

青海省能源局文件

青能运行〔2026〕44号

青海省能源局关于印发《青海电力中长期市场 日融合交易工作方案》的通知

各市州发展改革委、能源局，国网青海省电力公司、青海电力交易中心有限公司，各经营主体：

为进一步深化我省电力市场化改革，推动电力中长期市场与现货市场高效衔接，经商国家能源局西北监管局、省发展改革委，定于2026年7月1日起开展青海电力中长期市场日融合交易。现印发《青海电力中长期市场日融合交易工作方案》，请遵照执行。执行过程中如遇重大事项，请及时报告。

附件：青海电力中长期市场日融合交易工作方案

联系人：祁瑛，联系电话：0971-7850917



信息公开选项：依申请公开

抄送：西北能源监管局，省发展改革委

青海省能源局

2026年6月26日印发

附件

青海电力中长期市场日融合交易工作方案

为进一步贯彻落实加快建设全国统一电力市场建设要求，深化青海电力市场化改革，促进中长期市场与现货市场有效衔接和协同运行，依据《电力中长期市场基本规则》（发改能源规〔2025〕1656号）、《青海省电力中长期市场实施细则》（西北监能市场〔2026〕13号）等相关文件要求，特制定本方案。

一、总体原则

组织开展月内以能量块标准合约为标的的融合交易，实现月内电能量增量交易、合同转让交易等多个交易品种融合，简化交易组织、提高交易效率，建立经营主体“自主挂牌、自由申报、即时成交”的滚动撮合交易方式，实现中长期市场连续运营。

二、交易组织

1.时段划分

为保持与现货市场有效衔接，标准能量块交易将全天划分为24个时段（T0-T23），T0为0:00，T1为1:00，……，T23为23:00，**以小时为单位申报**，各时段分别独立申报量、价、买方或卖方，形成分时段交易成交结果。

2.交易单元

交易单元是经营主体参与市场化交易的基本单位，在能量块

标准合约交易中，交易单元分为买方单元和卖方单元，经营主体以买方或卖方角色参与市场交易。**买方单元**可以是有剩余购电需求的电力用户、售电公司和新型经营主体（买入代表合同的增持），也可以是已签订合同，并有回购、调减需求的发电企业、独立储能（放电）等新型经营主体（买入代表合同的减持）；**卖方单元**可以是有剩余发电能力的发电企业、独立储能（放电）（卖出代表合同的增持），也可以是已签订合同，并有回购、调减需求的电力用户、售电公司和独立储能（充电）等新型经营主体（卖出代表合同的减持）。

3.交易标的

能量块标准合约融合交易以月内 D-2 日（D 为执行日）至月底每日分时段电量为交易标的，按照每日 24 个时段（0-23 时）组织，每一个小时作为一个时段，每一个时段的电量单独进行交易。经营主体通过电力交易平台分别申报每一个交易时段（1 小时）的“电量、价格”信息。

4.交易公告

月内融合交易采用长期公告机制，即交易公告、交易序列在市场开市前一次创建完成，交易公告发布后，若未遇调整变化可不再重新发布。

5.信息发布

由电力调度机构负责披露检修计划、电网安全约束等日融合交易所需的相关信息。

6.交易组织和安全校核

融合交易按自然日连续组织，期间每日 10:00-15:00 进行交易申报，可申报 D 日至月底分时段电量，每日 18:00 前形成最终交易结果。现阶段，融合交易成交结果暂不经调度机构安全校核，交易出清结果即为正式结算依据。

7.交易申报和出清

融合交易采用集中滚动撮合交易方式，滚动申报，实时出清。交易平台按照“**价格优先、时间优先**”的原则滚动撮合成交，当买方价格大于或等于卖方价格即成交，成交价为买卖双方报价的算数平均值，成交电量为买卖双方申报电量的较小值。其中某一方的剩余电量继续挂牌，直至全部（部分）成交、或自主撤单、或不成交、或闭市结束。经营主体已申报未成交的交易意向，可在交易开市时间内进行撤单。已成交的交易意向不能撤单。融合交易中经营主体在每日同一个时段，只能选定一个交易方向买入或卖出进行交易申报。

