投标有关活动中从事违法行为而受过行政处罚或刑事处罚的；
- （5）与投标人有其他利害关系。

6.1.3 评标过程中，评标委员会成员有回避事由、擅离职守或者因健康等原因不能继续评标的，招标人有权更换。被更换的评标委员会成员作出的评审结论无效，由更换后的评标委员会成员重新进行评审。

6.2 评标原则

评标活动遵循公平、公正、科学和择优的原则。

6.3 评标

6.3.1 评标委员会按照第三章“评标办法”规定的方法、评审因素、标准和程序对投标文件进行评审。第三章“评标办法”没有规定的方法、评审因素和标准，不作为评标依据。

6.3.2 评标完成后，评标委员会应当向招标人提交书面评标报告和中标候选人名单。评标委员会推荐中标候选人的人数见投标人须知前附表。

7. 合同授予

7.1 中标候选人公示

招标人在收到评标报告之日起 3 日内，按照投标人须知前附表规定的公示媒介和期限公示中标候选人，公示期不得少于 3 天。

7.2 评标结果异议

投标人或者其他利害关系人对评标结果有异议的，应当在中标候选人公示期间提出。招标人将在收到异议之日起 3 日内作出答复；作出答复前，将暂停招标投标活动。

7.3 中标候选人履约能力审查

中标候选人的经营、财务状况发生较大变化或存在违法行为，招标人认为可能影响其履约能力的，将在发出中标通知书前提请原评标委员会按照招标文件规定的标准和方法进行审查确认。

7.4 定标方式

按照投标人须知前附表的规定，招标人或招标人授权的评标委员会依法确定中标人。

7.5 中标通知

在本章第 3.3 款规定的投标有效期内，招标人以投标人须知前附表规定的形式向中标人发出中标通知书，同时将中标结果通知未中标的投标人。

7.6 履约保证金

7.6.1 在签订合同前，中标人应按投标人须知前附表规定的形式、金额和招标文件第四章“合同条款及格式”规定的或者事先经过招标人书面认可的履约保证金格式向招标人提交履约保证金。除投标人须知前附表另有规定外，履约保证金为中标合同金额的 3%。联合体中标的，其履约保证金以联合体各方或者联合体中牵头人的名义提交。

7.6.2 中标人不能按本章第 7.7.1 项要求提交履约保证金的，视为放弃中标，其投标保证金及同期银行存款利息不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额及同期银行存款利息的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。

7.7 签订合同

7.7.1 招标人和中标人应当在中标通知书发出之日起 30 日内，根据招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。中标人无正当理由拒签合同，在签订合同时向招标人提出附加条件，或者不按照招标文件要求提交履约保证金的，招标人有权取消其中标资格，其投标保证金及同期银行存款利

息不予退还；给招标人造成的损失超过投标保证金数额及同期银行存款利息的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。

7.7.2 发出中标通知书后，招标人无正当理由拒签合同，或者在签订合同时向中标人提出附加条件的，招标人向中标人退还投标保证金及同期银行存款利息；给中标人造成损失的，还应当赔偿损失。

7.7.3 联合体中标的，联合体各方应当共同与招标人签订合同，就中标项目向招标人承担连带责任。

7.7.4 签约合同价的确定原则如下：

(1) 按照评标办法规定对投标报价进行修正后，若修正后的最终投标报价小于开标时的投标函大写金额报价，则签订合同时以修正后的最终投标报价为准；

(2) 按照评标办法规定对投标报价进行修正后，若修正后的最终投标报价大于开标时的投标函大写金额报价，则签订合同时以开标时的投标函大写金额报价为准，同时按比例修正相应分项报价。

8. 纪律和监督

8.1 对招标人的纪律要求

招标人不得泄露招标投标活动中应当保密的情况和资料，不得与投标人串通损害国家利益、社会公共利益或者他人合法权益。

8.2 对投标人的纪律要求

8.2.1 投标人不得相互串通投标或者与招标人串通投标，不得向招标人或者评标委员会成员行贿谋取中标，不得以他人名义投标或者以其他方式弄虚作假骗取中标；投标人不得以任何方式干扰、影响评标工作。

8.2.2 评标结束后，招标人将有串标嫌疑的投标文件送有关部门进行后续调查，即使最终无法认定串通投标行为成立，也不影响其作否决投标处理（如有）的结果。

8.3 对评标委员会成员的纪律要求

评标委员会成员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和比较、中标候选人的推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，评标委员会成员应当客观、公正地履行职责，遵守职业道德，不得擅离职守，影响评标程序正常进行，不得使用第三章“评标办法”没有规定的评审因素和标准进行评标。

8.4 对与评标活动有关的工作人员的纪律要求

与评标活动有关的工作人员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和比较、中标候选人的推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，与评标活动有关的工作人员不得擅离职守，影响评标程序正常进行。

8.5 投诉

8.5.1 投标人或者其他利害关系人认为招标投标活动不符合法律、行政法规规定的，可以自知道或者应当知道之日起 10 日内向有关行政监督部门投诉。投诉应当有明确的请求和必要的证明材料。投诉受理机构见投标人须知前附表。

8.5.2 投标人或者其他利害关系人对招标文件、开标和评标结果提出投诉的，应当按照本章第 2.4 款、第 5.4 款和第 7.2 款的规定先向招标人提出异议。异议答复期间不计算在第 8.5.1 项规定的期限内。

9. 是否采用电子招标投标

本招标项目是否采用电子招标投标方式，见投标人须知前附表。

10. 需要补充的其他内容

需要补充的其他内容：见投标人须知前附表。

附表一：开标记录表

开标记录表

项目名称				交易登记号			
开标地点				开标时间			
序号	投标人	投标报价	质量	交货期	其他内容	签名	备注
招标人编制的标底：				开标（公证）结果：进入开标程序共_____家。			
招标人代表（签名）：		唱标人（签名）：		记录人（签名）：		监标人（签名）：	

说明：1. 本表由招标（代理）人填写，一式三份，招标（代理）人、监管机构、交易中心各一份。

附表二：问题澄清通知

问题澄清通知

(编号：_____)

_____ (投标人名称)：

评标委员会对你方的投标文件进行了仔细的审查，现需你方对下列问题要求予以澄清、说明或补正：

- 1.
- 2.
-

请将上述问题的澄清、说明或补正于_____年___月___日___时前上传。

评标委员会授权的招标人或招标代理机构：_____ (签字或盖章)

_____年___月___日

附表三：问题的澄清

问题的澄清

(编号：_____)

评标委员会：

问题澄清通知（编号：_____）已收悉，现澄清、说明或补正如下：

- 1.
- 2.
-

上述问题澄清、说明或补正，不改变我方投标文件的实质性内容，构成我方投标文件的组成部分。

投标人：_____（盖单位章）^①

法定代表人（单位负责人）或其委托代理人：_____（签字或盖章）

_____年___月___日

^①投标人仅须在投标文件的澄清或说明上加盖单位章，或由法定代表人或其委托代理人签字或盖章。

附表四：中标通知书

中标通知书

(2021 年版)

项目名称		交易登记号	
<p>_____（中标人名称）：</p> <p>你方于_____（投标日期）所递交的_____（项目名称）设备采购招标的投标文件已被我方接受，被确定为中标人</p> <p>中标价：_____元。</p> <p>请你方在接到本通知书后的____日内到_____（指定地点）与我方签订设备采购合同，并按招标文件第二章“投标人须知”第 7.7 款规定向我方提交履约保证金。</p> <p>特此通知。</p> <p style="text-align: right;">招标人：_____（盖单位章）</p> <p style="text-align: right;">法定代表人：_____（签字）</p> <p style="text-align: right;">_____年____月____日</p>			

- 说明：1. 本表由招标（代理）人填写，送交易中心核对并统一打印，由招标人负责发放。
2. 本中标通知书一式__份，招标人__份，招标代理机构、中标人、监管机构、交易中心各一份。

附表五：中标结果通知书

中标结果通知书

_____（未中标人名称）：

我方已接受_____（中标人名称）于_____（投标日期）所递交的
（项目名称）设备采购招标的投标文件，确定_____（中标人名称）为中标人。

感谢你单位对招标项目的参与！

招标人：_____（盖单位章）

_____年___月___日

附表六：确认通知

确 认 通 知

_____（招标人名称）：

你方于_____年____月____日发出的_____（项目名称）设备采购招标关于_____的通知，我方已于_____年____月____日收到。

特此确认。

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或其委托代理人：_____（签字或盖章）

_____年____月____日

第三章 评标办法（综合评估法）

（一）评标办法

评标办法前附表

条款号		评审因素	评审标准
1	评标方法	中标候选人排序方法	评审得分相等时，评标委员会依次按照以下优先顺序推荐中标候选人或确定中标人： （1）投标报价低的投标人优先； （2）技术标得分高的投标人优先； （3）采用随机方式，先抽到的投标人优先。
2.1.1	形式评审标准	投标人名称	与营业执照、资质证书（如有）一致
		投标文件签字盖章	符合第二章“投标人须知”第3.7.3项规定
		投标文件格式	符合第六章“投标文件格式”的规定或略有改变但不影响实质性内容响应
		备选投标方案	除招标文件明确允许提交备选投标方案外，投标人不得提交备选投标方案
2.1.2	资格评审标准	营业执照和组织机构代码证	符合第二章“投标人须知”第3.5.1项规定，具备有效的营业执照和组织机构代码证
		资质要求	符合第二章“投标人须知”第1.4.1项规定
		信誉要求	符合第二章“投标人须知”第1.4.1项规定
		不存在禁止投标的情形	不存在第二章“投标人须知”第1.4.3项规定的任何一种情形
		投标设备制造商的资质要求（如有）	符合第二章“投标人须知”第1.4.1项规定
2.1.3	响应性评审标准	投标报价	符合第二章“投标人须知”第3.2款规定
		投标内容	符合第二章“投标人须知”第1.3.1项规定
		交货期	符合第二章“投标人须知”第1.3.2项规定
		交货地点	符合第二章“投标人须知”第1.3.3项规定

		技术性能指标	符合第二章“投标人须知”第 1.3.4 项规定
		投标有效期	符合第二章“投标人须知”第 3.3.1 项规定
		投标保证金	符合第二章“投标人须知”第 3.4.1 项规定
		权利义务	符合第二章“投标人须知”第 1.11.1 项规定和第四章“合同条款及格式”中的实质性要求和条件
		投标设备及技术服务和质保期服务	符合第五章“供货要求”中的实质性要求和条件
		技术支持资料	符合第二章“投标人须知”第 1.11.3 项规定
条款号	条款内容	编列内容	
2.2.1	分值构成 (总分 100 分)	技术标：满分 50 分； 商务标：满分 50 分； 最终得分=技术标得分+商务标得分	
2.2.2	评标基准价计算	<p>(1) 投标报价的确定： 投标报价 = 投标函文字报价</p> <p>(2) 风险控制价的确定： $M \leq 7$ 时，风险控制价 = 通过商务标初步评审的投标人的投标报价的算术平均值 $\times 85\%$ $M > 7$ 时，风险控制价 = 通过商务标初步评审的投标人的投标报价去掉 M_1 个最高值、M_2 个最低值后的算术平均值 $\times 85\%$ 其中，M 为通过商务标初步评审的投标人的数量；$M_1 = 0.1M + 1$，向上进位取整数；$M_2 = 0.1M$，向上进位取整数。 风险控制价计算结果保留到个位，小数点后第一位“四舍五入”。</p> <p>(3) 进入评标基准价组合的范围： 通过商务标初步评审且投标报价在风险控制价与最高投标限价的区间内（含区间上下限本数）的投标人，其投标报价进入评标基准价组合。</p> <p>(4) 评标基准价的确定： 评标基准价 = 进入评标基准价组合的投标报价的算术平均值</p> <p>注：评标基准价计算结果保留到个位，小数点后第一位“四</p>	

		舍五入”。
2.2.3	投标报价的偏差率计算公式	偏差率=100%×(投标人投标报价-评标基准价)/评标基准价
条款号	评分因素	评分标准
2.2.4(1)	技术标	评分标准见附表一
2.2.4(2)	商务标	商务标得分计算： (1) 如果投标人的投标报价>评标基准价，则商务标得分=50-偏差率×100×0.2； (2) 如果投标人的投标报价≤评标基准价，则商务标得分=50+偏差率×100×0.1。
需要补充的其他内容：		
条款号	评审因素	评审标准
1	评标方法	<p>除“评标办法”中规定的否决投标情形外，招标文件中其他条款均不得作为否决投标的依据。</p> <p>凡评标委员会拟作出否决投标决定的，应先向投标人进行询问核实。未进行询问核实程序的，不得作出否决投标决定，在第二章“投标人须知”前附表第10.1款规定的时间内投标人不参加询问核实或未出具答复意见的除外。</p> <p>评标委员会否决不合格投标后，因有效投标不足三个使得投标明显缺乏竞争的，可以否决全部投标；未否决全部投标的，评标委员会应当在评标报告中阐明理由。</p> <p>由于评标标准和方法前后内容不一致或者部分条款存在易引起歧义、模糊的文字，导致难以界定投标文件偏差的性质，评标委员会应当按照有利于投标人的原则进行处理。</p> <p>评标委员会成员对需要共同认定的事项存在争议的，应当按照少数服从多数的原则作出结论。持不同意见的评标委员会成员应当在评标报告上以书面形式说明其不同意见和理由并签字确认。评标委员会成员拒绝在评标报告上签字又不书面说明其不同意见和理由的，视为同意评标结果。</p>

附表一：技术标评分标准

评审内容	评审标准	优	良	一般
技术指标响应性 (14分)	根据供货要求对投标人的技术响应性进行评议。	[14-11]	(11-8]	(8-0]
基本要求功能完整性 (6分)	根据所投设备基本要求功能完整响应性进行综合评定。	[6-5]	(5-4]	(4-0]
供货方案 (10分)	投标人提供供货方案是否合理、是否满足招标文件供货要求进行综合评定。	[10-8]	(8-6]	(6-0]
安装调试 (10分)	要求投标人提供安装调试的详尽计划，保证顺利通过有关部门对设备验收的方案及措施，及设备交付使用后的专业培训计划等。由评委对上述计划进行综合评定	[10-8]	(8-6]	(6-0]
售后安装服务能力 (10分)	拟投入本项目的售后服务团队的实力、经验，是否为已有售后服务场所、售后服务场所的稳定性及服务场所相对本项目服务地点的便捷性、承诺的响应时间及可行性等进行评审。	[10-8]	(8-6]	(6-0]
合计		[50-40]	(40-30]	(30-0]

注：以上评分[]包含本数，()不包含本数。评标委员会成员对各评分因素一般在30-50分范围内采用记名方式各自打分。若出现打分超出评分范围的，须经评标委员会同意并以书面形式陈述理由，否则将作无效处理，该评标委员会成员的所有打分均不计入技术标得分计算。若评标委员会成员人数为5人时技术标得分以评标委员会各成员的打分平均值确定，若评标委员会成员人数为7人及以上时，该平均值按去掉一个最高分和一个最低分后计算。

1. 评标方法^①

本次评标采用技术标打分制的综合评估法。评标委员会对满足招标文件实质性要求的投标文件，按照本章第 2.2 款规定的评分标准进行打分，并按得分由高到低的顺序推荐中标候选人，或根据招标人授权直接确定中标人，但投标报价低于其成本的除外。评审得分相等时，评标委员会应按照评标办法前附表规定的优先次序推荐中标候选人或确定中标人。

2. 评审标准

2.1 初步评审标准

2.1.1 形式评审标准：见评标办法前附表。

2.1.2 资格评审标准：见评标办法前附表。

2.1.3 响应性评审标准：见评标办法前附表。

2.2 分值构成与评分标准

2.2.1 分值构成：见评标办法前附表。

2.2.2 评标基准价计算

评标基准价计算方法：见评标办法前附表。

2.2.3 投标报价的偏差率计算

投标报价的偏差率计算公式：见评标办法前附表。

2.2.4 评分标准

(1) 技术标评分标准：见评标办法前附表。

(2) 商务标评分标准：见评标办法前附表。

3. 评标程序

3.1 技术标初步评审

3.1.1 投标人提交的第二章“投标人须知”规定的有关证明和证件的复印件不清晰的，评标委员会可要求投标人澄清。评标委员会依据本章第 2.1 款规定的标准对投标文件技术标进行初步评审。有一项不符合评审标准的，评标委员会应当否决其投标。

