

**2026 年“湖北工匠杯”技能大赛
全省职工职业技能大赛电力交易员工种
技术文件**

2026 年 8 月

目 录

一、命题原则.....	1
二、比赛形式.....	1
三、比赛内容.....	1
（一）理论知识比赛.....	1
（二）实际操作比赛.....	8
四、比赛规则.....	10
五、评分标准.....	12
（一）评分原则.....	12
（二）评分方法.....	12
（三）评分细则.....	12
（四）个人成绩组成.....	13
六、技术平台.....	13
七、样题.....	13
八、争议处理.....	13
九、其他事项.....	14
附件.....	16

一、命题原则

依据《电力交易员国家职业标准》高级工（三级）及以上要求，紧密结合全国统一电力市场建设、电力市场规则体系及湖北电力市场建设运行情况，遵循“公平、公正、科学、严谨”的原则，综合考查选手对电力系统经济学原理、政策规则、交易结算、风险控制等理论知识的掌握程度，以及在实际场景中开展交易分析、策略制定、交易操作、风险应对等综合实践能力，旨在选拔培养高素质、专业化的电力交易技能人才，助力湖北省电力市场高质量发展。

二、比赛形式

本次竞赛为单人赛，所有参赛选手独立完成理论知识考试和实际操作考试，依据个人总成绩从高到低进行排名。

三、比赛内容

比赛内容包括理论知识比赛和实际操作比赛两部分。理论知识比赛满分为 100 分，占总成绩的 30%；实际操作比赛满分为 100 分，占总成绩的 70%。

（一）理论知识比赛

1. 赛题类型：由命题组专家共同确定，包括但不限于选择、填空、判断、简答、计算、案例分析题等。
2. 比赛时间：120 分钟。
3. 比赛方式：闭卷笔试。
4. 参考资料：国家电力相关法律法规，电力系统经济学原理，

电力市场建设相关政策文件，电力交易相关规章制度、书籍，电力交易相关业务知识等。包括但不限于：

（1）《电力系统经济学原理》（中国电力出版社 2007 年出版）

（2）《全国统一电力市场建设与运营》（北京电力交易中心编著，中国电力出版社 2025 年出版）

（3）《电力市场基础知识及湖北实践》（湖北电力交易中心编著，ISBN：978-7-5239-1360-4，中国电力出版社 2026 年出版）

（4）《电力现货市场实务》（国家电力调度控制中心组编，中国电力出版社 2023 年出版）

（5）《电力现货市场 101 问》（国家电力调度控制中心组编，中国电力出版社 2021 年出版）

（6）《中共中央 国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9 号）

（7）《国家发展改革委 国家能源局关于印发电力体制改革配套文件的通知》（发改经体〔2015〕2752 号）

（8）《国家发展改革委办公厅关于组织开展电网企业代理购电工作有关事项的通知》（发改办价格〔2021〕809 号）

（9）《国家发展改革委关于进一步完善分时电价机制的通知》（发改价格〔2021〕1093 号）

（10）《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号）

(11)《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈售电公司管理办法〉的通知》(发改体改规〔2021〕1595号)

(12)《国家发展改革委 国家能源局关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》(发改体改〔2022〕118号)

(13)《国家发展改革委 国家能源局关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》(发改办运行〔2022〕475号)

(14)《北京电力交易中心有限公司关于印发〈北京电力交易中心绿色电力交易实施细则(修订稿)〉的通知》(京电交市〔2023〕44号)

(15)《国家发展改革委 财政部 国家能源局关于享受中央政府补贴的绿电项目参与绿电交易有关事项的通知》(发改体改〔2023〕75号)

(16)《国家发展改革委 财政部 国家能源局关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作 促进可再生能源电力消费的通知》(发改能源〔2023〕1044号)

(17)《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力现货市场基本规则(试行)〉的通知》(发改能源规〔2023〕1217号)

(18)《国家发展改革委 国家能源局关于建立煤电容量电价机制的通知》(发改价格〔2023〕1501号)

(19)《电力市场运行基本规则》(中华人民共和国国家发展和改革委员会 2024 年第 20 号令)

(20)《国家能源局关于印发〈电力市场信息披露基本规则〉的通知》(国能发监管〔2024〕9号)

(21)《国家能源局关于印发〈可再生能源绿色电力证书核发和交易规则〉的通知》(国能发新能规〔2024〕67号)

