

山东电力现货市场 2023 年 1 月结算 试运行工作日报

2023 年 1 月 17 日

一、本月市场主体情况

(一) 发电侧

自主参与市场交易的直调公用电厂 54 家（161 台机组），独立储能电站 6 家，自主签订中长期合约、参与现货市场交易的集中式新能源场站 11 家，地方公用电厂 4 家。

(二) 用电侧

参与 1 月交易的售电公司 90 家（共签约 24334 家零售用户），批发用户 3 家。

二、市场交易情况

(一) 1 月份中长期交易

截至 1 月 16 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、20 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、3 次挂牌交易、18 次连续撮合交易。

表 1 截至 1 月 16 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	月度集中竞价		月内集中竞价		月度双边协商		连续撮合		合计	
	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价
01 月 01 日	2.038	374.8	0	0	3.324	374.7	-0.001	372.0	5.361	374.8
01 月 02 日	2.168	374.8	0	0	3.353	374.7	0	0	5.521	374.8
01 月 03 日	2.356	374.8	0.001	232.3	3.699	374.7	0	0	6.055	374.8
01 月 04 日	2.350	374.8	0	0	3.816	374.7	0	0	6.166	374.8
01 月 05 日	1.929	374.8	0.493	374.7	3.841	374.7	0.000	379.3	6.263	374.8

01月06日	1.932	374.8	0.326	375.0	3.839	374.7	0.051	237.1	6.147	373.6
01月07日	1.656	374.9	0.830	374.6	3.720	374.7	-0.001	376.2	6.206	374.7
01月08日	1.656	374.8	0.707	374.8	3.656	374.7	0.002	347.7	6.022	374.8
01月09日	1.934	374.8	0.514	374.8	3.818	374.7	-0.001	340.9	6.265	374.8
01月10日	1.935	374.8	0.413	374.8	3.783	374.7	-0.001	347.0	6.13	374.8
01月11日	1.962	374.8	0.284	374.8	3.740	374.7	-0.031	372.6	5.955	374.8
01月12日	1.964	374.8	-0.037	374.5	3.574	374.7	-0.022	372.9	5.479	374.8
01月13日	1.467	374.8	0.202	374.9	3.403	374.7	-0.030	368.6	5.042	374.8
01月14日	1.266	374.8	0.040	271.7	3.320	374.7	-0.170	427.7	4.456	371.8
01月15日	1.144	374.9	0.035	367.3	3.198	374.7	0.119	257.8	4.496	371.6
01月16日	1.089	374.9	0.457	375.1	3.078	374.7	0.354	358.6	4.978	373.6
01月17日	0.847	374.9	0.487	374.9	2.763	374.7	0.247	374.6	4.344	374.8
01月18日	0.665	374.9	0.435	374.8	2.528	374.7	0.930	351.5	4.558	370.0
合计	30.358	374.8	5.187	374.0	62.453	374.7	1.446	352.2	99.444	374.1

（二）1月17日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6537.0 万千瓦（18:00）。其中，跨省区送电 1399.7 万千瓦，风电 315.1 万千瓦，光伏 0.5 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 454.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

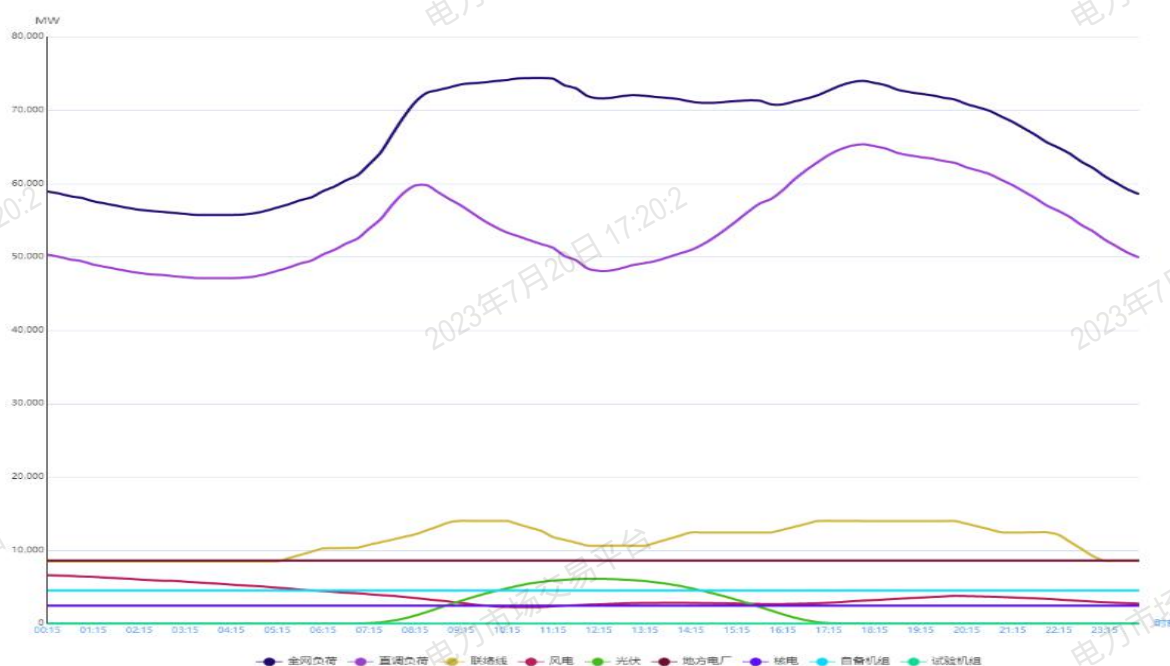


图1 1月17日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 433.68 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 532.78 元/兆瓦时）。

表 2 1 月 17 日日前现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

（一）日前市场发电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	368.28	361.25	357.75	359.47	364.51	378.72	395.00	416.21	442.00	393.73	365.25	360.44
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	350.33	354.29	360.67	401.33	489.45	571.70	563.95	567.09	569.62	497.38	443.65	422.90
（二）日前市场用电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	368.28	361.25	357.75	359.47	364.51	378.72	395.00	416.21	442.00	393.73	365.25	360.44
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	350.33	354.29	360.67	401.33	489.45	571.70	563.95	567.09	569.62	497.38	443.65	422.90



图 2 1 月 17 日日前市场用电侧价格

（三）1 月 16 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6795.7 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1414.3 万千瓦，风电 338.3 万千瓦，光伏 1.0 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 454.06 元/兆瓦时（叠加容量补偿
电价 99.1 元/兆瓦时，为 553.16 元/兆瓦时）。

表 3 1 月 16 日实时现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

（一）实时市场发电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	380.89	371.83	368.18	372.98	379.85	391.00	422.15	545.45	525.29	377.98	340.09	336.81
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	339.25	332.91	345.38	488.83	585.25	878.29	606.52	506.72	479.11	420.14	382.36	358.27
（二）实时市场用电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	380.89	371.83	368.18	372.98	379.85	391.00	422.15	545.45	525.29	377.98	340.09	336.81
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	339.25	332.91	345.38	488.83	585.25	878.29	606.52	506.72	479.11	420.14	382.36	358.27



图 3 1 月 16 日实时市场用电侧价格

注：本日报所有数据均为快报数据，非最终正式结算数据。除特别标注外，所有价格数据均不包含我省容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时。