3.1.2 投标人有以下情形之一的，评标委员会应当否决其投标：

(1) 投标文件没有对招标文件的实质性要求和条件作出响应，或者对招标文件的偏差超出招标文件规定的偏差范围或最高项数；

(2) 有串通投标、弄虚作假、行贿等违法行为。

^①正文内容不得修改。

3.2 技术标详细评审

3.2.1 评标委员会按本章第 2.2 款规定的量化因素和分值进行打分，并计算出投标人的技术标得分。

(1) 按本章第 2.2.4 (1) 目规定的评审因素和分值对技术标计算出得分 A；

(2) 按本章第 2.2.4 (2) 目规定的评审因素和分值对资信标计算出得分 B。

3.2.2 投标人的技术、资信标得分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

3.3 商务标开标

技术标评审结束后，招标人将按照第二章“投标人须知”第 5.1 款规定的时间和地点对通过投标文件技术标评审的投标文件商务标进行开标。

3.4 商务标初步评审

3.4.1 评标委员会依据本章第 2.1.1 项、第 2.1.3 项规定的评审标准对投标文件商务标进行初步评审。有一项不符合评审标准的，评标委员会应否决其投标。

3.4.2 投标报价有算术错误及其他错误的，评标委员会按以下原则要求投标人对投标报价进行修正，并要求投标人书面澄清确认。投标人拒不澄清确认的，评标委员会应当否决其投标：

(1) 投标文件中的大写金额与小写金额不一致的，以大写金额为准；

(2) 总价金额与单价金额不一致的，以单价金额为准，但单价金额小数点有明显错误的除外；

(3) 投标报价为各分项报价金额之和，投标报价与分项报价的合价不一致的，应以各分项合价累计数为准，修正投标报价；

(4) 如果分项报价中存在缺漏项，则视为缺漏项价格已包含在其他分项报价之中。

3.4.3 修正后的最终投标报价若超过最高投标限价（如有），评标委员会应否决其投标。

3.4.4 修正后的最终投标报价仅作为签订合同的一个依据，不参与商务标得分的计算。

3.4.5 评标委员会发现投标人的报价明显低于其他投标报价，使得其投标报价可能低于其个别成本的，应当要求该投标人作出书面说明并提供相应的证明材料。投标人不能合理说明或者不能提供相应证明材料的，评标委员会应当认定该投标人以低于成本报价竞标，并否决其投标。

3.5 商务标详细评审

3.5.1 评标委员会按本章第 2.2.4 (2) 目规定的评审因素和分值对商务标计算出得分 B。

3.5.2 评审得分=A+B。

3.5.3 商务标、评审得分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

3.6 投标文件的澄清和补正

3.6.1 在评标过程中，评标委员会可以要求投标人对投标文件中含义不明确、对同类问题表述不一致或者有明显文字和计算错误的内容作必要的澄清、说明或补正。澄清、说明或补正应以书面方式进行。评标委员会不接受投标人主动提出的澄清、说明或补正。

3.6.2 澄清、说明和补正不得超出投标文件的范围且不得改变投标文件的实质性内容，并构成投标文件的组成部分。

3.6.3 评标委员会对投标人提交的澄清、说明或补正有疑问的，可以要求投标人进一步澄清、说明或补正，直至满足评标委员会的要求。

3.7 评标结果

3.7.1 除第二章“投标人须知”前附表授权直接确定中标人外，评标委员会按照评审得分由高到低的顺序推荐中标候选人。

3.7.2 评标委员会完成评标后，应当向招标人提交书面评标报告和中标候选人名单。

第四章 合同条款及格式

第一部分 合同协议书

建设单位：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司（以下简称甲方）

供货单位：_____（以下简称乙方）

_____（甲方名称，以下简称“甲方”）为获得_____（项目名称）合同设备和技术服务和质保期服务，已接受_____（乙方名称，以下简称“乙方”）为提供上述合同设备和技术服务和质保期服务所作的投标，甲方和乙方共同达成如下协议：

1、本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- （1）合同协议书
- （2）中标通知书；
- （3）招标文件；
- （4）专用合同条款及其附件；
- （5）投标文件及其附件；
- （6）通用合同条款；
- （7）技术标准和要求；
- （8）图纸；
- （9）其他合同文件。

2、上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3、本合同签约合同价（价税合计）：人民币（大写）_____元整（¥_____元），其中不含税金额：人民币（大写）_____元整（¥_____元），税额：人民币（大写）_____（¥_____元），增值税税率为**13%**。合同执行过程中，如遇税率调整，在原不含税合同总价不变的基础上，按调整后的税率重新计算合同剩余部分的含税金额，并且合同继续履行（税务局认可按调整前税率开票的特殊情况除外）。

本合同为单价固定，总价可调合同，数量按实结算。

单价为全费用综合单价，包括但不限于设备出厂价、运输装卸费、安装及调试运行费、保险费、现场保管费、检测检验费、解体拼装费（若有）、特殊工具、随机备件、免费维保费、企业利润、税金等完成此项工作所需的所有费用。

乙方必须考虑供货期间的材料价格波动，相关费用包含在合同总价中，今后不予调整。项目实施过程中，因乙方后期深化导致货物尺寸、型号、规格等发生变更的，须经甲方确认且变更后该货物的单价不变。因乙方施工原因对项目现状的损坏，乙方应恢复原状，产生的费用包含在合同价款

内。

- 5、乙方承诺保证完全按照合同约定提供合同设备和相关服务和质保期服务并修补缺陷。
- 6、甲方承诺保证按照合同约定的条件、时间和方式向乙方支付合同价款。
- 7、本合同自双方约定签字并盖章后生效，本合同协议书一式____份，合同双方各执____份。
- 8、合同未尽事宜，双方另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。

建设单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

供货单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

签订日期

第二部分 通用合同条款

1. 一般约定

1.1 词语定义

除专用合同条款另有约定外，合同中的下列词语应具有本款所赋予的含义。

1.1.1 合同

1.1.1.1 合同文件（或称合同）：指合同协议书、中标通知书、投标函、商务和技术偏差表、专用合同条款、通用合同条款、供货要求、分项报价表、中标材料设备质量标准的详细描述、相关服务计划，以及其他构成合同组成部分的文件。

1.1.1.2 合同协议书：指甲方和乙方共同签署的合同协议书。

1.1.1.3 中标通知书：指甲方通知乙方中标的函件。

1.1.1.4 投标函：指由乙方填写并签署的，名为“投标函”的函件。

1.1.1.5 商务和技术偏差表：指乙方投标文件中的商务和技术偏差表。

1.1.1.6 供货要求：指合同文件中名为“供货要求”的文件。

1.1.1.7 中标材料设备质量标准的详细描述：指乙方投标文件中的投标材料设备质量标准的详细描述。

1.1.1.8 相关服务计划：指乙方投标文件中的相关服务计划。

1.1.1.9 分项报价表：指乙方投标文件中的分项报价表。

1.1.1.10 其他合同文件：指经合同双方当事人确认构成合同文件的其他文件。

1.1.2 合同当事人

1.1.2.1 合同当事人：指甲方和（或）乙方。

1.1.2.2 甲方：指与乙方签订合同协议书，购买合同材料设备和相关服务的当事人，及其合法继承人。

1.1.2.3 乙方：指与甲方签订合同协议书，提供合同材料设备和相关服务的当事人，及其合法继承人。

1.1.3 合同价格

1.1.3.1 签约合同价：是签订合同时合同协议书中写明的合同总金额。

1.1.3.2 合同价格：指乙方按合同约定履行了全部合同义务后，甲方应付给乙方的金额。

1.1.4 合同材料设备：指乙方按合同约定应向甲方提供的材料设备及技术资料，或其中任何一部分。

1.1.5 技术资料：指各种纸质及电子载体的与合同材料设备检验、使用、修补等有关的技术指标、规格、图纸和说明文件。

1.1.6 验收：指合同材料设备经检验合格后，甲方做出接受合同材料设备的确认。

1.1.7 相关服务：是指在质量保证期届满前乙方提供的与合同材料设备有关的辅助服务，包括简单加工、解决合同材料设备存在的质量问题，以及为甲方检验、使用和修补合同材料设备进行的技术指导、培训、协助等。

1.1.8 质量保证期：指合同材料设备验收后，乙方按合同约定保证合同材料设备正常使用，并负责解决合同材料设备存在的任何质量问题的期限。

1.1.9 工程

1.1.9.1 工程：指在专用合同条款中指明的，使用合同材料设备的工程。

1.1.9.2 施工场地（或称工地、施工现场）：指专用合同条款中指明的工程所在场所。

1.1.10 天（或称日）：除特别指明外，指日历天。合同中按天计算时间的，开始当天不计入，从次日开始计算。合同约定的期间的最后一天是星期日或者其他法定节假日的，以节假日的次日为期间的最后一天。

1.1.11 月：按照公历月计算。合同中按月计算时间的，开始当天不计入，从次日开始计算。合同约定的期间的最后一天是星期日或者其他法定节假日的，以节假日的次日为期间的最后一天。

1.1.12 书面形式：指合同文件、信件和数据电文（包括电报、电传、传真、电子数据交换和电子邮件）等可以有形地表现所载内容的形式。

1.1.13 不可抗力：是指任何一方当事人不能预见、不能避免并不能克服的自然灾害和社会性突发事件，如地震、海啸、瘟疫、水灾、骚乱、暴动、战争和专用合同条款约定的其他情形及政策处理等。

1.2 语言文字

合同使用的语言文字为中文。专用术语使用外文的，应附有中文注释。

1.3 合同文件的优先顺序

组成合同的各项文件应互相解释，互为说明。除专用合同条款另有约定外，解释合同文件的优先顺序如下：

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函；
- (4) 商务和技术偏差表；
- (5) 专用合同条款；
- (6) 通用合同条款；
- (7) 供货要求；
- (8) 分项报价表；
- (9) 中标材料质量标准或中标设备技术性能指标的详细描述；
- (10) 相关服务计划；

(11) 其他合同文件。

1.4 合同的生效及变更

1.4.1 除专用合同条款另有约定外，甲方和乙方的法定代表人（单位负责人）或其授权代表在合同协议书上签字并加盖单位章后，合同生效。

1.4.2 除专用合同条款另有约定外，在合同履行过程中，如需对合同进行变更，双方应签订书面协议，并经双方法定代表人（单位负责人）或其授权代表签字并加盖单位章后生效。

1.5 联络

1.5.1 甲乙双方应就合同履行中有关的事项及时进行联络，重要事项应通过书面形式进行联络。

1.5.2 甲方可以安排监理等相关人员作为甲方人员，与乙方进行联络或参加合同材料设备的检验和验收等。

1.6 联合体

1.6.1 乙方为联合体的，联合体各方应当共同与甲方签订合同，并向甲方为履行合同承担连带责任。

1.6.2 在合同履行过程中，未经甲方同意，不得修改联合体协议。联合体协议中关于联合体成员间权利义务的划分，并不影响或减损联合体各方应就履行合同向甲方承担的连带责任。

1.6.3 联合体牵头人代表联合体与甲方联系，并接受指示，负责组织联合体各成员全面履行合同。除非专用合同条款另有约定，牵头人在履行合同中的所有行为均视为已获得联合体各方的授权。甲方可将合同价款全部支付给牵头人并视为其已适当履行了付款义务。如牵头人的行为将构成对合同内容的变更，则牵头人须事先获得联合体各方的特别授权。

1.7 转让

未经对方当事人书面同意，合同任何一方均不得转让其在本合同项下的权利和（或）义务。

1.8 知识产权

1.8.1 合同材料设备或其中的技术资料涉及知识产权的，乙方保证甲方免于受到任何知识产权侵权的主张、索赔或诉讼的伤害。

1.8.2 如果甲方收到任何第三方有关知识产权的主张、索赔或诉讼，乙方在收到甲方通知后，应以甲方名义处理与第三方的索赔或诉讼，并承担因此产生的费用以及给甲方造成的损失。

1.9 保密

合同双方应对因履行合同而取得的另一方当事人的信息、资料等予以保密。未经另一方当事人书面同意，任何一方均不得为与履行合同无关的目的使用或向第三方披露另一方当事人提供的信息、资料。

2. 合同范围

乙方应根据供货要求、中标材料质量标准或中标设备技术性能指标的详细描述、相关服务计划等合同文件的约定向甲方提供合同材料设备和相关服务。

3. 合同价款的支付

3.1 合同价格

3.1.1 合同协议书中载明的签约合同价包括乙方为完成合同全部义务应承担的一切成本、费用和支出以及乙方的合理利润。

3.1.2 除专用合同条款另有约定外，供货周期不超过 12 个月的签约合同价为固定价格。供货周期超过 12 个月且合同材料设备交付时材料价格变化超过专用合同条款约定的幅度的，双方应按照专用合同条款中约定的调整方法对合同价格进行调整。

3.2 合同价款的支付

除专用合同条款另有约定外，甲方应通过以下方式 and 比例向乙方支付合同价款：

3.2.1 预付款

合同生效后，甲方在收到乙方开具的注明应付预付款金额的财务收据正本一份并经审核无误后 28 日内，向乙方支付签约合同价的 20%作为预付款。

3.2.2 进度款

乙方按照合同约定的进度交付合同材料设备并提供相关服务后，甲方在收到乙方提交的下列单据并经审核无误后 28 日内，应向乙方支付进度款，进度款支付至该批次合同材料设备的合同价格的 95%：

- (1) 乙方出具的交货清单正本一份；
- (2) 甲方签署的收货清单正本一份；
- (3) 制造商出具的出厂质量合格证正本一份；
- (4) 合同材料设备验收证书或进度款支付函正本一份；
- (5) 合同价格 100%金额的增值税发票正本一份。

3.2.3 结清款

全部合同材料设备质量保证期届满后，甲方在收到乙方提交的由甲方签署的质量保证期届满证书并经审核无误后 28 日内，向乙方支付合同价格 5%的结清款。

3.3 甲方扣款的权利

当乙方应向甲方支付合同项下的违约金或赔偿金时，甲方有权向上述任何一笔应付款中予以直接扣除和（或）兑付履约保证金。

4. 包装、标记、运输和交付

4.1 包装

4.1.1 乙方应对合同材料设备进行妥善包装,以满足合同材料设备运至施工场地及在施工场地保管的需要。包装应采取防潮、防晒、防锈、防腐蚀、防震动及防止其它损坏的必要保护措施,从而保护合同材料设备能够经受多次搬运、装卸、长途运输并适宜保管。

4.1.2 除专用合同另有约定外,甲方无需将包装物退还给乙方。

4.2 标记

4.2.1 除专用合同条款另有约定外,乙方应按合同约定在材料设备包装上以不可擦除的、明显的方式作出必要的标记。

4.2.2 根据合同材料设备的特点和运输、保管的不同要求,乙方应对合同材料设备清楚地标注“小心轻放”、“此端朝上,请勿倒置”、“保持干燥”等字样和其他适当标记。如果合同材料设备中含有易燃易爆物品、腐蚀物品、放射性物质等危险品,乙方应标明危险品标志。

4.3 运输

4.3.1 乙方应自行选择适宜的运输工具及线路安排合同材料设备运输。

4.3.2 除专用合同条款另有约定外,乙方应在合同材料设备预计启运7日前,将合同材料设备名称、装运材料设备数量、重量、体积(用 m^3 表示)、合同材料设备单价、总金额、运输方式、预计交付日期和合同材料设备在装卸、保管中的注意事项等预通知甲方,并在合同材料设备启运后24小时之内正式通知甲方。

4.3.3 乙方在根据第4.3.2项进行通知时,如果合同材料设备中包括单个包装超大和(或)超重的,乙方应将超大和(或)超重的每个包装的重量和尺寸通知甲方;如果合同材料设备中包括易燃易爆物品、腐蚀物品、放射性物质等危险品,则危险品的品名、性质、在装卸、保管方面的特殊要求、注意事项和处理意外情况的方法等,也应一并通知甲方。

