

越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目

招 标 文 件

招标单位：	绍兴市越城区公用新能源发展有限公司
招标代理单位：	浙江天册工程管理有限公司
监督单位：	绍兴市越城区公用事业集团有限公司
二〇二六年七月	

越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目

招标人名称：绍兴市越城区公用新能源发展有限公司（盖章）

联系人：张工 电 话：0575-88120192

招标代理机构：浙江天册工程管理有限公司（盖章）

联 系 人：张工 电 话：13674035835

目录

招标公告	4
前附表	6
第一章 投标须知	10
一、总 则	10
二、招标文件	11
三、投标文件的编制	11
四、投标文件的递交	13
五、招 标 会 议	13
六、评 标	16
七、定 标	18
八、授予合同	19
第二章 合同主要协议条款	20
第三章 招标项目范围及要求	29
第四章 投标文件	40

越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目

招标公告

绍兴市越城区公用新能源发展有限公司委托浙江天册工程管理有限公司，就 越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目 进行公开招标，欢迎合格的投标人前来投标。

一、招标项目概况：

- 1、项目名称：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。
- 2、招标范围：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。
具体详见招标文件。
- 3、招标方式：公开招标； 资格审查方式：资格后审。
- 4、招标预算价：986682 元。
- 5、资金来源：自筹。
- 6、质量要求：合格。
- 7、服务期：合同签订后 45 日历天内完成安装及调试、并网装表并通过采购人组织的竣工验收。
- 8、地点：绍兴市。

二、投标人资格要求：

- 1、投标人需具有电力工程施工总承包叁级及以上资质，若投标人并非本项目核心设备（光伏组件、逆变器）的原厂商，则须提供原厂商针对本项目的授权书(原件加盖公章)；
- 2、本次招标不接受联合体投标；
- 3、单位负责人为同一人或者存在直接控股、管理关系的不同投标人，不得参加同一合同项下的采购活动。

三、招标文件的获取：

- 1、招标文件获取时间：2026 年 7 月 1 日至 2026 年 7 月 10 日，每天上午 00:00 至12:00，下午 12:00 至 23:59（北京时间，线上获取法定节假日均可）
- 2、地点（网址）：绍兴市阳光采购服务平台 <https://ygcg.sxjypt.com>
- 3、方式：投标人登陆绍兴市阳光采购服务平台 <https://ygcg.sxjypt.com>，在线申请获取招标文件（在绍兴市阳光采购服务平台主页“投标人入口”登录后，点击【网上报名】-【项目报名】，找到对应项目，点击报名。完成后在【已报名项目】-【报名详细】中获取招标文件）。

4、招标文件售价(元)：0 元。

说明：如遇两家（含）以上已签到投标人的IP 地址相同，系统自动触发预警，并提示"响应无效"的当场拒收此类响应文件。

四、其他有关内容：

1、投标保证金:15000 元。

2、评标入围方法：全部入围，有效投标人少于 3家时重新组织招标。

3、评标方法：综合评估法（设技术标）；中标方式：最高分中标，总得分最高的为中标候选人。

4、系统使用费：平台系统使用费收取按照绍兴市阳光采购服务平台公示的收费标准执行（<https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=347>）。中标供应商在系统使用费订单生成后五日内未完成支付的，采购人有权取消其中标资格。

5、投标人在使用系统进行投标的过程中遇到涉及平台使用的任何问题，可致电绍兴市阳光采购服务平台技术支持热线咨询：0575-88163066。

6、本项目为非依法必须招标项目。

7、开标时间及地点：2026 年 7 月 14 日 09:30 时，地点（网址）：绍兴市阳光采购服务平台（<https://ygcg.sxjypt.com>）。

8、招标单位联系人：张工，联系电话：0575-88120192

招标代理机构联系人：张工，联系电话：13674035835

质疑投诉受理单位：绍兴市越城区公用事业集团有限公司 钱栋 电话：0575-88600115

五、若本公告相关内容与正式发出的招标文件不一致，以正式发出的招标文件为准。

招标人：绍兴市越城区公用新能源发展有限公司

招标代理机构：浙江天册工程管理有限公司

2026 年 7 月 7 日

前附表

序号	内 容
1	综合说明 1. 项目名称：<u>越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。</u> 2. 项目内容：<u>越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。具体详见招标文件。</u> 3. 招标估算价：<u>986682元。</u> 4. 项目地点：<u>绍兴市</u>
2	资金来源： <u>自筹</u>
3	投标人资格要求： 1、投标人需具有电力工程施工总承包叁级及以上资质，若投标人并非本项目核心设备（光伏组件、逆变器）的原厂商，则须提供原厂商针对本项目的授权书(原件加盖公章)； 2、本次招标不接受联合体投标； 3、单位负责人为同一人或者存在直接控股、管理关系的不同投标人，不得参加同一合同项下的采购活动。
4	投标有效期： <u>自投标截止日起90 天</u>
5	资格审查方式： <u>资格后审</u>
6	评标方式： <u>综合评估法（设技术标），最高分中标，总得分最高的为中标候选人。</u>
7	投标保证金金额：<u>15000 元。投标保证金的到账截止时间：2026 年 7 月 13 日 15 点00 分 00 秒（北京时间）。</u>项目报名成功后，投标人通过登录绍兴市阳光采购服务平台在本项目中获取相应的虚拟子账号，并将保证金由投标人的账户（户名和投标人名称一致）一次性缴入该虚拟子账号。 投标保证金退还期限：未中标供应商的投标保证金在结果公示无异议结束后 5 日内退还，中标供应商的投标保证金在合同签订后5日内退还。 如供应商选择电子保函方式缴纳投标保证金的：登录绍兴市阳光采购服务平台在本项目中购买电子保函（具体详见“绍兴市阳光采购服务平台电子保函操作指南” https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=353）。
8	履约保证金： <u>中标额的 1 %。</u>
9	质量要求： <u>合格</u>
10	现场勘察： <u>不组织</u>
11	样品提供：

	☒A 不要求提供。 ☐B 要求提供， (1) 样品：/； (2) 样品制作的标准和要求：/； (3) 样品的评审方法及标准：详见“技术标评分办法”； (4) 是否需要随样品提交检测报告：☒否；☐是，检测机构的要求：___；检测内容：___。 (5) 提供样品的时间：/；地点：/；联系人：/，联系电话：/。请供应商在上述时间内提供样品并按规定位置安装完毕。超过截止时间的，采购人或采购代理机构将不予接收，并将清场并封闭样品现场。 (6) 采购活动结束后，对于未中标人提供的样品，采购人、采购机构将通知未中标人在规定的时间内取回，逾期未取回的，采购人、采购机构不负保管义务；对于中标人提供的样品，采购人将进行保管、封存，并作为履约验收的参考。 (7) 制作、运输、安装和保管样品所发生的一切费用由供应商自理。
12	服务期：合同签订后 45 日历天内完成安装及调试、并网装表并通过采购人组织的竣工验收。
13	招标文件的获取：投标人登陆绍兴市阳光采购服务平台 https://ygcg.sxjypt.com，在线申请获取招标文件（在绍兴市阳光采购服务平台主页“投标人入口”登录后，点击【网上报名】-【项目报名】，找到对应项目，点击报名。完成后在【已报名项目】-【报名详细】中获取招标文件）。
14	投标人认为招标文件、招标过程和成交结果使自己的权益受到损害的，应在绍兴市阳光采购服务平台以书面形式向招标人或者招标代理机构提出异议（质疑），否则，招标人或者招标代理机构不予受理： （1）质疑路径为：绍兴市阳光采购服务平台投标人登录-左侧菜单栏：异议（质疑）-选择对应异议（质疑）节点-新建质疑-在弹出窗口中选择对应项目，填写质疑内容并上传盖章附件。投标人未按要求进行质疑的，招标人或者招标代理机构不予受理。提出质疑的投标人应当是参与所质疑项目招标活动的投标人。投标人已依法获取其可质疑招标文件的，可以对该文件提出质疑。 （2）对招标文件有异议（质疑）的，应当在招标文件获取截止时间之前，在绍兴市阳光采购服务平台以书面形式向招标人或者招标代理机构提出。 （3）对招标过程有异议（质疑）的，应当在招标结果公告前提出。其中，对开标有异议（质疑）的，应当在开标期间提出。 （4）对招标结果有异议（质疑）的，应当在中标候选人公示期间提出。 （5）投标人应在质疑期内一次性提出针对同一招标程序环节的质疑。