8.交易电量约束

（1）发电方主体

卖出电量：某一时段申报的卖出电量与已持有的中长期合同分解至该时段的净卖出电量之和，折合电力不得超出其装机容量或最大发电能力。

买入电量：为防范市场交易风险，某一时段全月累计买入电量之和，不得超出各批次交易该时段全月累计卖出电量之和。

（2）用电方主体

买入电量：某一时段全月累计买入电量之和不得超出经营主体最大用电负荷或月度计划用电量分解到该时段电量，或独立储能电站该时段的最大充电能力。

卖出电量：某一时段全月累计卖出电量之和，不得超出各批次交易该时段全月累计买入电量之和。

9.金融套利约束

为防控经营主体运营风险，日融合交易全月可申报及撤销次数不得超过K次，初期暂取700，后续根据市场运行情况进行调整。

10.绿电交易

现阶段，绿电交易合同电量暂不纳入融合交易范畴。小时级绿电交易单独组织，第一优先级结算。

11.交易合同

融合交易合同采用电子化模式，由“交易承诺书+交易公告+交易结果”共同组成，按日汇总生成经营主体融合交易合同，形成的日融合交易合同中需展示 24 个时段分时量、价。交易平台根据经营主体类型和买入或卖出交易申报，判断交易方向，统计汇总经营主体交易合同。

发电企业：卖出电量增加自身合同持仓量，买入电量减少自身合同持仓量。

售电公司、电力用户：买入电量增加自身合同持仓量，卖出

电量减少自身合同持仓量。

独立储能电站：独立储能电站可参与电能量交易。充电时作为电力用户参与交易，按照电力用户进行结算，买入电量增加自身合同持仓量，卖出电量减少自身合同持仓量。放电时作为发电企业参与交易，按照发电企业进行结算，卖出电量增加自身持仓量，买入电量减少自身合同持仓量。

12.交易结算

月内融合交易每日清算，月度结算，日清月结。按照分时段电量进行结算，偏差电量结算按照有关规定执行。

三、风险防控

市场风险类型包括电力供需失衡风险、市场价格异常风险、不正当竞争风险、技术支持系统运行异常风险、合同违约风险及其他市场风险。

（一）当出现重大电源或电网故障，影响电力有序供应或电力系统安全运行时，市场运营机构应按照安全第一的原则，必要时可以中止中长期交易，并报国家能源局西北监管局、青海省发展和改革委员会、青海省能源局。

（二）在运行监测过程中，当发现有明显严重亏损风险的经营主体，运营机构应采取预警机制，并汇报国家能源局西北监管局、青海省发展和改革委员会、青海省能源局。当市场结算价格整体出现较大波动，偏离同期水平 30%以上时，汇报国家能源局西北监管局、青海省发展和改革委员会、青海省能源局，启动相

关调控措施。

（三）当出现经营主体参与交易过程中，违反公平竞争原则，通过使用不正当手段获取不正当利益，损害市场公共利益、扰乱市场秩序等情况，可采取停牌机制。经营主体自停牌之时起停止其日融合交易所有权限，按要求完成整改，经市场运营机构核实，报国家能源局西北监管局、青海省发展和改革委员会、青海省能源局同意后，对该经营主体复牌。经营主体自复牌之日起恢复其所有交易权限。

（四）交易开展期间，发生因黑客攻击、网络中断、恶意爬虫活动、接口异常调用或系统故障等突发原因，导致交易平台卡顿、崩溃，电力交易机构应尽快恢复系统正常运行。若短时间内无法恢复，电力交易机构应根据具体情况，采取暂停交易、交易时间顺延、调整等措施，保障交易公平公正。相关情况及时向报国家能源局西北监管局、青海省发展和改革委员会、青海省能源局报告。

四、相关要求

（一）各经营主体应加强规则系统学习，强化人才队伍建设，做好各类交易申报工作。

（二）电力市场运营机构应加强对电力市场各类交易活动的监测预警和风险防范，做好交易组织、合同签订、安全校核、电力调度、计量采集、交易结算等组织实施工作，确保电力市场运行平稳有序。

（三）本方案自 2026 年 7 月 1 日起执行，日融合交易进入季度结算试运行，结算试运行结束后，若无重大问题，直接转正式运行。