4.4 交付

4.4.1 除专用合同条款另有约定外,乙方应根据合同约定的交付时间和批次在施工场地卸货后将合同材料设备交付给甲方,甲方对乙方交付的合同材料设备的外观及件数进行清点核验后应签发收货清单。甲方签发收货清单不代表对合同材料设备的接受,双方还应按合同约定进行后续的检验和验收。

4.4.2 合同材料设备的所有权和风险自交付时起由乙方转移至甲方,合同材料设备交付给甲方之前包括运输在内的所有风险均由乙方承担。

4.4.3 除专用合同条款另有约定外,甲方如果发现技术资料存在短缺和(或)损坏,乙方应在收到甲方的通知后7日内免费补齐短缺和(或)损坏的部分。如果甲方发现乙方提供的技术资料有误,乙方应在收到甲方通知后7日内免费替换。如由于甲方原因导致技术资料丢失和(或)损坏,

乙方应在收到甲方的通知后 7 日内补齐丢失（和）或损坏的部分，但甲方应向乙方支付合理的复制、邮寄费用。

5. 检验和验收

5.1 合同材料设备交付前，乙方应对其进行全面检验，并在交付合同材料设备时向甲方提交合同材料设备的质量合格证书。

5.2 合同材料设备交付后，甲方应在专用合同条款约定的期限内安排对合同材料设备的规格、质量等进行检验，检验按照专用合同条款约定的下列一种方式进行：

- (1) 由甲方对合同材料设备进行检验；
- (2) 由专用合同条款约定的拥有资质的第三方检验机构对合同材料设备进行检验；
- (3) 专用合同条款约定的其他方式。

5.3 甲方应在检验日期 3 日前将检验的时间和地点通知乙方，乙方应自费用派遣代表参加检验。若乙方未按甲方通知到场参加检验，则检验可正常进行，乙方应接受对合同材料设备的检验结果。

5.4 合同材料设备经检验合格，甲乙双方应签署合同材料设备验收证书一式二份，双方各持一份。

5.5 若合同约定了合同材料设备的最低质量标准，且合同材料设备经检验达到了合同约定的最低质量标准的，视为合同材料设备符合质量标准，甲方应验收合同材料设备，但乙方应按专用合同条款的约定进行减价或向甲方支付补偿金。

5.6 合同材料设备由第三方检验机构进行检验的，第三方检验机构的检验结果对双方均具有约束力。

5.7 除专用合同条款另有约定外，甲方在全部合同材料设备交付后 3 个月内未安排检验和验收的，乙方可签署进度款支付函提交甲方，如甲方在收到后 7 日内未提出书面异议，则进度款支付函自签署之日起生效。进度款支付函的生效不免除乙方继续配合甲方进行检验和验收的义务，合同材料设备验收后双方应签署合同材料设备验收证书。

5.8 合同材料设备验收证书的签署不能免除乙方在质量保证期内对合同材料设备应承担的保证责任。

6. 相关服务

6.1 乙方应配备充足的技术人员，并根据甲方要求，通过进行电话联系或派遣技术熟练、称职的技术人员到施工场地为甲方提供服务。如果乙方技术人员不合格，甲方有权要求乙方撤换，因撤换而产生的费用应由乙方承担。

6.2 甲方应免费为乙方技术人员提供工作条件及便利，包括但不限于必要的办公场所、技术资料及出入许可等。除专用合同条款另有约定外，乙方技术人员的交通、食宿费用由乙方承担。

7. 质量保证期

7.1 除专用合同条款和（或）供货要求等合同文件另有约定外，合同材料设备的质量保证期自合同材料设备验收之日起算，至合同材料设备验收证书或进度款支付函签署之日起 12 个月止（以先到的为准）。

7.2 除非因甲方使用不当，合同材料设备在质量保证期内如破损、变质或被发现存在任何质量问题，乙方应负责对合同材料设备进行修补和退换。更换的合同材料设备的质量保证期应重新计算。

7.3 质量保证期届满且乙方按照合同约定履行完毕质量保证期内义务后，甲方应在 7 日内向乙方出具合同材料设备的质量保证期届满证书。

8. 履约保证金

除专用合同条款另有约定外，履约保证金自合同生效之日起生效，在合同材料设备验收证书或进度款支付函签署之日起 28 日后失效。如果乙方不履行合同约定的义务或其履行不符合合同约定，甲方有权扣划相应金额的履约保证金。

9. 保证

9.1 乙方保证其具有完全的能力履行本合同项下的全部义务。

9.2 乙方保证其所提供的合同材料设备及对合同的履行符合所有应适用的法律、行政法规、地方性法规、自治条例和单行条例、规章及其他规范性文件的强制性规定。

9.3 乙方保证其对合同材料设备的销售不损害任何第三方的合法权益和社会公众利益。任何第三方不会因乙方原因而基于所有权、抵押权、留置权或其他任何权利或事由对合同材料设备主张权利。

9.4 乙方保证合同材料设备符合合同约定的规格、质量标准，并且全新、完整，能够安全使用除非专用合同条款和（或）供货要求等合同文件另有约定。

9.5 乙方保证，乙方所提供的技术资料完整、清晰、准确，符合合同约定并且能够满足甲方使用合同材料设备的需要。

9.6 乙方保证，在合同材料设备使用寿命期内，如果乙方发现合同材料设备存在足以危及人身、财产安全的缺陷，乙方将及时通知甲方并及时采取修补、更换等措施消除缺陷。

10. 违约责任

10.1 合同一方不履行合同义务、履行合同义务不符合约定或者违反合同项下所作保证的，应向对方承担继续履行、采取补救措施或者赔偿损失等违约责任。

10.2 乙方未能按时交付合同材料设备的，应向甲方支付迟延交货违约金。乙方支付迟延交货违约金，不能免除其继续交付合同材料设备的义务。除专用合同条款另有约定外，迟延交付违约金计算方法如下：

（一）材料招标项目：

延迟交付违约金=延迟交付材料金额×0.08%×延迟交货天数。

迟延交付违约金的最高限额为合同价格的 10%。

(二) 设备招标项目：

- (1) 从迟交的第一周到第四周，每周迟延交付违约金为迟交合同设备价格的 0.5%；
- (2) 从迟交的第五周到第八周，每周迟延交付违约金为迟交合同设备价格的 1%；
- (3) 从迟交第九周起，每周迟延交付违约金为迟交合同设备价格的 1.5%。

在计算迟延交付违约金时，迟交不足一周的按一周计算。迟延交付违约金的总额不得超过合同价格的 10%。迟延交付违约金的支付不能免除乙方继续交付相关合同设备的义务，但如迟延交付必然导致合同设备安装、调试、考核、验收工作推迟的，相关工作应相应顺延。

10.3 甲方未能按合同约定支付合同价款的，应向乙方支付延迟付款违约金。除专用合同条款另有约定外，延迟付款违约金的计算方法如下：

(一) 材料招标项目：

延迟付款违约金=延迟付款金额×0.08%×延迟付款天数。

延迟付款违约金的总额不得超过合同价格的 10%。

(二) 设备招标项目：

- (1) 从迟付的第一周到第四周，每周延迟付款违约金为延迟付款金额的 0.5%；
- (2) 从迟付的第五周到第八周，每周延迟付款违约金为延迟付款金额的 1%；
- (3) 从迟付第九周起，每周延迟付款违约金为延迟付款金额的 1.5%。

在计算延迟付款违约金时，迟付不足一周的按一周计算。延迟付款违约金的总额不得超过合同价格的 10%。

11. 合同的解除

除专用合同条款另有约定外，有下述情形之一，当事人可发出书面通知全部或部分地解除合同，合同自通知到达对方时全部或部分地解除：

(一) 材料招标项目：

- (1) 合同一方当事人无法继续履行或明确表示不履行或实质上已停止履行合同；
- (2) 合同一方当事人需支付的违约金已达合同约定的最高限额；
- (3) 合同材料未能达到质量标准，或在合同约定了最低质量标准时，不能达到最低质量标准；
- (4) 合同一方当事人出现破产、清算、资不抵债、成为失信被执行人等可能丧失履约能力的情形，且未能提供令对方满意的履约保证金；
- (5) 因不可抗力不能实现合同目的。

(二) 设备招标项目：

- (1) 乙方迟延交付合同设备超过 3 个月；
- (2) 合同设备由于乙方原因三次考核均未能达到技术性能考核指标或在合同约定了或双方在考核中另行达成了最低技术性能考核指标时均未能达到最低技术性能考核指标，且甲乙双方未就合同的后续履行协商达成一致；

(3) 甲方延迟付款超过 3 个月；

(4) 合同一方当事人未能履行合同项下任何其它义务（细微义务除外），或在未事先征得另一方当事人同意的情况下，从事任何可能在实质上不利影响其履行合同能力的活动，经另一方当事人书面通知后 14 日内或在专用合同条款约定的其他期限内未能对其行为作出补救；

(5) 合同一方当事人出现破产、清算、资不抵债、成为失信被执行人等可能丧失履约能力的情形，且未能提供令对方满意的履约保证金。

12. 不可抗力

如果任何一方当事人受到不能预见、不能避免且不能克服的不可抗力事件的影响，例如战争、严重的火灾、台风、地震、洪水和专用合同条款约定的其他情形及政策处理等，而无法履行合同项下的任何义务，则受影响的一方当事人应立即将此类事件的发生通知另一方当事人，并应在不可抗力事件发生后 28 日内将有关当局或机构出具的证明文件提交给另一方当事人。

受不可抗力事件影响的一方当事人对于不可抗力事件导致的任何合同义务的迟延履行或不能履行不承担违约责任。但该方当事人应尽快将不可抗力事件结束或消除的情况通知另一方当事人。

双方当事人应在不可抗力事件结束或其影响消除后立即继续履行其合同义务，合同期限也应相应顺延。除专用合同条款另有约定外，如果不可抗力事件的影响持续超过 140 日，则任何一方当事人均有权以书面通知解除合同。

13. 争议的解决

因本合同引起的或与本合同有关的任何争议，双方可通过友好协商解决。友好协商解决不成的，可在专用合同条款中约定下列一种方式解决：

(1) 向约定的仲裁委员会申请仲裁；

(2) 向有管辖权的人民法院提起诉讼。

第三部分 专用合同条款

1、一般约定(除以下内容外，其余同通用条款)

1.3 合同文件的优先顺序

组成合同的各项文件应互相解释，互为说明。除专用合同条款另有约定外，解释合同文件的优先顺序如下：

- (1) 合同协议书
- (2) 中标通知书；
- (3) 招标文件；
- (4) 专用合同条款及其附件；
- (5) 投标文件及其附件；
- (6) 通用合同条款；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 其他合同文件。

2、合同范围

工程承包范围：岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务（详见货物清单）

乙方设备交货及安装调试须满足甲方工程进度需要双电源供电，电源一在招标人发出书面要求供货通知书之日起 120 天内交货、安装并完成初验，初验完成后 25 天内完成有关部门的竣工验收（含整改时间），竣工验收后 15 天内通电。电源二在岱西变投运且至项目管道敷设完成后 2 个月内接入。

3、合同价款的支付

甲方应通过以下方式和比例向乙方支付合同价款：

(1) 乙方在合同签订前提供合同总价 3%的履约担保；如乙方未能履行合同规定的任何一项义务，甲方均有权从履约担保中得到补偿。

(2) 在本合同生效之日起且提供合法等额正规税务发票 30 天内，甲方向乙方支付合同价款的 20%作为预付款，乙方须向甲方提交同比例的预付款担保，形式为银行、保险公司金融机构出具的预付款保函。

(3) 设备到现场就位且提供合法等额正规税务发票后 30 天内支付至合同价款的 50%；

(4) 所有设备安装调试完毕后，验收通过、设备投运送电后，甲方向乙方支付至已完成工程量合同价款的 85%；

(5) 竣工验收合格且送电完成，并经结算审核且提供合法等额正规税务发票后支付至结算价的 97%，结算价的 3%作为质保金。质保金在维修期满后 30 天内一次性结清（不计利息）。

(6) 如遇特殊情况，甲乙双方可根据实际情况进行协商解决。

注：每次付款前，乙方均应向甲方开具对应支付款项金额的正规税务发票。因乙方发票问题导致甲方未能按期付款的，甲方不承担逾期付款的违约责任。

合同以外新增其他设备项目，合同价款作相应调整。数量按实调整，合同中有类似全费用单价的执行合同单价（合同中类似全费用单价存在二个及以上时，以其中价格最低的全费用单价为准）；合同中无类似全费用单价的，由乙方根据设计变更或洽商记录的具体要求按照以下组价原则计取：

（1）设备及设备安装全费用单价=设备商议价；（2）相关材料及安装全费用单价=材料商议价；（3）设备商议价和材料商议价由乙方根据具体的技术参数及规格要求提出合理价格经监理、跟踪审计、甲方在市场询价的基础上共同协商定价。

4、包装、标记、运输和交付

4.4.4 交货地点：项目在建工地，所有设备运抵现场日期为交货日期。

4.4.5 交货方式：由乙方负责运送设备至现场卸货，并负责保管、安装调试、直至通过相关政府部门验收合格。

4.4.6 运输及费用：乙方负责办理运输和保险，将设备运抵甲方工地现场，并负责到场卸货。设备运输费、保险费及装卸费已包含在设备总价中，设备运输及到场卸货均由乙方自行负责，设备到场后，继续由乙方负责保管直至乙方设备安装调试完成，并通过甲方组织的竣工验收合格并办理交付使用手续后止。在此期间乙方自行承担相应费用，并承担一切责任。

5、检验和验收

5.1 开箱检验

5.1.1 合同设备交付后应进行开箱检验，即合同设备数量及外观检验。开箱检验在合同设备交付时进行。

5.1.2 合同设备的开箱检验应在施工场地进行。

5.1.3 开箱检验由买卖双方共同进行，乙方应自费用派遣代表到场参加开箱检验。

5.1.4 在开箱检验中，甲方和乙方应共同签署数量、外观检验报告，报告应列明检验结果，包括检验合格或发现的任何短缺、损坏或其它与合同约定不符的情形。

5.1.5 如果乙方代表未能依约或按甲方通知到场参加开箱检验，甲方有权在乙方代表未在场的情况下进行开箱检验，并签署数量、外观检验报告，对于该检验报告和检验结果，视为乙方已接受，但乙方确有合理理由且事先与甲方协商推迟开箱检验时间的除外。

5.1.6 如开箱检验不在合同设备交付时进行，则合同设备交付以后到开箱检验之前，应由甲方负责按交货时外包装原样对合同设备进行妥善保管。在开箱检验时如果合同设备外包装与交货时一致，则开箱检验中发现的合同设备的短缺、损坏或其它与合同约定不符的情形，由乙方负责，乙方应补齐、更换及采取其他补救措施。如果在开箱检验时合同设备外包装不是交货时的包装或虽是交货时的包装但与交货时不一致且出现很可能导致合同设备短缺或损坏的包装破损，则开箱检验中发现合同设备短缺、损坏或其它与合同约定不符的情形的风险，由甲方承担，但甲方能够证明是由于乙方原因或合同设备交付前非甲方原因导致的除外。

5.1.7 开箱检验的检验结果不能对抗在合同设备的安装调试、考核、验收中及质量保证期内发现的合同设备质量问题，也不能免除或影响乙方依照合同约定对甲方负有的包括合同设备质量在内的任何义务或责任。

5.1.8 进口设备到港后需通知甲方，甲方视情况决定是否进行检查，所有进口设备海关证明文件，需提供原装原产地单据（原产地证明原件、原产地装箱清单原件、原厂检验合格证原件、中国海关报关证明文件防拷贝复印件，原件备查），在安装地接受甲方检验。

5.2 安装、调试

5.2.1 开箱检验完成后，双方应对合同设备进行安装、调试，以使其具备考核的状态。安装、调试应按照专用合同条款约定的下列任一种方式进行：

- (1) 乙方按照合同约定完成合同设备的安装、调试工作；
- (2) 甲方或甲方安排第三方负责合同设备的安装、调试工作，乙方提供技术服务。

在安装、调试过程中，如由于甲方或甲方安排的第三方未按照乙方现场服务人员的指导导致安装、调试不成功和（或）出现合同设备损坏，甲方应自行承担责任。如在甲方或甲方安排的第三方按照乙方现场服务人员的指导进行安装、调试的情况下出现安装、调试不成功和（或）造成合同设备损坏的情况，乙方应承担责任。