15	投标文件份数：电子投标文件一份，具体详见招标文件中电子投标的规定。中标人在中标候选人公示结束后三天内向招标代理机构提交纸质投标文件 5 份。（投标人提供的纸质投标文件，须从平台中下载打印，如与电子版有不一致之处以电子版为准）
16	投标文件提交形式及截止时间： 投标文件的递交地址：绍兴市阳光采购服务平台（ https://ygcg.sxjypt.com ） 投标截止时间：2026 年 7 月 14 日 09 时 30 分
17	开标时间：2026年 7 月 14 日 09 时 30 分 开标地点：绍兴市阳光采购服务平台（ https://ygcg.sxjypt.com ），CA 锁登录不见面开标系统，参与在线开标活动
18	解释：凡涉及本次招标文件的解释权属于招标人。
19	招标代理服务费： 1. 招标代理服务费： 中标人以中标通知书中确定的中标金额作为服务费的计算基数，采用差额定率累进法进行计算，具体收费标准：中标金额在100万以下部分为1.5%，100-500万部分为1.1%，在此基础上 $\times 65\% \times (1-13.5\%)$ ，招标代理服务费不足3000元按照3000元收取，本项目开评标过程中的一切跟项目招标有关的任何费用，由中标单位支付。 2. 系统使用费： 平台系统使用费收取按照绍兴市阳光采购服务平台公示的收费标准执行（ https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=347 ）。中标供应商在系统使用费订单生成后五日内未完成支付的，采购人有权取消其中标资格。
20	注： （1）本项目招标文件内对开标现场原件核验不作要求，招标人有权在开标后对中标候选人进行原件核验，中标候选人对所提供的全部资料的真实性承担法律责任。
21	投标与开标注意事项： 1. 本项目实行网上投标，采用电子投标文件。若投标人参与投标，自行承担投标一切费用。 2. 标前准备： 2.1 各投标人应确保在参与本目前成为绍兴市阳光采购服务平台网站正式注册会员，并完成CA 数字证书办理。因未完成注册、未办理 CA 数字证书等原因造成无法投标或投标失败等后果由投标人自行承担。 2.2 投标人将绍兴市阳光采购服务平台电子投标文件制作工具下载、安装完成后，通过 CA 登录进行投标文件制作。在使用绍兴市阳光采购服务平台电子投标文件制作工具时，建议使用WIN7及以上操作系统。注：投标人先要申领 CA，取得 CA 后需要在绍兴市阳光采购服务平台进行绑定，CA 相关操作可参考《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标文件制作工具使用手册》（ https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=298 ）CA 数字证书办理需要一定时间，建议投标

	人获取招标文件后立即办理。 3. 投标文件制作、递交、解密： 3.1 投标人应按照本项目招标文件和绍兴市阳光采购服务平台的要求编制加密传输投标文件。投标文件制作详见《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标文件制作工具使用手册》。投标人使用系统进行投标的过程中遇到涉及平台使用的任何问题，可致电绍兴市阳光采购服务平台技术支持热线咨询，联系方式:0575-88163066。 3.2 投标人应在解密指令发出后30分钟内使用绍兴市阳光采购服务平台电子投标文件制作工具完成投标文件解密，具体详见《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标文件制作工具使用手册》。若投标人未按时解密的，视为投标文件撤回。 3.3 投标文件格式文件要求投标人盖章、法定代表人签字或盖章的地方，投标人均应使用 CA数字证书加盖投标人的单位电子印章、法定代表人个人电子印章；投标文件所附证书证件、业绩证明文件、投标保证金等证明材料用原件扫描件并加盖投标单位电子印章。
22	其他事项： 如遇两家(含)以上已签到投标人的 IP 地址相同，系统自动触发预警，并提示“响应无效”的当场拒收此类响应文件。 招标文件的澄清：投标人对招标文件如有疑点要求澄清，可通过绍兴市阳光采购服务平台(http://ygcg.sxjypt.com)以书面形式通知招标人或招标代理机构，招标人或采招标代理机构将通过绍兴市阳光采购服务平台予以答复。招标文件澄清的内容对所有投标人均有约束力。在投标截止时间前，招标人有权修改招标文件，并在绍兴市阳光采购服务平台(https://ygcg.sxjypt.com)以更正或澄清公告的形式通知所有投标人更正或澄清公告中没有注明更改投标截止时间的视为截止时间不变。招标文件修改的内容作为招标文件的补充和组成部分，对所有投标人均有约束力。 为使投标人有足够的时间修正投标文件，如招标人澄清或修改的内容可能影响投标文件编制的，澄清或修改发出时间应在投标截止时间5日前，不足5日的应当顺延投标截止时间。在这种情况下，招标人与投标人以前在投标截止期方面的全部权力、责任和义务，将适用于延长后新的投标截止期。

注：招标人根据需要填写“说明与要求”的具体内容，对相应的栏数向可根据需要扩展。

第一章 投标须知

一、总 则

（一）项目概况

根据《中华人民共和国招标投标法》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，现对本项目进行公开招标。

（二）招标方式

1、本项目按照《中华人民共和国招标投标法》及与之相配套的法规、规章，采用公开招标的方式，择优选定投标人。

2、本项目经评审小组会资格审查合格的投标人少于3家时，或中标人放弃中标资格或因质疑、投诉等原因被取消中标资格或不能履行合同的，招标人重新组织招标。

（三）项目要求

遵守招标人的要求，中标人必须按招标人提供的施工方案和有关国家规范和标准施工，未提到的其他规范和标准，只要与本项目有关，中标人都必须遵照执行。

（四）资金来源

建设单位的资金通过前附表所述的方式获得。

（五）投标文件有效期

90 日历天，自招标会议之日起。

（六）投标费用

投标人应自行承担编制投标文件与递交投标文件所涉及的一切费用。不论投标结果如何，招标人对上述费用不负任何责任。

（七）系统使用费

平台系统使用费收取按照绍兴市阳光采购服务平台公示的收费标准执行（<https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=347>），具体如下：

一、系统使用费收费标准

采购方式	项目类别	项目成交（中标）价	参与响应（投标）的供应商收费	成交（中标）的供应商收费
非电子竞价	工程类项目	200万元（含）以下	150元/家/次，收取后不退	1500元
		200万元以上		4000元
	非工程类的货物、服务项目	/		成交（中标）价的2.5‰
电子竞价	所有类别	/	/	成交价的1.5%

二、按标段进行收费，每标段最高收费不超过5万元；

三、无成交金额或仅有成交单价没有预算数量或其他原因无法计算出成交金额的项目，非电子竞价项目按每标段1500元收取，电子竞价项目按每标段500元收取。

二、招标文件

（一）招标文件的组成

1、招标文件由前附表、投标须知、主要合同协议条款、技术规范、公告信息、投标书及投标书附录、投标函、辅助资料等组成。

2、投标人应认真阅读招标文件中所有内容。如果投标人编制的投标文件实质上响应招标文件要求，其投标文件将在招标会议时被招标人拒绝。

（二）招标文件的解释

投标人对招标文件如有疑点要求澄清，可通过绍兴市阳光采购服务平台（<https://ygcg.sxjypt.com>）以书面形式通知招标人或招标代理机构，招标人或招标代理机构将通过绍兴市阳光采购服务平台予以答复。招标文件澄清的内容对所有投标人均有约束力。

（三）招标文件的修改

在投标截止时间前，招标人有权修改招标文件，并在绍兴市阳光采购服务平台（<https://ygcg.sxjypt.com>）以更正或澄清公告的形式通知所有投标人，更正或澄清公告中没有注明更改投标截止时间的视为截止时间不变。招标文件修改的内容作为招标文件的补充和组成部分，对所有投标人均有约束力。

为使投标人有足够的时间修正投标文件，如招标人澄清或修改的内容可能影响投标文件编制的，澄清或修改发出时间应在投标截止时间5日前，不足5日的应当顺延投标截止时间。在这种情况下，招标人与投标人以前在投标截止期方面的全部权力、责任和义务，将适用于延长后新的投标截止期。

三、投标文件的编制

（一）投标文件的组成

本项目（采用电子投标方式）。

投标文件应包括以下内容并按以下顺序编制：

- 1、资格审查资料（采用资格后审的）：详见招标文件第六章投标文件格式。
- 2、技术标包括：详见招标文件第六章投标文件格式。
- 3、商务标包括：详见招标文件第六章投标文件格式。

4、采用电子投标的项目，投标人递交的加密电子投标文件即为投标文件正本，不再要求投标人在投标时提交副本和纸质投标文件。

5、采用电子投标的项目，投标人应通过“绍兴市阳光采购服务平台”根据电子招标文件的要求规范制作投标文件。

6、上述电子投标文件中的各组成部分，投标人应按第六章投标文件格式中的要求签字、盖章、盖电子印章。

7、电子投标文件递交要求（采用电子投标的项目）

8、投标人应将完整的加密电子投标文件在投标截止时间前上传到电子交易平台（具体以绍兴市阳光采购服务平台系统时间为准），未上传电子投标文件的视作放弃投标，逾期上传的电子投标文件视为无效投标。

中标人在中标候选人公示结束后三天内向招标代理机构提供纸质投标文件 5 份，正本 1 份，副本 4 份。本项目（采用电子投标方式）。

（二）投标文件格式要求

1、电子投标文件部分：投标人应根据《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标文件制作工具使用手册》（<https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=298>）及本招标文件规定的格式和顺序编制电子投标文件并进行关联定位。

2、投标报价书写规范说明：

①投标文件中报价（包括下浮率，下同）填写要求为大写的，应用中文（中文大、小写均可）书写，数值表述清晰即可，但不得出现阿拉伯数字、标点符号或者中文以外的其他文字；填写要求为小写的或者不作要求的，均采用阿拉伯数字和数学符号（如“.”、“%”等）书写，不得出现中文或其他文字。不满足以上书写规范要求或者未填写的，相应的投标文件作废标处理。

②投标文件中对同一内容有多处报价的，出现报价不一致时，按以下办法处理：

（1）大写与小写不一致的，以大写为准（大写或者小写书写不规范的，或未填写的按第“①”条处理）；

（2）有二个及以上大写报价且数值大小有不一致的，按废标处理；

（3）无大写报价的，但有二个以上小写报价且数值大小有不一致的，按废标处理。

③异常低价审查：

（1）投标（响应）报价低于全部通过符合性审查供应商投标（响应）报价平均值 50%的，即投标（响应）报价 $<$ 全部通过符合性审查供应商投标（响应）报价平均值 $\times 50\%$ ；

