

招标编号：ZJTY-2026-05-18-005

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆 分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技 术服务项目

招 标 文 件

招标人：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方园博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方园博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司（公章）

2026 年 05 月 18 日

第一章 招标公告/邀请函

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务招
标公告

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务已具备招标条件，招标人为柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方园博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方园博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司，委托代理机构为浙江天音管理咨询有限公司，资金来源已落实，现采用公开招标资格后审方式进行采购。

一、本次招标内容

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司所辖 12 个项目公司 16 套 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务。

二、投标资格条件、要求

1. 是能够独立承担民事责任的法人，或其他组织。
2. 在国家企业信用信息公示系统（网址：<https://www.gsxt.gov.cn/>）中列入严重违法失信企业名单的，不得参与本项目投标。
3. 在“中国执行信息公开网”网站（网址：<https://zxgk.court.gov.cn/>）、“信用中国”网站（网址：www.creditchina.gov.cn）或在“信用浙江”网站（网址：<https://credit.zj.gov.cn/>）中列入失信被执行人名单的，不得参与本项目投标。
4. 投标人在浙江省能源集团有限公司及其下属公司存在“不良行为”，被列入浙能集团供应商“黑名单”或作“暂停使用”处置的，且该处置仍在有效期内，不得参与本标段投标。
5. 拟派项目负责人被列入浙能集团“人员黑名单”的，且该处置仍在有效期内，不得作为本标段项目负责人。
6. 投标人的法定代表人被列入浙能集团“人员黑名单”的，且该处置仍在有效期内，该投标人不得参与本标段投标。
7. 投标人须具有承装（修、试）电力设施许可证承试类二级及以上资质。
8. 投标人须具备 CMA 检验检测机构资质认定或 CNAS 实验室认可，检测能力涵盖新能源场站自动发电控制（AGC）性能、功率控制系统涉网性能检测。
9. 投标人自 2023 年 1 月 1 日（以合同签订时间为准）至投标截止日，至少具有 1 个 AGC 性能试验或一次调频性能试验相关合同业绩（业绩证明要求提供投标人合同复印件，合同复

印件至少包含合同首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，业绩时间以合同签订时间为准）。

是否接受联合体投标：否。

三、招标文件获取

1. 未取得“浙能集团智慧供应链一体化平台”用户名和密码的潜在投标人，请前往“浙能集团智慧供应链一体化平台”(<https://zsrn.zjenergy.com.cn/>)进行注册备选供应商或浙能供应商，并下载“浙江能源投标管家”，凭本企业用户名和密码登录“浙江能源投标管家”购买招标文件后，可下载招标文件和补充（答疑、澄清）、修改文件。

2. 招标文件下载时间：2026年05月27日09时00分至2026年06月02日17时00分。

四、投标文件递交

1. 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2026年06月15日09时30分，投标人应在截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交电子投标文件。

2. 本项目通过“浙江能源投标管家”进行远程开标，投标人无需至开标现场。

3. 逾期上传的投标文件，“浙能集团智慧供应链一体化平台”将予以拒收。

五、公告发布媒介

本次招标公告同时在浙能集团智慧供应链一体化平台，中国招标投标公共服务平台，中国采购与招标网，政采云上发布。

六、监督部门

监督部门：浙能集团招投标管理部

邮箱：ts@zntianyin.com

投诉电话：400-0571515

工作时间：周一至周五 9:00—11:30，13:00—16:30

七、联系方式

招标人：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方圆博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方圆博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司

联系人：韩明明

联系电话：15559378230

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司

招标代理地址：杭州市拱墅区华浙广场 1 号华浙大厦 906 室

招标文件出售、平台操作，客服联系电话：400-0571515

注：（1）各投标人需使用 CA 方可完成网上投标，由于办理 CA 需要较长时间，建议需要办理的投标人尽早办理，以免影响投标。CA 网上自助申报地址：<https://zsrcm.zjenergy.com.cn/zjnycms/webfile/goCA.html>，各投标人可自由选择申请办理实体 CA 或扫码 APP。

（2）递交投标保证金时，需引用相等金额的银行流水，若递交多个标段保证金的，请按规定金额分别汇款。

（3）浙江能源投标管家、操作手册下载地址：<https://zsrcm.zjenergy.com.cn/zjnycms/helpNew.html?math=4#>。

（4）各单位注册备选供应商无需缴纳会员费，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，注册审核周期一般为 1 个工作日；注册浙能供应商需缴纳会员费 500 元/年，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，以及业主单位发布的非招寻源采购项目，注册通过后如未缴纳会员费则自行转为备选供应商，注册审核周期一般为 3 个工作日。

招标代理机构项目负责人：钟蔡泽（签名）

招标代理机构：（公章）

2026 年 05 月 18 日

第二章 投标人须知前附表及投标人须知

第一节 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	<p>名称：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙能光伏发电有限公司，九州方园博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方园博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司</p> <p>联系人：韩明明</p> <p>电话：15559378230</p>
1.1.3	招标代理机构	<p>名称：浙江天音管理咨询有限公司</p> <p>地址：杭州市拱墅区华浙广场1号华浙大厦906室</p> <p>联系人：钟蔡泽</p> <p>电话：0571-88301185</p> <p>邮箱：ZHONGCAIZE@ZNTIANYIN.COM</p>
1.1.4	项目名称	浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务
1.1.5	建设地点	/
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	见招标公告内容
1.3.2	计划服务期	自合同签订之日起至 2026 年 12 月 31 日止；其中 AGC 试验未通过，需甲方整改的项目，服务期限顺延至该项目完全满足技术规范及国网新疆电力有限公司电力调度控制中心相关要求之日止。具体详见技术规范书
1.4.1	投标人资格条件、要求	详见招标公告/邀请函

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"/> 否 应满足下列要求：
1.5	费用承担和 设计成果补偿	<input checked="" type="checkbox"/> 不补偿 <input type="checkbox"/> 补偿，补偿标准：_____
1.9.1	踏勘现场	<input type="checkbox"/> 组织 踏勘集中地点：_____ 踏勘时间：_____ 联系人：_____电话：_____ <input checked="" type="checkbox"/> 不组织。如有需要，自行踏勘，投标人对工程现场及周围环境进行踏勘现场并自负考察结果，以获取自己负责的有关投标准备和签署合同所需的所有资料，现场考察的费用由投标人自行承担。
1.10.1	投标预备会	<input checked="" type="checkbox"/> 不召开 <input type="checkbox"/> 召开，召开时间：_____召开地点：_____
1.10.2	投标人在投标预备会 前提出问题的截止时 间与形式	同 2.2.1 投标人要求澄清招标文件的截止时间及形式
1.10.3	招标预备会后，招标 文件澄清发出的形式	同 2.2.2 招标文件的澄清、修改、补充
1.11.1	分包	<input checked="" type="checkbox"/> 否 要求如下：
1.12	偏差	<input type="checkbox"/> 不允许 <input checked="" type="checkbox"/> 允许，要求如下：投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容，则否决其投标。若评标委员会认定为非实质性偏差，有权对投标价格进行调整或对在评标分数作相应体现。
2.1	构成招标文件的其他 资料	/
2.2.1	投标人要求澄清招标 文件的截止时间与形	时间：2026 年 06 月 05 日 16 时 30 分 形式：潜在投标人应通过“浙江能源投标管家”-“本标段项目-

条款号	条款名称	编列内容
	式	澄清疑问-我的问题”，在线提出。
2.2.2	招标文件 澄清、修改、补充	<p>一、澄清、补充、修改的内容招标人将在投标截止时间前，通过“浙能集团智慧供应链一体化平台”通知所有购买招标文件的投标人。</p> <p>二、潜在投标人应自行关注“浙江能源投标管家”-“本标段项目的澄清疑问-澄清补疑”进行查阅下载，招标人不再一一通知。投标人因自身贻误行为导致报价失败的，责任自负。</p>
3.1.1	构成投标文件的 其他资料	/
3.2.4	最高投标限价	<p>是否设置最高限价：是</p> <p>最高投标限价或其计算方法：</p> <p><input checked="" type="checkbox"/>本次招标最高投标限价为：<u>正式发标时公布</u></p> <p><input type="checkbox"/>在投标截止时间____日前以补充文件的形式公布。</p> <p><input type="checkbox"/>本次招标最高投标限价的计算方法：____</p>
3.2.5	投标报价的其他要求	/
3.3.1	投标有效期	90 天（从投标截止之日起算）
3.4.1	投标保证金	<p><input type="checkbox"/>不要求递交投标保证金。</p> <p><input checked="" type="checkbox"/>要求递交投标保证金。</p> <p>一、投标保证金的金额：2.7 万元。</p> <p>二、投标保证金有效期：投标保证金有效期与投标有效期一致。</p> <p>三、投标人须在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交本标段的投标保证金，完成保证金关联。若未完成保证金递交的，则会影响商务标的递交。以本文件规定以外形式递交的投标保证金的或未在规定时间内通过“浙江能源投标管家”成功关联投标保证金的，视为未递交投标保证金。</p> <p>四、投标保证金的缴存方式：电汇、网银或保证保险。</p> <p>（一）电汇、网银方式缴纳投标保证金流程</p> <p>1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“关联流水”支付本标段的保证金，完成支付后，下载回执，放入投标文件中。</p> <p>备注：银行流水说明</p>

条款号	条款名称	编列内容
		<p>(1) 通过电汇或网银的形式从投标单位基本账户汇至其在“浙能智慧供应链一体化平台”的指定账号（汇款账号须与注册时所留的基本户信息一致），且与保证金金额一致的银行流水才可用于递交投标保证金。汇款信息如下：</p> <p>账户名称：浙江天音管理咨询有限公司</p> <p>开户行：工商银行杭州市分行西湖支行</p> <p>银行帐号：1202 0204 1990 0157 384</p> <p>(二) 保证保险方式缴纳流程（购买保险的费用须从基本账户支出）</p> <p>1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“申请保函”后，自行选择保险公司进行投保。保单购买成功后，在“投标-投标保证金”页面中，点击“保函信息”，下载保证金回执，放入投标文件中。备注：</p> <p>(1) 保险责任开始前，投保人符合退保要求的，请按《投标保证保险保险单及保险条款》要求及时办理退保手续。投保人可登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“退回保函”申请退回保险费用，保险公司按《投标保证保险保险单及保险条款》要求收取一定比例的退保手续费。投保人未及时办理退保手续的，导致无法退回保险费用的，投保人自行负责。</p> <p>(2) 若投标人存在相关法律法规及招标文件规定的投标保证金可不予退还的情形，被保险人可向保险人提出索赔，保险人在接到被保险人索赔通知后，在保险责任确定前先行支付保险理赔金额至被保险人指定账户，同时保险人有权向投保人进行追偿。</p> <p>被保险人指定账户名称：浙江天音管理咨询有限公司</p> <p>被保险人指定账户账号：1202002119100068952</p> <p>被保险人指定账户开户行：中国工商银行杭州白马支行</p> <p>(3) 招标人指定浙江天音管理咨询有限公司作为本标段的被保险人（受益人），并委托其办理相关索赔事宜，浙江天音管理咨询有限公司在扣除相关招标代理服务费后，剩余索赔金额退还招标人。</p> <p>(4) 保险责任开始后，保险费用不再退回。</p> <p>(三) 重新招标项目，参与投标的投标人仍需按上述规定要求重新递交投标保证金。</p> <p>(四) 招标人授权采购代理机构浙江天音管理咨询有限公司全权负责投标保证保险的相关事宜，包括但不限于保险理赔等。</p>

条款号	条款名称	编列内容
3.4.2	投标保证金的退还	<p>投标保证金的退还（电汇或网银形式的）：</p> <p>（一）投标保证金退还（沿原路退回交款账户）</p> <p>1. 未中标的投标人投标保证金在招标结果通知书发出后5日内退还。</p> <p>2. 中标人的投标保证金在中标人签订书面合同后5日内退还。招标代理服务费默认在中标人的投标保证金中扣除，差额部分在签订书面承包合同后5日内退还。</p> <p>3. 若招标人终止招标并且已实际收取投标保证金的，在招标人通知投标人终止招标之日起5日内向所有投标人退还投标保证金。</p> <p>4. 投标人在投标截止时间前书面通知招标人撤回已递交投标文件或放弃投标，招标人已收取投标保证金的，在开标后，收到投标人撤回保证金的书面通知后5日内退还。</p> <p>5. 投标人汇款后，由于各种原因未与标段关联成功的，收到投标人书面通知后5日内退还。</p> <p>6. 投标保证金有效期到期前，招标人认为有必要延长投标有效期的，应在投标有效期内将希望延长有效期的意向书面通知所有投标人。投标人同意延长的，投标保证金有效期按延长后计算。</p> <p>7. 投标保证金退还时，投标人开具保证金利息发票后，同时退还银行同期存款利息。</p> <p>（二）联系人及联系方式：</p> <p>联系单位：浙江天音管理咨询有限公司</p> <p>联系电话：400-0571515</p> <p>联系地址：杭州市拱墅区华浙广场1号华浙大厦1107室</p>
3.4.3	投标保证金可不予退还的情形	<p>投标保证金可不予退还的情形：</p> <p>（一）投标人在投标有效期内撤销或修改其投标文件的。</p> <p>（二）中标人无正当理由不与招标人订立合同，或在签订合同时向招标人提出附加条件，或未按招标文件要求提交履约担保的。</p> <p>（三）投标人在投标过程中串通投标或弄虚作假的。</p> <p>（四）合同签署后，中标人无正当理由不按招标文件要求支付招标代理服务费的。</p> <p>出现上述不予退还情形的，招标人告知投标人后，可不再退还给投标人投标保证金。投标人采用保证保险方式缴纳保证金的，则由保险人代位行使被保险人对投保人请求赔偿的权利。</p>

