

国家能源局云南监管办公室文件

云监能市场〔2021〕108号

国家能源局云南监管办公室关于印发 《<云南调频辅助服务市场运营规则（试行）> 优化调整补充规定》的通知

中国南方电网电力调度控制中心、云南电网有限责任公司、云南电力调度控制中心，昆明电力交易中心有限责任公司，各有关发电企业：

为进一步健全云南调频辅助服务市场机制，提升调频资源优化配置效率，根据前期试运行情况，结合云南电力供需形势和异步电网频率调控特点，我办对《云南调频辅助服务市场运营规则（试行）》部分条款进行了优化调整，形成《<云南调频辅助服务市场运营规则（试行）>优化调整补充规定》，现印发你们，请认真贯彻执行。

国家能源局云南监管办公室

2021年4月29日

《云南调频辅助服务市场运营规则（试行）》 优化调整补充规定

根据前期试运行情况，结合云南电力供需形势和异步电网频率调控特点，我办组织有关单位对《云南调频辅助服务市场运营规则（试行）》（以下简称“运营规则”）部分条款做了优化调整，相关条款调整如下：

一、将运营规则第二十四条：

发电单元调频容量申报值不超过调频容量需求值的 50%且不低于调频容量需求值的 15%，以便于维持系统频率稳定，防止拒调和超调，使中标发电单元能够有效动作；同时，满足以一定发电出力为基准，发电单元上调调频容量和下调调频容量均不小于申报的调频容量。

调整为：

发电单元调频容量申报值不超过调频容量需求值的 50%且不低于调频容量需求值的 8%，以便于维持系统频率稳定，防止拒调和超调，使中标发电单元能够有效动作；同时，满足以一定发电出力为基准，发电单元上调调频容量和下调调频容量均不小于申报的调频容量。

二、将运营规则第二十九条：

在日前预安排及正式出清过程中发电单元的调整：

（一）不满足安全校核条件的发电单元，由所属电力调度机构从调用序列中移出，并注明移出原因。因同一原因需移出预安排（正式出清）发电单元序列，按照调频里程排序价格从高到低的顺序移出；调频里程排序价格相同的发电单元，按照综合调频性能指标从小到大的顺序移出；

（二）若安全校核后预安排（正式出清）发电单元序列调频容量不满足调频容量需求时，在满足安全约束前提下可调用预安排（正式出清）发电单元序列外的发电单元，按调频里程排序价格由低到高顺序进行调用，多个发电单元调频里程排序价格相同时，优先调用综合调频性能指标大的发电单元；

（三）若通过调用预安排（正式出清）发电单元序列外的发电单元仍不满足调频容量需求，在满足安全约束前提下电力调度机构可按调频里程排序价格由低到高顺序调整发电单元调频容量申报值（出清调频容量），多个发电单元调频里程排序价格相同时，优先调整综合调频性能指标大的发电单元。调整发电单元调频容量申报值（出清调频容量）仍需满足不超过调频容量需求值的 50%且不低于调频容量需求值的 15%的要求。

调整为：

在日前预安排及正式出清过程中发电单元的调整：

（一）不满足安全校核条件的发电单元，由所属电力调度机构从调用序列中移出，并注明移出原因。因同一原因需移出预安

排（正式出清）发电单元序列的，按照调频里程排序价格从高到低的顺序移出；调频里程排序价格相同的发电单元，按照综合调频性能指标从小到大的顺序移出；

（二）若安全校核后预安排（正式出清）发电单元序列调频容量不满足调频容量需求，在满足安全约束前提下可调用预安排（正式出清）发电单元序列外的发电单元，按调频里程排序价格由低到高顺序进行调用，多个发电单元调频里程排序价格相同时，优先调用综合调频性能指标大的发电单元；

（三）若通过调用预安排（正式出清）发电单元序列外的发电单元仍不满足调频容量需求，在满足安全约束前提下电力调度机构可按调频里程排序价格由低到高顺序调整发电单元调频容量申报值（出清调频容量），多个发电单元调频里程排序价格相同时，优先调整综合调频性能指标大的发电单元。调整发电单元调频容量申报值（出清调频容量）仍需满足不超过调频容量需求值的 50%且不低于调频容量需求值的 8%的要求；

（四）若采取上述调整措施无法满足调频容量需求，发电单元调频容量总和应不低于云南电网二次调频备用要求，若无法满足云南电网二次调频备用要求时，可按调频容量由大到小顺序调用调频容量小于调频容量申报值下限的发电单元，以补足二次调频备用。