(2) 投标（响应）报价低于通过符合性审查的次低报价供应商投标（响应）报价50%的，即投标（响应）报价 $<$ 通过符合性审查的次低报价供应商投标（响应）报价 $\times 50\%$ ；

(3) 投标（响应）报价低于采购项目最高限价45%的，即投标（响应）报价 $<$ 采购项目最高限价 $\times 45\%$ ；

(4) 评审委员会基于专业判断，认为供应商报价过低，有可能影响产品质量或者不能诚信履约的其他情形。

相关法律法规对供应商报价有规定的，从其规定。

评审委员会启动异常低价投标（响应）审查后，属于前述第1项至第4项情形的，应当要求相关供应商在评审现场合理的时间内通过平台对投标（响应）价格作出解释，提供项目具体成本测算等与报价合理性相关的书面说明及必要的证明材料，包括但不限于原材料成本、人工成本、制造费用等，给予相关供应商的合理时间一般不少于30分钟。其中，属于第3项情形，供应商已随投标（响应）文件一并提交相关书面说明及必要的证明材料的，在评审现场可不再重复提交。

四、投标文件的递交

1、投标人应按“招标公告”规定的时间、方式将投标文件上传至绍兴市阳光采购服务平台，投标截止时间后递交的投标文件，电子交易平台将拒收。

2、投标人应当在投标截止时间前完成投标文件的传输递交，并可以补充、修改或者撤回投标文件。补充或者修改投标文件的，应当先行撤回原投标文件，在补充、修改后重新传输递交。投标截止时间前未完成传输的，视为撤回投标文件。投标截止时间后递交的投标文件，电子交易平台将拒收。

3、在投标截止时间前，除投标人补充、修改或者撤回投标文件外，任何单位和个人不得解密或提取投标文件。

五、招 标 会 议

（一）开标时间和地点

本次招标采用公开招标形式。招标人在本章投标人须知前附表规定的投标截止时间和地点（或按澄清答疑修改的时间和地点）公开开标。

（二）开标程序

开标会议由招标人或招标代理机构组织并主持，按下列程序进行开标：

- 1、投标截止时间后，主持人宣布开标会开始。
- 2、投标人应在解密指令发出后30分钟内使用绍兴市阳光采购服务平台电子投标文件制作工具完成投标文件解密。
- 3、启封投标人的投标文件，由评审小组会对投标人的资格审查资料进行符合性评审。
- 4、资格审查通过的单位，由评审小组会对投标人的商务标进行符合性评审。
- 5、宣布各投标人的报价和投标文件的其他内容。
- 6、评审小组会核准投标报价，根据评标办法规定确定中标候选人。
- 7、宣布中标候选人。

（三）投标人有下列情形之一的，其投标无效：

- 1、未按规定在招标会议召开时间前向招标人递交投标文件的；
- 2、未按照招标文件规定要求电子印章、签字或盖章的；
- 3、投标人不符合招标文件载明的资格条件要求的；
- 4、投标文件不符合招标文件载明的要求的；
- 5、其报价不在招标文件载明的有效报价范围内的；
- 6、不符合招标文件明确的实质性响应条件的。
- 7、其他法律法规规定的应作为无效投标的。
- 8、列入绍兴市越城区公用事业集团有限公司和绍兴市越城区公用新能源发展有限公司禁止交易目录名单内的单位。

（四）唱标

唱标内容将做好记录。

（五）开标特别说明（采用电子投标、不见面开标的项目）

1、投标人先要申领 CA，取得 CA 后需要在绍兴市阳光采购服务平台进行绑定，CA 相关操作可参考《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标文件制作工具使用手册》（<https://ygcg.sxjypt.com/detail?articleId=298>）。CA 数字证书办理需要一定时间，建投标人获取招标文件后立即办理。

开标时，投标人的法定代表人（或者其委托代理人）应使用加密投标文件时使用的 CA 锁登录系统，并完成投标文件解密，投标人上传的电子投标文件由投标人在规定时间内自行完成解密。

2、投标人应在解密指令发出后30分钟内使用绍兴市阳光采购服务平台电子投标文件制作工具完成投标文件解密，具体详见《绍兴市阳光采购服务平台投标人电子投标

文件制作工具使用手册》。若供应商未按时解密的，视为投标文件撤回。部分投标人的电子投标文件无法解密的，其他投标文件的开标可以继续进行的。

3、特别说明：绍兴市阳光采购服务平台如对电子化开标及评审程序有调整的，按调整后的程序操作。

3.1 招标过程中出现以下情形，导致电子交易平台无法正常运行，或者无法保证电子交易的公平、公正和安全时，招标人可暂停或延期交易活动：

3.2 交易场所电力（网络）供应异常；

3.3 电子交易平台被非法网络攻击；

3.4 电子交易平台硬件技术故障；

3.5 电子交易平台系统软件异常；

3.6 其他导致电子交易平台无法正常运行，影响交易活动正常开展，或无法保证电子交易的公平、公正和安全的情况。

出现前款规定情形，不影响采购公平、公正性的，招标人可以将项目暂停或延期，待上述情形消除后继续组织电子交易活动，也可以决定某些环节以纸质形式进行；影响或可能影响招标公平、公正性的，应当重新组织招标。

4、投标人的法定代表人（或其委托代理人）应实时关注不见面开标系统页面，观看开标全过程，并根据需要，使用不见面开标系统与招标代理机构进行互动交流、澄清、异议、投标文件解密等活动。

投标人使用CA 锁登录不见面开标系统，参与在线开标活动，均被视为是投标人的法定代表人或其委托代理人，承担相应的法律责任。

未及时登录不见面开标系统，参与在线开标的投标人，视为放弃交流和对开评标全过程提出疑议的权利。并且投标人将无法获取解密指令、废标、澄清、唱标、评审结果等实时情况。投标人应承担由此引起的相关风险。

六、评 标

（一）评审小组会

1、评标由招标人组建的评审小组会负责。评审小组会由5人及以上单数组成。本评审小组会组成人数为5人。评审小组会应设负责人1名，由评审小组会成员推荐产生。

2、评审小组会负责人与评审小组会的其他成员有同等的表决权。

（二）评标原则

- 1、竞争优选。
- 2、公正、公平、科学合理。
- 3、质量好，信誉高，工期短，价格优惠可行。
- 4、反不正当竞争。

（三）评标

1、评审小组会成员应认真研究招标文件，按照招标文件规定的“评标办法”对投标文件进行评审。

2、下列情况属于重大偏差：

（1）投标书未按规定加盖投标人法人单位公章和法定代表人或其委托代理人签字的（复印件无效）；

（2）投标文件未按规定的格式填写，内容不全或关键字迹模糊、无法辨认的；

（3）投标人名称与资格审查时不一致的；

（4）投标文件载明的投标工期超过招标文件规定的招标工期的；

（5）投标文件附有招标人不能接受条件的；

（6）未能在实质上响应招标文件规定的；

重大偏差因未能对招标文件作出实质性响应，应否决其投标。

3、评审小组会经评审，有效投标不足3个的，招标人应当依法重新招标。

4、对资格审查不合格的投标人，评审小组会将不再对该投标人的商务标作进一步的评审。

（四）评标入围办法：全部入围。

（五）评标办法：综合评分法（设技术标）。

1、分值分配：（1）技术标 60分；（2）商务标 40分

2、技术标评分办法（满分 60分），按如下方法评估：

序号	评分项	评分细则	分值
----	-----	------	----

1	认证证书	投标人具备有效期内的质量管理体系认证证书、环境管理体系认证、职业健康安全管理体系认证的每个得 1 分，最高得 3 分。 （同时提供有效期内证书复印件及国家认证认可查询平台（http://cx.cnca.cn/CertECloud/result/skipResultList）网上查询截图并加盖投标人公章，否则不得分）	3分
2	企业资质	投标人企业资质具有电力工程施工总承包贰级及以上资质的得 1 分，机电工程专业承包二级及以上得 1 分，具备电监会/能源局颁发的承装（修、试）电力设施许可证（承装三级、承修三级、承试三级及以上）得 2 分，最高得 4 分。 （提供资质证书复印件或扫描件并加盖投标人公章，不提供不得分）	4分
3	同类业绩	投标人自 2024 年 1 月 1 日至今（以项目合同签订时间为准），完成过同类分布式光伏屋顶项目单项业绩容量达到 500KWp 及以上的，每提供 1 个得 1 分，最高得 2 分。 （业绩证明材料应附并①合同协议书及发票②光伏并网发电证明或电力部门验收通过的意见单，复印件或扫描件并加盖投标人公章。（如以上证明材料未体现招标文件中所要求业绩特征的，须提供项目发包人或项目所在行业主管部门出具的证明材料，否则作为无效业绩）	2分
4	项目组成员	项目负责人： 1、具备二级注册建造师执业资格（专业：机电安装工程）且具备安全生产考核合格证（B 证）的得 1 分，一级注册建造师执业资格（专业：机电安装工程）且具备安全生产考核合格证（B 证）的得 2 分，最高得 2 分； 2、具备机电或电力工程相关专业中级工程师得 1 分，具备机电或电力工程相关专业高级工程师及以上得 2 分，最高得 2 分。 以上两项最高合计得 4 分。 （投标文件中提供相关证书及 2026 年 3 月-2026 年 5 月本单位社保证明原件扫描件或彩色图片加盖投标人公章，不提供不得分）	4分
		技术负责人：具备机电或电力工程相关专业中级工程师得 1 分，具备机电或电力工程相关专业高级工程师及以上得 2 分，最高得 2 分。 （投标文件中提供相关证书及 2026 年 3 月-2026 年 5 月本单位社保证明原件扫描件或彩色图片加盖投标人公章，不提供不得分）	2分
5	所投产品技术指标的符合性	符合招标文件第三章招标项目范围及要求的得 21 分，打“★”号的指标为实质性指标不允许出现负偏离，如出现负偏离则作无效投标处理；打“▲”号的指标为主要功能、配置，每有一项负偏离的扣 1 分，一般指标每有一项负偏离的扣 0.15 分，扣完为止。	21分
6	项目实施方案	提供本项目的光伏发电项目实施方案，包括但不限于整体项目实施进度计划、设计方案的优化方案、安装调试运行方案、项目运维监测方案、验收方案及改进方案等。方案制定周密科学，操作性强的得 3.1-5.0 分，方案安排合理的得 1.6-3.0 分，方案较差的得 0.1-1.5 分，不提供不得分。	5分
7	送电并网措施方案	投标人提供针对本项实施特点提供送电并网措施方案，包括但不限于并网申请、供电方案答复、设计文件审核、并网前的验收等能体现与供电部门之间沟通、协调能力方面进行综合评审等。方案制定周密科学，操作性强的得 3.1-5.0 分，方案安排合理的得 1.6-3.0 分，方案较差的得 0.1-1.5 分，不提供不得分。	5分
8	质量及服务保	投标人提供针对本项目的质量及服务保障方案包括但不限于质量安全保障内容、文明实施方案、服务承诺保障情况、发电量保证措施、投	5分