条款号	条款名称	编列内容
3.5.1	资格审查资料	<p>一、企业法人营业执照。</p> <p>二、法定代表人资格证明或授权委托书。</p> <p>三、联合体各方签订的联合体协议（联合体投标的提供）。</p> <p>四、行政部门核发的企业资质证书、许可证书。</p> <p>五、公告投标人资格条件、要求及否决投标的情形中需要投标人提供的其他资料。</p> <p>以上附证书证件、资料等证明材料须用原件扫描件，原件备查。上述证书、资料均应在有效期内，已在有效期外尚在办理延期过程中的视为无效（国家行政管理部门特别规定允许延长有效期的除外）。</p> <p>如评标委员会要求核查原件时，投标人必须在评标委员会规定的时间内送达。若投标文件中未附上上述资料或未能在规定的时间内将要求的资料原件送到的，评标委员会将按相关证明资料缺少或无效处理。</p>
3.5.2	否决投标的情形	<p>一、凡是评标委员会拟否决投标认定的，应先向投标人进行书面询问核实。未进行询问核实程序的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃接受询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实或不予答复的）。</p> <p>二、招标文件中的资格要求是资格审查通过的强制性资格条件，经核实有一项不符合要求，则投标人的资格为不通过，对不通过的投标人其投标文件不进行后续评审，作否决投标处理。</p> <p>三、投标文件存在以下情形之一的，由评标委员会审核并经过询标程序，其投标文件将被否决：</p> <p>（一）投标人的资格条件不符合国家有关规定的。</p> <p>（二）投标人的资质、业绩、人员、设备等条件未满足招标文件实质性响应要求的。</p> <p>（三）投标文件未按招标文件的要求（以投标人须知前附表第 373 项规定为准）签字或盖章的。</p> <p>（四）存在投标人须知“1.4.3 投标人不得存在下列情形之一”的。</p> <p>（五）联合体投标时未提供联合体协议的。</p> <p>（六）投标文件载明的服务期不满足招标文件规定的服务期的。</p> <p>（七）投标人不以自己的名义或未按招标文件要求提供投标保证金</p>

条款号	条款名称	编列内容
		<p>金，或提供的投标保证金有缺陷而不能接受的。</p> <p>（八）报价高于招标文件设定的最高限价的。</p> <p>（九）同一投标人提交两个以上不同的投标文件或者报价的（招标文件要求提交备选报价的除外）。</p> <p>（十）投标函与开标一览表价格不一致的（小数点错误除外）。</p> <p>（十一）投标函及投标函附录载明的报价或其它关键内容字迹模糊或无法辨认的或未提供的。</p> <p>（十二）投标有效期不满足招标文件要求的。</p> <p>（十三）主要的服务方案不可行或主要服务设备不能满足需要的。</p> <p>（十四）采用的服务标准或主要技术指标达不到国家强制性标准的，或采用的服务方法或采用的质量安全管理措施不能满足国家强制性标准或要求的。</p> <p>（十五）报价评审时，投标人拒绝按第三章评标办法的条款修正投标报价的。</p> <p>（十六）针对《关键部件品牌规格表》中的部件，若投标人在投标文件中未明确唯一品牌或评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的。</p> <p>（十七）针对《重要部件品牌规格表》中的部件，评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的。</p> <p>（十八）评标委员会认定属投标人自身原因有重大漏项的。</p> <p>（十九）投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容的。</p> <p>（二十）投标人有串通报价、弄虚作假、行贿等违法行为的，或存在投标人须知前附表“串通投标补充说明条款”情形的。</p> <p>（二十一）存在法律、法规、规章规定的其它无效投标情况的。</p> <p>（二十二）各项目公司 AGC 设备厂家不得参与本次投标，否则将作否决投标处理。</p> <p>除本条规定以外，招标文件中其他条款均不得作为否决投标文件的依据。</p>
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	投标文件签字或盖章 要求	<p>一、投标函和报价表须加盖单位公章或法定代表人签字。</p> <p>二、由投标人的法定代表人加盖单位公章的，应附法定代表人身</p>

条款号	条款名称	编列内容
		份证明；由代理人加盖单位公章的，应附授权委托书，授权委托书应加盖单位公章或法定代表人签字。
3.7.4	投标文件份数	<p>加密电子投标文件一份，作为投标文件正本。</p> <p>备注：请在门户首页（https://zsrn.zjenergy.com.cn/）下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件，并加密上传。</p>
4.2.1	投标截止时间	2026 年 06 月 15 日 09 时 30 分
4.2.2	递交投标文件	<p>一、在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”进行加密上传，递交时间以投标回执中递交时间为准。</p> <p><input type="checkbox"/>二、样品等在投标截止时间前按招标文件要求递交至以下地点：___。</p>
4.2.5	投标文件的拒收情形	<p>一、逾期未上传的投标文件。</p> <p>二、未加密的投标文件。</p> <p>三、投标保证金未与所投标段关联的投标文件。</p> <p>四、开标后未在规定时间内完成解密成功的投标文件。</p>
5.1	开标时间和地点	<p>开标时间：2026 年 06 月 15 日 09 时 30 分</p> <p>开标地点：通过“浙江能源投标管家”远程开标。</p>
5.2	开标程序	<p>一、开标程序</p> <p>（一）投标人参加开标须携带加密投标文件的 CA 证书用于解密投标文件。（未携带 CA 证书的，可用“投标保障数字信封”解密）</p> <p>（二）投标截止时间后，招标人宣布开标。投标人须通过“浙江能源投标管家”进行签到，并在开标后 60 分钟内完成解密投标文件的工作。</p> <p>（三）所有投标人均解密完成或投标人解密时间结束后，招标人宣布唱标，公布开标结果。</p> <p>（四）开标结果公布后，投标人应在 10 分钟内对开标结果进行确认，未进行确认的视为自动确认。结果确认后，开标结束。</p> <p>（五）投标人对开标有异议的，应在通过“浙江能源投标管家”提出。</p> <p>二、开标特别说明</p>

条款号	条款名称	编列内容
		<p>(一) 开标解密使用投标人上传的电子投标文件。</p> <p>(二) 因投标人原因造成投标文件未解密的，视为撤销其投标文件（招标人可以不退还投标保证金）；因投标人之外的原因造成投标文件未解密的，视为撤回其投标文件。</p> <p>(三) 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。</p> <p>(四) 投标人必须使用生成电子投标文件的 CA 数字证书或者用编制投标文件的电脑导出“投标保障数字信封”解密电子投标文件（数字证书办理地址：https://zsrcm.zjenergy.com.cn/zjnycms/webfile/goCA.html）</p> <p>三、特殊情况处理</p> <p>(一) 如遇网络故障、网络安全问题等意外情况，所有投标人均无法解密，导致解密环节出现问题，招标人可延长开标时间或推迟时间重新开标，具体安排另行通知。</p> <p>(二) 因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标文件不能在规定的时间内完成解密的，招标人可延长解密时间，并告知在线的投标人。</p> <p>(三) 因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标人无法上传投标文件，在开标前招标人有权延长投标截止时间和开标时间或者宣布招标失败。</p>
6.1.1	评标委员会的组建	评标委员会由招标人的代表和有关技术、经济等方面的专家组成，成员人数为五人及以上单数。
6.3.2	评标委员会推荐中标候选人的人数	<u>2 名</u>
7.1	中标候选人公示媒介及期限	<p>中标候选人是否公示：是</p> <p>公示期限：3 日</p> <p>公示媒介：浙能集团智慧供应链一体化平台, 中国招标投标公共服务平台, 中国采购与招标网, 政采云</p> <p>中标候选人业绩情况及招标失败情况一并在以上媒介网站公示，</p>

条款号	条款名称	编列内容
		投标人请自行关注相关标段公示内容及后续流程，招标人不再另行通知。
7.3	定标	<p>是否授权评标委员会确定中标人：<input type="checkbox"/>是 <input checked="" type="checkbox"/>否</p> <p>招标人依据评标委员会推荐的中标候选人确定中标人。国有资金占控股或者主导地位的依法必须进行招标的项目，招标人应当确定排名第一的中标候选人为中标人。排名第一的中标候选人放弃中标、因不可抗力不能履行合同、不按照招标文件要求提交履约担保，或者被查实存在影响中标结果的违法行为等情形，不符合中标条件的，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为中标人，也可以重新招标。</p>
7.5.1	履约担保	<p>是否要求中标人提交履约担保：</p> <p><input checked="" type="checkbox"/>要求。履约担保的形式：现金、银行保函、保险公司保函或融资担保公司保函。履约担保金额：合同总价的____%。</p> <p><input type="checkbox"/>不要求。</p>
10	异议与投诉	<p>一、异议</p> <p>（一）潜在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 日前通过“浙江能源投标管家”向招标人或招标代理机构提出。招标人将在收到异议之日起 3 个工作日内作出答复；作出答复前，暂停招标投标活动。</p> <p>（二）投标人认为开标不符合有关规定的，应在开标过程中通过“浙江能源投标管家”提出异议。招标人将当场通过“浙能集团智慧一体化供应链平台”对异议给予处理或者告知处理的办法。</p> <p>（三）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向招标人或招标代理机构提出。投标人应通过“浙江能源投标管家”提出异议，其他利害关系人可通过书面方式提出。招标人将在收到异议之日起 3 个工作日内作出答复，作出答复前，暂停招标投标活动。</p> <p>二、投诉</p> <p>（一）投标人或者其他利害关系人进行投诉应当有明确的请求和</p>

条款号	条款名称	编列内容
		<p>必要的证明材料。</p> <p>（二）投标人或者其他利害关系人就招标文件、开标和评标结果投诉的，应当先向招标人提出异议，异议答复期间不计算在前款规定的期限内。未先向招标人提出异议或逾期提出异议，视为放弃投诉权利。</p> <p>（三）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、行政法规和招标文件规定的，可以自知道或者应当知道之日起 10 日内通过“浙江能源投标管家”向浙能集团招投标管理部提出书面投诉。</p> <p>（四）投诉邮箱：ts@zntianyin.com</p> <p>三、异议和投诉注意事项</p> <p>（一）异议或投诉提出人是法人的，提交材料必须由其法定代表人或者授权代表签字并盖章；其他组织或者自然人投诉的，提交材料必须由其主要负责人或者投诉人本人签字，并附有效身份证明复印件。有关材料是外文的，应当同时提供其中文译本。</p> <p>（二）有下列情形之一的异议，招标人有权不予受理</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 异议发起人不是投标人、潜在投标人或者其他利害关系人。 2. 未在规定的异议期限内提出的。 3. 异议书未按照要求签字盖章的。 4. 异议书未提供有效联系人及联系方式的。 5. 异议事项不明确具体，且未提供有效线索，难以查实确认的。 6. 涉及招标或评标过程具体细节、其他投标人商业秘密及投标文件相关具体内容，但未能提供上述信息具体来源的。 7. 异议书内容不符合规定，提交的异议证明材料不全，经招标代理机构或招标人要求仍须补充而未能在规定时间内提供的。 8. 招标人已经作出明确答复，没有新事实证据，就同一问题重复提出异议的。 <p>（三）有下列情形之一的投诉，监督部门不予受理</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投诉人不是所投诉招标投标活动的参与者，或者与投诉项目无利害关系。

条款号	条款名称	编列内容
		<p>2. 投诉事项不具体，且未提供有效线索，难以查证的。</p> <p>3. 投诉书未署具投诉人真实姓名、签字和有效联系方式的 以法人名义投诉的，投诉书未经法定代表人签字并加盖公章的。</p> <p>4. 超过投诉时效的。</p> <p>5. 已经作出处理决定，并且投诉人没有提出新的证据。</p> <p>6. 投诉事项应先提出异议没有提出异议、异议已进入处理程序的。</p> <p>（四）提出投诉的应当知道起始时间界定</p> <p>1. 对招标文件公告资格条件的投诉以出售招标文件的第一天为准。</p> <p>2. 对除公告资格条件外招标文件其他内容的投诉以出售招标文件最后一天为准。</p> <p>3. 对开标的投诉以开标时间为准。</p> <p>4. 对评标结果的投诉以中标候选人公示期的起始时间为准。</p>
11	是否采用 电子招标投标	<p><input checked="" type="checkbox"/>是,具体要求: 请在门户首页(https://zsrcm.zjenergy.comcn/) 下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件。</p> <p><input type="checkbox"/>否</p>
12	招标代理服务费	收取对象：按标段向中标人收取
13	需要补充的其他内容	<p>一、前附表中以“□”标识的表示此条款不适用本次招标，以“<input checked="" type="checkbox"/>”标识的表示此条款适用本次招标。</p> <p>二、招标文件前后不一致的，以前附表内容为准。</p> <p>三、标书费发票通过“浙能投标管家”“我的订单”下载。代理服务费用通过“浙能投标管家”-“定标”-“通知书”下载。投标人在如有疑问，请联系客服电话：400-0571515。</p> <p>四、串通投标补充说明条款</p> <p>评标委员会在评标过程中，发现投标人有下列情形之一的，且经询标澄清投标人无令人信服的理由和可靠证据证明其合理性的，经评标委员会半数以上成员确认，其投标文件按否决投标处理。评标结束后，投标人能证明其不属于串通投标行为的，也不影响对其按否决投</p>