双方应对合同设备的安装、调试情况共同及时进行记录。

5.3 考核

5.3.1 安装、调试完成后，双方应对合同设备进行考核，以确定合同设备是否达到合同约定的技术性能考核指标。

5.3.2 如由于乙方原因合同设备在考核中未能达到合同约定的技术性能考核指标，则乙方应在双方同意的期限内采取措施消除合同设备中存在的缺陷，并在缺陷消除以后，尽快进行再次考核。

5.3.3 由于乙方原因未能达到技术性能考核指标时，为乙方进行考核的机会不超过三次。如果由于乙方原因，三次考核均未能达到合同约定的技术性能考核指标，则买卖双方应就合同的后续履行进行协商，协商不成的，甲方有权解除合同。但如合同中约定了或双方在考核中另行达成了合同设备的最低技术性能考核指标，且合同设备达到了最低技术性能考核指标的，视为合同设备已达到技术性能考核指标，甲方无权解除合同，且应接受合同设备，但乙方应按专用合同条款的约定进行减价或向甲方支付补偿金。

5.3.4 如由于甲方原因合同设备在考核中未能达到合同约定的技术性能考核指标，则乙方应协助甲方安排再次考核。

考核期间，双方应及时共同记录合同设备的考核情况。对于未达到技术性能考核指标的，应如实记录设备表现、可能原因及处理情况等。

5.4 验收

5.4.1 设备运抵现场后，乙方提供到货清单并标明设备元件、配件规格型号及产地品牌。建设单位及甲方自接收乙方书面申请检验起7天内组织监理等单位对设备质量、规格、性能、数量和重

量等进行检验，该检验不代表已经验收合格（最终验收以竣工验收合格为准）。如发现设备元件、配件规格型号及产地品牌与招投标文件不符，乙方应无条件及时更换，并保证工程进度需要。如发现设备的规格和数量或两者都与合同文件不符，甲方有权在设备运抵现场后 90 天内根据当地质检部门出具的检验证书向乙方提出索赔。

5.4.2 合同设备竣工验收资料的签署不能免除乙方在质量保证期内对合同设备应承担的保证责任。

6、相关服务（同通用条款）

7、质量保证期

7.1 质量保证期为：整体项目竣工备案完成之日起 24 个月。

7.2 质保期内免费维护（包括整机设备维护、零部件维护、定期设备调试和检测等）、更换的零部件质量保证：自维护或更换之日起计 24 个月。

质保期满后乙方提供所有设备厂家的联系方式。

7.3 设备质量标准：乙方保证所提供的货物是最新出产的、全新的、未被使用过的，其产品质量、技术标准应按最新的国家或专业（部）标准执行。乙方应保证所提供的产品在正确安装调试、正常运转和保养条件下，可满足甲方使用需求并在其使用寿命期内应具有满意的性能。在产品质保期内，乙方提供的产品在甲方使用过程中出现质量问题，乙方无偿调换合格产品和承担因此引发的一切责任，如乙方提供配套件产品影响甲方整机质量，由此而造成的一切经济损失均由乙方负担。在质保期内，如发现产品的数量、质量和规格与合同不符，或证实产品是有缺陷的，包括潜在的缺陷或使用不符合要求的零部件和材料等，由此而造成的一切经济损失均由乙方负担。

7.4 如因产品质量（国家规定的质检部门出具质量不合格鉴定书）而影响工期进度和使用，乙方应负责赔偿甲方因此所产生的损失。产品质量、安装调试达到设计及相关规定要求，系统工程质量验收一次性合格。

7.5 质保期服务

7.5.1 乙方应为质保期服务配备充足的技术人员、工具和备件并保证提供的联系方式畅通。除专用合同条款和（或）供货要求等合同文件另有约定外，乙方应在收到甲方通知后 30 分钟内做出响应，如需乙方到合同设备现场，乙方应在收到甲方通知后 2 小时内到达，并在到达后 12 小时内解决合同设备的故障（重大故障除外）。如果乙方未在上述时间内作出响应，则甲方有权自行或委托他人解决相关问题或查找和解决合同设备的故障，乙方应承担由此发生的全部费用。

7.5.2 如乙方技术人员需到合同设备现场进行质保期服务，则甲方应免费为乙方技术人员提供工作条件及便利，包括但不限于必要的办公场所、技术资料及出入许可等。乙方技术人员的交通、食宿费用由乙方承担。乙方技术人员应遵守甲方施工现场的各项规章制度和安全操作规程，并服从甲方的现场管理。

7.5.3 如果任何技术人员不合格,甲方有权要求乙方撤换,因撤换而产生的费用应由乙方承担。在不影响质保期服务并且征得甲方同意的条件下,乙方也可自负费用更换其技术人员。

7.5.4 乙方应就在施工现场进行质保期服务的情况进行记录,记载合同设备故障发生的时间、原因及解决情况等,由甲方签字确认,并在质量保证期结束后提交给甲方。

7.5.5 质保期间乙方应无条件配合甲方在岱山县产业新城综合配套提升工程的设备调试及相关服务。

8. 履约保证金

8.1 履约担保:本合同签订前乙方提供合同总价 3%的履约担保。形式:现金支票或银行转账。履约担保至竣工验收备案完成后 30 天内退还。

8.2 如乙方未能履行合同规定的任何义务,甲方有权从履约担保中得到补偿。

9. 保证(同通用条款)

10. 违约责任

10.1 乙方货物质量或安装调试未达到合同约定的标准,或未能通过综合验收,甲方有权要求乙方限期更换,整改费用乙方自理。若乙方拒绝整改或经乙方 2 次整改仍不能符合合同约定,视为违约。甲方有权要求乙方退货且要求乙方支付违约金,违约金限额为履约担保金额的 100%。如因此造成甲方对第三人承担赔偿责任,乙方应承担此赔偿责任。

10.2 乙方未达到安全文明施工要求,违约金限额为履约担保金额的 100%。

10.3 由于甲方原因导致乙方不能及时安装调试,甲方对延误的工期予以相应的顺延,但不承担任何补偿或赔偿费用。

若遇特殊情况(非甲乙双方原因)导致不能及时送电,甲方允许乙方对延误工期予以相应的顺延,甲乙双方均不承担任何补偿或赔偿费用。

10.4 在未得到甲方许可的情况下,乙方均不得擅自终止本合同,则乙方将向甲方支付中途毁约违约金,金额为合同总价的 20%。

10.5 若由于乙方原因,乙方未按约定的日期内完成交货、安装调试及初验的:乙方须向甲方支付违约金,违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定:①累计延误天数 10 天内(含)的违约金为 20000 元/天;②累计延误天数 10 天以上时,10 天以上的违约金为 50000 元/天;如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3%时,甲方有权追偿。乙方未按约定的日期完成交货、安装调试及初验,甲方有权单方解除合同,如延期超过 30 天,甲方有权单方解除合同,因乙方原因导致合同解除,乙方应承担合同金额 20%的违约金,如由此造成甲方损失的,另行赔偿。合同解除后 10 天内,乙方应返还甲方已付费用。

10.6 若由于乙方原因,乙方交货、安装调试及初验完成后未按时通过竣工验收,乙方须向甲方支付违约金,违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定:①累计延误天数 10 天内(含)的违约金为 20000 元/天;②累计延误天数 10 天以上时,10 天以上的违约金为 50000 元/天;如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3%时,甲方有权追偿。

10.7 若由于乙方原因，竣工验收后未按时通电，乙方须向甲方支付违约金，违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定：①累计延误天数 10 天内（含）的违约金为 20000 元/天；②累计延误天数 10 天以上时，10 天以上的违约金为 50000 元/天；如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3%时，甲方有权追偿。

10.8 乙方违约金上限为合同价的 20%。由于乙方原因，导致甲方对乙方进行处罚的，所有处罚金额均从履约保证金中扣除，扣除后履约保证金不足的，乙方应在 7 个工作日内补足履约保证金（即合同价的 3%）。

11. 合同的解除（同通用条款）

12. 不可抗力（同通用条款）

13. 争议的解决

13.1 甲乙双方应通过友好协商，解决在执行本合同中所发生的一切争端，如果协商仍得不到解决，任何一方均可向工程所在地法院提起诉讼。

13.2 诉讼费由败诉方负担。

13.3 在诉讼期间，除正在进行诉讼的部分外，本合同其它部分应继续执行。

14. 其他事项

14.1 培训：乙方负责对甲方的操作、维修人员进行培训，培训时间、地点另行商定；

(1) 产品知识、操作培训

乙方安排使用方 3-5 名维护人员于所有设备调试安装完毕前 5 天接受为期 1-3 天由乙方技术人员的现场指导培训，乙方负责培训的人员须具备同类产品 5 年以上维修经验，确保培训后的人员能够熟练并正确操作设备，懂得相关工作原理和排除一般故障。

14.2 设备验收合格后，乙方在舟山市岱山县设立维保点，乙方承诺提供该工程维修、维护，收到维修通知后，30 分钟内予以响应，1 小时内提交维修方案，针对故障情况提出解决措施，若需到场维修、维护，应收到甲方通知后 2 小时内到达，一般故障修复时间为 12 小时，重大故障 24 小时内修复。该维修机构须备有足够的零备件，以满足维修需要。

14.3 免费维保：整体项目竣工备案完成之日起算，乙方负责 2 年的免费维保。

14.4 乙方在缺陷责任期内保证按甲方的要求免费修理或更换因材料不合格或制造不合格而有缺陷的任何设备的附件，并赔偿甲方由于这些缺陷导致的额外费用或损失。在修理之后，乙方将原因、补救措施、完成修理及恢复正常的时间和日期等报告给甲方。

14.5 质保期内的工作应包括对所有常规检查、调整和维护。维保期内，所有设备运转期间乙方每三个月对设备进行一次总体检测，每年对所有设备进行一次复调，维保期后为甲方提供一套完整的运行记录。

14.6 质保期满时，乙方工程师和甲方代表对所有设备再进行一次总体检测，任何故障由乙方自费解决并取得甲方的认可。

14.7 有偿维保：2 年免费维保期满后，乙方提供有偿维保服务。如果甲方要求乙方进行有偿维保，乙方以成本价提供维保服务，维保协议另签。日常维保具体内容与维修响应时间与质保期内相同。

14.8 备品备件：本工程设备有关备品备件在免费维保期满后 2 年内按不高于规定单价提供给甲方，并保证在本产品停产后 5 年内，向甲方提供所需的备件。

14.9 乙方设立节假日值班制度，保证每天有人值班接待，同时设立专用售后服务热线电话接待用户，做到快速反映、快速处理，解决用户反映的质量问题。

14.10 维修点必须由制造厂商在舟山市岱山县的维保点（或委托维保点）承担。

14.12 乙方必须加强施工区域范围内的安全管理工作，服从施工总承包单位的管理，遵守施工现场的有关规章制度，准时参加现场施工协调会议，并配合施工总承包单位做好安全、文明标化工地创建工作，禁止本工程设备安装以外的闲杂人员进入，若发生安全事故，责任和由此产生的费用由乙方承担。

14.13 乙方应根据设备安装工程的特点和现场实际情况编制临时用电方案，安全生产管理办法，相关的安全防范应急预案，对其在施工工地的工作人员进行安全教育培训。乙方应为现场施工人员购买劳动保险和人身保险，由于乙方自身原因导致发生事故，乙方将承担由此产生的人生伤害责任和直接经济损失责任。

14.14 乙方应在工程竣工验收之前需提供陆套完整的竣工资料（含归档要求的电子光盘）。若乙方工程资料不完整，按本工程合同价款的 1%扣罚资料损失费。

14.15 乙方应严格按照合同及附件约定提供售后服务，同时，在提供本条的保修及服务的工作中，甲方将委托管理公司，实施工程保修管理。自工程竣工之日起，至保修期满止，管理公司代表甲方行使本合同中约定的甲方的权利和义务，具体如下：

- (1) 代表甲方通知乙方对工程进行维修、维护；
- (2) 代表甲方检查、跟踪、配合乙方的工程保修工作；
- (3) 代表甲方签发工程保修施工验收单；

14.16 红线内电力排管和电缆井已由总承包单位施工完毕，若电力施工过程中，对电力排管的质量提出质疑的，剥离检验后属于原总承包单位的责任，则修复的费用全部由原总承包单位承担，如非总承包单位责任的，则修复的费用由提出质疑的单位承担。

14.17 如遇特殊情况，针对本合同条款甲乙双方有权进行协商解决。

下列附件属于本合同：

附件 1：合同货物的技术规格表

附件 2：价格汇总表

附件 3：保修期外备品备件价目表

附件 4：廉政合同

附件 5：建设工程安全生产协议

附件是本合同不可分割的组成部分

附件 1

合同货物的技术规格表

附件 2

价格汇总表

序号	货物名称	单位	数量	投标型号	单价(元)	合计(元)	工期	质量要求	交货时间	产地品牌
1										
2										
3										
4										
投标报价合计（大写）_____元										

附件 3

保修期外备品备件价目表

序号	名称	型号/规格	产地/品牌	数量	一般更换率	单价 (到工地价)

注：备品备件的价格在质保期后十年内不作变更。

附件 4

建设工程项目廉政合同

建设单位：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司（以下简称甲方）

供货单位：_____（以下简称乙方）

为加强工程项目建设中的廉政建设，规范工程建设承包、发包双方的各项活动，防止发生各种谋取不正当利益的违法专违纪行为，保护国家、集体和当事人的合法权益，根据国家有关工程建设的法律法规和廉政建设规定，特订立本廉政合同。

第一条 甲乙双方的权利和义务

（一）严格遵守国家关于市场准入、勘测设计、施工监理、招标投标、工程施工、设备安装和市场经营活动等有关法律法规和相关政策，以及廉政建设和各项规定。

（二）严格执行本项目发包人承包人双方签订的 _____ 合同文件，自觉按合同办事。

（三）业务活动必须坚持公开、公平、公正、诚信、透明的原则（除法律法规认定的商业秘密和合同文件另有规定者除外，双方人员不得为获取不正当的利益，就工程费用、材料供应、工程量变动、工程验收、工程质量等问题进行私下商谈或达成默契，不得损害国家利益，违反工程建设管理规章制度。

（四）建立健全廉政制度，开展廉政教育，设立廉政告示牌，公布举报电话，监督并认真查处违法违纪行为。发现对方在业务活动中有违反本合同行为的，有及时提醒对方纠正的权利和义务。情节严重的，有向其上级有关部门举报、建议给予处理并要求告知处理结果的权利。

第二条 甲方的责任

甲方的领导和从事该工程项目的工作人员，在工程项目的事前、事中、事后应遵守以下规定：

（一）不准向乙方索要或接受回扣、礼金、有价证券、贵重物品和好处费、感谢费等；不准在乙方报销任何应由甲方或个人支付的费用。

（二）不准参加乙方安排的超标准的宴请及健身、娱乐等活动；不得接受乙方提供的通讯工具、交通工具、高档办公用品等。

（三）不准要求、暗示和接受乙方为个人装修住房、婚丧嫁娶、配偶子女的工作安排以及出国（境）、旅游等提供方便。

（四）配偶、子女不得从事与乙方承包本工程有关的设备材料供应、工程分包、劳务等经济活动。

（五）不得以任何理由向乙方推荐分包单位或要求乙方购买项目合同规定以外的材料、设备和服务等。

第三条 乙方的责任

乙方应与甲方保持正常的业务交往，按照有关法律法规和程序开展业务工作，严格执行工程建设的有关方针、政策，尤其是有关强制标准和规范，并遵守以下规定：

- (一) 不准以任何理由向甲方及其工作人员行贿或赠送礼金、有价证券、贵重物品。
- (二) 不准以任何名义为甲方及其工作人员报销应由对方或个人支付的费用。
- (三) 不准以任何理由安排甲方工作人员参加超标准宴请及健身、娱乐和旅游等活动。
- (四) 不准为甲方单位和工作人员购置或提供通讯工具、交通工具、高档办公用品和装修住房等。

第四条 违约责任

(一) 甲方工作人员有违反本合同第一、二条责任行为的，按照管理权限，依据有关法律法规和规定给予党纪、政纪处分或组织处理；涉嫌犯罪的，移交司法机关追究刑事责任；给乙方单位造成经济损失的，应予以赔偿。