	障方案	标人及其团队实施人员的项目实施经验、资质、实力等。方案制定周密科学，操作性强的得 3.1-5.0 分，方案安排合理的得 1.6-3.0 分，方案较差的得 0.1-1.5 分，不提供不得分。	
9	售后服务方案	投标人提供售后服务方案(包括但不限于售后服务、售后服务网点、售后人员履历、证书、承诺涉及的备品备件方案等)进行打分。方案制定周密科学，操作性强的得 1.6-2.0 分，方案安排合理的得 1.0-1.5 分，方案较差的得 0.1-0.9 分，不提供不得分。	2分
10	应急方案	投标人提供本项目的应急方案，包括但不限于人员突发事件的应急保障方案、自然灾害情况的应急处理措施及其他各类紧急情况下的应急措施等；方案制定周密科学，操作性强的得 1.6-2.0 分，方案安排合理的得 1.0-1.5 分，方案较差的得 0.1-0.9 分，不提供不得分。	2分
11	售后服务	根据投标人提供的售后服务方案：免费质保期内服务内容，免费质保期外服务内容及收费标准，服务响应时间，故障处理时间，设备故障自诊断能力，自有人员、车辆、备品备件情况进行综合打分：方案详细，充分满足项目需求的得 3.1-5 分；方案基本详细，能够基本满足项目需求的得 1.1-3 分；方案简单不全面，不能满足项目需求的得 0.1-1 分，不提供或承诺不能满足“光伏组件功率质保期不低于 25 年，支架等工艺及材料质保期不少于 12 年，逆变器质保期不少于 5 年”质保要求的，本项不得分。（需提供承诺书，格式自拟）	5分

3、商务标评分办法：（满分40分）

3.1评标基准价：即满足采购文件要求且有效投标报价的平均价为评标基准价，其价格分为满分。投标价格低于预算最高限价45%（不含）的，评审委员会启动异常低价审查。

3.2供应商的商务分统一按照下列公式计算（投标人的报价为 X_i ，有效报价的平均价为 Y ）：

$X_i=Y$ 时，得分=40

$X_i<Y$ 时，得分=40- $(Y-X_i)/Y \times 100 \times 0.5$

$X_i>Y$ 时，得分=40- $(X_i-Y)/Y \times 100 \times 1$

计算投标价得分不足一个百分点时，使用直线插入法计算。得分计算结果精确到小数点后两位，小数点后第三位四舍五入。

七、定 标

1、中标方式：总得分最高的为中标候选人。若出现最高得分相同的情况，取投标报价低者为中标候选人，若投标报价也相同，则由招标人代表当场抽签确定中标候选人。

2、评审小组会推荐中标候选人1名。

3、中标通知书对招标人和中标人具有法律效力。中标通知书发出后，招标人改变中标结果的，或者中标人放弃中标项目的，应当依法承担法律责任。

4、中标候选人公示

招标人应当自收到评审报告之日起3日内，按评审报告推荐的排名顺序确定中标候选人，并在绍兴市阳光采购服务平台发布中标候选人公示，公示期为3日。

本项目在中标候选人公示期间将对中标候选人提供的经评审专家认定有效的项目业绩，由招标人进行真实性核查，若发现业绩有造假行为的，将按有关法律、法规、规章及招标文件规定处理。

5、中标候选人公示期间，投标人对评标结果有异议的，招标人将在收到异议后三日内进行复审，复审结果影响中标候选人结果的，将重新公示。

八、授予合同

1、中标条件

- 1.1 投标文件基本符合招标文件要求；
- 1.2 投标人有很好的执行合同的能力；
- 1.3 实施方案最合理并对招标人最为有利，最大限度满足招标文件的要求；
- 1.4 投标人能够提供质量技术、商务经济占综合优势的系统及服务。
- 1.5 招标人将把中标通知书授予最佳投标者，但最低价不是中标的绝对保证。

2、中标通知

2.1 招标人在投标有效期内根据定标结果，对中标结果在招标公告发布媒体上进行公告。公告期内如无异议，招标代理机构向中标人签发中标通知书。

2.2 在招标代理机构发出中标通知书前，中标候选人有违反有关法律法规和本项目要求行为的，则取消该投标人的中标候选人资格。

2.3 招标人对中标结果不作任何说明和解释，也不回答任何提问。

3、合同签订

中标人应在中标确认后 30 天内与招标人根据《中华人民共和国民法典》及相关文件的规定，依据招标文件、投标文件签订合同，中标人无正当理由拒签合同的，招标人取消其中标资格。

第二章 合同主要协议条款

第一部分 协议书

甲方（招标人全称）：绍兴市越城区公用新能源发展有限公司

乙方（中标人全称）：

根据《中华人民共和国民法典》及有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就 越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、项目概况

1、项目名称：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目

2、项目地点：甲方指定地点。

3、资金来源：自筹。

4、项目内容：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。具体详见招标文件。

二、合同服务期

合同签订后 45 日历天内完成安装及调试、并网装表并通过采购人组织的竣工验收。

三、质量标准

质量符合 合格 标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 合同价： 元（含税：其中光伏板、逆变器、低压开关柜增值税税率为13%，其余增值税税率为9%）

2. 进度款支付：

2.1 付款手续和付款时间

2.1.1 付款手续

（1）项目完成安装调试、并网装表且通过竣工验收，移交竣工验收资料后支付至合同总价的 70%；

（2）项目完成审计后支付至审定总价的95%；

(3) 剩余5%为质保金，项目整体质保为5年，质保期自项目竣工验收合格且正式并网运行之日起计算，验收合格满两年支付审定总价的 2%且在此期间乙方保证项目系统的正常运行，后续每年平均支付剩余款项，至项目整体质保期届满时付完。

2.1.2 每次付款前乙方需向甲方提供增值税专用发票。

2.2付款时间

2.2.1 甲方收到乙方提供的发票后支付相应金额；

2.2.2 乙方将审核后的结算资料提交至甲方，经甲方审核无误后支付相应金额；

2.2.3 支付方式仅限于现金、银行转账、存兑汇票方式。

上述款项支付前，乙方须做好以下四項工作:1、信访投诉及时解决；2、甲方、监理等提出的整改问题已经回复或整改到位。如果乙方未在上述款项支付前做好上述工作，则甲方有权暂不支付该款项。

五、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- 1、安全协议书
- 2、本项目招标文件
- 3、本项目投标文件

在合同订立及履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。专用合同条款及其附件须经合同法定代表人或其授权代表签字或盖章。

六、承诺

1、甲方承诺按照法律规定筹集项目建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

2、乙方承诺按照法律规定及合同约定组织完成项目施工，确保项目质量和安全，不进行转包及违法分包，并在质保期内承担相应的项目（设备）维修责任。

3、甲方和乙方通过招投标形式签订合同的，双方理解并承诺不再就同一项目另行签订与合同实质性内容相背离的协议。

4、乙方提供的光伏设备后期须以直连或互联互通的方式接入采购人平台包括但不限于虚拟电厂平台中（费用已包含在投标报价中）；以上端口接入不限次数，乙方须无条件配合。

5、★乙方承诺按照供电公司相关规定办理完成光伏并网手续，甲方配合。

七、签订时间

本合同于____年____月____日签订。

八、签订地点

本合同在_____签订。

九、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。

十、合同生效

本合同自双方签字盖章后生效。

十一、合同份数

本合同一式陆份，均具有同等法律效力，甲方执叁份，乙方执叁份。

甲方：_____（公章）

乙方：_____（公章）

法定代表人或其授权代表：

法定代表人或其授权代表：

（签字或盖章）

（签字或盖章）

第二部分 主要合同条款

1、合同范围

合同范围应与中标通知书、招标文件及被甲方接受的投标文件相一致。合同范围和双方的职责在“招标文件”明确。

2、合同的签订

2.1 乙方须在中标通知书发出 30 日内按招标文件和乙方投标文件的约定，凭中标通知书和甲方在约定的时间、地点，由法定代表人或其授权代表与甲方签订书面合同。

2.1.1 服务地点：绍兴市。

2.1.2 服务期：合同签订后 45 日历天内完成安装及调试、并网装表并通过采购人组织的竣工验收。

2.2 项目服务范围及要求：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目。具体详见招标文件。

2.3 其他要求：

2.4 质量：符合合格标准。

3、付款方式：

3.1付款手续和付款时间

3.1.1 付款手续

(1) 合同签订后支付合同总价的 /%；

(2) 组件全部到场支付至合同总价的 /%；

(3) 项目完成安装调试、并网装表且通过竣工验收，移交竣工验收资料后支付至合同总价的 70%；

(4) 项目完成审计后支付至审定总价的95%；

(5) 剩余5%为质保金，项目整体质保为5年，质保期自项目竣工验收合格且正式并网运行之日起计算，验收合格满两年支付审定总价的 2%且在此期间乙方保证项目系统的正常运行，后续每年平均支付剩余款项，至项目整体质保期届满时付完。