条款号	条款名称	编列内容
		<p>标处理的结果。</p> <p>（一）不同投标人的投标文件由同一单位或者个人编制。</p> <p>（二）不同投标人的电子投标文件记录编制时的计算机网卡 MAC 地址、硬盘序列号和 IP 地址信息有一条及以上相同的。</p> <p>（三）不同投标人委托同一单位或者个人办理投标事宜。</p> <p>（四）不同投标人从同一投标单位或同一自然人的 I P 地址下载招标文件、上传投标文件或参加投标活动的人员为同一标段其他投标人的在职人员。</p> <p>（五）不同投标人的投标文件载明的项目管理成员为同一人。</p> <p>（六）不同投标人的投标文件异常一致或者投标报价呈规律性差异。</p> <p>（七）不同投标人的投标文件相互混装。</p> <p>（八）不同投标人的投标保证金从同一单位或者个人的账户转出。</p> <p>（九）投标人之间协商投标报价等投标文件的实质性内容。</p> <p>（十）投标人之间约定中标人。</p> <p>（十一）投标人之间约定部分投标人放弃投标或者中标。</p> <p>（十二）属于同一集团、协会、商会等组织成员的投标人按照该组织要求协同投标。</p> <p>（十三）投标人之间为谋取中标或者排斥特定投标人而采取的其他联合行动。</p> <p>五、因本项目招标投标阶段产生或与此相关的任何争议，未能通过协商、异议或投诉等方式解决的，招标人、投标人、中标人及招标代理人均应将争议提交至招标代理机构所在地（杭州市拱墅区）有管辖权的人民法院诉讼解决。中标后合同履行阶段发生的争议，按已签约合同的争议解决条款之约定执行。</p> <p>六、其它说明：_</p> <p>1、第三方机构开展的 AGC 涉网参数、性能复核测试，其试验方案、试验结果和试验报告应经国网新疆电力公司电力调度控制中心审核确认。</p>

条款号	条款名称	编列内容
		2、对于试验不合格的，整改内容涉及硬件更换或软件升级的，待整改完成后需重新开展试验，直至满足技术规范、国网新疆电力公司电力调度控制中心要求。

第二节 投标人须知

1. 总则

1.1 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，本项目已具备招标条件，现对本项目进行招标。

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 项目建设地点：见投标人须知前附表。

1.2 资金来源和落实情况

1.2.1 资金来源及出资比例：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 招标范围及计划服务期

1.3.1 招标范围：见投标人须知前附表。

1.3.2 计划服务期：见投标人须知前附表。

1.4 投标人资格条件、要求

1.4.1 投标人资格条件、要求：见投标人须知前附表。

1.4.2 联合体投标的，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；

（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。

1.4.3 投标人（投标人是联合体的，指联合体各方）不得存在下列情形之一：

（1）为招标人不具有独立法人资格的附属机构（单位）；

（2）为本标段的代建人；

（3）为本标段提供招标代理服务的；

（4）与本标段的监理人或代建人或招标代理机构同为一个法定代表人的；

（5）与本标段的监理人或代建人或招标代理机构相互控股或参股的；

(6) 投标人及其法定代表人与本标段其他投标人及其法定代表人（组成同一联合体的除外）存在控股或被控股关系的；

(7) 与招标人存在利害关系且可能影响招标公正性；

(8) 被暂停或取消投标资格的；

(9) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；

(10) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；

(11) 在最近三年内有骗取中标或发生重大服务质量问题（以相关行政主管部门《行政处罚决定书》或司法、仲裁机构等出具的生效法律文书为准；最近三年指自投标截止之日向前追溯 3 年，以生效法律文书的落款时间为准）；

(12) 被国家市场监督管理总局在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；

(13) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；

(14) 至投标截止时间前 3 年内，投标人及拟派项目负责人有行贿犯罪记录的，具体以中国裁判文书网查询结果为准（网址 <http://wenshu.court.gov.cn>），或以法院判决书为依据；

(15) 因投标人原因，近 2 年内在浙能集团及其下属企业中造成人身死亡事故的（以浙能集团事故（事件）通报为准）。

1.5 费用承担和设计成果补偿

投标人准备和参加投标活动发生的费用自理。设计成果补偿见投标人须知前附表。

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，违者应对由此造成的后果承担法律责任。

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 踏勘现场

1.9.1 投标人须知前附表规定组织踏勘现场的，招标人按投标人须知前附表规定的时间、地点组织投标人踏勘项目现场。

1.9.2 投标人踏勘现场发生的费用自理。

1.9.3 除招标人的原因外，投标人自行负责在踏勘现场中所发生的人员伤亡和财产损失。

1.9.4 招标人在踏勘现场中介绍的工程场地和相关的周边环境情况，供投标人在编制投标文件时参考，招标人不对投标人据此作出的判断和决策负责。

1.10 投标预备会

1.10.1 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。

1.10.2 投标人提出问题的截止时间和形式：见投标人须知前附表。

1.10.3 招标文件的澄清、补充、修改的时间及形式：见投标人须知前附表。该澄清内容为招标文件的组成部分。

1.11 分包

1.10.1 投标人拟在中标后将中标项目的部分非主体、非关键性的勘察、设计或施工工作进行分包的，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。

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。

1.12 偏差

1.12.1 投标文件应当对招标文件的实质性要求和条件做出满足性或更有利于招标人的响应。

1.12.2 投标人须知前附表规定了可以偏差的范围的，偏差应当符合投标人须知前附表规定的偏差范围。

1.12.3 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) 服务技术规范书;

(6) 投标文件格式;

根据本章第 1.10 款、第 2.2 款对招标文件所作的澄清、修改,构成招标文件的组成部分。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 招标文件的澄清和修改

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,应在投标人须知前附表规定的时间前,通过“浙江能源投标管家”将提出的问题发至招标人,要求招标人对招标文件予以澄清。

2.2.2 招标人按投标人须知前附表规定的时间和方式,将对投标人所提问题的澄清和招标人对招标文件的修改、补充,但不指明澄清问题的来源。

2.2.3 对招标文件所作的澄清、修改,构成招标文件的组成部分。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,以最后发出的书面文件为准。

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。

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: 报价部分、商务部分、技术部分,具体详见投标文件格式。

3.1.2 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。

3.2 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,应以总价为准,修正分项报价;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：详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。

3.4.2 投标保证金的退还：详见投标人须知前附表。

3.4.3 投标保证金将不予退还的情形：详见投标人须知前附表。

3.5 资格审查资料（适用于已进行资格预审的）

投标人在递交投标文件前，发生可能影响其投标资格的新情况的，应更新或补充其在申请资格预审时提供的资料，以证实其各项资格条件仍能继续满足资格预审文件的要求，且没有实质性降低。

3.5 资格审查资料（适用于未进行资格预审的）

投标人应按前附表的要求提供资格审查及实质性响应资料。未提供或提供的资料不满足要求的，视为资格审查或实质性审查未通过，其投标将被否决。

3.5.1 资格审查资料：详见投标人须知前附表。

3.5.2 否决投标的情形：详见投标人须知前附表

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。

3.7 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服务期、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 投标文件签字或盖章的具体要求见投标人须知前附表。

3.7.4 投标文件份数的具体要求见投标人须知前附表。

4. 投标

4.1 投标文件的密封和标记

4.1.1 投标人应当按照招标文件和浙能集团智慧供应链一体化平台的要求加密投标文件。

4.1.2 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 本次投标截止时间见投标人须知前附表，投标人应在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：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 投标人完成电子投标文件上传后，“浙能集团智能供应链一体化平台”即时向投标人发出递交回执通知。递交时间以递交回执通知载明的传输完成时间为准。

4.2.5 投标文件拒收的情形：见投标人须知前附表。

4.3 投标文件的修改与撤回

4.3.1 在投标截止时间前，投标人可以修改或撤回已递交的投标文件。

4.3.2 投标人修改已递交投标文件时，应先在交易平台对原投标文件进行撤回操作，修改完成后再重新上传已修改的投标文件，“浙能集团智能供应链一体化平台”将完整记录投标人的撤回修改情况。

4.3.3 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 条规定进行编制、标记和递交。

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),通过浙能集团智慧供应链一体化平台公开开标。参加开标会议的要求详见投标人须知前附表。

5.2 开标

开标程序: 见投标人须知前附表。

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;

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,中标候选人的公示按照投标人须知前附表规定执

行，公示媒介和期限公示中标候选人见投标人须知前附表。

7.2 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。

7.3 定标

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。

7.4 中标通知

在本章第 3.3 款规定的投标有效期内，招标人以书面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。

7.5 履约担保

7.5.1 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担保格式向招标人提交履约担保。联合体中标的，其履约担保以联合体各方或者联合体中牵头人的名义提交。

7.5.2 中标人不能按本章第 7.5.1 项要求提交履约担保的，视为放弃中标，其投标保证金不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。

7.6 签订合同

7.6.1 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担保的，招标人有权取消其中标资格，其投标保证金不予退还；给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。在中标通知书发出之后，若中标人因存在“不良行为”被列入浙能集团供应商“黑名单”的，招标人有权取消其中标资格。

7.6.2 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；给中标人造成损失的，还应当赔偿损失。

7.6.3 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。

8. 重新招标和不再招标

8.1 重新招标

有下列情形之一的，招标人将重新招标：

- (1) 投标截止时间止，投标人少于 3 个；
- (2) 开标后，成功解密的投标人少于 3 个；
- (3) 经评标委员会评审后否决所有投标的。
- (4) 招标文件明确的其他情形。

8.2 不再招标（依法必须招标项目适用）

重新招标后投标人仍少于 3 个的，经项目审批或核准部门批准后可不再进行招标。

9. 纪律和监督

9.1 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，不得收受他人的财物或者其他好处，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。

9.2 对投标人的纪律要求

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。

9.3 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。

9.4 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。

10. 异议与投诉

见投标人须知前附表。

11. 是否采用电子招标投标

见投标人须知前附表。

12. 招标代理服务费

招标代理服务费是否由中标人支付，见投标人须知前附表。收费标准根据相关招标代理

协议或招标代理服务费承诺函中的约定。

13. 需要补充的其他内容

见投标人须知前附表。

第三章 评标办法（技术标打分制的综合评估法）

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》、《评标委员会和评标办法暂行规定》（国家发展计划委员会第12号）等有关规定，制定本办法。

一、评标原则

评标应遵循公平、公正、科学、择优的原则。

二、评标组织

评标工作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的代表和有关技术、经济等方面的专家组成。

评标委员会应推举产生评标委员会负责人（招标人代表不得担任评标委员会负责人），评标委员会负责人负责组织评标、掌握评标进程、主持询标、编写评标报告等工作，评标委员会负责人与其他成员具有同等的权利。评标委员会成员对所提出的评审意见承担个人责任。

评标委员会应当按照招标文件确定的评标标准和方法，客观、公正对投标文件进行评审和比较，招标文件没有规定的评标标准和方法不得作为评标的依据。

评标委员会对投标文件作出的评审结论，应当符合有关法律、法规、规章和招标文件的规定。

三、评标程序

- （一）熟悉招标文件和评标办法；
- （二）投标文件的符合性评审；
- （三）投标文件的技术标评审；
- （四）投标文件的商务标评审；
- （五）必要时对投标文件中的问题进行询标，包括拟作出否决投标决定前对相关投标人进行的询问核实；
- （六）当否决投标后，剩余投标人少于3个时，评标委员会应对投标是否具有竞争性进行认定。认为明显缺乏竞争的，可以否决全部投标，否则，应继续进行评审；
- （七）根据评标办法和标准对投标文件进行综合评分、排序，推荐中标候选人；
- （八）完成评标报告。

四、评审细则

（一）投标文件的符合性评审

1. 评标委员会应依照招标文件的要求和规定，首先对投标人的投标资格和投标文件进行符合性评审。
2. 如评标委员会发现投标文件不满足投标人资格条件、要求的或存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”第三款的，经询问核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续的技术标、商务标审查和投标文件的综合评分程序。