(22)《国家能源局关于印发〈电力市场注册基本规则〉的通知》(国能发监管规〔2024〕76号)

(23)《关于进一步规范电力市场交易行为有关事项的通知》(国能综通监管〔2024〕148号)

(24)《国家能源局关于印发〈可再生能源绿色电力证书管理实施细则(试行)〉的通知》(国能发资质规〔2025〕107号)

(25)《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》(发改价格〔2025〕136号)

(26)《国家发展改革委等部门关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》(发改能源〔2025〕262号)

(27)《国家发展改革委 国家能源局关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》(发改能源〔2025〕357号)

(28)《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力辅助服务市场基本规则〉的通知》(发改能源规〔2025〕411号)

(29)《国家发展改革委 国家能源局关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》(发改能源〔2025〕650号)

(30)《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于2025

年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》（发改办能源〔2025〕669号）

（31）《国家发展改革委 国家能源局关于跨电网经营区常态化电力交易机制方案的复函》（发改体改〔2025〕915号）

（32）《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力市场计量结算基本规则〉的通知》（发改能源规〔2025〕976号）

（33）《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于建立全国统一电力市场评价制度的通知》（发改办体改〔2025〕1032号）

（34）《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力现货连续运行地区市场建设指引〉的通知》（发改能源〔2025〕1171号）

（35）《国家发展改革委 国家能源局关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192号）

（36）《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈跨省跨区电力应急调度管理办法〉的通知》（发改运行规〔2025〕1193号）

（37）《国家发展改革委 国家能源局关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360号）

（38）《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力中长期市场基本规则〉的通知》（发改能源规〔2025〕1656号）

（39）《电力业务许可证延续及注销管理办法》（国能发资质规〔2026〕2号）

（40）《国务院办公厅关于完善全国统一电力市场体系的实

施意见》（国办发〔2026〕4号）

（41）《国家发展改革委 国家能源局关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号）

（42）《中华人民共和国网络安全法》（中华人民共和国主席令第61号，2025年修正）

（43）《中华人民共和国个人信息保护法》（中华人民共和国主席令第91号）

（44）《中华人民共和国电子签名法》（2019年修正）

（45）《2026年湖北省电力中长期交易实施方案》（鄂能源调度〔2025〕62号）

（46）《湖北省深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展实施方案》（鄂发改价管〔2025〕222号）

（47）《湖北、江西、重庆电力调频辅助服务市场运行规则》（华中监能市场规〔2025〕35号）

（48）《湖北省电力现货市场运行实施细则（V1.0）》（鄂能源调度〔2025〕66号）

（49）《省发改委 省能源局关于建立新型储能价格机制的通知》（鄂发改价管〔2025〕328号）

（50）《湖北省电力市场注册实施细则》（鄂电交易〔2025〕8号）

（51）《湖北省电力零售市场实施细则》（鄂电交易〔2025〕9号）

(52)《湖北省电力市场主体运营评价实施细则》(鄂电交易〔2025〕10号)

(53)《2026年湖北省电力市场结算操作指引》(鄂电交易〔2026〕8号)

(54)《湖北省电力中长期市场实施细则》(华中监能市场规〔2026〕39号)

(55)《湖北省虚拟电厂入市服务指南 V2.0》

(56)《湖北省新型储能主体注册服务指南》

(57)《湖北省分布式光伏主体直接入市服务指南》

(58)《国家发展改革委 国家能源局关于在云霄直流开展输电权市场化交易的通知》(发改体改〔2026〕734号)

(59)《省间电力现货交易规则》(发改办体改〔2026〕275号)

(60)《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈新型能源体系建设“十五五”规划〉的通知》(发改能源〔2026〕884号)

(61)《国家能源局综合司关于组织推进非公共电网可再生能源发电项目绿证核发的通知》(国能综通资质〔2026〕60号)

(62)《国家发展改革委 国家能源局关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》(发改能源〔2026〕688号)

(63)《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》(国家发展和改革委员会 2026 年第 42 号令)

(64)《国家发展改革委等部门关于开展重点行业节能降碳改造攻坚三年行动的通知》(发改环资〔2026〕698号)

(65)《国家发展改革委 国家能源局等部门关于印发〈非化石能源电力消费核算指南(试行)〉的通知》(发改能源〔2026〕622号)

(66)《可再生能源发展“十五五”规划》(发改能源〔2026〕1067号)