3.1.2 每次付款前乙方需向甲方提供增值税专用发票。

3.2付款时间

3.2.1 甲方收到乙方提供的发票后支付相应金额；

3.2.2 乙方将审核后的结算资料提交至甲方，经甲方审核无误后支付相应金额；

3.2.3 支付方式仅限于现金、银行转账、存兑汇票方式。

上述款项支付前，乙方须做好以下四項工作：1、信訪投訴及時解決；2、甲方、監理等提出的整改問題已經回復或整改到位。如果乙方未在上述款項支付前做好上述工作，則甲方有權暫不支付該款項。

4、質保期和履約保證金

4.1 本項目整體質保期為5年，光伏組件功率質保期不低於25年，支架等工藝及材料質保期不少於12年，逆變器質保期不少於5年。質保期自項目竣工验收合格且正式并網運行之日起計算；以電網出具的并網验收文件日期為準。貨物在5年內損壞的（非人為造成）由乙方全權負責，如造成甲方相應的經濟損失由乙方承擔，質保期內的運維服務由乙方負責。

4.2 履約保證金：中標額的 1 %。

4.2.1 履約保證金的形式：現金、支票、匯票、轉賬、銀行保函、數字保函、融資擔保公司保函或者保險機構保函、保險、保單。

4.2.2 履約保證金的金額：中標額的 1 %。

4.2.3 履約保證金的退還：自項目竣工验收合格且正式并網運行之日後（不計利息）。

5、投入本項目團隊人員最低配置

中標人的團隊成員不少於 5 人，其中項目負責人一位，技術負責人一位，項目組成員（不包括項目負責人及技術負責人）三位及以上。

6、合同修改

6.1 雙方的任何一方對合同內容提出修改，均應以書面形式通知對方，並達成由雙方簽署的合同修改書，須報招標管理部門批准。

6.2 除非甲方對服務內容和涉及價格因素的服務項目提出修改，乙方不得對合同價格提出修改要求。

7、验收

7.1 验收程序

到貨验收→并網验收→預验收→240小時試運行→竣工验收及移交（出具竣工验收報告）

7.2 验收要求

7.2.1 到貨验收

乙方供貨時應同時提供光伏組件及逆變器第三方檢測報告，其中光伏組件的送檢單位可以為原廠家或乙方。若甲方在验收過程中對產品質量有疑義的，甲方有權抽樣送具有資質的第三方檢測機構進行檢測。

設備到場後由監理單位組織甲方、乙方進行設備到貨檢驗，設備到貨檢驗主要工作內容如下：

1) 外包装及资料核查

2) 组件外观检查

3) 光伏组件I-V 测试

4) 光伏组件EL测试

如甲方要求乙方在国家规范、规程所要求的检测范围之外进行检测,则由甲方承担超过部分的检测费用。若有甲方或甲方代表自行组织的检验、检查,不影响乙方应负有的检验义务。任何检验结果不达标,均应扩大检验范围,并由乙方对该批次设备进行更换并承担所有损失以及扩大检验费用。

7.2.2 并网验收

乙方系统建设达到并网条件后,书面通知甲方及电网公司(高、低压并网系统)至现场进行联合调试,并承担相应的调试费用,甲方收到调试通知书后5日内参与验收,验收合格的,签署调试合格证明文件。

乙方负责光伏电站的全部并网工作,甲方协助配合。乙方在系统调试合格后提交并网验收申请,并网验收合格后,相应电力主管部门出具书面并网验收合格文件,乙方应在投标报价中自行考虑并网手续办理费用。

7.2.3 预验收

并网验收合格后,监理单位组织预验收,针对系统效率、运行工况、设备设施、项目尾工等一系列项目质量进行验收。监理或甲方在预验收后提出整改及消缺意见,由乙方予以整改,整改完成经监理确认后,签署预验收合格证明文件。

7.2.4 240小时试运行

预验收完成后,根据乙方申请经甲方同意后进入240小时试运行,光伏电站240小时试运行期间,光伏电站设备运行状况良好,电站系统效率 $\geq 80\%$,逆变器、汇流箱(如有)完好运行率和转化效率均不低于98%,光伏组件故障率 $\leq 0.01\%$,光伏组件故障率是指项目竣工前坏损组件数量与组件总数的比值,设备品牌按照设备清单要求,项目材料满足规范、图纸相关要求,光伏组件表面清洁、无污染。

7.2.5 竣工验收及移交

7.2.5.1 240小时试运行结束并合格后,进入竣工验收及移交阶段,竣工验收及移交前,乙方应对标的物的质量、数量等方面进行详细、全面的检验,并向监理及甲方出具证明标的物符合合同约定的文件。

7.2.5.2 合同期满或者履行完毕后,甲方有权组织(包括依法邀请国家认可的质量检测机构参加)对投标人履约的验收(竣工验收),即:按照合同约定的技术、服务、安全标准,组织对每一项技术、服务、安全标准的履约情况的验收,并出具竣工验收报告。

7.2.5.3竣工验收结束后,乙方向甲方移交整个光伏项目系统的归档资料。

7.2.5.4甲方有权在乙方送货、安装、调试后对货物服务进行检查验收,如果发现数量不足或有质量、技术等问题,乙方应负责根据合同及甲方的要求采取补足或更换等处理措施,并承担由此发生的一切损失和费用。

8、双方权利和义务

8.1 甲方按本协议的规定,及时足额向乙方支付协议规定的部分费用;

8.2 乙方有义务为甲方提供免费售后维修服务;若是甲方原因导致产品不能使用需更换的,按约定的中标单价进行更换。

8.3 在履行协议期间,所有的设备质量问题引起的安全事故均由乙方全部负责,如出现安全事故,一切责任由乙方承担,与甲方无关。

9、违约责任

9.1 乙方未能按合同约定的期限提供符合合同约定的货物或服务的,每逾期一日,应向甲方支付合同总金额的0.5%作为违约金。

9.2 若因乙方公司原因而造成无法正常提供货物或服务的,甲方有权单方面解除合同,且已产生的货物或服务的费用不再支付给乙方,并有权要求乙方支付合同总金额的5%作为违约金支付给甲方,违约金不足以弥补甲方损失的,乙方还应进一步赔偿。

9.3 除本协议另有约定外,双方任何一方不得擅自解除本协议,否则视为违约,违约方应向对方支付合同总金额5%的违约金。

10、违约赔偿

10.1 除不可抗力外,如乙方发生不能按要求提供货物或服务的,甲方发生中途变更等情况,应及时以书面形式通知对方。双方应本着友好的态度进行协商,妥善解决。

11、不可抗力

11.1 如果双方中任何一方由于战争、严重火灾、水灾和地震以及其它经双方同意属于不可抗力的事故,致使合同履行受阻时,履行合同的期限应予延长,延长的期限应相当于事故所影响的时间。

11.2 受事故影响的一方应在不可抗力的事故发生后尽快以电报或电传通知另一方,并在事故发生后 14 天内,将有关部门出具的证明文件用挂号信航寄给或送给另一方。如果不可抗力影响时间延续 120 天以上的,双方应通过友好协商在合理的时间内达成进一步履行合同的协议。

12、解决合同纠纷的方式

12.1 合同争议的最终解决方式为下列第 (2) 种方式。

(1) 提请绍兴仲裁委员会进行仲裁。

（2）向甲方所在地人民法院提起诉讼。

12.2 诉讼费用除人民法院另有裁决外，由败诉方承担。

12.3 在诉讼期间，除正在进行裁定的部分外，本合同其他部分应继续执行。

12.4 合同应在双方签字盖章后开始生效。

（注：在正式签约时，根据上述精神应拟就更为详尽的合同书）

安全协议书

招标人（以下简称甲方）：绍兴市越城区公用新能源发展有限公司

中标人（以下简称乙方）：

项目名称：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目

项目地点：绍兴市

为了切实加强实施人员现场安全作业管理，双方本着平等、自愿的原则，签订本协议书。甲方和乙方均严格遵守本协议书规定的权力、责任和义务，确保实施人员现场作业的安全。

一、甲方的权利、责任和义务：

- 1、贯彻落实国家有关安全作业的法规和管理规定，对乙方作业人员服务现场和区域进行全面的安全管理和监督检查进行安全检查与指导。
- 2、及时纠正乙方作业人员违章指挥和违章作业行为，并按照有关规定予以查处。
- 3、对乙方的安全作业培训和危险预知工作提出指导意见，并监督落实情况。
- 4、对乙方提出的安全作业要求积极提供帮助。