（二）投标文件的技术标评审

1. 评标委员会的技术专家应对投标人的投标文件进行技术标审查，专家评审采用集体评标，记名表决，

少数服从多数的方法进行。

2. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

3. 由技术评标专家负责对通过符合性审查的投标文件的技术部分采用记名方式各自评分。如发现某个单项的评分超出了规定的分值范围的，则该张评分表无效。此项评分为：各技术评标专家的打分的算术平均值作为最终得分，如技术评标专家 4 人及以上的，从评标专家的有效评分中扣除一个最高总分和一个最低总分后的算术平均值（保留小数 2 位）。

4. 技术评标因素及其量化标准：

序号	评分项目	评分说明	得分
1	技术评审		100.0
1.1	同类项目业绩	投标人自 2023 年 1 月 1 日（以合同签订时间为准）至投标截止日，每承担过 1 个新能源场站（风电/光伏）AGC 性能试验或一次调频性能试验项目，加 2 分，本项最高 10 分（业绩证明要求提供投标人合同复印件，合同复印件至少包含合同首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，业绩时间以合同签订时间为准）。	10
1.2	项目负责人业绩	拟派项目负责人自 2023 年 1 月 1 日（以合同签订时间为准）至投标截止日，以项目负责人身份每承担过 1 个新能源场站（风电/光伏）AGC 性能试验或一次调频性能试验项目，加 1 分，最高得 4 分（业绩证明要求提供投标人合同复印件，合同复印件至少包含合同首页、签字盖章页和能体现供货范围、拟派项目负责人身份的页面，业绩时间以合同签订时间为准）。	4
1.3	项目团队实力	①拟派项目项目负责人的能力情况：根据个人教育情况、工作经历、担任职务、职称等情况综合评定；该项最高得分 4 分 ②拟派项目主要人员的能力情况（2 分）： 拟派项目主要人员的相关专业经验评定 1 人具有 1-2 个项目经验的得 1 分，1 人具有 3 个及以上经验的得 2 分，没有任何经验的不得分。（须提供提供人员资质、项目经验证明）	6
1.4	测试技术方案完整性与可行性	①方案完全覆盖 AGC 涉网参数复核、性能复核全流程，明确测试范围、测试步骤、测试依据标准，贴合场站实际、满足调度与并网验收要求，可直接用于现场试验执，得 21-30 分；②方案基本覆盖核心测试内容，测试流程清晰，存在少量需优化细节，经调整后可执行，得 11-20 分；③方案覆盖不全面、测试步骤模糊、缺乏可操作性，或未提供完整技术方案，得 0-10 分。	30
1.5	服务保障与售后响应	①制定完善服务保障方案（含现场试验服务、现场安全保障、试验进度管控），测试期间技术响应时间≤2 小时，承诺及时处理试验过程问题及后续技术支持，得 12-20 分；②有基本服务保障措施，测试期间技术响应时间≤4 小时，可提供基础后续支持，得 1-11 分；③无明确服务保障方案、响应不及时、无法提供有效支持，得 0 分。	20
1.6	技术支撑与服务	①具备现场故障排查、参数优化建议能力，承诺全程配合调度联调、技术答疑、复验工作，技术响应及时有效，得 11-20 分；②具备基本故障排查与优化能力，承诺配合调度联调及复验工作，可提供基础技术响应，得 6-10 分；③无故障排查与优化能力，配合承诺不明确，无法提供有效技术响应，得 0-5 分。	20

1.7	工期安排	工期计划合理，完全满足业主复测时限要求，得 0-10 分；	10
-----	------	-------------------------------	----

（三）投标文件的商务标评审

1. 由商务评标专家对投标文件的商务报价进行评审。商务评标专家应对商务报价的范围、数量、单价、费用组成和总价等进行全面审阅和对比分析，找出报价差异的原因及存在的问题。

2. 商务报价评审应以报价口径范围一致的投标评标价为依据。若有效投标人所报增值税税率不一致，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；若有效投标人所报增值税税率一致，则按投标人的投标价作为报价评审依据；若有效投标人报价中所含增值税税率有两种及以上的，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；投标评标价应在此基础上，按照招标文件约定的因素和方法进行计算。

3. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

4. 评标价格调整

（1）除投标人在报价表中声明给予投标总价折扣外，投标人报价中，若单价之和与总价（总价为单价与数量的乘积）有差异时，以总价为准，并对单价进行修正，但总价金额小数点有明显错误的除外；若文字和数字表示的金额之间有差异，则以文字表示的金额为准，并对数字作相应的修正（文字描述明显笔误的除外）；若投标人投标总价与各分项价之和不一致时，以总价为准，按其各分项报价之和与总价的比例统一进行下浮或上浮。

（2）合同条款中规定了招标人（也指买方）提出的付款计划，如果投标书对此有偏离但又属买方可接受的，按开标当日中国人民银行公布的五年以上贷款利率计算提前支付所产生的利息，并将其计入其评标价中。

（3）若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价。

5. 评标价格分的计算

（1）C 为某投标人的商务价格得分；

（2）P 为根据评标价格调整办法，经调整后的某投标人的评标价；

（3）A 为经计算后的投标人评标价的平均值，计算规则如下：

①若有效投标人数量在 5 家及以下时，计算所有有效评标价的平均值 A；若有效投标人数量在 6-7 家时，去掉一家最高价后计算 A；若有效投标人数量在 8 家及以上时，去掉一家最高价和一家最低价后计算 A。

②若存在评标价高于 1.25A 或低于 0.6A 的情况，分别以 1.25A、0.6A 代入，计算得出 A1。若存在代入后价格高于 1.25A1 或低于 0.6A1 的，分别以 1.25A1、0.6A1 代入后，计算得出 A2，A2 作为最终平均价 A。

（4）若有效投标人数量在 6 家及以下时，P_{min} 为有效标的最低评标价；若有效投标人数量在 6 家以上时，P_{min} 为有效标的次低评标价。

（5）基准价 = 0.5A + 0.5 P_{min}，偏差率 = (评标价 - 基准价) / 基准价

a、当 $P = \text{基准价}$ 时， $C = 100$ ；

b、当 $P > \text{基准价}$ 时，偏差率在 $(0, +5\%]$ 之间的，每超 1% 扣 0.5 分；偏差率在 $(+5\%, +10\%]$ 之间的，每超 1% 扣 1 分；偏差率在 $(+10\%, +15\%]$ ，每超 1% 扣 2 分；偏差率在 $+15\%$ 以上的，每超 1% 扣 3 分；

c、 $P < \text{基准价}$ 时，偏差率在 $[-5\%, 0]$ 区间的，不扣分；偏差率在 $[-10\%, -5\%)$ 区间，每低 1% 扣 0.5 分；偏差率在 $[-15\%, -10\%)$ 区间，每低 1% 扣 1 分；偏差率在 -15% 以上，每低 1% 扣 2 分。

d、价格得分最低为 60 分。

评标价格分的计算采用差额累进法，偏差率不足 1% 时，使用直线插入法计算，保留二位小数。

（四）关于报价质量评分及品牌部件评审的说明（若有）

1. 报价质量评分采用扣分法，具体扣分细则详见《主要部件品牌规格表》中的部件评审说明。

2. 《关键部件品牌规格表》中的部件评审说明

（1）若投标人在投标文件中未明确唯一品牌的，作否决投标处理。

（2）投标人所投关键部件品牌在招标文件列明品牌以外的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩、市场占有情况或其他第三方证明文件等，佐证所投品牌与推荐品牌为“或相当于”，经评标委员会判定是否属于“相当于”。如判定为“相当于”，则进行后续评标；如判定为“不相当于”，则做否决投标处理。若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。

（3）《关键部件品牌规格表》部件品牌规定如下：/

3. 《主要部件品牌规格表》中的部件评审说明

（1）若投标人在投标文件中明确主选品牌的，按主选品牌进行评标。

（2）若投标人在投标文件中列明两个及以上品牌但未明确主选品牌的，按其所投品牌中最低技术水平的品牌进行技术评审，同时扣除相应的报价质量分。

（3）若投标人在投标文件中品牌表述模糊不清，仅以“响应”、“符合要求”等方式进行响应的，视为投标人所投品牌为招标文件列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分。

（4）若投标人在投标文件中列明了一个或多个品牌，且含“或相当于”、“或同等档次”等模糊字眼的，视为投标人所投品牌为投标文件中列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分。

（5）若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩、市场占有情况或其他第三方证明文件等，佐证所投品牌与推荐品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，评标委员会按下述方式进行处理：

1) 按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价。

2) 按所投品牌技术水平最低的进行评审。

(6) 《主要部件品牌规格表》部件品牌规定如下：/

(六) 投标文件的综合评分

评标委员会在得出技术的量化结果、评标价格分、不平衡报价评分（若有）、报价质量评分（若有）后，按以下公式进行加权，分别得出各投标人的综合评分：

1. 投标人的评标价格分（ K_p ）、技术评分（ K_t ）的权重为：

$K_p=70\%$, $K_t=30\%$

2. 综合评分 $C_v(i)$ ：

综合评分： $C_v(i) = K_t * C_t(i) + K_p * C_p(i) + C_e(i) + C_q(i)$ ，其中：

$C_t(i)$ 为第 i 个投标人的技术评分， K_t 为技术分权重；

$C_p(i)$ 为第 i 个投标人的评标价格分， K_p 为价格分权重；

$C_e(i)$ 为第 i 个投标人的不平衡报价评分；

$C_q(i)$ 为第 i 个投标人的报价质量分。

3. 评分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

五、询标

(一) 投标文件中有含义不明确的内容、明显文字或计算错误，评标委员会认为需要投标人作出必要澄清、说明的，应当组织询标。

(二) 凡是评标委员会拟做出否决投标认定的，须组织相关投标人询问核实。未进行询问核实的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实活动或不予答复的）。

(三) 询标应通过专用录音电话通知相关投标人。询标内容及投标人的澄清、说明应当采用书面形式，并不得超出投标文件的范围或者改变投标文件的实质性内容。

(四) 评标委员会不得暗示或者诱导投标人作出澄清、说明，不得接受投标人主动提出的澄清、说明。

(五) 投标人不得通过补充、修改或撤消投标文件中的内容使其成为实质性响应的投标，投标人在投标截止时间以后不得提交任何资料作为评标依据。

六、推荐中标候选人

(一) 评标委员会根据综合评分对进入评分范围的投标文件按最终得分由高到低进行排序，评分相同时，报价低者优先；评分、报价均相同时，技术得分高优先；评分、报价、技术得分均相同时，由评标委员会通过记名投票表决方式确定排序。

(二) 评标委员会根据投标人须知前附表规定，确定中标人或推荐中标候选人。

七、完成评标报告

(一) 评标委员会应当向招标人提交书面评标报告。评标报告由评标委员会全体成员签字。对评标结果有不同意见的评标委员会成员应当以书面形式说明其不同意见和理由，评标报告应当注明该不同意见。

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。

（二）评标报告应包括以下内容

1. 开标一览表；
2. 评标内容、过程和结果；
3. 询标澄清文件；
4. 否决投标情况说明及依据；
5. 推荐中标候选人；
6. 其他建议。

第四章 合同条款及格式

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司

AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务合同

委托方（甲方）：	
服务方（乙方）：	
签订地点：	
签订日期：	

AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务合同

委托方（甲方）：浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司

合同履行的实际服务标的主体如下：

九州方园博乐市新能源有限公司	九州方园博州新能源有限公司
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	特克斯昱辉太阳能开发有限公司
新疆爱康电力开发有限公司	新疆聚阳能源科技有限公司
五家渠海天达风力发电有限公司	克拉玛依浙能新能源有限公司
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	莎车浙能国综新能源有限公司
五家渠浙新能光伏发电有限公司	五家渠浙能新能源有限公司

服务方（乙方）：_____

兹有甲方委托乙方提供 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务，依据《中华人民共和国民法典》的有关规定，经双方协商，达成以下约定：

一、服务范围

（一）委托内容

1. 为深入贯彻落实国能发安全〔2024〕79号《关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》和新疆省调传文〔2026〕7号《国网新疆电力调度控制中心关于开展新能源和新型并网主体自动发电控制（AGC）试验核查整改的通知》要求，新能源和新型并网主体 AGC 涉网参数、性能应定期开展复测，复测周期不应超过 5 年，且检测应由具备 CNAS/CMA 资质能力的第三方机构开展。试验方案、试验结果和试验报告应经电力调度机构审核确认。现委托乙方开展浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司下属 12 家项目公司总计 16 套 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务。详见《技术规范书》。

2. 按照合同规定乙方向甲方提供其他服务。

3. 乙方提供的服务应满足国家有关规定和技术规范书的要求。

二、费用及支付

（一）合同含税总价为人民币（大写） 元整（¥ 元），税率 %，开具

增值税专用发票（合同不含税金额为 元，增值税税额为元，小数点后面数据以发票开具金额为准）。如本合同履行过程中因国家政策及法律法规等强制性规定变更导致税率调整，本合同不含税价不变，含税价予以相应调整。