(二) 实际操作比赛

1. 赛题类型: 包括交易情景模拟、交易仿真对抗2个项目。

2. 比赛时间: 240分钟。其中交易情景模拟项目60分钟, 交易仿真对抗项目180分钟。

3. 技术要求: 交易情景模拟项目围绕日常工作中的市场规则、市场注册、市场交易、结算依据核对、信息披露等关键环节, 结合实际工作合规要求, 考察选手对市场交易业务的判断与问题分析能力。

交易仿真对抗项目全面考查参赛选手在电力市场化改革背景下, 对电力市场运行机制、价格形成机理、市场规则体系的深度理解与综合运用能力。重点考查参赛选手在不同市场主体角色定位下, 对数据分析、负荷预测、边际成本、偏差考核、量价匹配、风险对冲等核心交易技能的理解、掌握与实操运用水平, 以及面对不同市场场景、供需格局、价格波动时, 关键交易策略的研判、选择、执行与效果分析能力。通过场景化的考核, 全面检

验参赛选手的市场研判能力、策略构建能力、风险管控能力与交易决策能力，着力选拔兼具理论素养、规则认知与实战经验的高素质专业化电力交易人才。

4. 操作规范：

（1）交易情景模拟

考试以书面或上机形式开展。选手按照试题情景和最新规定要求，完成相应填报或操作。

（2）交易仿真对抗

选手在不同市场场景下，以发电主体、购电主体身份执行中长期市场和现货市场的交易策略。详情可参考附件。

开展两个场景比赛，每个场景 90 分钟。每个场景进行 2 轮比赛，第一轮 1/2 选手模拟发电主体、1/2 选手模拟购电主体，第二轮发电、购电角色交换。每一轮包括完整的中长期市场、日前市场、实时市场流程。两轮比赛边界条件完全一致。每轮比赛结束后，计算该轮比赛收益，综合两轮收益表现作为竞赛成绩判定依据。由赛事组委会有关人员作为市场运营机构的角色，负责交易组织、出清、信息发布。

本赛事所设定的竞赛场景为简化的省级电能量市场，由中长期市场、日前市场与实时市场组成，其中中长期市场交易方式为集中竞价交易和滚动撮合交易；发电侧、负荷侧申报“电力-价格”或电力曲线；日前市场出清之后，基于发电侧日前市场申报值和负荷实时计量值，模拟生成实时发用电曲线和实时市场价

格。

5. 赛项场地及设备配备情况：实操考核项目提供标准计算机房，按照竞赛规模配置相应数量工位，保证网络连通，并提供统一的市场模拟数据接口和参数设置。赛前完成计算机及相关软件统一调试。

6. 自带用品情况：选手无需携带考试用品。考试所需的纸、笔、计算器等考试用具由赛场统一提供。

四、比赛规则

1. 选手应携带参赛证和身份证参加考前检录，着白衬衣和西裤，进入考场禁止携带任何电子产品，不得携带任何显示自身单位等信息的标志、标记等。

2. 选手应提前 20 分钟到检录点进行检录，检录无误后签字确认，并进入相应工位待考，由裁判员确认选手已做好考试准备。

4. 选手应按相关规程、赛题设置及裁判指示执行实际操作项目，不得擅自进行其他操作，不得恶意干扰平台系统或他人计算机。

5. 裁判员宣布“竞赛开始”，同时开始计时。在实操过程中，裁判承担巡检职责。竞赛结束时间到，选手应停止竞赛，由裁判员宣布“竞赛结束”。裁判指令发出后，选手再进行任何操作均无效。

6. 选手必须服从裁判员指挥，按考核规则进行操作。在操作中违反规则者，裁判员有权予以制止，对不听劝阻者，应立即向

裁判长汇报，对选手作出处理。

7. “竞赛结束”指令发出后，选手应立即停止所有操作，按要求提交结果或保存数据，并在结束后立即离开考场。

8. 赛场内应保持肃静，不得喧哗和相互讨论，禁止吸烟。竞赛过程中，选手若需休息、饮水、上洗手间，一律计算在竞赛时间内。

9. 裁判员、监督员及赛场工作人员只能与选手进行工作方面的必要联系，不得进行任何提示性交谈。其他允许进入赛场的人员，一律不得与选手交谈。任何赛场工作人员不得干扰选手的正常操作，发现徇私舞弊者，工作人员立即停止工作，选手停止竞赛，同时，取消其工作人员资格和有关选手竞赛资格。