二、乙方的权利、责任和义务：

- 1、遵守国家有关服务现场安全作业的法规和管理制度，建立健全安全作业责任制度。
- 2、服从甲方安全作业管理。
- 3、乙方必须为作业实施人员参加人身意外保险。
- 4、乙方造成的安全事故，由乙方承担事故责任和经济责任。

本协议作为_____项目承包合同的附件，与项目承包合同具有同等的法律效力，经合同双方签署立即生效。

甲方：（盖章）

乙方：（盖章）

法定代表人

法定代表人

或其授权代表(签字或盖章)：

或其授权代表(签字或盖章)：

年 月 日

年 月 日

第三章 招标项目范围及要求

一、采购内容

（一）项目概况

招标内容：越城区公用集团本部光伏储能及智能化控制工程分布式光伏设备采购安装项目，涉及购置光伏板、逆变器、支架、墩子、并网柜等设备采购、安装及质保期内的运维服务，建成总装机容量约541.655kWp，分布式光伏发电项目。经太阳能光伏发电系统发电，采用“自发自用、余电上网”的模式，在已有停车棚和屋顶上安装光伏设备及配套管线等，具体内容详见采购清单。

（二）采购清单

序号	名称	规格	单位	数量	备注	品牌或厂家
1	光伏板	1. 太阳能光伏635Wp单晶硅 2. 镀锌扁钢接地制安-40x4	块	846		相当于或优于以下品牌档次：晶科、晶澳、隆基
2	逆变器	1. 逆变器 150KW（含基础制作安装） 2. 接地及镀锌角钢 L50x5x2500及镀锌扁钢 - 40x4制安	组	1		相当于或优于以下品牌档次：华为、阳光、锦浪
3	逆变器	1. 逆变器 110KW（含基础制作安装） 2. 接地及镀锌角钢 L50x5x2500及镀锌扁钢 - 40x4制安	组	2		
4	逆变器	1. 逆变器 50KW（含基础制作安装） 2. 接地及镀锌角钢 L50x5x2500及镀锌扁钢 - 40x4制安	组	1		
5	逆变器	1. 逆变器 40KW（含基础制作安装） 2. 接地及镀锌角钢 L50x5x2500及镀锌扁钢 - 40x4制安	组	2		
6	逆变器	1. 逆变器 30KW（含基础制作安装）	组	1		

		2. 接地及镀锌角钢 L50x5x2500及镀锌扁钢 - 40x4制安				
7	光伏支架	1. 光伏支架 附带排水功能 按设计图纸提供支架材料 及施工（含运输、吊装、 放样、安装、防腐处理等 ）	w	537210		
8	数据采集器 (通讯管理机)	1. 数据采集器系统集成 (通讯管理机)	台	1		
9	低压开关柜（ 屏）	1. 光伏低压并网柜 800*600*2200	台	1		
10	低压开关柜（ 屏）	1. 并网柜预制舱壳体 （含 光伏低压并网柜） 1000*1200	台	1		
11	低压封闭式插 接母线槽	1. 三相四线铜制密集型母 线	m	3.91		
12	桥架	1. 直流桥架 100*75	m	170.00		
13	桥架	1. 屋面交流桥架 150*100	m	245.00		
14	电力电缆	1. 光伏电缆 H1Z2Z2-K- 1*4mm ²	m	4835.00		
15	电力电缆头	1. 户内干包式电力电缆头 制作、安装 干包终端头（ 1kV以下截面mm ² 以下）35` 铜芯10mm ² 及以下三芯及以 上电缆头制安	个	119		
16	配线	1. 穿动力线 BVR-4	m	200.00		
17	配线	1. 穿动力线 BVR-16	m	80.00		
18	配线	1. 管内穿RVVSP-2x1.0mm ²	m	200.00		
19	接地母线	1. 名称:接地母线沿桥架敷 设 2. 材质:热镀锌扁钢明敷 3. 规格:25*4	m	390.00		
20	铁构件	1. 名 称:桥架支架制作安 装	kg	468.00		
21	金属结构刷油	1. 除锈级别:手工除轻锈 2. 油漆品种、涂刷遍数:防 锈漆两遍、调和漆两遍	kg	468.00		
22	避雷网	1. 避雷网安装 镀锌扁铁- 40*4	m	931.80		
23	避雷引下线	1. 避雷引下线敷设 利用金 属构件引下	m	269.40		

24	接地母线	1. 接地母线敷设 不锈钢扁钢 -40*4	m	100.00		
25	接地极	1. 接地极(板)制作与安装 角钢接地极普通土	根	2		
26	防火堵洞盘柜下、预埋洞等防火封堵（含防火隔板，无机防火堵料，有机防火堵料，阻火包等一切材料）	1. 防火堵洞盘柜下、预埋洞等防火封堵（含防火隔板，无机防火堵料，有机防火堵料，阻火包等一切材料）	项	1		
27	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	1		
28	太阳能电池与控制屏联测	1. 太阳能电池与控制屏联测 光伏系统调试	系统	1		
29	屋面卷材防水	1. 混凝土墩子与屋面之间 铺设一道3mm厚SBS防水卷材， 扩出混凝土墩四周各100mm	m ²	120.92		
30	设备基础	1. 成品混凝土设备基础安装 2. 规格：D300*H300	个	128		
31	设备基础	1. 成品混凝土设备基础安装 2. 规格：D400*H300	个	339		

二、招标清单及技术要求

详见招标采购清单及安装图纸。

1. 投标人应在满足采购清单、安装图纸及相关规范要求技术需求的同时进行深化，自行明确、细化、报价。如实际安装中，投标人发现工程量有缺项、漏项或数量有误等情况，采购人将视为已包含在投标总价中，并不予调整。

2. 中标人应向采购人开具增值税专用发票，其中光伏板、逆变器、低压开关柜增值税税率为13%，其余增值税税率为9%。因国家财政部调整增值税政策的，按照最新文件执行。

三、技术条件和要求

（一）应遵循的质量标准

GB 50797-2012 《光伏发电站设计标准》（2024 年版）

GB50057-2010 《建筑物防雷设计规范》

GB 50217-2018 《电力工程电缆设计标准》

GB/T 19964-2024 《光伏发电站接入电力系统技术规定》

GB/T 51368-2019 《建筑光伏系统应用技术标准》

07SD101-8 《电力电缆井设计与安装》

GB55024-2022 《建筑电气与智能化通用规范》

GB/T37655-2019 《光伏与建筑一体化发电系统验收规范》

（二）基本要求及程序

依据现场实际勘查情况，进行光伏阵列铺设的深化设计。需提出光伏阵列的安装方案，根据现场的日照数据，合理选择光伏阵列的倾角。

设计系统详细的数据采集系统方案，通讯协议开放，便于整体系统数据汇总监控，且系统要求具有灵活性和可扩充性。各子系统的投入退出应留有自动/手动/通讯控制接口。

从项目的设计、安装和售后服务进行周密计划，并规范化实施。

系统应设计安全的防雷保护系统。管道的铺设要隐蔽，接头处要做防水处理，且考虑日后维修方便。

（三）光伏组件技术要求

1、基本要求

产品类型	参数
组件类型	光伏组件选用单晶硅光伏组件
质量等级	采用 I 级晶硅，光伏组件 A 级
最大功率	高效单晶硅 N 型双面双玻组件, 单板功率不低于 590Wp
工作温度范围	-40~+85 ℃
名义电池工作温度	45±2 ℃
最佳工作电压▲	≥44.17V
最大额定熔丝电流	≥20A
组件效率▲	≥22.8%
安全防护等级▲	Class II
峰值功率	标称峰值功率±3%
★光电转换率	≥22.0%
★寿命及功率衰减	光伏组件正常条件下的使用寿命不低于 25 年，在 10 年使用期内输出功率不低于 90%的标准功率，在 25 年使用期限内输出功率不低于 80%的标准功率。光伏组件第 1 年内

	输出功率衰减率 $\leq 3\%$ ；光伏组件前 3 年内累计输出功率衰减 $\leq 5\%$
--	---

2、产品质量

(1) ★光伏组件通过 CQC 及国家相关标准认证（含 CMA 或 CNAS 认证），提供相关认证证书。

(2) 提供抽检 0.8%组件的 EL 检测图片。

(3) 光伏组件选用的关键部件和原材料（包括电池片、上盖板玻璃、后底板、边框、接线盒、封装材料、密封胶、电极引线、互联条等）材料、型号及厂家应与认证产品一致。采购人有权在投标人中标后的合同执行期间随时抽查光伏组件所用材料。

3、绝缘要求

按照 IEC61215-2:2021 中 10.3 条进行绝缘试验。要求在此过程中无绝缘击穿或表面破裂现象。测试绝缘电阻乘以组件面积应不小于 $40\text{M } \Omega \cdot \text{m}^2$ 。

4、机械强度要求

光伏组件的强度测试，应该按照 IEC61215-2:2021 太阳电池的测试标准 10.17 节中的测试要求，即：可以承受直径 $25\text{mm} \pm 5\%$ 、质量 $7.53 \text{ 克} \pm 5\%$ 的冰球以 23m/s 速度的撞击。