(二) 乙方工作人员有违反本合同第一、三条责任行为的，按照管理权限，依据有关法律法规和规定给予党纪、政纪处分或组织处理；涉嫌犯罪的，移交司法机关追究刑事责任；给甲方单位造成经济损失的，应予以赔偿。情节严重的，甲方可以建议项目主管部门或市重点工程领导小组办公室给予乙方一至三年内不得承包市级以上重点工程的处罚。

(三) 乙方如将部分辅助项目分包的，乙方有责任向分包单位交待本合同的具体内容，严格执行本合同之规定，分包单位如有违反上述责任行为的，乙方将承担连带责任。

第五条 双方约定：本合同日常监管由甲、乙双方的监察部门或主管单位负责实施，并对本合同履行情况进行检查。

第六条 本合同作为岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务合同的附件，与主合同具有同等法律效力。甲乙双方签署后立即生效。

第七条 本合同的有效期为双方签署之日起至该工程项目竣工验收合格止。

建设单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

供货单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

附件 5

建设工程安全生产协议

建设单位：浙江省岱山开投智创未来运营有限公司（以下简称甲方）

供货单位：_____（以下简称乙方）

为贯彻“安全第一，预防为主”的方针，根据《中华人民共和国安全生产法》和国家有关法规，明确双方的安全生产责任，确保施工安全，双方在签订建设工程施工合同的同时，签订本协议。

一、承包工程项目

- 1、工程名称：岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务
- 2、工程地点：位于经济开发区内，徐福大道以东、规划市政道路海工二路以北、海工三路以西、海工支路以南的地块范围内。
- 3、承包范围：_____。

二、协议期限

自合同生效之日起，至本工程竣工验收达到合格标准为止。

三、协议内容

1、双方必须认真贯彻国家法律、法规和地方部门规章、上级劳动保护及安全生产主管部门颁发的有关安全生产、消防工作的方针、政策，并应严格执行有关劳动保护法规、条例、规定。

2、双方都应严格遵守各自责任、权利和义务。

3、发包人的责任、权利和义务

- (1) 加强对安全生产工作的支持、监督，督促施工单位依法履行安全生产的管理职责。
- (2) 随时对承包人安全文明生产情况进行监督检查。
- (3) 督促承包人对生产中存在的安全隐患进行整改。
- (4) 发包人发现安全隐患，有权责令承包人停工整改，直至排除隐患。

4、承包人的责任、权利和义务

(1) 承包人应当具备《安全生产法》和有关法律、行政法规和国家标准规定的安全生产条件，不具备安全条件的不得进行施工作业。

(2) 严格执行舟山市有关建筑工程安全生产、文明施工的相关规定和建设部 JGJ59—2003 标准，并接受发包人和建设行政管理部门的检查监督、考核。

(3) 承包人主要负责人的职责：

①、建立、健全本单位安全生产责任制，对现场安全生产负总责，制定安全生产规章制度和操作规程，落实专职安全人员，确保本单位安全文明生产费用发挥有效作用。

②、督促、检查本单位的安全生产工作，及时消除安全事故隐患。

③、及时如实向项目经理部和有关职能部门报告安全事故。

(4) 保证对具备安全生产条件所必需资金的投入，并对由于安全生产所必须的资金投入不足导致的后果承担责任。

(5) 按照国家和地方规定（从业人员 300 人以下）承包人应配备专职或兼职的安全管理人员，或者委托具有国家规定的相关专业技术资格的工程技术人员提供安全生产管理服务，但保证安全生产的责任仍由承包人负责。

(6) 承包人主要负责人和安全生产管理人员必须具备与本单位所从事的工作相适应的安全生产知识和管理能力，并由职能部门考核合格后方可任职。

(7) 根据《安全生产法》的规定，承包人应对从业人员进行安全教育和培训，保证从业人员具备安全生产知识，熟悉安全生产规章制度和安全操作规程，掌握本岗位的安全操作技能，未经安全生产教育培训合格的人员不得上岗作业。

(8) 对有较大危险因素的作业场所和有关设施、设备要设置明显的安全警示标志。

(9) 对整个工程中检查出的违法、违规、违章行为，按舟山市有关规定和施工合同专用条款执行，安全生产、文明施工措施不落实造成事故的，按有关规定追究责任。

(10) 外地施工人员必须办理相关证件，禁止非承包人人员在工地留宿，施工现场禁止聚众打牌、饮酒闹事、传阅淫秽物品。

(11) 现场施工人员须统一着装、佩带胸卡，严禁闲杂人员进入施工现场；进入施工现场必须佩戴安全帽，高空作业必须系好安全带，严禁工人酒后上岗，严禁攀爬脚手架，高处作业严禁向下抛掷物品。

四、违约责任

1、发包人未按本协议履行，将按有关行政法律法规处理。

2、工程竣工验收，经建设行政主管部门按单位工程安全生产文明施工状况综合评定。评定不合格者，按施工合同专用条款执行。

3、承包人未按本协议履行职责，按宁波市有关规定和施工合同专用条款执行。

五、未尽事宜，双方协商解决。

建设单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

供货单位（盖章）：

法定代表人或委托代理人(签字或盖章)：

第二卷

第五章 供货要求

一、供货一览表

序号	项目名称	项目特征	计量单位	工程量	备注
一	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-公变部分				
	高压部分				
	内部 10kV 电缆敷设				
1	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×150	m	240	
2	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×95	m	1320	
3	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×70	m	490	
4	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*150	个	4	
5	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*95	个	8	
6	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	4	
7	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×150	个	2	
8	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×95	个	8	
9	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×70	个	2	
10	电缆试验	电缆试验 10kV 交流耐压试验	次	8	
	低压部分				
	电缆敷设				
11	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*185+1*95	m	3600	
12	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*120+1*70	m	4910	
13	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	1090	
14	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*50+1*25	m	1465	
15	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*35+1*16	m	345	

16	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×185+1×95	个	48	
17	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×120+1×70	个	52	
18	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×70+1×35	个	10	
19	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×50+1×25	个	16	
20	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×35+1×36	个	4	
	单元楼内电缆敷设				
21	低压封闭式插接母线槽	1. 密集型母线槽, 500A/5	m	375	
22	低压封闭式插接母线槽	1. 密集型母线槽, 630A/5	m	720	
23	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱 (500A)	台	9	
24	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱 (630A)	台	17	
25	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 分线箱(电流 A)≤600	台	162	
26	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 200mm*150mm`耐火桥架	m	400	
27	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 300mm× 150mm`耐火桥架	m	200	
28	铁构件	1. 一般铁构件制作 2. 一般铁构件安装	kg	930	
29	金属结构刷油	1. 手工除锈 一般钢结构轻锈 2. 一般钢结构 防锈漆`遍数 2 3. 一般钢结构 调和漆`遍数 2	kg	930	
30	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4×50+1×25	m	775	
31	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	40	
32	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头 4× 50+1×25	个	310	
33	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头 4× 70+1×35	个	14	
	10kV 开关站安装工程				

34	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*300	m	25	
35	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3*300	个	2	
36	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*300	个	2	
37	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG1/IIG1 XGN-12/(C)630-20	台	2	
38	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG2/IIG2 XGN-12/(C)630-20	台	2	
39	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG3-IG14/IIG3-IIG14 XGN-12/(V)630-20	台	24	
40	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池 容量 100A.h	台	4	
41	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	34	
42	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	120	
43	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	24	
44	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电负荷隔离开关	系统	32	
45	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电断路器	系统	14	
46	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	28	
47	接地装置	1. 接地网	系统	1	
48	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
49	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每 处 2KG	处	20	
50	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	1#变配电房工程				
51	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60	
52	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6	
53	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1000kVA` 安装带有保护外罩的干式变压器时	台	2	
54	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-800kVA`安 装带有保护外罩的干式变压器时	台	1	
55	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	42	

56	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14	
57	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	15	
58	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	5	
59	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	2	
60	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	1	
61	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 XGN66A-12-08	台	2	
62	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 HXGN15A-12-47 压 变、避雷器柜	台	1	
63	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G7 XGN66A-12-36 出 线柜	台	4	
64	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池 容量 100A.h	台	1	
65	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D1 GCK-02 进 线柜-1#变	台	3	
66	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2 GCJ-15 电容补 偿柜-1#变	台	2	
67	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D2 GCJ-15 电容补偿 柜-1#变	台	1	
68	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3 GCK-13 馈线柜-1# 变	台	1	
69	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4/2D3 GCK-13 馈线 柜-1#变	台	2	
70	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCK-13 馈线柜-1# 变	台	1	
71	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D3/3D4 GCK-13 馈线柜 -1#变	台	2	
72	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/3D5 GCK-12 联络柜 -1#变	台	2	
73	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	19.8	
74	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.6	

75	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.8	
76	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	17	
77	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
78	特殊保护装置	1. 有源微机保护装置调试	台	6	
79	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流 供电负荷隔离开关	系统	9	
80	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流 供电断路器	系统	6	
81	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流 供电(综合)	系统	22	
82	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
83	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
84	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	3	
85	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变 压器(容量 kV·A 以下)1000 干式变 压器调试	系统	3	
86	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	7	
87	接地装置	1. 接地网	系统	1	
88	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
89	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每 处 2KG	处	20	
90	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	2#变配电房工程				
91	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60	
92	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6	
93	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×70	个	3	
94	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1000kVA` 安装带有保护外罩的干式变压器时	台	3	
95	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	42	
96	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14	
97	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相 电流(A) 2000A/4P	m	12	

98	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A)≤2000	台	6	
99	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	3	
100	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 固体绝缘柜 进线柜	台	2	
101	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 固体绝缘柜 压变、避雷器柜	台	1	
102	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G6 固体绝缘柜 出线柜	台	3	
103	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A. h	台	1	
104	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D1 GCK-02 进线柜-2#变	台	3	
105	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2/3D2 GCJ-15 电容补偿柜-2#变	台	3	
106	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4/2D4/2D5 GCK 馈线柜-2#变	台	4	
107	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D3 GCK 馈线柜-2#变	台	1	
108	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D4 GCK 馈线柜-2#变	台	1	
109	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D3 GCK-12 联络柜-2#变	台	2	
110	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.6	
111	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.8	
112	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14	
113	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
114	特殊保护装置	1. 有源微机保护装置调试	台	5	
115	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	7	
116	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	5	
117	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	22	
118	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	

119	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	3	
120	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)1000 干式变压器调试	系统	3	
121	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6	
122	接地装置	1. 接地网	系统	1	
123	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
124	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20	
125	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	3#变配电房工程				
126	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60	
127	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6	
128	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*70	个	3	
129	干式变压器	1. 干式变压器安装 容量 SCB14-800kVA` 安装带有保护外罩的干式变压器时	台	3	
130	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	42	
131	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14	
132	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	3	
133	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 1600A/4	m	12	
134	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A)≤2000	台	6	
135	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 固体绝缘柜 进线柜	台	2	
136	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 固体绝缘柜 压变、避雷器柜	台	1	
137	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G6 固体绝缘柜 出线柜	台	3	
138	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A.h	台	1	
139	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2/3D3 GCK-02 进线柜-3#变	台	3	

140	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D4 GCJ-15 电容补偿柜-3#变	台	3	
141	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4/2D3/2D4 GCK-13 馈线柜-3#变	台	4	
142	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D1 GCK-13 馈线柜-3#变	台	1	
143	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D2 GCK-13 馈线柜-3#变	台	1	
144	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D5 GCK-12 联络柜-3#变	台	2	
145	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.6	
146	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.8	
147	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14	
148	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
149	特殊保护装置	1. 有源保护装置调试	台	5	
150	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	7	
151	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	5	
152	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	21	
153	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
154	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
155	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	2	
156	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下) 800kVA 干式变压器调试	系统	3	
157	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6	
158	接地装置	1. 接地网	系统	1	
159	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
160	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20	
161	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	

	1#充电桩变配电房工程				
162	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	45	
163	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	4	
164	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB13-800kVA` 安装带有保护外罩的干式变压器时	台	1	
165	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	15	
166	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	5	
167	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	1	
168	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 XGN66A-12-08 进线柜	台	2	
169	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 HXGN15A-12-47 压变、避雷器柜	台	1	
170	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G5 XGN66A-12-36 出线柜	台	2	
171	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充电 220V 以下蓄电池容量 100A.h	台	1	
172	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1 GCK-02 进线柜-1#充电桩	台	1	
173	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2 GCJ-15 电容补偿柜-1#充电桩	台	1	
174	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4 GCK-13 馈线柜-1#充电桩	台	2	
175	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCK 联络柜-1#充电桩	台	1	
176	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	4.7	
177	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	3.8	
178	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	11.4	
179	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12	
180	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	

181	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4	
182	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	7	
183	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4	
184	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	6	
185	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
186	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
187	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	1	
188	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)800 干式变压器调试	系统	1	
189	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	5	
190	接地装置	1. 接地网	系统	1	
191	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
192	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20	
193	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	配电房辅助设施配置				
194	配电房辅助设施配置	A 区配电房辅助设施配置(绝缘垫、绝缘手套、工具箱、推车等其他安全工器具)	项	1	
二	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-充电桩部分				
	电缆敷设				
1	配电箱	1. 电缆分支箱(壁挂式)安装 SFN-6	台	11	
2	配电箱	1. 电缆分支箱(壁挂式)安装 SFN-4	台	2	
3	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*185+1*95	m	2000	
4	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	492	
5	电力电缆头	1. 热缩式电力电缆终端头制作、安装 1kV 以下终端头 4×70+1×35	个	138	
6	电力电缆头	1. 热缩式电力电缆终端头制作、安装 1kV 以下终端头 4×185+1×95	个	26	
	充电桩桥架安装				
7	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 400mm×150mm`耐火桥架	m	170	

8	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 200mm*150mm`耐火桥架	m	2360	
9	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 300mm× 150mm`耐火桥架	m	1030	
10	铁构件	1. 一般铁构件制作 2. 一般铁构件安装	kg	6897.5	
11	金属结构刷油	1. 手工除锈 一般钢结构轻锈 2. 一般钢结构 防锈漆~遍数 2 3. 一般钢结构 调和漆~遍数 2	kg	6897.5	
	充电桩表箱安装				
12	配电箱	1. 成套配电箱安装 单相十二表箱 DJK-12	台	69	
三	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-专变部分				
	2×1250 千伏安物业专变 安装工程				
1	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 YJV22-8.7/15-3*70	m	370	
2	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	次	1	
3	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	40	
4	电力电缆头	1. 肘型插拔头安装 3*70	个	4	
5	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3×70	个	8	
6	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1250	台	2	
7	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	20	
8	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2	
9	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜固体绝缘柜 IG1-IG4/IIG1-IIG4 XGN-12/630-20	台	8	
10	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1 GCS 进线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
11	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D1 GCS 进线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
12	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜-2*1250 物业专变	台	4	
13	低压开关柜(屏)	1. 低压成套配电柜 2D10 GCS 电源切 换柜-2*1250 物业专变	台	1	
14	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜 -2*1250 物业专变	台	1	

15	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/1D6/1D7/1D8/2D4/2D5/2D6/ GCS 馈线柜-2*1250 物业专变	台	7	
16	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D9 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
17	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D10 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
18	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D11 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
19	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D7/2D8 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	2	
20	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D9 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
21	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D11 GCS 馈线柜 -2*1250 物业专变	台	1	
22	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	112	
23	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 2500A/4	m	4	
24	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A) ≤2000	台	2	
25	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12	
26	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
27	特殊保护装置	1. 保护装置调试	台	4	
28	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电负荷隔离开关	系统	8	
29	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电断路器	系统	4	
30	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流 供电(综 合)	系统	128	
31	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
32	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
33	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	40	
34	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变 压器(容量 kV·A 以下)2000`干式变压 器调试	系统	2	
35	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6	
36	接地装置	1. 接地网	系统	1	
37	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	