10. 对竞赛过程、结果有异议，可按程序在规定时间内提出申诉。

11. 应急措施：

（1）遇有因设备、题目等非选手造成的因素而中断竞赛时，由技术人员调试设备、更换到正常设备或更换赛题，重新进行竞赛。

（2）更换试题时由监督人员监督并启用备用试题。原赛题盖“作废”章并备注作废原因，放入作废题袋交监督人员保存。

（3）选手因个人原因中止竞赛时，视为选手在该场竞赛中弃权。如选手身体健康出现意外情况，由裁判组长联系值班医生，确认选手不能继续竞赛时，作弃权处理。

(4) 如遇任何原因造成某场竞赛时间延时, 后续竞赛时间相应顺延。

五、评分标准

(一) 评分原则

过程评分与结果评分相结合, 能力评价与职业素养评价相结合。

(二) 评分方法

理论知识考试: 试卷考前保密封存, 考后统一封装, 隐去选手个人信息, 由理论组专家统一评卷, 并由裁判长、理论组组长进行评卷复核。

实际操作考试: 考试结束后, 由裁判员依据评分标准, 结合平台自动打分, 对选手操作过程和结果进行统计、汇总、核对, 并记录扣分原因。

(三) 评分细则

参照国家职业技能标准高级工(三级) 及以上技能操作要求, 组织专家制定评分标准, 依据选手完成竞赛任务的情况, 按照策略逻辑的合理性、申报操作的规范性、计算结果的准确性、盈亏分析的正确性、风险应对的有效性、报告撰写的完整性等进行评分。参考要求详见附件。

选手有下列情形取消竞赛资格:

1. 完成竞赛任务过程中, 因操作不当导致事故;
2. 因违规操作导致设备损坏、平台故障, 发生污染赛场环境

等不符合职业规范的行为；

3. 扰乱赛场秩序，干扰裁判员工作；

4. 竞赛过程中作弊。

（四）个人成绩组成

竞赛内容	竞赛项目	总分	时间	权重
理论知识考试（L）	选择、填空、判断、简答、 计算、案例分析题	100	120 分钟	30%
实际操作考试（J）	交易情景模拟（J1）	100	60 分钟	35%
	交易对抗仿真（J2）	100	180 分钟	35%

个人总成绩（按 100 分计算）=L × 30%+J1 × 35%+J2 × 35%。

按照个人总成绩从高分到低分顺序排定名次，出现个人总成绩相同时，以实操考试总分高的排名在前；出现理论和实操考试总分相同时，以交易情景模拟（J1）分数高的排名在前。

六、技术平台

本次竞赛将使用“电力交易对抗赛系统”作为交易对抗仿真技术平台。该平台支持中长期集中竞价交易出清、滚动撮合交易出清以及现货市场日前、实时交易出清等核心功能。平台提供友好的用户界面、丰富的市场信息展示、策略申报窗口、结算结果查询与盈亏分析模块，满足竞赛对交易全过程模拟考核的需求。赛前将组织统一的平台使用培训或提供练习环境。

七、样题

本赛项不提供样题。

八、争议处理

1. 竞赛过程中如出现争议或异议，参赛选手或相关人员可向现场裁判反映，由裁判长视情况即时处理。无法在现场即时解决的问题，可在该比赛项目结束后 2 小时内，由领队向竞赛项监督仲裁组提交书面申诉材料。竞赛监督仲裁组在接到申诉报告后 2 小时内组织裁判专家复议，调取赛场录像、评分记录等相关材料进行综合判定，并及时将复议结果告知申诉方。

2. 竞赛结果在竞赛微信群中公示 2 小时，各参赛选手如对竞赛结果有异议，须在公示期内向竞赛组织方提出书面申诉。超出公示期提出的申诉不予受理。竞赛组织方在接到申诉报告后组织复议，调取赛场录像、评分记录等相关材料进行综合判定，并及时将复议结果告知申诉方。