（二）各实际服务标的主体合同含税总价明细如下表所示，税率 %，开具增值税专用发票（小数点后面数据以发票开具金额为准）。

实际服务标的主体 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务费用明细一览表（单位：元）

以下价格包括工作人员出差的差旅费、保险费、管理费、合理利润和税金等所有费用。

序号	实际服务标的主体	规格型号要求	数量	含税单价	含税总价	服务期限
1	九州方园博乐市新能源有限公司	附件二中的《技术规范协议》	1			自合同签订之日起至2026年12月31日止；其中AGC试验未通过，需甲方整改的项目，服务期限顺延至该项目完全满足技术规范及国网新疆电力有限公司电力调度控制中心相关要求之日止。
2	九州方园博州新能源有限公司		2			
3	柯坪嘉盛阳光电力有限公司		1			
4	特克斯昱辉太阳能开发有限公司		1			
5	新疆爱康电力开发有限公司		2			
6	新疆聚阳能源科技有限公司		1			
7	五家渠海天达风力发电有限公司		2			
8	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司		1			
9	莎车浙能国综新能源有限公司		1			
10	克拉玛依浙能新能源有限公司		1			
11	五家渠浙新能光伏发电有限公司		1			
12	五家渠浙能新能源有限公司		2			

（二）合同签订生效后，乙方完成检测后，出具的试验报告须通过国网新疆电力公司电力调度控制中心审核确认。服务全部结束后，甲方收到乙方提交的相关材料以及开具的相应金额发票后 20 个工作日内完成支付。

乙方账户信息如下：

开户名称：

开户行：

银行账号：

（三）各方知晓并同意，各主体在本合同项下的义务均为独立义务，互不构成任何连带责任、共同义务或补充义务。任何一方均无需为其他方的违约行为、侵权行为或未履行义务承担任何形式的责任，包括但不限于连带赔偿责任、共同赔偿责任或补充赔偿责任

三、合同有效期及服务期限

自合同签订之日起至 2026 年 12 月 31 日止；其中 AGC 试验未通过，需甲方整改的项目，服务期限顺延至该项目完全满足技术规范及国网新疆电力有限公司电力调度控制中心相关要求之日止。

四、技术标准、目标与要求

技术要求详见合同附件《技术规范书》。

五、甲乙双方权利与义务

一、甲方的权利与义务

1. 甲方的权利

1.1 有权对乙方的工作进行全面检查、监督、考核，对乙方人员的技术水平、管理能力和安全状况有考评权及任免建议权。对乙方不称职、违反甲方各项制度、规定的人员，甲方有权更换。

1.2 甲方作为统一委托方，有权代表全部 12 家标的主体向乙方主张权利、追偿损失；各标的主体的权利义务可由甲方统一行使，乙方不得拒绝”，便于统一追偿。

2、甲方的义务

2.1 按合同规定，支付合同价款。

2.2 严格保守有关乙方的商业秘密，并保证合同在确立和执行的过程中，不发生违反市场公平性竞争和商业贿赂行为。

二、乙方的权利与义务

1、乙方的权利

1.1 享有按本合同规定向甲方收取合同价款的权利。

1.2 享有在遵守国家法规、行业规范的前提下，按本合同规定开展项目合同相关

工作的权利。

1.3 有权查阅甲方提供的技术资料。

2、乙方的义务

2.1 认真贯彻执行国家及行业关于安全生产相关法律法规、规程标准，以及甲方公司和上级单位的规程标准和规章制度，按期、合格、高效完成综自及网络安全服务工作。。

2.2 乙方应按规定向甲方提供本合同项下服务的所有技术资料。上述技术资料的费用应包括在合同总价中，如果技术资料不完整或丢失，乙方应在接到甲方通知后 7 个工作日内无偿补供。

2.3 乙方有义务保存好甲方提供的相关文件资料，由于乙方保管不当等原因造成甲方损失的，乙方应予赔偿。

六、违约责任

1、甲方逾期支付合同价款的，应就逾期部分向乙方支付相应款项及利息，利息部分按本协议签订时全国银行间同业拆借中心公布的同期贷款市场报价利率（LPR）计算，违约金上限不超过应付金额的 10%”

2、乙方按合同规定的期限完成各项服务，如发生延误，每延迟一天向甲方支付各项合同金额违约金 1%。若因乙方原因导致测试报告未按时通过国网新疆电力有限公司电力调度控制中心审核，甲方因此被国网公司限制发电、暂停并网或采取其他管控措施，乙方应赔偿甲方相应损失（损失电量按限制发电之前 30 个自然日实际平均上网电量×限制发电时长计算，计价标准采用限制发电之前 30 个自然日实际平均上网电价）。

3、乙方未履行合同约定的任一服务或所提供的服务质量与合同约定不符，甲方有权拒绝支付相应款项。违约金的支付不能免除乙方继续整改及履行合同的义务。

4、本合同项下，乙方指定【 】为项目负责人。未经甲方同意，乙方不得擅自更换项目负责人，否则甲方有权要求乙方按照合同总额的【10】%向甲方支付违约金，并有权解除本合同。

七、不可抗力

1、如果本合同任何一方因受不可抗力事件影响，未能履行其在本合同下的全部

或部分义务，该义务的履行在不可抗力事件妨碍其履行期间应予中止。

2、声称受到不可抗力事件影响的一方应尽可能在最短的时间内通过书面形式将不可抗力事件的发生通知另一方，并在该不可抗力事件发生后十五日内以快递形式向另一方提供不可抗力发生地公证机构出具的证明文件。声称不可抗力事件导致其对本合同的履行在客观上成为不可能或不实际的一方，有责任尽一切合理的努力消除或减轻此等不可抗力事件的影响。

3、不可抗力事件发生时，双方应立即通过友好协商决定如何执行本合同。不可抗力事件或其影响终止或消除后，双方须立即恢复履行各自在本合同项下的各项义务。

八、解决合同纠纷方式：

本合同在履行过程中如发生争议，双方应协商解决，协商不成的，任何一方可向甲方所在地人民法院提起诉讼解决。

九、合同的变更、修改、中止、终止：

本合同一经生效，合同双方均不得擅自对本合同的内容（包括附件）作任何单方的变更、修改。在合同执行过程中，若因国家计划调整而引起本合同无法正常执行时，甲方和/或乙方可以向对方提出中止执行合同或修改合同有关条款的建议，与之有关的事宜双方协商办理。

1、乙方服务质量不符合技术规范、国家行业标准及电网要求，导致测试报告未按时通过国网新疆电力有限公司电力调度控制中心审核的，甲方有权拒付对应款项，乙方应无偿复测，直至整改合格；若在甲方书面通知 10 个工作日后，乙方拒不整改的，甲方有权解除合同，乙方退还全部已付款项，并赔偿甲方相应损失。

2、合同履行过程中，乙方资质发生变化无法满足履约要求、转包或违法分包本合同范围内工作、提供虚假测试数据报告的，甲方有权立即解除合同，乙方退回全部款项，并支付合同总金额 30%的违约金，同时承担电网处罚、甲方整改等全部损失。

3、乙方确认具备履行本协议所需资质，若在合同履行过程中，出现资质变更、资质吊销等无法与本协议项下义务相匹配的情形，乙方应第一时间通知甲方，甲方有权要求乙方按照合同总额的【10】%支付违约金并有权解除本合同。

4、乙方派出人员应与投标文件中保持一致，若在合同履行过程中，乙方出现派出人员与投标时不一致的情形，乙方应第一时间通知甲方，如确需更换的，应当经过甲方同意；未经甲方同意擅自任意更换的，甲方有权要求乙方按照合同总额的【10】%支付违约金并有权解除本合同。

十、保密义务：

- 1、乙方有义务对在项目中接触到的甲方的技术情报、资料数据及商业秘密等信息进行保密，未经甲方同意，不得向第三方泄露。乙方应采取一切合理措施确保其技术人员和其他雇员不会违反本合同的条款披露或散布从甲方获悉的任何信息、资料。该条款在本合同终止后 5 年内继续有效。
- 2、任何一方未征得对方同意，不得为任何其他目的而自行使用或允许他人使用从对方获得的信息。
- 3、未经对方同意，任何一方不得以任何形式公开本合同及其相关附件内容。
- 4、任何一方违反此合同，给对方造成损失，应支付相当于合同总价【10】%的违约金，违约金不足以弥补损失的，继续予以补足。
- 5、本项目全部测试数据、报告、成果资料的知识产权、所有权归甲方所有，乙方不得自用、授权第三方使用或对外泄露。

十一、合同附件

以下文件作为合同附件，与合同本身具有同等法律效力，主合同盖章生效后，附件无需盖章。

附件一《廉政协议》；

附件二《技术规范协议》；

附件三《安全管理协议》

十二、说明

（一）在签署本合同时，甲乙双方均未有任何法院、仲裁机构、行政机关或监管机构做出任何足以对本方履行本合同产生重大不利影响判决、裁定、裁决或具体行政行为。

（二）本合同内容如有不一致之处（包括附件），以较高的标准或有利于委

托方的原则执行。

(三) 本合同经双方法定代表人或授权代表签字并加盖单位合同专用章后生效，每页需盖骑缝章，附件无需单独盖章。

(四) 本合同一式 肆份，甲方持 贰份，乙方持贰份，具有同等法律效力。

合同签署页：

委托方（甲方）：浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司

法定负责人（或授权代表）签名：

实际服务标的主体：

【九州方园博乐市新能源有限公司】
(盖章)

【九州方园博州新能源有限公司】
(盖章)

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

【柯坪嘉盛阳光电力有限公司】
(盖章)

【特克斯昱辉太阳能开发有限公司】
(盖章)

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

【新疆爱康电力开发有限公司】
(盖章)

【新疆聚阳能源科技有限公司】
(盖章)

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

【五家渠海天达风力发电有限公司】
（盖章）

【克拉玛依浙能新能源有限公司】
（盖章）

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

【塔什库尔干浙能国综新能源有限公司】
（盖章）

【莎车浙能国综新能源有限公司】
（盖章）

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

【五家渠浙能光伏发电有限公司】
（盖章）

【五家渠浙能新能源有限公司】
（盖章）

法定代表人或授权代表（签字）：

法定代表人或授权代表（签字）：

服务方（乙方）：

法定代表人或授权代表（签字）：

附件一：

廉政协议

甲方（委托方）：浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司

实际服务标的主体如下：

九州方园博乐市新能源有限公司	九州方园博州新能源有限公司
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	特克斯昱辉太阳能开发有限公司
新疆爱康电力开发有限公司	新疆聚阳能源科技有限公司
五家渠海天达风力发电有限公司	克拉玛依浙能新能源有限公司
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	莎车浙能国综新能源有限公司
五家渠浙能光伏发电有限公司	五家渠浙能新能源有限公司

乙方（服务方）：

为加强公司对招投标工作的监督，依法规范招投标工作及合同签订和执行中的廉政纪律，防止违法违纪行为的发生，甲、乙双方协商同意签订本协议。

1、委托方有关人员不得向服务方收受或索取物品、现金、有价证券和支付凭证等，不得参加服务方组织的宴请、旅游或到营业性娱乐场所等，不得为谋取不正当利益而刁难服务方，甚至徇私枉法，阻挠正常的业务交往。如有发生，一经查实，将视情节轻重，给予批评教育、经济考核、党纪政纪处分，直至追究刑事责任。对服务方主动给予的钱（含有价证券）、物，委托方的工作人员要坚决谢绝，无法拒绝的要在一个月内上交委托方的纪检监察部门或上级纪检监察部门。

2、服务方人员不得以任何形式向委托方有关人员赠送贵重物品、现金、有价证券和支付凭证等，不得邀请委托方有关人员吃喝、旅游或去营业性娱乐场所

等。如有发生，则处以 5 倍（按违约费用）的违约金在合同结算款或质保金中扣除。情节严重者，将被中止执行合同、宣告中标无效、取消三年在浙能集团公司系统投标资格等处理措施。直至追究刑事责任。直至追究刑事责任。

3、双方人员在业务往来中的任何不廉洁行为，都应在抵制的同时，主动、及时地向对方纪检部门举报。

4、本“廉政协议”作为合同附件，与主合同具有同等的法律效力。

5、本协议份数与主合同相同，自主合同签字并盖章之日起生效。

附件二 技术规范协议

附件三：安全管理协议

甲方（委托方）：浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司

实际服务标的主体如下：

九州方园博乐市新能源有限公司	九州方园博州新能源有限公司
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	特克斯昱辉太阳能开发有限公司
新疆爱康电力开发有限公司	新疆聚阳能源科技有限公司
五家渠海天达风力发电有限公司	克拉玛依浙能新能源有限公司
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	莎车浙能国综新能源有限公司
五家渠浙新能光伏发电有限公司	五家渠浙能新能源有限公司

乙方（服务方）：

为加强外委项目的安全管理，明确安全责任，甲乙双方在签订合同书的同时，协商签订本安全管理协议，本协议一经签字，即具有本项目合同书同等的法律效力，未签订安全管理协议的项目承包合同视为无效合同。