38	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20	
39	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	公寓楼2×800千伏安专变安装工程				
40	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 YJV22-8.7/15-3*70	m	850	
41	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	次	1	
42	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	40	
43	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	8	
44	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-800	台	2	
45	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	24	
46	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	8	
47	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 1600A/4	m	4	
48	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A)≤2000	台	2	
49	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	2	
50	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG1 IIG1 XGN66A-12 进线柜	台	2	
51	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG2 IIG2 HXGN15A-12 计量柜	台	2	
52	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG3 IIG3 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2	
53	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG4 IIG4 XGN66A-12 出线柜	台	2	
54	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜 -2*800 公寓楼专变	台	2	
55	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2 GDR-250 电容补偿柜-2*800 公寓楼专变	台	2	
56	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 馈线柜-2*800 公寓楼专变	台	1	
57	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCS 馈线柜-2*800 公寓楼专变	台	1	
58	低压开关柜(屏)	1. 低压成套配电柜 2D3 GCS 馈线柜 -2*800 公寓楼专变	台	1	
59	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3 GCS 联络柜-2*800 公寓楼专变	台	1	

60	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCK 电源切换柜 -2*800 公寓楼专变	台	1	
61	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	19.2	
62	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	7.6	
63	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	22.8	
64	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12	
65	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
66	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4	
67	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电负荷隔离开关	系统	8	
68	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电断路器	系统	4	
69	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流 供电(综 合)	系统	10	
70	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
71	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
72	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	10	
73	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变 压器(容量 kV·A 以下)800 干式变压器 调试	系统	2	
74	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6	
75	接地装置	1. 接地网	系统	1	
76	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
77	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每 处 2KG	处	20	
78	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30	
	幼儿园 2×315 千伏安专变 安装工程				
	变配电设备				
79	组合型成套箱式变电站	1. 组合型成套箱式变电站安装 1#欧 式箱变 SCB14-315	台	1	

80	组合型成套箱式变电站	1. 组合型成套箱式变电站安装 2#欧式箱变 SCB14-315	台	1	
81	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)315	系统	2	
82	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8	
83	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	3	
84	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	13	
85	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	2	
86	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	2	
87	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	7	
88	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	20	
89	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	3	
90	接地装置	1. 接地网	系统	2	
91	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×35	m	920	
92	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作安装 10kV 3*35	个	6	
93	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	次	1	
四	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-10kV 外部进线电缆敷设				
	外部 10kV 电缆敷设				
1	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×300	m	8735	
2	电力电缆头	1. 缩式电力电缆中间头制作、安装 10kV 以下热(冷)缩式中间头(截面 mm ² 以下) 3×300	个	17	
3	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头(截面 mm ² 以下) 3*300	个	4	
4	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×300	个	2	
5	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	次	19	
6	人工配合 揭盖盖板	1. 人工配合 揭盖盖板	m	301	
7	电缆标识牌	1. 电缆标识牌	块	240	
8	防火堵料	1. 防火堵料	kg	240	
9	防火涂料	1. 防火涂料	kg	50	

五	岱山县产业新城综合配套提升工程 B 地块供电工程-安装			
	高压配电房安装工程			
1	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*300	m	20
2	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3*300	个	2
3	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*300	个	2
4	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 1G2/1G3/1G7 XGN-12/ (C) 630-20	台	3
5	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 1G1/1G4-1G6 XGN-12/ (V) 630-20	台	4
6	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 2G2/2G3 XGN-12/ (C) 630-20	台	2
7	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 2G1/2G4-2G7 XGN-12/ (V) 630-20	台	5
8	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14
9	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80
10	特殊保护装置	1. 保护装置调试	台	9
11	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电负荷隔离开关	系统	14
12	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交 流供电断路器	系统	9
13	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	10
14	接地装置	1. 接地网	系统	1
15	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1
16	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每 处 2KG	处	14
17	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20
	1#专变（科创中心）配电 房安装			
18	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40
19	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、 安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4
20	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2
21	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	30

22	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 (变压器与搞压柜的连接)	m	15	
23	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2	
24	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2	
25	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2	
26	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2	
27	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜-1# 专变 (科创中心)	台	2	
28	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜-1#专变 (科创中心)	台	4	
29	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜-1#专变 (科创中心)	台	1	
30	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D4 GCS 馈线柜-1# 专变 (科创中心)	台	2	
31	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D6/1D7 GCS 馈线柜-1# 专变 (科创中心)	台	2	
32	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜-1#专变 (科创中心)	台	1	
33	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜-1#专变 (科创中心)	台	1	
34	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜-1#专变 (科创中心)	台	1	
35	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜-1#专变 (科创中心)	台	1	
36	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	84	
37	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	18	
38	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相 电流 3200A	m	4	
39	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A)3200A	台	2	
40	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10	
41	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
42	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4	

43	送配电装置系统	1.送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8	
44	送配电装置系统	1.送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4	
45	送配电装置系统	1.送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	60	
46	母线	1.母线系统(kV 以下)1	段	1	
47	母线	1.母线系统(kV 以下)10	段	1	
48	电容器	1.电容器(kV 以下)1	组	40	
49	电力变压器系统	1.电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)2000`干式变压器调试	系统	2	
50	避雷器	1.避雷器 10kV 以下	组	6	
51	接地装置	1.接地网	系统	1	
52	控制电缆及电缆头敷设	1.控制电缆及电缆头敷设	项	1	
53	防火堵洞	1.防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	24	
54	防火涂料	1.电缆防火涂料	kg	20	
	2#专变(南区)配电房安装				
55	电力电缆	1.铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40	
56	电力电缆头	1.户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4	
57	干式变压器	1.干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2	
58	带形母线	1.矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	30	
59	带形母线	1.矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6(变压器与搞压柜的连接)	m	15	
60	互感器	1.电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2	
61	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2	
62	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2	
63	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2	
64	低压开关柜(屏)	1.低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜-2#专变(南区)	台	2	

65	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜-2#专变(南区)	台	4	
66	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜-2#专变(南区)	台	1	
67	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D8 GCS 电源切换柜-2#专变(南区)	台	1	
68	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
69	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D6 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
70	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D7 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
71	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
72	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
73	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
74	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
75	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
76	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D9 GCS 馈线柜-2#专变(南区)	台	1	
77	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面(mm ²) ≤1400	m	98	
78	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面(mm ²) ≤800	m	18	
79	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流(A) 3200A	m	4	
80	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流A) 3200A	台	2	
81	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10	
82	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
83	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4	
84	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8	
85	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4	

86	送配电装置系统	1.送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	76	
87	母线	1.母线系统(kV 以下)1	段	1	
88	母线	1.母线系统(kV 以下)10	段	1	
89	电容器	1.电容器(kV 以下)1	组	40	
90	电力变压器系统	1.电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)2000`干式变压器调试	系统	2	
91	避雷器	1.避雷器 10kV 以下	组	6	
92	接地装置	1.接地网	系统	1	
93	控制电缆及电缆头敷设	1.控制电缆及电缆头敷设	项	1	
94	防火堵洞	1.防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	25	
95	防火涂料	1.电缆防火涂料	kg	20	
	3#专变(北区)配电房安装				
96	电力电缆	1.铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40	
97	电力电缆头	1.户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4	
98	干式变压器	1.干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2	
99	带形母线	1.矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	30	
100	带形母线	1.矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6(变压器与搞压柜的连接)	m	15	
101	互感器	1.电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2	
102	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2	
103	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2	
104	高压成套配电柜	1.高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2	
105	低压开关柜(屏)	1.低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜-3#专变(北区)	台	2	
106	低压开关柜(屏)	1.低压开关柜 1D2/1D3/2D3/2D4 GDR 电容补偿柜-3#专变(北区)	台	4	
107	低压开关柜(屏)	1.低压开关柜 1D4 GCS 联络柜-3#专变(北区)	台	1	

108	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D11 GCS 电源切换柜-3#专变(北区)	台	1	
109	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/1D10/2D4/2D9 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	4	
110	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D6 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
111	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D7 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
112	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
113	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D9 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
114	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D11 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
115	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
116	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
117	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
118	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D8 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
119	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D10 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
120	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D12 GCS 馈线柜-3#专变(北区)	台	1	
121	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面(mm ²) ≤1400	m	126	
122	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面(mm ²) ≤800	m	18	
123	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 3200A	m	4	
124	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 3200A)	台	2	
125	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10	
126	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80	
127	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4	
128	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8	

129	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4	
130	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	130	
131	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1	
132	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1	
133	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	40	
134	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)2000`干式变压器调试	系统	2	
135	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6	
136	接地装置	1. 接地网	系统	1	
137	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1	
138	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	31	
139	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20	
	配电房辅助设施配置		项	1	
140	配电房辅助设施配置	1. B 区配电房辅助设施配置(绝缘垫、绝缘手套、工具箱、推车等其他安全工器具)	项	1	
	10kV 电缆敷设				
141	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×300	m	1430	
142	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×95	m	1600	
143	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 3*300	个	4	
144	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 3*95	个	12	
145	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×300	个	4	
146	电力电缆头	1. 肘型插拔头, 3×95	个	6	
147	电缆试验	1. 电缆试验直流耐压试验(10kV 以下)	次	8	
148	人工配合 揭盖盖板	1. 人工配合 揭盖盖板	m	301	

二、主要设备参数、参考品牌表

序号	元器件名称	品牌
1	高压断路器	上海良信、浙江宇铭、常熟开关、天正电气、德力西、罗格朗、上海电气、上海人民、浙江启元
2	微机保护装置	杭州南威、许继测控、国电南自、浙江彬腾、国网许继、江苏安科瑞、浙江启元、常熟开关、杭州之江
3	智能状态指示仪	杭州泽霖、山东策翔、江苏斯菲尔、杭州中深、江苏安科瑞、大导电气
4	低压断路器	上海良信、浙江宇铭、常熟开关、天正电气、德力西、上海电气、上海人民、罗格朗、浙江启元
5	数显表	山东策翔、浙江祥意、杭州万诚、杭州泽霖、江苏安科瑞、天远智联、浙江启元
6	浪涌保护器	浙江祥意、上海斯德瑞、宁波恒琿、中科睿通、人民电器、天正电气、德力西、正泰
7	智能电容、电容 SVG	杭州南威、绍兴弘辉、杭州得诚、杭州中深、浙江南德、杭州夏江、北京英博电气、杭州楚江
8	直流屏	无锡凯杰、宁波耐吉力科、石家庄科林、浙江华源、舟山华电
9	电缆	江苏上上、宁波球冠、浙江万马、东方电缆、远东电缆、杭州中策、兴舟、中大元通
10	变压器	杭州钱江、宁波奥克斯、宁波仁栋、浙江德通、三变科技、科润智能、浙江江山、宁波甬嘉、浙江中能
11	固体绝缘柜	伊顿、福建中能、赛德翰、宁波耐吉力科、宁波天安、宁波新胜、舟山贝斯特、杭州美开
12	高压开关柜	宁波甬城智能、圣安博、宁波天安、江苏中环、宁波新胜、欧日立、宁波海越、舟山贝斯特、杭州美开、宁波耐吉力科、科润智能、浙江康鼎
13	低压开关柜	宁波甬城智能、圣安博、宁波天安、江苏中环、宁波新胜、欧日立、宁波海越、舟山贝斯特、杭州美开、宁波耐吉力科、科润智能、浙江康鼎
14	母线槽	钱江远大、沃兰特、迈讯、江苏海驰、江苏奥凯、之江圣宇、上海振大、杭州浩翔

注：

1、投标人选用本表所列参考品牌或同档次及以上品牌的，视为响应招标文件要求，否则视为不响应招标文件要求。

三、技术规格和要求

所有设备的技术参数具体详见一、供货一览表及招标人提供的图纸（图纸详见附件）。

第三卷

第六章 投标文件格式

封面

_____（项目名称）招标项目

投 标 文 件

投标文件内容：_____技术标/商务标_____

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

_____年____月____日

投标文件格式目录

技术标格式：

- (1) 技术标封面；
- (2) 资格审查资料：
 - 1) 投标人合法有效的企业营业执照、资质证书、安全生产许可证（扫描件加盖公章）；
 - 2) 法定代表人（单位负责人）身份证明（适用于无委托代理人的情况）或授权委托书（适用于有委托代理人的情况）；
 - 3) 投标人资格声明；
 - 4) 投标人基本情况表；
 - 5) 投标保证金收执证明；
- (3) 技术偏差表
- (4) 技术要求响应表：按招标文件“第五章供货要求”中提供的招标货物清单及技术规格要求表进行投标响应（投标人可在表格以外自行扩展内容，对产品型号规格及系列选型及性能特点进行补充说明）；
- (5) 针对“技术标评审表”中“评审项目”内容的阐述。
- (6) 投标人认为有必要说明的材料。

(一) 投标人合法有效的企业营业执照、资质证书、安全生产许可证

(扫描件加盖公章)

附件一：

(二) 法定代表人（单位负责人）身份证明

投标人名称：_____

姓名：_____性别：_____年龄：_____职务：_____系_____（投标人名称）的法定代
表人（单位负责人）。

特此证明。

附：法定代表人（单位负责人）身份证扫描件

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）：_____（签字或盖章）

_____年____月____日

法定代表人（单位负责人）身份证复印件（正、反面）

授权委托书

本人_____（姓名）系_____（投标人名称）的法定代表人（单位负责人），现委托（姓名）为我方代理人。代理人根据授权，以我方名义签署、澄清确认、递交、撤回、修改设备采购招标项目投标文件、签订合同和处理有关事宜，其法律后果由我方承担。

委托期限：自本委托书签署之日起至投标有效期期满。

代理人无转委托权。

附：委托代理人身份证扫描件。

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）：_____（签字或盖章）

_____年___月___日

委托代理人身份证扫描件（正、反面）

附件二：

(三) 投标人资格声明

万邦工程管理咨询有限公司：

关于你公司年____月____日发布_____项目(项目编号: 的招标公告, 本公司(企业)愿意参加投标, 并声明:

- 1、本公司(企业)具备合法有效的企业营业执照, 并已清楚招标文件的要求及有关文件规定。
- 2、声明本公司、法定代表人及其拟派项目负责人无失信被执行人。
- 3、声明本公司、法定代表人及其拟派项目负责人无不良行为记录(不良行为记录界定的范围为: 国家、浙江省、舟山市相关行政主管部门通报停止投标活动且处在被停止投标期间内)
- 4、本次招标活动中, 如有违法、违规、弄虚作假行为, 所造成的损失、不良后果及法律责任, 一律由我公司(企业)承担。

特此声明!