三、将运营规则第三十条：

实时运行中，若因电网安全需要，在满足安全约束前提下，电力调度机构可调用未中标发电单元或调整中标发电单元的出清调频容量，按照调频里程排序价格从低到高的顺序依次调用或调整。当发电单元调频里程排序价格相同时，优先调用或调整综合调频性能指标大的发电单元。调用未中标发电单元和调整过出清调频容量的中标发电单元，其调频里程补偿按调用时段对应的出清价格结算。

调整为：

实时运行中，若因电网安全需要，在满足安全约束前提下，电力调度机构可移出中标发电单元、调用未中标发电单元或调整中标发电单元的出清调频容量，按照调频里程排序价格从低到高的顺序依次调用或调整。当发电单元调频里程排序价格相同时，优先调用或调整综合调频性能指标大的发电单元。调用的未中标发电单元和调整过出清调频容量的中标发电单元，其调频里程补偿按调用时段对应的出清价格结算。

四、将运营规则第四十六条：

市场调整的主要手段包括：

- （一）根据电网实时备用等情况调整调频容量需求及中标发电单元调频容量，调用未中标发电单元；
- （二）调整市场限价；
- （三）调整发电单元参与市场资格标准；

（四）暂停市场交易，处理和解决问题后重新启动。市场暂停期间所对应的结算时段，市场主体的补偿费用以最近一个交易日相同时段的云南调频市场出清价格作为结算价格；

（五）市场运营机构为保证电力系统安全运行而采取的必要措施。

调整为：

市场调整的主要手段包括：

（一）根据电网安全需要及实时备用等情况调整调频容量需求及中标发电单元调频容量，移出中标发电单元，调用未中标发电单元；

（二）调整市场限价；

（三）调整发电单元参与市场资格标准；

（四）暂停市场交易，处理和解决问题后重新启动。市场暂停期间所对应的结算时段，市场主体的补偿费用以最近一个交易日相同时段的云南调频市场出清价格作为结算价格；

（五）市场运营机构为保证电力系统安全运行而采取的必要措施。

五、将运营规则第五十条：

本规则与《南方区域并网发电厂辅助服务管理实施细则（2017版）》、《南方区域发电厂并网运行管理实施细则（2017版）》、《南方区域风力发电场并网运行及辅助服务管理实施细则（2017

版)》、《南方区域光伏电站并网运行及辅助服务管理实施细则(试行)》、《南方区域电化学储能电站并网运行管理及辅助服务管理实施细则(试行)》(以下简称“两个细则”(2017版))相衔接,AGC调节电量补偿、AGC调节容量补偿、AGC考核相关内容不重复补偿、考核和分摊。

调整为

本规则与《南方区域并网发电厂辅助服务管理实施细则(2020年版)》、《南方区域发电厂并网运行管理实施细则(2020年版)》、《南方区域风力发电场并网运行及辅助服务管理实施细则(2020年版)》、《南方区域光伏电站并网运行及辅助服务管理实施细则(2020年版)》、《南方区域电化学储能电站并网运行管理及辅助服务管理实施细则(试行)》(以下简称“两个细则”(2020版))相衔接,AGC调节电量补偿、AGC调节容量补偿、AGC考核相关内容不重复补偿、考核和分摊。

六、将运营规则第五十一条

云南调频市场于2020年10月启动模拟运行,正式运行时间另行通知。模拟运行期间,按照本规则进行模拟市场申报、市场出清及相关信息发布,AGC补偿与考核仍按“两个细则”(2017版)执行。

调整为

云南调频市场于2020年10月启动模拟运行,正式运行时间

另行通知。模拟运行期间，按照本规则进行模拟市场申报、市场出清及相关信息发布，AGC 补偿与考核仍按“两个细则”（2020 版）执行。

七、将运营规则第五十二条

云南调频市场投入正式运行后，按本规则有关条款开展调频辅助服务补偿，暂停“两个细则”（2017 版）中 AGC 调节电量、AGC 调节容量补偿有关条款，继续执行“两个细则”（2017 版）中 AGC 考核有关条款，涉及 AGC 考核电量分摊方式及考核返还费用分摊方式按本规则执行。

调整为

云南调频市场投入正式运行后，按本规则有关条款开展调频辅助服务补偿，暂停“两个细则”（2020 版）中 AGC 调节电量、AGC 调节容量补偿有关条款，继续执行“两个细则”（2020 版）中 AGC 考核有关条款，涉及 AGC 考核电量分摊方式及考核返还费用分摊方式按本规则执行。

抄送：云南省能源局，南方能源监管局。

国家能源局云南监管办公室

2021 年 4 月 29 日印发
