

湖南明确有偿一次调频补偿：储能调峰300元/MWh

日前，国家能源局湖南监管办公室印发

[《湖南电力辅助服务管理实施细则》](#)《湖南电力并网运行管理实施细则》《湖南中小型电厂并网运行管理实施细则》，明确纳入本细则管理的独立新型储能容量不低于4MW/4MWh，明确有偿一次调频补偿，对一次调频贡献率满足要求的发电侧并网主体、独立新型储能、直控型可调节负荷（最大可调容量5MW及以上）进行补偿。

其中，小扰动补偿200元/MWh，大扰动补偿1000元/MWh，模拟扰动补偿450元/MWh。

对于独立新型储能调峰补偿：对其充电电量进行补偿，具体标准为 $H_2 \times 300$ （元/MWh）。

H_2 为独立新型储能参与调峰补偿系数，取值为1。直控型可调节负荷调峰补偿为450元/MWh。

另外，有偿无功服务补偿：多发出的无功电量或多吸收的无功电量进行补偿，补偿价格为50元/MVarh。

非电网投资的调相机，调相运行补偿标准，暂取20元/MVarh。

AVC：投运率在98%以上、调节合格率在95%以上的，按机组容量和投用时间进行补偿，补偿标准取0.1元/MWh。

黑启动：常规机组暂定按10万元/月·台补偿，成功后的并网主体获得100万元/台的调用补偿费用。

稳定切机服务补偿：具备稳定切机功能时间、影响电量给予补偿，每台稳定切机影响电量补偿标准，取300元/MWh。

同步调相机转动惯量补偿标准，取100元/Mvar。

爬坡补偿：0.5小时爬坡预备补偿标准取35元/MWh，爬坡补偿取15元/MW。

此外，《湖南电力并网运行管理实施细则》中提到，新型储能应具备一次调频、AGC功能、动态无功补偿功能。20MW/20MWh及以上的新型储能实施一次调频性能考核。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/215535.html>