投标人: _____ (盖单位章)

法定代表人(单位负责人)或委托代理人(签字或盖章):

日期: 年 月 日

附件四：

(五) 投标人基本情况表

投标人名称				
注册资金		成立时间		
注册地址				
邮政编码		员工总数		
联系方式	联系人		电话	
	网址		传真	
法定代表人 (单位负责人)	姓名		电话	
投标人须知要求投标人需具有的各类资质证书	类型：	等级：	证书号：	
基本账户开户银行				
基本账户银行账号				
近三年营业额				
投标人关联企业情况 (包括但不限于与投标人法定代表人(单位负责人)为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位)				
投标设备制造商名称				
投标人须知要求投标设备制造商需具有的资质证书				
备注				

注：投标人应在本表后附相关证明材料、相关资质证书扫描件。

附件六：

(六) 投标保证金收执证明

此处编入：

此处附上基本帐户开户许可证扫描件（可用基本存款账户信息代替基本账户开户许可证）及投标保证金银行支付回单扫描件（适用于银行电汇或者网银形式递交投标保证金的投标人）；

商务标格式：

- (1) 商务标封面；
- (2) 投标函；
- (3) 投标函附录；
- (4) 开标一览表；
- (5) 投标分项报价表；
- (6) 随机备品备件清单及价目表；
- (7) 保修期外备品备件价目表；
- (8) 商务条款响应表；
- (9) 主要设备参数、参考品牌响应表。

附件九：

（一）投标函

_____（招标人名称）_____：

1. 我方已仔细研究_____（项目名称）_____招标文件的全部内容，愿意以人民币（大写）_____元（¥_____）的投标总报价（其中，增值税税率为_____），交货期：满足招标文件要求，交货地点：满足招标文件要求，质量标准：满足招标文件要求，提供_____（设备名称及相关服务）_____，按合同约定履行义务。

2. 我方承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，我方响应招标文件的全部要求。

3. 我方承诺在招标文件规定的投标有效期内不撤销投标文件。

4. **我方承认投标函附录是我方投标函的组成部分。我方的投标文件的各组成部分如存在内容不一致的，以投标函为准。**

5. 如我方中标，我方承诺：

（1）在收到中标通知书后，在中标通知书规定的期限内与你方签订合同；

（2）在签订合同时不向你方提出附加条件；

（3）按照招标文件要求提交履约担保；

（4）在合同约定的期限内完成合同规定的全部义务。

6. 我方在此声明，所递交的投标文件及有关资料内容完整、真实和准确，且不存在第二章“投标人须知”第 1.4.3 项和“投标人须知前附表”第 10.2 款规定的任何一种情形。

7. _____（其他补充说明）

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

地址：_____

网址：_____

电话：_____

传真：_____

邮政编码：_____

_____年____月____日

附件十：

(二) 投标函附录

序号	项目内容	投标人承诺	备注
1	工期要求	双电源供电，电源一在招标人发出书面要求供货通知书之日起 120 天内交货、安装并完成初验，初验完成后 25 天内完成有关部门的竣工验收（含整改时间），竣工验收后 15 天内通电。电源二在岱西变投运且至项目管道敷设完成后 2 个月内接入。	
2	提前合同交货期奖励标准	___/___元/天	
3	工期延误	<p>若由于乙方原因，乙方未按约定的日期内完成交货、安装调试及初验的：乙方须向甲方支付违约金，违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定：①累计延误天数 10 天内（含）的违约金为 20000 元/天；②累计延误天数 10 天以上时，10 天以上的违约金为 50000 元/天；如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3% 时，甲方有权追偿。乙方未按约定的日期完成交货、安装调试及初验，甲方有权单方解除合同，如延期超过 30 天，甲方有权单方解除合同，因乙方原因导致合同解除，乙方应承担合同金额 20% 的违约金，如由此造成甲方损失的，另行赔偿。合同解除后 10 天内，乙方应返还甲方已付费用。</p> <p>若由于乙方原因，乙方交货、安装调试及初验完成后未按时通过竣工验收，乙方须向甲方支付违约金，违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定：①累计延误天数 10 天内（含）的违约金为 20000 元/天；②累计延误天数 10 天以上时，10 天以上的违约金为 50000 元/天；如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3% 时，甲方有权追偿。</p> <p>若由于乙方原因，竣工验收后未按时通电，乙方须向甲方支付违约金，违约金限额为合同价的 3%。具体的处罚约定：①累计延误天数 10 天内（含）的违约金为 20000 元/天；②累计延误天数 10 天以上时，10 天以上的违约金为 50000 元/天；如因工期延误造成甲方经济损失超过合同价的 3% 时，甲方有权追偿。</p>	

5	未达到质量控制目标违约金限额	履约担保金额的 100%	
6	未履行安全要求违约金限额	履约担保金额的 100%	
7	质保金	结算价的 3%	
8	是否同意招标文件的其他内容	同意	
9	是否同意合同条款的其他内容	同意	

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

日 期：

附件十一：

(三) 开标一览表

招标项目名称：

招标编号：

序号	项目名称	项目特征	计量单位	工程量	投标单价	合价(元)
一	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-公变部分					
	高压部分			0		
	内部 10kV 电缆敷设			0		
1	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×150	m	240.00		
2	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×95	m	1320.00		
3	电力电缆	1、排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×70	m	490.00		
4	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*150	个	4		
5	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*95	个	8		
6	电力电缆头	1、户内热（冷）缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	4		
7	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×150	个	2		
8	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×95	个	8		
9	电力电缆头	1、肘型插拔头, 3×70	个	2		
10	电缆试验	电缆试验 10kV 交流耐压试验	根/次	8		
	低压部分			0		
	电缆敷设			0		
11	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*185+1*95	m	3600.00		
12	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*120+1*70	m	4910.00		
13	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	1090.00		

14	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*50+1*25	m	1465.00		
15	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*35+1*16	m	345.00		
16	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×185+1×95	个	48		
17	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×120+1×70	个	52		
18	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×70+1×35	个	10		
19	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×50+1×25	个	16		
20	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作 1kV 以下终端头 4×35+1×36	个	4		
	单元楼内电缆敷设			0		
21	低压封闭式插接母线槽	1. 密集型母线槽, 500A/5	m	375.00		
22	低压封闭式插接母线槽	1. 密集型母线槽, 630A/5	m	720.00		
23	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱 (500A)	台	9		
24	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱 (630A)	台	17		
25	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 分线箱(电流 A) ≤600	台	162		
26	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 200mm*150mm`耐火桥架	m	400.00		
27	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 300mm×150mm`耐火桥架	m	200.00		
28	铁构件	1. 一般铁构件制作 2. 一般铁构件安装	kg	930.00		
29	金属结构刷油	1. 手工除锈 一般钢结构轻锈 2. 一般钢结构 防锈漆~遍数 2 3. 一般钢结构 调和漆~遍数 2	kg	930.00		
30	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4×50+1×25	m	775.00		
31	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	40.00		
32	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头 4×50+1×25	个	310		
33	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头 4×70+1×35	个	14		
	10kV 开关站安装工程			0		

34	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*300	m	25.00		
35	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*300	个	2		
36	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*300	个	2		
37	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG1/IIG1 XGN-12/(C)630-20	台	2		
38	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG2/IIG2 XGN-12/(C)630-20	台	2		
39	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 IG3-IG14/IIG3-IIG14 XGN-12/(V)630-20	台	24		
40	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A.h	台	4		
41	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	34		
42	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	120.00		
43	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	24		
44	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	32		
45	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	14		
46	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	28		
47	接地装置	1. 接地网	系统	1		
48	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
49	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
50	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	1#变配电房工程			0		
51	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60.00		
52	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6		
53	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1000kVA` 安装带有 保护外罩的干式变压器时	台	2		
54	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-800kVA` 安装带有 保护外罩的干式变压器时	台	1		

55	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	42.00		
56	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14.00		
57	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	15.00		
58	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	5.00		
59	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	2		
60	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	1		
61	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 XGN66A-12-08	台	2		
62	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 HXGN15A-12-47 压变、避雷器柜	台	1		
63	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G7 XGN66A-12-36 出线柜	台	4		
64	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A.h	台	1		
65	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D1 GCK-02 进线柜	台	3		
66	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2 GCJ-15 电容补偿柜	台	2		
67	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D2 GCJ-15 电容补偿柜	台	1		
68	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3 GCK-13 馈线柜	台	1		
69	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4/2D3 GCK-13 馈线柜	台	2		
70	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCK-13 馈线柜	台	1		
71	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D3/3D4 GCK-13 馈线柜	台	2		
72	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/3D5 GCK-12 联络柜	台	2		
73	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	19.80		
74	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.60		
75	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.80		
76	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	17		

77	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
78	特殊保护装置	1. 有源微机保护装置调试	台	6		
79	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	9		
80	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	6		
81	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	22		
82	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
83	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
84	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	3		
85	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)1000 干式变压器调试	系统	3		
86	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	7		
87	接地装置	1. 接地网	系统	1		
88	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
89	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
90	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	2#变配电房工程			0		
91	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60.00		
92	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6		
93	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×70	个	3		
94	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1000kVA` 安装带有保护外罩的干式变压器时	台	3		
95	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	42.00		
96	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14.00		
97	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流(A) 2000A/4P	m	12.00		
98	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A) ≤ 2000	台	6		
99	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	3		

100	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 固体绝缘柜 进线柜	台	2		
101	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 固体绝缘柜 压变、避雷器柜	台	1		
102	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G6 固体绝缘柜 出线柜	台	3		
103	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A. h	台	1		
104	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D1 GCK-02 进线柜	台	3		
105	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2/3D2 GCJ-15 电容补偿柜	台	3		
106	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4/2D4/2D5 GCK 馈线柜	台	4		
107	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D3 GCK 馈线柜	台	1		
108	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D4 GCK 馈线柜	台	1		
109	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D3 GCK-12 联络柜	台	2		
110	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.60		
111	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.80		
112	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14		
113	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
114	特殊保护装置	1. 有源微机保护装置调试	台	5		
115	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	7		
116	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	5		
117	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	22		
118	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
119	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	3		
120	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)1000 干式变压器调试	系统	3		
121	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		

122	接地装置	1. 接地网	系统	1		
123	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
124	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
125	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	3#变配电房工程			0		
126	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	60.00		
127	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	6		
128	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*70	个	3		
129	干式变压器	1. 干式变压器安装 容量 SCB14-800kVA` 安装有保护外罩的干式变压器时	台	3		
130	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	42.00		
131	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	14.00		
132	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	3		
133	低压封闭式插接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 (A) 1600A/4	m	12.00		
134	始端箱、分线箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A) ≤ 2000	台	6		
135	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 固体绝缘柜 进线柜	台	2		
136	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 固体绝缘柜 压变、避雷器柜	台	1		
137	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G6 固体绝缘柜 出线柜	台	3		
138	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A. h	台	1		
139	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2/3D3 GCK-02 进线柜	台	3		
140	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1/3D4 GCJ-15 电容补偿柜	台	3		
141	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4/2D3/2D4 GCK-13 馈线柜	台	4		
142	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 3D1 GCK-13 馈线柜	台	1		

143	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 3D2 GCK-13 馈线柜	台	1		
144	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D5 GCK-12 联络柜	台	2		
145	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	10.60		
146	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	31.80		
147	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14		
148	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
149	特殊保护装置	1. 有源保护装置调试	台	5		
150	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负 荷隔离开关	系统	7		
151	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断 路器	系统	5		
152	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综 合)	系统	21		
153	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
154	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
155	电容器	1、电容器调试(kV 以下)1	组	2		
156	电力变压器系 统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容 量 kV·A 以下) 800kVA 干式变压器调试	系统	3		
157	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		
158	接地装置	1. 接地网	系统	1		
159	控制电缆及电 缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
160	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
161	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	1#充电桩变配 电房工程			0		
162	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	45.00		
163	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	4		
164	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB13-800kVA` 安装带有 保护外罩的干式变压器时	台	1		

165	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	15.00		
166	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变压器与低压柜的连接)	m	5.00		
167	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 500/5	台	1		
168	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G1/G2 XGN66A-12-08 进线柜	台	2		
169	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G3 HXGN15A-12-47 压变、避雷器柜	台	1		
170	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 G4-G5 XGN66A-12-36 出线柜	台	2		
171	直流馈电屏	1. 直流馈电屏 2. 直流盘监视系统 3. 蓄电池组充放电 220V 以下蓄电池容量 100A. h	台	1		
172	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1 GCK-02 进线柜	台	1		
173	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2 GCJ-15 电容补偿柜	台	1		
174	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D3/1D4 GCK-13 馈线柜	台	2		
175	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCK 联络柜	台	1		
176	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	4.70		
177	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	3.80		
178	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	11.40		
179	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12		
180	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
181	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4		
182	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	7		
183	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4		
184	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	6		
185	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
186	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		

187	电容器	1、电容器调试(kV以下)1	组	1		
188	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV以下变压器(容量kV·A以下)800干式变压器调试	系统	1		
189	避雷器	1. 避雷器 10kV以下	组	5		
190	接地装置	1. 接地网	系统	1		
191	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
192	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
193	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	配电房辅助设施配置			0		
194	配电房辅助设施配置	配电房辅助设施配置(绝缘垫、绝缘手套、工具箱、推车等其他安全工器具)	项	1		
二	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-充电桩部分					
	电缆敷设			0		
1	配电箱	1. 电缆分支箱(壁挂式)安装 SFN-6	台	11		
2	配电箱	1. 电缆分支箱(壁挂式)安装 SFN-4	台	2		
3	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*185+1*95	m	2000.00		
4	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV-0.6/1-4*70+1*35	m	492.00		
5	电力电缆头	1. 热缩式电力电缆终端头制作、安装 1kV以下终端头 4×70+1×35	个	138		
6	电力电缆头	1. 热缩式电力电缆终端头制作、安装 1kV以下终端头 4×185+1×95	个	26		
	充电桩桥架安装			0		
7	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 400mm×150mm`耐火桥架	m	170.00		
8	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 200mm*150mm`耐火桥架	m	2360.00		
9	桥架	1. 钢制槽式热浸锌防火桥架 300mm×150mm`耐火桥架	m	1030.00		
10	铁构件	1. 一般铁构件制作 2. 一般铁构件安装	kg	6897.50		
11	金属结构刷油	1. 手工除锈 一般钢结构轻锈 2. 一般钢结构 防锈漆~遍数 2	kg	6897.50		

		3. 一般钢结构 调和漆~遍数 2				
	充电桩表箱安装			0		
12	配电箱	1. 成套配电箱安装 单相十二表箱 DJK-12	台	69		
三	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-专变部分					
	2×1250 千伏安物业专变安装工程			0		
1	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 YJV22-8.7/15-3*70	m	370.00		
2	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	根/次	1		
3	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	40.00		
4	电力电缆头	1. 肘型插拔头安装 3*70	个	4		
5	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×70	个	8		
6	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1250	台	2		
7	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变压器与低压柜的连接)	m	20.00		
8	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2		
9	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜固体绝缘柜 IG1-IG4/IIG1-IIG4 XGN-12/630-20	台	8		
10	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1 GCS 进线柜	台	1		
11	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D1 GCS 进线柜	台	1		
12	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜	台	4		
13	低压开关柜(屏)	1. 低压成套配电柜 2D10 GCS 电源切换柜	台	1		
14	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜	台	1		
15	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5/1D6/1D7/1D8/2D4/2D5/2D6/ GCS 馈线柜	台	7		
16	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D9 GCS 馈线柜	台	1		
17	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D10 GCS 馈线柜	台	1		
18	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D11 GCS 馈线柜	台	1		
19	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D7/2D8 GCS 馈线柜	台	2		

20	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D9 GCS 馈线柜	台	1		
21	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D11 GCS 馈线柜	台	1		
22	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	112.00		
23	低压封闭式插 接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 (A) 2500A/4	m	4.00		
24	始端箱、分线 箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A) ≤ 2000	台	2		
25	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12		
26	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
27	特殊保护装置	1. 保护装置调试	台	4		
28	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负 荷隔离开关	系统	8		
29	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断 路器	系统	4		
30	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综 合)	系统	128		
31	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
32	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
33	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	40		
34	电力变压器系 统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容 量 kV·A 以下)2000`干式变压器调试	系统	2		
35	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		
36	接地装置	1. 接地网	系统	1		
37	控制电缆及电 缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
38	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
39	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	公寓楼 2×800 千伏安专变安 装工程			0		
40	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 YJV22-8.7/15-3*70	m	850.00		
41	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	根/ 次	1		

42	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*70	m	40.00		
43	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*70	个	8		
44	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-800	台	2		
45	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10(变 压器与低压柜的连接)	m	24.00		
46	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8(变 压器与低压柜的连接)	m	8.00		
47	低压封闭式插 接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 (A) 1600A/4	m	4.00		
48	始端箱、分线 箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A) ≤ 2000	台	2		
49	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 600/5	台	2		
50	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG1 IIG1 XGN66A-12 进线 柜	台	2		
51	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG2 IIG2 HXGN15A-12 计量柜	台	2		
52	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG3 IIG3 HXGN15A-12 压变、 避雷器柜	台	2		
53	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG4 IIG4 XGN66A-12 出线柜	台	2		
54	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜	台	2		
55	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D2/2D2 GDR-250 电容补偿柜	台	2		
56	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 馈线柜	台	1		
57	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCS 馈线柜	台	1		
58	低压开关柜 (屏)	1. 低压成套配电柜 2D3 GCS 馈线柜	台	1		
59	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D3 GCS 联络柜	台	1		
60	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCK 电源切换柜	台	1		
61	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	19.20		
62	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-80*8 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	7.60		
63	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-100*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	22.80		
64	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	12		

65	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
66	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4		
67	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8		
68	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	4		
69	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	10		
70	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
71	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
72	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	10		
73	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)800 干式变压器调试	系统	2		
74	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		
75	接地装置	1. 接地网	系统	1		
76	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
77	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	20		
78	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	30.00		
	幼儿园 2×315 千伏安专变安装工程			0		
	变配电设备			0		
79	组合型成套箱式变电站	1. 组合型成套箱式变电站安装 1#欧式箱变 SCB14-315	台	1		
80	组合型成套箱式变电站	1. 组合型成套箱式变电站安装 2#欧式箱变 SCB14-315	台	1		
81	电力变压器系统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容量 kV·A 以下)315	系统	2		
82	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	8		
83	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	3		
84	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综合)	系统	13		
85	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	2		
86	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	2		