一、目标：

（一）安全、职业健康目标：

1. 不发生员工（含外包人员）轻伤以上事故。

2. 不发生直接经济损失 10 万元以上在建设备设施、施工装备损坏事故。
3. 不发生火灾事故和造成社会影响的火险事件。
4. 不发生负主责以上由人员伤亡构成的一般以上交通事故。
5. 不发生一般以上环境污染事件、被政府相关部门通报批评的环保事件。
6. 不发生新增职业病病例。
7. 不发生以下网络安全事件：互联网网站被篡改造成不良社会影响的网络安全事件、严重影响安全生产的工控网络安全事件、重要敏感数据泄露事件、被政府主管部门通报的网络安全事件。
8. 不发生重大偷盗、破坏等严重影响安全生产的刑事案件。
9. 不发生其他造成重大社会影响的安全生产事故（事件）、群体事件。
10. 不发生电气误操作事故。
11. 安全工器具完好率 100%。
12. 不发生恶性误操作。
13. 不发生高空坠落事故。
14. 不发生倒塌事故。
15. 不发生食物中毒事故。
16. 不发生疫情考核事件。

（二）环境目标

保护生态环境，不超标排放，不发生环境污染事故，落实环保措施；废弃物处理符合规定，力争减少作业场地和周边环境植被的破坏，减少水土流失；现场作业环境满足环保要求。

（三）信息化目标

1. 信息化建设按期完成。
2. 网络与信息系统安全可靠。
3. 不发生网络入侵和系统被控制事件。
4. 不发生重要敏感数据泄密事件。
5. 不发生危害国家安全、社会稳定和公共利益的信息内容安全事件。
6. 不发生被政府部门通报批评的信息安全事件。

（四）文明生产管理：

1. 设备整洁完好无油污。
2. 安全通道、平台平整畅通无杂物。
3. 维修现场工完料尽场地清，杂物清除及时。
4. 辖区范围无烟头。

二、甲方的安全责任和义务

1. 负责审查乙方资质等级和业务范围证书，审查乙方领导及安全管理人员安全资格培训证书以及特种作业的资格证书等相关准入证件，核实后留复印件备案。
2. 负责按照有关规定向乙方负责人、技术人员宣传甲方在安全文明生产管理方面的规章制度。
3. 负责对乙方制订的组织措施、安全和技术方案进行审核，审查合格后监督实施。
4. 负责对乙方安全生产、文明生产进行监督检查，对不执行安全技术措施等违章作业行为有权制止，并进行教育和处罚，对性质严重者，终止合同。
5. 负责接受采纳并实施乙方提出的改善现场安全环境条件的合理性建议。
6. 乙方发生突发安全事件，甲方接到报告后，应迅速赶到现场协助处置。
7. 定期组织召开安委会及安全例会。

三、乙方的安全责任和义务

1. 严格执行国家和行业有关安全生产的方针、政策、法律法规、规程标准，以及甲方和上级单位的规程标准、规章制度。
2. 全面负责生产的安全管理。
3. 负责向甲方提供有效的资质证明，包括：企业法人营业执照、安全资质证书；项目负责人、技术人员、安全人员和特种作业人员上岗资格证书等。
4. 负责成立安全管理监督机构，配备合格的安全管理人员，并建立健全安全文明生产管理、监督体系的各项管理制度，严格执行。
5. 负责编制安全生产的组织措施、安全措施、技术措施和实施方案，经甲方审查批准后执行。
6. 乙方必须组织全体员工学习掌握安全规程，掌握保障安全的组织措施和技术措施，传达贯彻甲方安全管理制度和安全生产要求，进行安全教育和考试。
7. 乙方应严格遵守甲方及其上级单位在安全生产方面的管理制度，自觉接受甲方的检查和监督，并对检查的问题整改闭环。

8. 乙方负责人必须按要求定期汇报安全工作，掌握甲方的安全目标、相关动态和要求，并及时组织传达、贯彻执行。
9. 甲方组织的一切安全生产活动乙方应积极响应参加。
10. 乙方人员应身体健康，满足现场实际要求，严禁录用患有职业禁忌症人员。已注册人员不得随意更换，不得冒名顶替；新增补人员应在上岗前向甲方汇报，履行安全管理程序，不得擅自派出上岗作业。
11. 使用维护好现场安全防范设施，配备符合安全要求的个人劳动保护用品、用具。
12. 乙方现场人员严格执行国家的交通法规和风场内限速规定，严禁超速、超载运输；严禁酒后驾车，无证驾驶；严禁私自开车外出。因违反国家的交通法规所造成事故和责任由乙方自负。
13. 发生事故时，乙方必须保护好现场并立即报告甲方，并上报地方政府相关管理部门，经事故调查组按“四不放过”原则进行调查和处理。
14. 乙方应对其人员（员工、外雇人员）的人身及财产安全承担全部责任；因乙方责任导致甲方遭受乙方人员及由其造成的第三方索赔、诉讼和政府处罚，则乙方应全额赔偿甲方。如果乙方人员对甲方以外的任何第三方造成侵权，乙方应自行解决，甲方对该等侵权不承担任何责任。

第五章 服务技术标准及要求

浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司
AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务

技术规范

二〇二六年四月

1. 总则

1.1 为深入贯彻落实国能发安全〔2024〕79号《关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》和新疆省调传文〔2026〕7号《国网新疆电力调度控制中心关于开展新能源和新型并网主体自动发电控制（AGC）试验核查整改的通知》要求，新能源和新型并网主体应定期开展 AGC 涉网参数、性能复测，复测周期不应超过 5 年，且检测应由具备 CNAS/CMA 资质的第三方机构开展。试验方案、试验结果和试验报告应经电力调度机构审核确认。

1.2 本规范书旨在明确新能源并网主体 AGC 涉网参数、性能试验的技术标准、实施流程及管理要求，本技术规范书未尽事宜，应严格按照国家有关法律法规、行业标准及国网新疆电力公司相关管理规定执行。

1.3 本技术规范适用于甲方（九州方园博乐市新能源有限公司、九州方园博州新能源有限公司、新疆爱康电力开发有限公司、特克斯昱辉太阳能开发有限公司、柯坪嘉盛阳光电力有限公司、新疆聚阳能源科技有限公司、莎车浙能国综新能源有限公司、塔什库尔干浙能国综新能源有限公司、克拉玛依浙能新能源有限公司、五家渠浙新能光伏发电有限公司、五家渠浙能新能源有限公司、五家渠海天达风力发电有限公司）所辖电站 AGC 系统（共计 16 套）的涉网参数、性能复核测试技术服务项目。

1.4 乙方现场实施系统检测必须满足国能发安全〔2024〕79号《关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》、新疆省调传文〔2026〕7号《国网新疆电力调度控制中心关于开展新能源和新型并网主体自动发电控制（AGC）试验核查整改的通知》等行业规范资质及人员配置最低要求。

1.5 乙方应提供 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务项目所需的全套产品、工具。负责本项目的现场检测、报告编制等工作，并接受甲方及属地电网公司的全过程监督。

1.6 乙方的任何工作疏漏均不应作为减轻其责任和义务的理由。

1.7 本项目不得转由第三方实施。

1.8 本项目为总包工程，乙方中标后，项目费用不再发生改变。在项目实施完成前，乙方不得以任何理由要求增加额外费用。

1.9 乙方提供的产品所采用的专利涉及的全部费用均被认为已包含在项目总价中。

1.10 乙方应按照甲方及属地电网公司的进度要求提供所需的技术资料、现场服务及技术支持。

1.11 乙方应无偿整改项目实施过程中存在的安全隐患以及项目实施与项目技术要求不符的情况。

1.12 乙方提供的技术文件，均应使用国际单位制单位（SI），并以中文形式提供。

1.13 本技术规范提出了最低限度的技术要求，并未规定所有的技术细节，也未充分引述有关标准和规范的条文。乙方应提供符合行业标准、国家标准和本技术规范要求的高质量产品及相应服务。

1.14 本技术规范所使用的标准如与乙方所执行的标准不一致，应按照较高标准执行。所有技术文件以最后签署日期的文件为准。

1.15 合同签订后，因乙方未进行实地考察造成的所有损失由乙方承担。

1.16 双方签署的项目技术规范作为合同签订的技术文件使用，并与合同文件有相同的法律效力。双方共同签署的会议纪要、补充文件等也与合同文件有相同的法律效力。

2. 规范性引用文件

下列文件对于本规范的应用是必不可少的，凡是不注日期的引用文件，其最新版本（包括所有的修改单）适用于本规范。

2.1 国家政策文件

国能发安全〔2024〕79号《关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》

新监能安全〔2025〕29号《关于进一步规范新能源和新型并网主体涉网安全管理工作工作的通知》

国家发展和改革委员会〔2024〕27号《电力监控系统安全防护规定》

2.2 国家标准

- GB 38755-2019 《电力系统安全稳定导则》
- GB/T 40594-2021 《电力系统网源协调技术导则》
- GB/T 19963.1 《风电场接入电力系统技术规定 第 1 部分：陆上风电场》
- GB/T 19964 《光伏电站接入电力系统技术规定》
- GB/T 36558 《电力系统电化学储能系统通用技术条件》
- GB/T 40595 《并网电源一次调频技术规定及试验导则》
- 2.3 行业及企业标准
- DL/T 1709 《电力系统自动发电控制技术规范》
- NB/T 31014 《风力发电机组无功功率及电压控制系统技术规范》
- Q/GDW 10623 《风电场并网性能评价技术规范》
- Q/GDW 10624 《光伏电站并网性能评价技术规范》
- DL/T 1870-2018 《新能源场站 AGC/AVC 测试规程》

3. 项目基本情况

序号	公司名称	调度名称及 AGC 套数	AGC 供应商	场站位置	投产时间
1	五家渠浙能新能源有限公司	浙能北塔山风电一场（AGC 一套） 浙能北塔山光伏一电站（AGC 一套）	北京四方继保自动化股份有限公司	新疆昌吉回族自治州北塔山牧场二连	2020 年 12 月 20 日
2	五家渠浙新能光伏发电有限公司	浙新能北塔山光伏一电站（AGC 一套）	国电南京自动化股份有限公司	新疆昌吉回族自治州北塔山牧场二连	2020 年 12 月 24 日
3	五家渠海天达风力发电有限公司	海天达北塔山分散式风电一场（AGC 一套） 海天达北塔山分散式风电二场（AGC 一套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆昌吉回族自治州北塔山牧场二连	2023 年 8 月 30 日
4	莎车浙能国综新能源有限公司	浙能国综莎车光伏一电站（AGC 一套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆喀什地区莎车县恰热克镇光伏产业园区	2023 年 5 月 26 日
5	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	浙能国综塔县光伏一电站（AGC 一套）	国能日新科技股份有限公司	新疆喀什地区塔什库尔干县塔合曼乡 G314 国道旁	2024 年 1 月 12 日
6	克拉玛依浙	浙能克拉玛依光伏一电	北京四方继	新疆克拉玛	2024 年 7 月

	能新能源有限公司	站（AGC 一套）	保自动化股份有限公司	依市乌尔禾区沿湖公路西南方向 25 公里处	27 日
7	新疆爱康电力开发有限公司	爱康精河光伏电站（AGC 一套） 爱康精河光伏二电站（AGC 一套）	长园深瑞继保自动化有限公司	新疆精河县八音阿蒙村牧民定居点以南 14 公里处	2013 年 11 月 11 日
8	九州方园博州新能源有限公司	九州方园博乐光伏一电站（AGC 两套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州博乐市南城区敖包西 2 公里	2012 年 12 月 18 日
9	九州方园博乐市新能源有限公司	九州方园博乐光伏二电站（AGC 一套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州博乐市南城区敖包西 2 公里	2014 年 11 月 7 日
10	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	柯坪嘉盛阳光光伏电站（AGC 一套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡	2013 年 5 月 25 日
11	新疆聚阳能源科技有限公司	聚阳奇台光伏一电站（AGC 一套）	南京南瑞继保电气有限公司	新疆昌吉州奇台县奇台农场（八道滩社区三队）工业路蒋家庄街 95 号	2015 年 11 月 8 日
12	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	昱辉光伏一电站（AGC 一套）	国能日新科技股份有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州特克斯县蒙古民族乡团结新村	2015 年 5 月 12 日

注：以上场站均未开展过第三方机构的 AGC 性能检测

4. 检测资质与管理要求

4.1 具备 CMA 检验检测机构资质认定或 CNAS 实验室认可，检测能力涵盖新能源场站自动发电控制（AGC）性能、功率控制系统涉网性能检测。

4.2 机构独立性：检测机构应独立于被检测设备的制造商，保证测试数据的公正性、真实性和准确性。

4.3 确保 AGC 涉网性能满足电网调度运行、检测、试验要求，具备快速、准确响应调度指令的能力。试验工作应遵循“安全第一、科学严谨、实事求是”的原则，确保试验数据的真实性和有效性。

5. 自动发电控制系统（AGC）涉网技术性能测试要求（包括但不限于）

5.1 测试依据

GB/T 19963.1/2 《风电场/光伏电站接入电力系统技术规定》

DL/T 1709 《电力系统自动发电控制技术规范》

调度机构发布的《发电厂并网运行管理实施细则》

5.2 具体测试项目

接口测试：验证 AGC 功能的投入与退出逻辑，确认无扰动切换。包含 AGC 投退试验、风机接口测试、升压站综自接口测试、AGC 逻辑功能测试、AGC 调节启动条件测试；