3. 各方应通过正当渠道并按程序反映和申诉，不得擅自通过口头或网络等方式传播、扩散争议信息。

九、其他事项

1. 赛场布置及赛场内的器材、设备符合国家有关安全规定。选手应熟悉并遵守赛场安全管理规定，签署安全承诺书，注意用电安全，妥善保管个人物品。

2. 赛前安排指定时间开放赛场，供选手熟悉场地、设备及平台基本操作。

3. 竞赛前如有身体不适，应及时向裁判或工作人员报告，视情况就医。

4. 选手在竞赛过程中要做到不伤害自己、不伤害他人、不被

他人伤害、不让他人受到伤害，做好相互监督和提醒。

5. 选手、裁判员及工作人员进入赛场，严禁擅自携带通信、照相摄录设备及记录工具。竞赛组委会将根据需要配置安检设备对进入赛场重要部位的人员进行安检。

6. 选手应仔细阅读所有比赛文件，严格遵守时间安排。实操比赛前，务必检查计算机及软件运行状态，如有问题立即报告。

7. 任何人员不得发生违章操作、违规操作、盲目操作、违反劳动纪律等行为。未经许可，不得随意触碰、损坏竞赛现场设备设施，不得擅自更改平台设置，不得私自设置平台运行障碍。

8. 竞赛期间全员要服从竞赛安排，不得随意走动。发生紧急事故后切勿惊慌，按照工作人员指挥进行疏散。

9. 竞赛场所放置必需的应急物资，确保发生突发情况时应急物资第一时间投入使用。

10. 赛场设置医疗医护工作站，配备 1 名医生，准备必要的医疗器械，常用的治疗感冒、发烧等疾病的药品，特别准备触电急救设备。

11. 具体比赛日程等安排以赛前发布的《竞赛指南》或补充通知为准。

附件：交易对抗仿真项目技术规范

附件

交易对抗仿真项目技术规范

一、赛前准备

1. 领取实操考试试卷，填写个人信息、账号。
2. 输入“电力交易对抗赛系统”网址，使用分配的账号、密码登录平台，进入实操页面。

二、交易对抗仿真项目

选手以购电方（售电公司（电力用户））和售电方（发电企业）交易员两种角色，在平台上模拟完成中长期和现货市场交易。

序号	子项目	竞赛技术规范	评分规则	分值
1	场景一： 中长期交易 （第一轮）	1. 根据试题给定的场景一的条件和规则，分析市场供需形势与价格走势，制定交易策略。 2. 完成中长期市场集中竞价交易，在限额内，申报电量电价，使得售电企业购电成本最小或发电企业利润最大。 3. 系统按照“价格优先原则”对购方申报价格由高到低排序，售方申报价格由低到高排序，按市场边际成交价格统一出清。 4. 若购方与售方边际成交价格不一致，则按两个价格算术平均值执行；若出清价格由两家及以上报价确定，则按各家该报价段所报电量比例分配成交电量。 5. 集中竞价交易未出清部分进入滚动撮合交易队列，按照价格优先、时间优先的	1. 在售电公司（电力用户）场景下，计算选手中长期与现货市场整体购电成本，按照购电成本从低到高的排序，将负荷侧参赛选手均分为四组。每组中购电费用最低者得分为该组分数段上限，购电费用最高	100

序号	子项目	竞赛技术规范	评分规则	分值
		原则进行排序。 6. 完成中长期市场滚动撮合交易，在限额内，申报电量电价，使得售电企业购电成本最小或发电企业利润最大。 7. 系统按照“价格优先、时间优先”的原则滚动撮合成交。 8. 购方价格大于等于售方价格时成交，成交价格为购、售双方挂牌时间较早一方的挂牌价格，成交电量为购、售双方挂牌电量较小者。 9. 若购售双方挂牌电量部分成交，则剩余电量继续作为挂牌电量等待出清。系统滚动刷新，成交电量不再显示。	者得分为该组分数段下限，该分数段中其他参赛选手按照购电费用与该分数段最后一名的差值占该分数段第一名与该分数段最后一名购电费用差值的比例计算成绩。购电成本最低者得满分，最高者得及格分，及格分为满分的 60%；	
2	场景一： 现货市场交易（第一轮）	1. 根据试题给定的场景一的条件和规则，完成两个报价日现货市场电量申报。 2. 售电公司以报量不报价方式参与日前市场，申报各小时用电量；发电企业根据电源类型按照“报量报价”或者“报量不报价”参与日前市场。 3. 报价目标为售电公司购电成本最小或发电企业利润最大。 4. 考虑约束包括平衡约束、正负备用约束、网络约束、机组运行约束（出力上下限约束、最小开停机时间约束、爬坡滑坡约束）。 5. 定价方式为发电侧节点边际电价、用电侧以发电侧加权平均价统一定价。 6. 根据选手现货市场报价数据，由系统进行现货市场出清。 7. 日前市场出清之后，基于发电侧日前市场申报值和负荷实时计量值，模拟生成实时发用电曲线和实时市场价格。	2. 在发电企业场景下，计算选手发电机组整体利润，按照机组利润从高到低的排序，将发电侧参赛选手均分为四组。每组中发电收益最高者得分为该组分数段上限，发电收益最低者得分为该组分数段下限，该分数段中其他参赛选手按照发电收益与该分数段最后一名发电	
竞赛轮次切换至场景一第二轮，选手交换购电方、售电方交易员角色，根据场景一的条件和规则开展场景一第二轮竞赛。				
3	场景一： 中长期交易（第二轮）	参见“场景一：中长期交易（第一轮）”竞赛技术规范。		100