87	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	7		
88	电容器	1. 电容器 (kV 以下) 1	组	20		
89	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	3		
90	接地装置	1. 接地网	系统	2		
91	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×35	m	920.00		
92	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作安装 10kV 3*35	个	6		
93	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	根/次	1		
四	岱山县产业新城综合配套提升工程 A 地块供电工程-10kV 外部进线电缆敷设					
	外部 10kV 电缆敷设			0		
1	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×300	m	8735.00		
2	电力电缆头	1. 缩式电力电缆中间头制作、安装 10kV 以下热(冷)缩式中间头(截面 mm ² 以下) 3×300	个	17		
3	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头(截面 mm ² 以下) 3*300	个	4		
4	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×300	个	2		
5	电缆试验	1. 电缆试验 10kV 交流耐压试验	根/次	19		
6	人工配合 揭盖盖板	1. 人工配合 揭盖盖板	m	301.00		
7	电缆标识牌	1. 电缆标识牌	块	240		
8	防火堵料	1. 防火堵料	kg	240.00		
9	防火涂料	1. 防火涂料	kg	50.00		
五	岱山县产业新城综合配套提升工程 B 地块供电工程-安装					
	高压配电房安装工程			0		
1	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3*300	m	20.00		
2	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3*300	个	2		
3	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3*300	个	2		
4	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 1G2/1G3/1G7 XGN-12/(C)630-20	台	3		

5	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 1G1/1G4-1G6 XGN-12/(V)630-20	台	4		
6	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 2G2/2G3 XGN-12/(C)630-20	台	2		
7	高压成套配电柜	1. 固体绝缘柜 2G1/2G4-2G7 XGN-12/(V)630-20	台	5		
8	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	14		
9	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
10	特殊保护装置	1. 保护装置调试	台	9		
11	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负荷隔离开关	系统	14		
12	送配电装置系统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断路器	系统	9		
13	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	10		
14	接地装置	1. 接地网	系统	1		
15	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
16	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	14		
17	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20.00		
	1#专变(科创中心)配电房安装			0		
18	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40.00		
19	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4		
20	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2		
21	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	30.00		
22	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6(变压器与搞压柜的连接)	m	15.00		
23	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2		
24	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2		
25	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2		
26	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2		
27	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜	台	2		

28	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜	台	4		
29	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜	台	1		
30	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D5/2D4 GCS 馈线柜	台	2		
31	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D6/1D7 GCS 馈线柜	台	2		
32	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜	台	1		
33	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜	台	1		
34	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜	台	1		
35	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜	台	1		
36	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	84.00		
37	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	18.00		
38	低压封闭式插 接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 3200A	m	4.00		
39	始端箱、分线 箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 A)3200A	台	2		
40	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10		
41	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
42	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4		
43	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负 荷隔离开关	系统	8		
44	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断 路器	系统	4		
45	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综 合)	系统	60	是否多 了或者 少了	
46	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
47	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
48	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	40		
49	电力变压器系 统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容 量 kV·A 以下)2000 [~] 干式变压器调试	系统	2		
50	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		

51	接地装置	1. 接地网	系统	1		
52	控制电缆及电缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
53	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	24		
54	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20.00		
	2#专变(南区)配电房安装			0		
55	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40.00		
56	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4		
57	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2		
58	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变压器与低压柜的连接)	m	30.00		
59	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6(变压器与搞压柜的连接)	m	15.00		
60	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2		
61	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2		
62	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、避雷器柜	台	2		
63	高压成套配电柜	1. 高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2		
64	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜	台	2		
65	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D2/2D3 GDR 电容补偿柜	台	4		
66	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜	台	1		
67	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D8 GCS 电源切换柜	台	1		
68	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D5 GCS 馈线柜	台	1		
69	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D6 GCS 馈线柜	台	1		
70	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D7 GCS 馈线柜	台	1		
71	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜	台	1		
72	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D4 GCS 馈线柜	台	1		
73	低压开关柜(屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜	台	1		

74	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜	台	1		
75	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜	台	1		
76	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D9 GCS 馈线柜	台	1		
77	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	98.00		
78	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	18.00		
79	低压封闭式插 接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 (A) 3200A	m	4.00		
80	始端箱、分线 箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱 (电流 A) 3200A	台	2		
81	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10		
82	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
83	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4		
84	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负 荷隔离开关	系统	8		
85	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断 路器	系统	4		
86	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电 (综 合)	系统	76		
87	母线	1. 母线系统 (kV 以下) 1	段	1		
88	母线	1. 母线系统 (kV 以下) 10	段	1		
89	电容器	1. 电容器 (kV 以下) 1	组	40		
90	电力变压器系 统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器 (容 量 kV · A 以下) 2000 [^] 干式变压器调试	系统	2		
91	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		
92	接地装置	1. 接地网	系统	1		
93	控制电缆及电 缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
94	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	25		
95	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20.00		
	3#专变 (北区) 配电房安装			0		

96	电力电缆	1. 铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3x95	m	40.00		
97	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 10kV 以下终端头 3×95	个	4		
98	干式变压器	1. 干式变压器安装 SCB14-1600/10 0.4KV	台	2		
99	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10(变 压器与低压柜的连接)	m	30.00		
100	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6(变 压器与搞压柜的连接)	m	15.00		
101	互感器	1. 电流互感器安装户内式 LMZ1-0.66 1000/5	台	2		
102	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG1/IIG1 XGN66A-12 出线柜	台	2		
103	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG2/IIG2 HXGN15A-12 压变、霹 雷器柜	台	2		
104	高压成套配电 柜	1. 高压开关柜 IG3/IIG3 XGN66A-12 出线柜	台	2		
105	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D1/2D1 GCS 进线柜	台	2		
106	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D2/1D3/2D3/2D4 GDR 电容补 偿柜	台	4		
107	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D4 GCS 联络柜	台	1		
108	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D11 GCS 电源切换柜	台	1		
109	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D5/1D10/2D4/2D9 GCS 馈线柜	台	4		
110	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D6 GCS 馈线柜	台	1		
111	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D7 GCS 馈线柜	台	1		
112	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D8 GCS 馈线柜	台	1		
113	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D9 GCS 馈线柜	台	1		
114	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 1D11 GCS 馈线柜	台	1		
115	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D5 GCS 馈线柜	台	1		
116	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D6 GCS 馈线柜	台	1		
117	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D7 GCS 馈线柜	台	1		
118	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D8 GCS 馈线柜	台	1		
119	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D10 GCS 馈线柜	台	1		

120	低压开关柜 (屏)	1. 低压开关柜 2D12 GCS 馈线柜	台	1		
121	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-120*10 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤1400	m	126.00		
122	带形母线	1. 矩形铜母线安装 每相一片 TMY-60*6 2. 母线绝缘热缩管安装 截面 (mm ²) ≤800	m	18.00		
123	低压封闭式插 接母线槽	1. 低压封闭式插接母线槽安装 每相电流 3200A	m	4.00		
124	始端箱、分线 箱	1. 封闭母线槽线箱安装 始端箱(电流 3200A)	台	2		
125	避雷针	1. 接地跨接线安装 接地跨接线	处	10		
126	接地母线	1. 接地母线敷设 沿砖混结构明敷 -50*5	m	80.00		
127	特殊保护装置	1. 微机保护装置调试	台	4		
128	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电负 荷隔离开关	系统	8		
129	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 10kV 以下交流供电断 路器	系统	4		
130	送配电装置系 统	1. 送配电装置系统调试 1kV 以下交流供电(综 合)	系统	130		
131	母线	1. 母线系统(kV 以下)1	段	1		
132	母线	1. 母线系统(kV 以下)10	段	1		
133	电容器	1. 电容器(kV 以下)1	组	40		
134	电力变压器系 统	1. 电力变压器系统调试 10kV 以下变压器(容 量 kV·A 以下)2000 ³ 干式变压器调试	系统	2		
135	避雷器	1. 避雷器 10kV 以下	组	6		
136	接地装置	1. 接地网	系统	1		
137	控制电缆及电 缆头敷设	1. 控制电缆及电缆头敷设	项	1		
138	防火堵洞	1. 防火堵洞盘柜下 无机防火堵料每处 2KG	处	31		
139	防火涂料	1. 电缆防火涂料	kg	20.00		
	配电房辅助设 施配置		项	1		
140	配电房辅助设 施配置	1. 配电房辅助设施配置(绝缘垫、绝缘手套、 工具箱、推车等其他安全工器具)	项	1		
	10kV 电缆敷设			0		

141	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×300	m	1430.00		
142	电力电缆	1. 排管内铜芯电力电缆敷设 电缆 YJV22-8.7/15-3×95	m	1600.00		
143	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 3*300	个	4		
144	电力电缆头	1. 户内冷缩式电力电缆终端头制作、安装 3*95	个	12		
145	电力电缆头	1. 肘型插拔头 3×300	个	4		
146	电力电缆头	1. 肘型插拔头, 3×95	个	6		
147	电缆试验	1. 电缆试验直流耐压试验 (10kV 以下)	根/ 次	8		
148	人工配合 揭 盖盖板	1. 人工配合 揭盖盖板	m	301.00		
投标总报价 (所有合价之和)			人民币 (大写): _____元 (¥ _____)。			

投标人: _____ (盖单位章)

法定代表人 (单位负责人) 或委托代理人: _____ (签字或盖章)

日 期: 年 月 日

附件十三：

(五) 随机备品备件清单及价目表

序号	备品备件及易耗件名称	备品备件及易耗件型号规格	用于设备具体部件及作用	产地/制造厂	数量/单价	总价	备注

(人民币/元)

注：1. 本表所列项目计入投标价；

2. 此表仅提供了表格形式，投标人应根据需要及招标文件的具体要求，准备足够数量的表格按实填写。

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期： 年 月 日

附件十四：

(六) 保修期外备品备件价目表

序号	名称	型号/规格	产地/品牌	数量	一般更换率	单价 (到工地价)

注：备品备件的价格在质保期后十年内不作变更。

由投标人推荐，分别填写，供招标人选购，其价格无需含在投标总价中。

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期： 年 月 日

附件十五：

(七) 商务条款响应表

序号	招标文件的商务条款	投标承诺	备注
1	是否同意投标报价	同意	若有优于本招标文件要求的， 请填写
2	是否同意履约担保金额	同意	
3	是否同意交货地点	同意	
4	是否同意交货期	同意	
5	是否同意质量要求	同意	
6	是否同意应提供的伴随服务	同意	
7	是否同意质量保证期	同意	
8	是否同意售后服务	同意	
9	是否同意售后服务的响应速度	同意	

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人（单位负责人）或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期： 年 月 日

附件十六：

主要设备参数、参考品牌响应表

工程名称：岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务

序号	元器件名称	品牌	投标响应
1	高压断路器	上海良信、浙江宇铭、常熟开关、天正电气、德力西、罗格朗、上海电气、上海人民、浙江启元	
2	微机保护装置	杭州南威、许继测控、国电南自、浙江彬腾、国网许继、江苏安科瑞、浙江启元、常熟开关、杭州之江	
3	智能状态指示仪	杭州泽霖、山东策翔、江苏斯菲尔、杭州中深、江苏安科瑞、大导电气	
4	低压断路器	上海良信、浙江宇铭、常熟开关、天正电气、德力西、上海电气、上海人民、罗格朗、浙江启元	
5	数显表	山东策翔、浙江祥意、杭州万诚、杭州泽霖、江苏安科瑞、天远智联、浙江启元	
6	浪涌保护器	浙江祥意、上海斯德瑞、宁波恒琿、中科睿通、人民电器、天正电气、德力西、正泰	
7	智能电容、电容 SVG	杭州南威、绍兴弘辉、杭州得诚、杭州中深、浙江南德、杭州夏江、北京英博电气、杭州楚江	
8	直流屏	无锡凯杰、宁波耐吉力科、石家庄科林、浙江华源、舟山华电	
9	电缆	江苏上上、宁波球冠、浙江万马、东方电缆、远东电缆、杭州中策、兴舟、中大元通	
10	变压器	杭州钱江、宁波奥克斯、宁波仁栋、浙江德通、三变科技、科润智能、浙江江山、宁波甬嘉、浙江中能	
11	固体绝缘柜	伊顿、福建中能、赛德翰、宁波耐吉力科、宁波天安、宁波新胜、舟山贝斯特、杭州美开	
12	高压开关柜	宁波甬城智能、圣安博、宁波天安、江苏中环、宁波新胜、欧日立、宁波海越、舟山贝斯特、杭州美开、宁波耐吉力科、科润智能、浙江康鼎	
13	低压开关柜	宁波甬城智能、圣安博、宁波天安、江苏中环、宁波新胜、欧日立、宁波海越、舟山贝斯特、杭州美开、宁波耐吉力科、科润智能、浙江康鼎	
14	母线槽	钱江远大、沃兰特、迈讯、江苏海驰、江苏奥凯、之江圣宇、上海振大、杭州浩翔	

注：

1、投标人选用本表所列参考品牌或同档次及以上品牌的，应在参考品牌响应表内“投标响应”一栏中填写“响应”（无需明确品牌），视为响应招标文件要求，否则视为不响应招标文件要求。

投标人：（盖章）

法定代表人或其委托代理人：（签字或盖章）

日期： 年 月 日

技术标格式：

- (1) 技术标封面；
- (2) 技术偏差表；
- (3) 技术要求响应表：按招标文件“第五章供货要求”中提供的招标货物清单及技术规格要求表进行投标响应（投标人可在表格以外自行扩展内容，对产品型号规格及系列选型及性能特点进行补充说明）；
- (4) 针对“技术标评审表”中“评审项目”内容的阐述。

一、技术偏差表

序号	招标文件章节及条款号	投标文件章节及条款号	偏差说明
1			
2			
3			
4			
5			
.....			

投标人保证：除商务和技术偏差表列出的偏差外，投标人响应招标文件的全部要求。

二、技术规格和要求响应表

技术规格和要求响应表：按招标文件提供的第五章供货要求“技术规格和要求响应表”主要技术数据和功能要求进行响应（投标人可在表格以外自行扩展内容，对产品型号规格及系列选型及性能特点进行补充说明）。

三、针对“技术标评审表”中“评审项目”内容的阐述

(格式自拟)

岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务情况说明

本项目为新建项目，工作内容为新建 10KV 开关站一座（详见设计图纸说明要求）。电源一接入点为 110KV 岱山变电所 QDS2 柜出线间隔接入，电源二接入点为在建 110KV 岱西变电所待用出线间隔接入。根据本项目 10KV 的规模，招标文件设定的投标人资质符合建筑业企业资质管理规定。

设计原则及施工要求如下：

- 1、本工程为新建项目，新建 10kV 开关站一座。
- 2、本开关站采用两段独立单母线配置，采用双电源供电，两进线两环出，现出线十六回，备用四回，两环出在本站内联络；
- 3、10kV 配电装置选用固体绝缘柜柜，共计二十八面。
- 4、高压进出线均采用真空断路器柜体，安装微机型保护装置。
- 5、真空断路器操作电源及保护装置电源采用直流 220V，取自直流屏。
- 6、照明与接地要求分别见照明图与接地图。
- 7、本期刊预留自动化土建位置。
- 8、固体绝缘开关柜需符合“五防”要求。

购买招标文件单位登记表

日期： 年 月 日

项目编号*	WBGC2024-013
项目名称*	岱山县产业新城综合配套提升工程供电设备采购及相关服务
招标文件发售日期*	2024年 月 日至2024年 月 日， 上午9:00-11:00；下午1:30-4:00（节假日及法定假期除外）。
投标人（供应商）名称	
购买招标文件日期	
购买人	
联系方式	
E-MAIL（QQ）	
招标文件获取方式*	1、网上自行下载 <input type="checkbox"/> 2、发送电子版至邮箱 <input checked="" type="checkbox"/>
报名费缴纳账号	收款人：万邦工程管理咨询有限公司 开户银行：浙商银行宁波分行营业部 账号：3320020010120100163515
报名费是否已缴纳	1、是 <input type="checkbox"/> 2、否 <input type="checkbox"/>
备注	我单位同意按招标文件要求参加投标（报价）并提交资料，并按所填写的标段前来投标（报价）。 投标人（供应商）代表签字：