(1) 表面最大承压：正、背面风载负荷 $\geq 2400\text{Pa}$ ；正面雪载负荷 $\geq 5400\text{Pa}$ 。

(2) 工作温度范围： $-40^\circ\text{C} \sim +85^\circ\text{C}$ 。

(3) 组件尺寸误差： $\pm 0.5\text{mm}$ 。

(4) 光伏组件应设有能方便地与安装支架可靠连接的连接螺栓孔。

5、支架及安装要求

光伏组件安装于支架上，支架为固定式支架，所有支架采用国标型钢，都采用锌镁铝合金。多点结合，即：增加钢支架与相关承重结构的连接点，将受力点均匀分布于各承重结构上。所有紧固件材质需与连接基材电位匹配，优先选用同防腐涂层（如热浸锌）的紧固件，避免异种金属电偶腐蚀。为确保支架架设光伏设备后牢固安全，中标人必须对安装结构图进行优化设计和安装。

（四）并网逆变器技术要求

1、基本要求

产品类型	150kW 组串式光伏逆变器单台参数	110kW 组串式光伏逆变器单台参数
直流最大输入电压▲	$\geq 1500\text{V}$	$\geq 1100\text{V}$
最大输入电流▲	$\geq 180\text{A}$	$\geq 260\text{A}$

MPPT 电压范围	500~1500V	180~1000V
交流额度输出功率▲	≥110kW	≥110kW
最大输出功率▲	≥120kW	≥120kW
额定电网电压	3/N/PE 800V	3/N/PE 220/380V
额定电网频率	50HZ	50HZ
功率因数	±0.99（可调）	±0.99（可调）
最大效率▲	≥98.5%	≥98.5%
防护等级▲	IP66	IP66
通讯方式▲	RS485/GPRS/WI-Fi	RS485/GPRS/WI-Fi

1.1本工程共采用 150kW 组串式光伏逆变器 1 台，110kW 组串式光伏逆变器 2 台，50kW组串式光伏逆变器 1 台，40kW组串式光伏逆变器 2 台，30kW组串式光伏逆变器 1 台。

1.2组串式光伏逆变器输出三相 380V 交流电，频率 50HZ，最大总谐波失真<3%，功率因数±0.99 可调。

1.3组串式光伏逆变器应具备防孤岛保护、短路保护、输出过流保护、输出过载保护、输出过/欠电压保护、输出过/欠频率保护等保护功能。

1.4光伏并网逆变器直流输入及交流输出主回路要求均带有框架式断路器，断路器采用知名品牌的优质产品。

1.5光伏并网逆变器要求具有有功功率及无功功率调节功能，可以根据电网调度在0~100%范围内调节逆变器的发电功率，同时在 0.9（滞后）~0.9（超前）的范围内调节逆变器的功率因数。额定功率工作时，电流总谐波畸变率不大于 3%，功率因数大于等于0.99。应具备夜间自动断电休眠的功能。

1.6光伏并网逆变器满足《国家电网公司光伏电站接入电网技术规定（试行）》的全部要求。

1.7噪声，当并网逆变器输入电压为额定值时，在距离设备水平位置 1m 处，用声压级计测量满载时的噪声不应大于 76dB。

2、产品质量认证

（1）★并网逆变器通过 CQC 及国家相关标准认证（含 CMA 或 CNAS 认证），提供相关认证证书。

(2) 并网逆变器选用的关键部件和原材料应与认证产品一致，招标人有权在投标人中标后的合同执行期间随时抽查所用材料的符合性。

3、保护功能

直流过压，欠压保护，直流过载保护，直流反接保护、直流防雷保护、防反放电保护；交流过压保护、交流欠压保护、频率超限保护、反序保护、缺相保护、孤岛保护、低电压穿越、输出短路保护过流保护、过载保护、过温保护、高温降额、母线短路保护、IGBT 过流保护、紧急关机（EPO）保护、风扇故障保护、辅助电源故障保护、绝缘超限保护。

(1) 过/欠压保护

当并网逆变器交流输出端电压超出规定的电压允许值范围时，并网逆变器应停止向电网供电，同时发出报警信号。

并网逆变器应能检测到异常电压并做出反应。电压的方均根值在逆变器交流输出端测量，其值应满足相关规定的要求。

(2) 过/欠频保护

当并网逆变器交流输出端电压的频率超出规定的允许频率范围时，并网逆变器应在 0.2s 内停止向电网供电，同时发出报警信号。

(3) 防孤岛效应保护

并网逆变器应具有防孤岛效应保护功能。若逆变器并入的电网供电中断，逆变器应在 2s 内停止向电网供电，同时发出报警信号。

(4) 恢复并网保护

由于超限状态导致并网逆变器停止向电网供电后，在电网的电压和频率恢复到正常范围后的 20s 到 5min，并网逆变器不应向电网供电。

(5) 过流保护

并网逆变器对交流输出应设置过流保护。并网逆变器的过电流应不大于额定电流的 150%，并在 0.1s 内停止向电网供电，同时发出警示。信号故障排除后，并网逆变器应能正常工作。

(6) 防反放电保护

当并网逆变器直流侧电压低于允许工作范围或逆变器处于关机状态时，并网逆变器直流侧应无反向电流流过。

(7) 极性反接保护

当光伏方阵的极性接反时，并网逆变器应能保护而不会损坏。极性正接后，并网逆变器应能正常工作。

（8）过载保护

当光伏方阵输出的功率超过并网逆变器允许的最大直流输入功率时，并网逆变器应自动限流工作在允许的最大交流输出功率处，在持续工作 7 小时或温度超过允许值的任何一种情况下，并网逆变器应停止向电网供电。恢复正常后，并网逆变器应能正常工作。

4、绝缘耐压性能

（1）绝缘电阻

并网逆变器的输入电路对地、输出电路对地以及输入电路与输出电路间的绝缘电阻应不小于 $1M\Omega$ 。绝缘电阻只作为绝缘强度试验参考。

（2）绝缘强度

并网逆变器的输入电路对地、输出电路对地以及输入电路与输出电路间应能承受 50Hz、2000V 的正弦交流电压 1min，且不击穿、不飞弧，漏电电流 $<20mA$ 。

5、监控系统要求

（1）控制设备要求及功能

并网逆变器应提供通讯装置，采用 RS485、以太网等各种网络传输方式供选择，通讯协议由买卖双方协商确定。要求至少可以连续存储一个月以上的逆变器所有的运行数据和所有的故障记录。

（2）并网逆变器的启动及同期

并网逆变器应根据日出和日落的日照条件，实现自动开机和关机。

并网逆变器启动运行时应确保光伏电站输出的有功功率变化不超过所设定的最大功率变化率。当光伏电站因系统要求而停运，而后逆变器要重新启动并网时，尤其需要考虑该制约因素。并网逆变器应具有自动与电网侧同期功能。

（3）并网逆变器的人机接口

并网逆变器应在面板上设置液晶显示屏或 LED 指示灯，WLAN+App，以实现操作人员的现地手动操作。显示屏应能显示逆变器的主要运行参数、状态、故障等信息量。

（4）并网逆变器的显示及报警

液晶显示屏的显示主要包括（但不限于此）：直流电压、直流电流、直流功率、交流电压、交流电流、时钟、频率、功率因数、当前发电功率、日发电量、累计发电

量、每天发电功率曲线等。故障量信号包括：电网电压过高、电网电压过低、电网频率过高、电网频率过低、直流电压过高、并网逆变器过载、并网逆变器过热、并网逆变器短路、散热器过热、光伏并网逆变器孤岛、控制器故障、通讯失败等。

6、防雷措施

为了保证本项目光伏发电系统安全可靠，防止因雷击、浪涌等外在因素导致系统器件的损坏等情况发生，设备的防雷接地装置必不可少。

（1）直流侧防雷措施

电池支架应保证良好的接地，太阳能电池阵列连接电缆接入直流防雷配电柜，经过逆变器自带菲尼克斯防雷装置可有效地避免雷击导致设备的损坏。

（2）交流侧防雷措施

每台逆变器的交流输出经过逆变器自带防雷装置接入电网，可有效地避免雷击和电网浪涌导致设备的损坏，配电柜须具有良好的接地功能。

7、电能计量表

电能计量表应满足电网公司相关要求，能分别计量光伏发出多少有功功率，电网注入多少有功功率，即实现正反向有功功率的分别计量。

四、供货要求

（一）所有材料必须达到国标及相关标准要求。

（二）所有产品均采用优等品，若该系列产品无优等品时则选择一级品（若该系列产品无优等品或一级品时方可采用合格品）。

（三）在本项目安装期间如出现中标人选择的某品牌已停止生产或其他原因无法采购到时，由中标人在采购人推荐的品种表中择优推荐与投标时选择的相同或优于质量标准的品牌，并且需经采购人进行品牌确认，费用不作调整。

（四）设备及材料必须是原厂原牌，不接受贴牌产品。

（五）所有材料及设备必须符合设计及采购人要求，由投标人根据招标文件及图纸要求明确规格及型号并报价。投标人应推荐质量优等及当下先进的品牌，并在表中备注中标明品牌型号；无推荐品牌型号的投标人必须在备注栏中明确品牌型号。若投标人未列出，在安装期间，采购人可根据招标需要提出要求，中标人必须按照采购人要求，提供材料（设备），费用差价风险由中标人自行承担，未作特别要求的材料都必须采用中档以上的品牌或国内外知名厂家生产的品牌。所有材料、设备材料运至现场须经采购人或采购人委托的现场监理人员验收合格后方可安装。

（六）中标人有义务对原设计方案进行优化设计，并确保原屋面结构安全及光伏

设备安全，为确保支架架设光伏设备后牢固安全，中标人必须对安装结构图进行优化设计和安装，优化后的设计方案和安装结构图应确保工程质量和使用安全，否则一切责任由中标人承担，且优化方案必须经采购人同意后方可安装。