序号	子项目	竞赛技术规范	评分规则	分值
4	场景一： 现货市场交易（第二轮）	参见“场景一：现货市场交易（第一轮）”竞赛技术规范。	收益的差值占该分数段第一名与最后一名发电收益差值的比例计算成绩。机组利润最高者得满分，最低者得及格分，及格分为满分的 60%。	
竞赛场景切换至场景二、竞赛轮次切换至第三轮，选手交换购电方、售电方交易员角色，根据场景二的条件和规则开展场景二第三轮竞赛。				
5	场景二： 中长期交易（第三轮）	1. 根据试题给定的场景二的条件和规则，分析市场供需形势与价格走势，制定交易策略。 2. 完成中长期市场集中竞价交易，在限额内，申报电量电价，使售电企业购电成本最小或发电企业利润最大。 3. 系统按照“价格优先原则”对购方申报价格由高到低排序，对售方申报价格由低到高排序，按市场边际成交价格统一出清。 4. 若购方与售方边际成交价格不一致，则按两个价格算术平均值执行；若出清价格由两家及以上报价确定，则按各家该报价段所报电量比例分配成交电量。 5. 集中竞价交易未出清部分进入滚动撮合交易队列，按照价格优先、时间优先的原则进行排序。 6. 完成中长期市场滚动撮合交易，在限额内，申报电量电价，使得售电企业购电成本最小或发电企业利润最大。 7. 系统按照“价格优先、时间优先”的原则滚动撮合成交。 8. 购方价格大于等于售方价格时成交，成交价格为购、售双方挂牌时间较早一方的挂牌价格，成交电量为购、售双方挂牌电量较小者。 9. 若购售双方挂牌电量部分成交，则剩余电量继续作为挂牌电量等待出清。系统滚动刷新，成交电量不再显示。	3. 交易对抗仿真（J2） 成绩取场景一第一轮、场景一第二轮、场景二第三轮、场景二第四轮成绩的平均值。	100

序号	子项目	竞赛技术规范	评分规则	分值
6	场景二： 现货市场交易（第三轮）	1. 根据试题给定的场景二的条件和规则，完成两个报价日现货市场电量申报。 2. 售电公司以报量不报价方式参与日前市场，申报各小时用电量；发电企业根据电源类型按照“报量报价”或者“报量不报价”参与日前市场。 3. 报价目标为售电公司购电成本最小或发电企业利润最大。 4. 考虑约束包括平衡约束、正负备用约束、网络约束、机组运行约束（出力上下限约束、最小开停机时间约束、爬坡滑坡约束）。 5. 定价方式为发电侧节点边际电价、用电侧以发电侧加权平均价统一定价。 6. 根据选手现货市场报价数据，由系统进行现货市场出清。 7. 日前市场出清之后，基于发电侧日前市场申报值和负荷实时计量值，模拟生成实时发用电曲线和实时市场价格。		
竞赛轮次切换至场景二第四轮，选手交换购电方、售电方交易员角色，根据场景二的条件和规则开展场景二第四轮竞赛。		/		
7	场景二： 中长期交易（第四轮）	参见“场景二：中长期交易（第三轮）”竞赛技术规范。		100
8	场景二： 现货市场交易（第四轮）	参见“场景二：现货市场交易（第三轮）”竞赛技术规范。		
交易对抗仿真（J2）成绩（取以上四轮平均分）				100