指令跟踪试验（阶跃响应）：测试不同负荷段（如 30%、50%、75%、100%）下，机组/电站对调度指令的响应能力，包含全站站内调试、全站与调度主站联调。

调节速率测试：测量有功功率变化速率是否满足电网要求。

调节精度测试：验证稳态偏差是否在允许范围内。

响应时间测试：测量从指令下发到出力开始变化的滞后时间。

闭环控制试验：验证全厂（或全场）功率分配逻辑及闭环控制性能。

5.3 详细测试流程

方案编制：核对主机/逆变器参数，设计阶跃指令（如 $\pm 10\%P_e$ 、 $\pm 20\%P_e$ ）。

前置检查：确认通信正常，AGC 子站与调度主站链路畅通，有功功率控制系统无故障。

试验执行：

由调度主站或模拟主站下发升/降功率指令；验证 AGC 与一次调频的协调配合、闭锁逻辑、互不干扰，确保电网频率与调度指令响应可靠。

记录全厂有功功率曲线、AGC 指令曲线、单机指令曲线。

重点记录指令开始时刻、出力开始变化时刻、出力达到目标值时刻。

数据分析：计算响应时间、调节时间、调节速率及超调量。

5.4 关键参数要求（具体需满足当地调度、国网公司最新要求）

响应时间：功率控制启动时间 $\leq 3s$ ，全响应时间 $\leq 5s$ （光伏），功率控制启动时间 $\leq 2s$ ，全响应时间 $\leq 7s$ （风电）。

调节速率：AGC 有功调节速率 $\geq 10\%$ 额定功率/分钟（光伏）；当风电场有功功率 $>20\%$ 额定容量时，AGC 有功调节速率 $\geq 20\%$ 额定功率/ 20 秒（风电场）。

调节精度：稳态控制误差 $\leq \pm 1\%$ 额定容量，或 $\leq \pm 1MW$ （取较大值）。

控制范围：有功功率在 $0\sim 100\%$ 额定容量区间内连续平滑可调。

5.5 测试步骤与过程管理（包含不限于）

5.5.1 设备核查：

5.5.1.1 确认一、二次设备安装调试完毕，通信链路畅通。

5.5.1.2 容量变更（交流侧及直流侧）；

5.5.1.3 风力发电机组、光伏逆变器等发电设备主要信息；

5.5.1.4 设备改造、软件升级、参数修改、控制逻辑变更；

5.5.1.5 距离上次测试时间周期。

5.6 风力发电厂 AGC 测试试验（包括但不限于）

性能测试：开展 AGC 涉网试验，满足属地电网调度要求。

5.6.1 风机/逆变器接口测试

在 AGC 界面查看相关的遥信、遥测数值是否正确刷新。

确认 AGC 下发的遥控、遥调命令正确地下发到对应的装置，并且遥控命令的动作、遥调命令的数值正确无误。

必须所有四遥点逐个验证，确保所有输入输出配置正确无误。

验证风机/逆变器对遥控、遥调控制的响应速度和准确度。要求风机/逆变器在不损伤自身寿命的情况下，对遥调，遥控控制的响应速度越快越好，准确度越准确越好，风机的这种性能与 AGC 的响应速度、调节精度是直接相关的。

5.6.2 升压站综自接口测试

在 AGC 界面查看相关的遥信、遥测数值是否正确刷新。

必须所有四遥点逐个验证，确保所有输入输出配置正确无误。

5.6.3 调度接口测试

与主站核对子站上送的遥测、遥信点是否能够正确刷新。

在子站段执行 AGC 投入退出操作，观察子站是否能够正确的将 AGC 的投退状态反馈给主站。

在主站下发 AGC 的有功功率目标值，观察子站是否能够正确接收、执行有功功率目标值。

5.6.4 AGC 逻辑功能测试

5.6.4.1 AGC 调节启动条件测试

测试项目	测试目标	测试方法	测试结论
AGC 投入/退出压板测试	退出 AGC 功能压板，闭锁 AGC 自动调节功能	(1)画面按钮投入、退出 AGC 压板 (2)调度下发指令投入、退出 AGC 压板	经过测试画面上 AGC 压板功能正常。
AGC 调节启动判别测试	实际发出功率与有功目标值的差值大于死区值 则启动 AGC 调节 实际发出功率与有功目标值的差值小于死区值 则不做 AGC 调节	人为改变实际发电功率的数值	经过测试实际功率与目标功率值之间的差大于死区值时 AGC 调节启动判别。

5.6.4.2 具体功能测试

测试项目	测试目标	测试方法	测试结论
风机/逆变器投入/退出 AGC 调节功能	若风机/逆变器退出 AGC 调节软压板，则该风机不参与 AGC 调节	画面投退风机/逆变器 AGC 调节软压板	经过测试验证了画面上投退单台风机/逆变器的 AGC 调节功能。
风机/逆变器闭锁测试	风机/逆变器上送闭锁信号，则该风机不参与 AGC 调节	人为模拟风机/逆变器上送闭锁信号	
风机/逆变器通讯中断闭锁测试	若风机/逆变器与 AGC 系统通讯中断，则该风机不参与 AGC 调节	人为模拟风机/逆变器通信中断，AGC 不误发命令给风机	

5.6.5 全站站内调试

测试项目	测试目标	测试方法	测试结论
全站开环调试	开环测试 AGC 调节逻辑是否正确	(1)投入全站开环压板，然后将 AGC 所有相关压板全部投入 (2)人为模拟有功越限 观察告警文本给出的调节策	

		略，是否符合预期	
带少量风机/逆变器闭环测试	测试 AGC 调节的正确性，以及测点关联的正确性	(1) 投入 AGC 功能压板； (2) 投入少量风机/逆变器 AGC 功能压板； 观察调节动作是否正确无误	
全站闭环测试	验证站内 AGC 是否能够正确跟踪调度的有功功率限制指令	(1) 投入全站所有的功能压板； (2) 验证调节策略的正确性；	
有功功率控制步长校验	验证有功功率控制步长是否满足国标的要求	人为设置有功目标值和实际有功值较大偏差，检验功率变化率	
有功功率调节	上升响应速度	通过风电场控制系统向风电场下发启动指令，测量风电场接收指令后的有功功率变化，记录有功功率随时间跟踪指令的变化数据和变化曲线。 (单位 MW/min)	
	下降响应速度	通过风电场控制系统向风电场下发停机指令，测量风电场接收指令后的有功功率变化，记录有功功率随时间跟踪指令的变化数据和变化曲线。 (单位 MW/min)	
	调节精度	通过风电场控制系统设置风电场输出功率为当前有功功率输出的 60%、40%、20%、40%、60%，测量风电场接收指令后的有功功率变化，记录有功功率变化数据和变化曲线。根据指令和实际值计算获得调节偏差。(单位 MW)	

5.6.6 全站与调度主站联调

测试项目	测试目标	测试方法	测试结论
与调度主站通讯连接及信号传输	遥测，遥信信号能否上送主站，主站遥调能否下发正常	(1) 投入全站开环压板，避免接口联调期间的错误遥调被 AGC 系统执行，造成用户经济损失； (2) 与主站核对调度接口表中遥测，遥信数据； (3) 主站下发遥调，看子站能否正确接收，解析遥调值	

调度主站非实时调度计划曲线接收和解析	调度下发的调度计划曲线能否被接收和解析	主站生成一个调度计划曲线，子站从主站服务器获取调度计划曲线并解析该曲线内容。	
测试 AGC 系统调节效果	调度下发实时调令，测试 AGC 系统性能	投入 AGC 远方状态压板，AGC 功能投入压板，所有风机 AGC 功能压板投入，退出 AGC 开环压板。 观察 AGC 系统跟踪目标值的速度和稳定性。	
定时获取有功功率跟踪曲线	记录 AGC 系统的调试结果	通过历史曲线，记录与主站联调时间段内的全站有功实时值跟踪全站有功目标值的情况	

5.7 实施流程

5.7.1 申请：乙方向甲方及属地电网公司提交复核测试申请及技术方案。

5.7.2 实施：在甲方及属地电网公司许可的时间窗口内开展测试，测试期间应做好安全防护。

5.7.3 确认：试验结果需经甲方及属地电网公司审核确认。

5.7.4 测试过程记录：测试过程中应全程记录关键数据（如指令值、反馈值、动作时间、功率变化曲线等），数据采集频率应满足分析要求，原始记录需存档备查。

5.7.5 网络安全检查：测试完成后应验证电力监控系统网络安全防护措施，确保无违规外联及后门接口。

5.8 参数管理与复测要求

5.8.1 统一管理：乙方涉网安全相关设备的控制逻辑、参数、保护定值纳入甲方及属地电网公司统一管理。

5.8.2 严禁擅自调整：乙方不得擅自调整涉网参数。确需调整的，应提交充分论证方案，经甲方及属地电网公司审核同意后方可实施。

6. 运行与安全管理

6.1 试验接线应仔细检查，严格按照图纸核对信号及端子，防止接线过程中试验电缆接地或短路。

6.2 试验前由电站开具第二种工作票，签发后参与试验人员方可进入试验现场。

6.3 电站须派现场工作负责人，监督现场安全。

6.4 试验现场与运行现场隔离，试验无关人员不得进入试验现场。

6.5 现场试验时，AGC 装置操作由熟悉人员负责，所有试验人员必须熟悉试验步骤，能够对 AGC 操作人员进行监护，防止对 AGC 的误操作。

6.6 试验监护人员密切监视，试验过程中操作应避免电场进相或触及低励限制。

6.7 在自动发电控制试验中，目标值要符合现场要求。

6.8 试验期间，若发生异常，应立刻中断试验。

6.9 确保 AGC 中控单元和中心控制室所在的小室之间的电话联系通畅。

6.10 现场试验人员必须按规定着装，进入工作现场，必须正确佩戴安全帽。

6.11 工作班成员明确工作内容、工作流程、安全措施、工作中的危险点并履行签字确认手续，相互关心工作安全，服从命令，听从指挥。

6.12 试验区域应装设围栏，严禁误入带电间隔，非试验人员不得进入试验场地。当现场发生触电时，执行相应的突发触电事件现场处置方案。

6.13 信息采集与通信应满足电网运行“可观可测”要求：

6.14 实时上传有功、无功、电压、电流等遥测量及设备状态、保护信号等遥信量。

6.15 信息上传应满足分钟级采集要求。

6.16 通信设备纳入电力通信网管系统统一管理。

6.17 容量管理 严禁私自变更容量（含交流侧及直流侧）。涉及容量变更，须严

6.18 格执行申请、审核、测试流程。

6.19 网络安全 应严格执行网络安全法律法规：

6.20 禁止擅自设置或预留任何外部控制接口。

6.21 采用云平台等技术监测时，必须采取网络安全监测、隔离装置并向甲方及属地电网公司备案。

7. 报告要求

7.1 机构资质：报告封皮加盖 CNAS/CMA 印章。

7.2 报告内容：报告中的涉网参数（死区、调差率等）与调度机构备案参数一致。试验报告应包含但不限于项目概况及测试依据、检测机构资质证明文件、

测试设备清单及仪器仪表校准证书、详细测试步骤及过程数据、关键性能指标计算分析、结论与建议。

7.3 结论明确：各项指标明确标注“合格”或“满足标准要求”。

7.4 数据完整性：试验波形、数据录波完整，支撑计算结论。

7.5 将合格的试验报告提交至甲方及国网新疆电力调度控制中心，并通过审核。

8. 附则

8.1 违约责任：乙方未按本协议开展涉网试验、擅自修改参数或提供虚假报告的，甲方及属地电网公司有权依据调度管理规程、以及相应制度进行考核，并要求限期整改；

8.2 检测前，发电企业应组织试验机构编制详细的试验方案，并报送至国网新疆电力调度控制中心审核。

8.3 乙方负责与属地调度对接审核、批准流程，因报告、方案等问题导致的工期延长，乙方自行承担相应责任

8.4 乙方负责与属地电网对接提票审批工作，甲方配合。

8.5 造成电网安全事故的，乙方承担相应的经济损失及法律责任。

8.6 因乙方原因对电网、甲方造成经济损失的，乙方承担相应的经济损失及法律责任。

8.7 对于试验不合格的，如为甲方设备原因，甲方应立即开展整改待整改完成后乙方需重新开展试验，直至满足国网公司最新要求。

8.8 若因乙方的责任，如技术问题、审核时间滞后等因素，致使该项目无法按照合同约定时间完成，造成工期延误，每延期一天，扣除合同金额的 1%，累计考核金额最高不超过合同金额的 10%。

第六章 投标文件格式

(招标编号：ZJTY-2026-05-18-005)

浙江浙能新能源运营管理有限公司
新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测
试技术服务

投 标 文 件

第一卷 商务文件

投标人：（盖单位章）

一、法定代表人资格证明或授权委托书

法定代表人资格证明

投标人名称：

姓名： （ ） 性别： （ ） 年龄： （ ） 职务： （ ） 系 （ ） 的法定代表人（单位负责人）。

特此证明。

投标人：（盖单位章）

或法定代表人签字：（签字）

日期：

附：法定代表人（单位负责人）身份证复印件。

授权委托书

本人（ ）系（ ）的法定代表人（单位负责人），现委托（ ）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、修改浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务的投标文件、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。

