**《山西独立储能和用户可控负荷参与电力调峰市场交易实施细则（试行）》政策解读**

一、编制背景

为贯彻落实国家发改委、国家能源局关于深化储能和调峰机制改革工作要求，践行“两个一体化”发展理念，持续深化电力市场改革，提升山西风电、光伏等新能源消纳空间，节省火电调峰资源，降低全社会用能成本，山西能源监管办编制了《山西独立储能和用户可控负荷参与电力调峰市场交易实施细则》，现就有关内容说明如下。

二、主要内容

1.第一章 总则：主要介绍编制目的、编制依据、适用范围、功能定位、基线负荷定义和结算原则等内容。

2.第二章 市场成员：主要介绍市场成员（市场运营机构、电网企业和市场主体）的权利与义务，独立储能和用户可控负荷转准入条件、准入程序和变更、退出程序。

3.第三章 交易组织：主要介绍独立储能和用户可控负荷参与电力调峰市场双边协商交易、月度挂牌交易和日前市场交易流程及补偿标准。

4.第四章 计量与执行结果认定：主要介绍计量依据、基线负荷计算方法和执行结果认定过程。

5.第五章 结算与分摊：主要介绍调峰电量计算与补偿费用计算方法、费用分摊机制与各相关市场主体费用分摊计算方法。

6.第六章 信息披露与报送：主要介绍独立储能和用户可控负荷参与电力调峰信息披露与报送相关要求。

7.第七章 市场干预：主要介绍独立储能和用户可控负荷参与电力调峰是，实施市场干预的情形和干预措施。

8.第八章 附则：主要介绍细则有效期和山西能监办将根据市场运营情况动态调整相关条款。