（七）中标人应保证采购人在中国境内使用产品或产品的任何一部分时，免受第三方提出的侵犯其知识产权的诉讼。

（八）送货地址：采购人指定地点。

五、安全要求

（一）中标人在安装过程中应设立统一的安全围挡，以区分作业区和非作业区。

（二）中标人在安装过程中，应在安装现场设置统一的指示牌。

（三）中标人的安装现场应保持整洁，合理规划，设置作业区、材料堆放区，垃圾或废料应集中堆放、及时清除，做到“工完、料尽、场地清”。

（四）中标人安装完成后应对安装过程中对场地造成的无可避免的污染和损坏进行原样恢复，其中进行混凝土及砂浆搅拌时应垫三防布或采取其他措施进行防护避免对安装场地原有地面造成污染。

（五）中标人进行低压电源接入操作的安装人员必须是有合格操作证的电工，同时应采取有效的防护措施和机具。

（六）中标人进行高空和危险作业时，安装人员须采取有效的防护措施，并佩戴相应的个人安全防护用品。如未做好安全防护措施的，采购人或监理单位发现一次进行警告，第三次起发现则每次处罚 1000元，处罚金额在最近一期支付款项中扣除。

（七）中标人应按照绍兴市最新管理文件要求做好工地围挡、扬尘污染防治和非道路移动机械污染防治，如被行业主管部门或环保部门书面通报，每通报一次处罚 10000元，处罚金额在最近一期支付款项扣除。

（八）中标人在项目实施期间发生的一切安全事故全部由中标人自行负责。

六、售后服务要求

1、质保期要求：本项目整体质保期为 5 年，光伏组件功率质保期不低于 25 年，支架等工艺及材料质保期不少于 12 年，逆变器质保期不少于 5 年。

2、运维服务范围

2.1 质保期内，中标人需提供全流程驻场/定期巡检运维服务，覆盖光伏组件、逆变器、支架系统、配电设备等全部核心设备及附属设施，确保系统正常运行。

2.2 运维内容包括但不限于：设备日常清洁、巡检维护、故障诊断与维修、性能监测与优化、备件更换、数据记录与上报、安全隐患排查等。

3、技术支持要求：接到电话后 2 小时内响应并到达现场修复问题，如不能修复应采取补救措施，以保证采购人的正常需求，在质保期内不以任何理由影响正常使用，并开通 24 小时维修电话。24 小时内无法修复的。中标人需无偿提供备机或备用零件供采购人使用。5 个工作日内仍无法修复故障，采购人有权对中标人进行经济处罚，以天计数，1000 元/天。

4、★乙方提供的光伏设备后期须以直连或互联互通的方式接入采购人平台包括但不限于虚拟电厂平台中（费用已包含在投标报价中）；以上端口接入不限次数，乙方须无条件配合。此项需提供承诺书，格式自拟。

七、工期要求

合同签订后 45 日历天内完成安装及调试、并网装表并通过采购人组织的竣工验收。

八、付款方式

1、项目完成安装调试、并网装表且通过竣工验收，移交竣工验收资料后支付至合同总价的 70%；

2、项目完成审计后支付至审定总价的95%；

3、剩余 5%为质保金，质保期自项目竣工验收合格且正式并网运行之日起计算，验收合格满两年支付审定总价的 2%且在此期间乙方保证项目系统的正常运行，后续每年平均支付剩余款项，付完为止。

第四章 投标文件

_____（项目名称）项目

投 标 文 件

（资格审查资料）

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人或其授权代表：_____（签字或盖章）

年 月 日

资格审查资料内容：

- （1）法定代表人身份证明（附件一）；
- （2）法定代表人授权委托书（如有、附件二）、授权代表身份证复印件；
- （3）企业营业执照复印件（格式自拟）；
- （4）投标主体的资格要求（详见投标人资格要求）（格式自拟）；

注：复印件需加盖投标单位公章，上述证书中如有电子证书规定的可以用电子证书打印件加盖单位公章代替。

附件一

法定代表人身份证明

投标人名称：

单位性质：

地址：

成立时间：____年____月____日

经营期限：

姓名：____性别：____ 年龄：____ 职务：

系_____（投标人名称）的法定代表人。

特此证明。

附：法定代表人身份证复印件。

投标人：（盖章）

年 月 日

附件二

法定代表人授权委托书

本人 _____（姓名）系_____（投标人名称）的法定代表人，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、说明、补正、递交、撤回、修改 _____（项目名称）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：_____。

代理人无转委托权。

附：法定代表人身份证明

投标人：（盖单位章）

投标人的法定代表人：（签字或盖章）

身份证号码：

授权代表：（签字或盖章）

身份证号码：

年 月 日

_____（项目名称）项目

投 标 文 件

（技术标）

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人或其授权代表：_____（签字或盖章）

年 月 日

技术标目录

- (1) 技术评分索引表；
- (2) 项目管理人员配备表（附件三）；
- (3) 投标人已承接的项目业绩表（附件四）；
- (4) 认证证书（格式自拟）；
- (5) 企业资质（格式自拟）；
- (6) 业绩证明材料（格式自拟）；
- (7) 项目负责人资格证明材料（格式自拟）；
- (8) 技术负责人资格证明材料（格式自拟）；
- (9) 技术偏离说明表（附件五）；
- (10) 项目实施方案（格式自拟）；
- (11) 送电并网措施方案（格式自拟）；
- (12) 质量及服务保障方案（格式自拟）；
- (13) 售后服务方案（格式自拟）；
- (14) 应急方案（格式自拟）；
- (15) 售后服务（格式自拟）；
- (16) 未尽事宜请各投标单位按技术标评分细则和相对应标项相关要求制作（重要）；**
- (17) 投标人认为需要提供的其他资料（如有，格式自拟）。

附件三

_____项目 项目管理人员配备表

姓名	从事岗位	学历	手机

注：在具体实施过程中，根据实际需要增补人员。

附件四

投标人已承接的项目业绩表（如有）

项目名称	项目 类型	简要描述	合同 金额 (万元)	服务期 限	项目地址与 招标单位联 系电话	所在页码

注：投标人可按上述的格式自行编制，须随表提交相应的合同复印件。

附件五

技术偏离说明表

(由投标人根据招标项目需求编制)

序号	招标文件要求	投标响应	备注
1	招标文件技术要求 (根据招标项目需求复制)	请填写投标服务指标对应详细描述	无偏离/ 正偏离/ 负偏离
	...	可自行添加行	
	详细参数可自行加行		
2			
3			
4			
5			
6			
7	...		
8	...		

注：1. 此表须与招标文件“招标项目范围及要求”相应的所有服务指标相比较且一一对应真实逐条填列。

2、投标人递交的技术规格书中必须真实逐条列明，否则由投标人自行承担相关风险。

投标人名称（盖章）：

法定代表人或其授权代表（签字或盖章）：

日期： 年 月 日

_____（项目名称）项目

投 标 文 件

（商务标）

投标人：_____（盖单位章）

法定代表人或其授权代表：_____（签字或盖章）

年 月 日

商务标目录

- 1、投标函（附件六）；
- 2、开标一览表（报价表）（附件七）；
- 3、投标人认为需要提供的其他资料（如有，格式自拟）

附件六

投 标 函

（招标人名称）_____：

我方已仔细研究了_____（项目名称）招标文件的全部内容，愿意遵守招标文件的所有要求，承担招标文件规定的投标人的全部责任和义务。我单位承诺：

1、我单位愿意以开标一览表（报价表）所填报的报价承接本招标项目所涉及内容的供应、安装、运输、装卸、质检、验收、交付使用、质保、技术指导及售后服务等的任务。

2、一旦我方中标，我方保证完成任务。

3、我方同意所递交的投标文件在规定的投标有效期内有效，在此期间内我方的投标有可能中标，我方将受此约束。

4、招标文件和本投标文件将构成约束我们双方的合同。

5、我方承诺在收到中标通知书后 30 天内就本招标文件合同条款与你方签订合同。

6、我方承诺按照招标文件规定向你方递交履约保证金。

7、一旦发生下述行为，我单位（或公司）同意招标人取消我单位投（中）标资格，并没收投标保证金。

（一）从开标日起到投标有效期满撤回投标；

（二）开标、评标到定标期间发生违反招标文件规定的行为；

（三）在收到中标通知书后 30 日内未就招标文件所列合同条款签署合同。

（四）合同签订时未提交履约保证金。

投标人：（盖章）

单位地址：

法定代表人：（签字或盖章）

电 话：

传 真：

开户银行名称：

银行账号：

开户银行地址：

电 话：

年 月 日

附件七

开标一览表（报价表）

项目名称：

标段	名称	品牌（如果有）	规格型号	数量	单价（元）	合计	备注（如果有）
投标总价（小写）							
投标总价（大写）							

- 说明：1、报价为包含所有相关费用的报价。
- 2、报价一经涂改，应在涂改处加盖单位公章或者由法定代表人或其授权代表签字或盖章，否则其投标作无效投标处理。
- 3、招标人不接受某一标项中有 2 个(含)以上的报价或方案，若投标人在此表中有 2 个（含）以上的报价或方案，其投标作无效投标处理。
- 4、投标人需按本表格式填写，如无对应内容，则填写：“无或/”。

投标人（盖章）：

法定代表人或其授权代表（签字或盖章）：

年 月 日