投标人（盖单位章）：

或法定代表人（签字）：

身份证号码：

委托代理人：

身份证号码：

日期：

附：委托代理人身份证复印件

二、联合体协议书（若需，联合体各方签字盖章后扫描上传）

联合体协议书

____（所有成员单位名称）自愿组成____（联合体名称）联合体，共同参加____（项目名称）____（标段名称）项目投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. ____（某成员单位名称）为 ____（联合体名称）牵头人。

2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。

3. 联合体牵头人在本项目中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。

4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下：____。

5. 本协议书自所有成员单位法定代表人或其委托代理人签字或盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

6. 本协议书一式____份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书。

联合体牵头人（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

日期：____年____月____日

三、廉政承诺书

廉政承诺书

致：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方园博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方园博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司

为配合招标人招标采购活动中的廉政建设，规范双方的各项活动，防止发生各种谋取不正当利益的违法违纪行为，保护国家、企业和当事人的合法权益，根据国家有关法律法规和廉政建设责任制规定，本单位参与采购过程中，保证在项目业务的获取（包括但不限于招标投标等其他采购形式）、合同签订及合同履行等全过程中严格遵守以下规定：

一、严格遵守国家有关法律、法规，相关政策，以及廉政建设的各项规定。严格遵守招标人在廉洁从业方面的各项制度和规定，并主动配合招标人遵守执行。

二、对本单位相关人员进行经常性的廉洁自律教育，并督促其在工作中自觉遵守以下规定：

1. 不得以任何形式向招标人相关人员赠送礼金、礼品、有价证券或其他代币券、贵重物品、好处费、感谢费等。

2. 不得邀请招标人相关人员参加可能对上述招标采购活动公正性、廉洁性产生影响的各种宴请、旅游和消费娱乐等活动。

3. 不得变相采用借款、报销发票、提供交通工具等作为私用或其他手段向招标人相关人员提供不正当利益。

4. 不得在上述招标采购活动中向招标人相关人员许诺提供或为其谋求各类不正当利益，或施加任何形式影响和干扰决策。

5. 本单位及工作人员在招标采购过程中，不得以任何形式向招标人或招标代理机构的相关人员行贿、提供回扣或其他好处费等。

三、如果一旦发现本单位工作人员有违反以上规定行为，本单位将视其情节轻重，按照相关法律法规、国家有关廉政建设的规定及企业内部规章制度予以处理。且一经查实，招标人有权取消我方的候选（或中选）资格，并配合落实进一步的处罚措施。

四、本单位在此承诺，如果招标人相关人员主动索取或故意刁难以变相索取上述任何形式的不正当利益，利用职权要求本单位采购其亲友经营的有关物资，要求代为其亲友安排工作，或推荐采购单位和要求我方购买采购合同规定以外的，本单位将及时向招标人主管部门或纪检监察部门举报，并视招标人需要，积极配合相关的调查取证工作。

五、本承诺书签署后，即对本单位及全体相关人员产生不可撤销的约束力。

投标人（盖单位章）：

日期：

四、商务偏差表

序号	条目 (招标文件)	简要内容 (招标文件)	条目 (投标文件)	简要内容 (投标文件)	备注

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

五、 投标保证金

投标人应在此提供“保证金递交回执”。

六、招标代理服务费承诺函（适用于中标人支付招标代理服务费的）

招标代理服务费承诺函

致：浙江天音管理咨询有限公司

我公司在本标段报价总价中已含招标代理服务费。本单位在此承诺，如在本次招标项目中获中标，本单位将按照招标文件规定的比例计算的金额，向贵方支付招标代理服务费（收费标准详见附表 1，若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取），并在签定合同后，向贵方支付招标代理服务费。

投标单位：（盖单位章）

日期：

附表 1：本标段招标代理服务收费标准按“服务”类型收费标准收取，收费基数以中标金额为准，并按差额定率累进法计算。若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取。服务费收取账户以付款通知书为准。

中标金额 \ 类型	货物	服务	工程
100 万元以下	1.5%	1.5%	1.0%
100~500 万元	1.1%	0.8%	0.7%
500~1000 万元	0.8%	0.45%	0.55%
1000~5000 万元	0.5%	0.25%	0.35%
5000 万元~1 亿元	0.25%	0.1%	0.2%
1~5 亿元	0.05%	0.05%	0.05%
5~10 亿元	0.035%	0.035%	0.035%
10~50 亿元	0.008%	0.008%	0.008%
50~100 亿元	0.006%	0.006%	0.006%
100 亿以上	0.004%	0.004%	0.004%

例如：若中标金额为 2000 万元，所属标段属于“货物”类型（仅为举例所用，与本标段无关），则招标代理服务费为：

$(100 \times 1.5\% + (500 - 100) \times 1.1\% + (1000 - 500) \times 0.8\% + (2000 - 1000) \times 0.5\%) = 14.90$ （万元）

七、近三年财务状况表

公司状况	20__年	20__年	20__年	说明
总资产				
资产负债率				负债合计/总资产
净资产收益率				净利润/所有者权益合计
现金净流入				
流动比				流动资产合计/流动负债合计
负债合计				
净利润				
所有者权益合计				
流动资产合计				
流动负债合计				

注：提供近三年财务状况表，投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。

八、资格审查及评审打分资料

（一）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	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：		
近三年营业额（万元）	202_年	202_年	202_年
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）			
备注			

注：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）；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。

2. 若近年来，投标人法人机构发生合法变更或重组或法人名称变更的，应提供相关部门的合法批件或其他相关证明材料。

3. 如投标人无法定代表人的，法定代表人填写单位负责人。

（二）近年完成的类似项目情况表

序号	工程名称	建设单位（项目业主）	合同签署日期	竣工时间/投运时间	合同金额（万元）	机组容量/项目规模	技术指标及其他要求	项目负责人	证明材料清单
1									<input type="checkbox"/> 合同 <input type="checkbox"/> 中标通知书 <input type="checkbox"/> 业主证明 <input type="checkbox"/> 其它：
2									
3									

注 1：若被推荐为中标候选人，招标人有权将上述业绩进行公示。

投标人近年已完工的类似项目明细表

项目名称	
项目所在地	
发包人名称	
发包人地址	
发包人电话	
合同总价格	
合同日期	
承担的工作	
质量要求	
项目负责人	
项目描述	
备注	

注：1. 每个业绩需提供一份《投标人近年已完工的类似项目明细表》

2. 如果投标人须知第 1.4.1 项对投标人业绩提出了要求，投标人应根据投标人须知第 3.5.1 项的要求在本表后附相关业绩证明复印件。

3. 若近年来，投标人法人机构发生合法变更或重组或法人名称变更时，应提供相关部门的合法批件或其他相关证明材料来证明其所附业绩的继承性。

(三) 拟委任的主要人员汇总表

序号	本项目任职	姓名	专业工作年限	职 称	证书名称	备注

(四) 拟派项目负责人简历表

姓名		年龄		专业	
职称		公司单位 职务		拟在本服务标段 担任职务	
毕业学校	年 月 毕业于 学校 专业, 学制 年				
序号	具有的证书名称			证书编号	
经历					
年~年	参加过的服务项目名称			担任何职	发包人及联系电话
获奖情况					
目前任职项目状况	项目名称				
	担任职位				
	可以调离日期				
备注					

注: 拟派项目负责人应填报满足招标文件的要求的相关信息。并附身份证、学历证、职称证等招标文件要求的证明文件。

(五) 其他主要人员简历表

姓名		年龄		专业	
职称		公司单位 职务		拟在本服务标段 担任职务	
毕业学校	年 月 毕业于 学校 专业，学制 年				
序号	具有的证书名称			证书编号	
经历					
年~年	参加过的服务项目名称		担任何职		发包人及联系电话
获奖情况					
目前任职项目状况	项目名称				
	担任职位				
	可以调离日期				
备注					

注：其他主要人员一人一表，并附身份证、学历证、职称证、有关证书等招标文件要求的证书及证明文件。

(六) 其它需投标人提供的资料

九、投标人响应招标文件要求的资格能力条件及项目负责人信息

1	投标人名称	
2	响应招标文件要求的资格能力 条件	
3	项目负责人姓名	
4	项目负责人身份证号码	
5	项目负责人证书	

十、关于业绩公示的投标承诺书

关于业绩公示的投标承诺书

致：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方园博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方园博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司

为全面落实《招标投标法》《招标公告和公示信息发布管理办法》等法律法规，坚持“公开、公平、公正和诚实信用”原则，共同维护浙能集团招标投标的良好生态，打造优质和谐的营商环境，我司郑重承诺如下：

1. 关于信息公示：若我司被推荐为中标候选人，我司同意招标人（或招标代理机构）可将我司投标文件中涉及资格要求及评分的业绩所对应的合同关键信息（包括但不限于合同名称、签署时间等）进行公示。我司承诺投标文件中的合同信息内容不涉及国家秘密或商业秘密，如因公示内容引发任何争议或责任，概由我司自行承担。

2. 关于异议处理：如收到针对我司所提供业绩材料的异议，我司承诺在规定期限内，按照要求提供证明业绩真实性的相关材料（如合同原件、业主证明等）。若未能在规定期限内提供有效证明材料，我司同意被认定为不真实业绩，并接受由此产生的取消中标候选人资格等处理决定。

3. 关于诚信约束：我司承诺不进行重复异议、诬告或恶意异议等行为。如有违反，同意贵公司依据国家法律法规及浙江省能源集团有限公司《供应商关系管理办法》的相关规定，对我司进行处理。

以上承诺，我司将严格恪守。

承诺单位：（公章）

日期：

招标编号：ZJTY-2026-05-18-005

浙江浙能新能源运营管理有限公司新
疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测
试技术服务

投 标 文 件

第二卷 技术文件

投标人：（盖投标人章）

一、服务方案

根据本标段的第五章服务技术规范书，提出切实可行有针对性的服务方案。

二、技术偏差表

技术偏差表

序号	条目(招标文件)	简要内容(招标文件)	条目(投标文件)	简要内容(投标文件)

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

三、评审打分资料（若有）

请按招标文件《第三章》评标办法中的技术评标因素及其量化标准，明确评分打分资料所在页面页码或已在投标管家中绑定评审指标。

序号	评审指标	资料名称	资料所在页面页码或已绑定评审指标	备注

招标编号：ZJTY-2026-05-18-005

浙江浙能新能源运营管理有限公司新
疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测
试技术服务

投 标 文 件

第三卷 报价文件

投标人：（盖单位章）

一、投标函

投标函

致：柯坪嘉盛阳光电力有限公司，五家渠海天达风力发电有限公司，莎车浙能国综新能源有限公司，克拉玛依浙能新能源有限公司，五家渠浙新能光伏发电有限公司，九州方圆博州新能源有限公司，新疆爱康电力开发有限公司，特克斯昱辉太阳能开发有限公司，九州方圆博乐市新能源有限公司，塔什库尔干浙能国综新能源有限公司，五家渠浙能新能源有限公司，新疆聚阳能源科技有限公司

1. 我方已仔细研究了 浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务 标段招标文件的全部内容，愿意以人民币（大写）_（¥ __元）的投标总报价，并按合同约定履行义务。

2. 投标文件前后如存在内容不一致的，以投标函为准。

3. 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。

4. 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。

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 项规定的任何一种情形。

7. 我理解，你方并非接受最低价格或可能收到的任何投标函的约束，亦无须负担我们的任何报价费用。

投标人（盖公章）：

日期：

开标一览表

项目名称：浙江浙能新能源运营管理有限公司新疆分公司 AGC 涉网参数、性能复核测试技术服务

单位：万元（人民币）

投标报价	小写： 大写：
项目负责人	
服务期	
备注	
税率（%）	

投标单位（盖章）：日期：

备注：请投标单位按以上格式认真填写，不得随意更改技术规范中要求。

二、报价表

费用明细一览表

单位：万元

序号	实际服务标的主体	规格型号要求	数量	含税单价	含税总价	服务期限
1	九州方园博乐市新能源有限公司	附件二中的《技术规范协议》	1			自合同签订之日起至 2026 年 12 月 31 日止；其中 AGC 试验未通过，需甲方整改的项目，服务期限顺延至该项目完全满足技术规范及国网新疆电力有限公司电力调度控制中心相关要求之日止。
2	九州方园博州新能源有限公司		2			
3	柯坪嘉盛阳光电力有限公司		1			
4	特克斯昱辉太阳能开发有限公司		1			
5	新疆爱康电力开发有限公司		2			
6	新疆聚阳能源科技有限公司		1			
7	五家渠海天达风力发电有限公司		2			
8	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司		1			
9	莎车浙能国综新能源有限公司		1			
10	克拉玛依浙能新能源有限公司		1			
11	五家渠浙能光伏发电有限公司		1			
12	五家渠浙能新能源有限公司		2			

注：价格包括工作人员出差的差旅费、保险费、管理费、合理利润和税金等所有费用。

三、其它招标人要求投标人提供的（若有）