

# 山东电力现货市场 2023 年 3 月结算 试运行工作日报

2023 年 3 月 6 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 52 家（155 台机组），独立储能电站 8 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 17 家，地方公用电厂 5 家。

### (二) 用电侧

参与 3 月交易的售电公司 90 家（共签约 24285 家零售用户），批发用户 2 家。

## 二、市场交易情况

### (一) 3 月份中长期交易

截至 3 月 5 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、8 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、1 次挂牌交易、7 次连续撮合交易。

表 1 截至 3 月 5 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	年度双边协商		年度集中竞价		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	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价
03 月 01 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.997	374.8	0	0	1.727	374.7	0.000	373.5	5.888	374.7
03 月 02 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.893	374.8	0.291	374.8	1.846	374.7	0.378	272.4	6.573	368.9
03 月 03 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.892	374.8	0.379	374.9	1.777	374.7	0.393	263.1	6.606	368.1
03 月 04 日	1.999	374.7	1.164	374.8	0.799	374.8	0.582	374.8	1.726	374.7	0.242	360.8	6.512	374.2
03 月 05 日	1.999	374.7	1.164	374.8	0.786	374.8	0.179	374.8	1.668	374.7	0.470	288.8	6.267	368.3
03 月 06 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.886	374.8	0.161	374.8	1.719	374.7	0.000	388.2	5.93	374.7
03 月 07 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.888	374.8	0.476	374.8	1.730	374.7	0.000	395.7	6.258	374.7
合计	13.998	374.7	8.148	374.8	6.141	374.8	2.068	374.8	12.193	374.7	1.483	291.5	44.034	371.9

## （二）3月6日日现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6830.0 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1789.0 万千瓦，风电 498.6 万千瓦，光伏 0.2 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 462.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

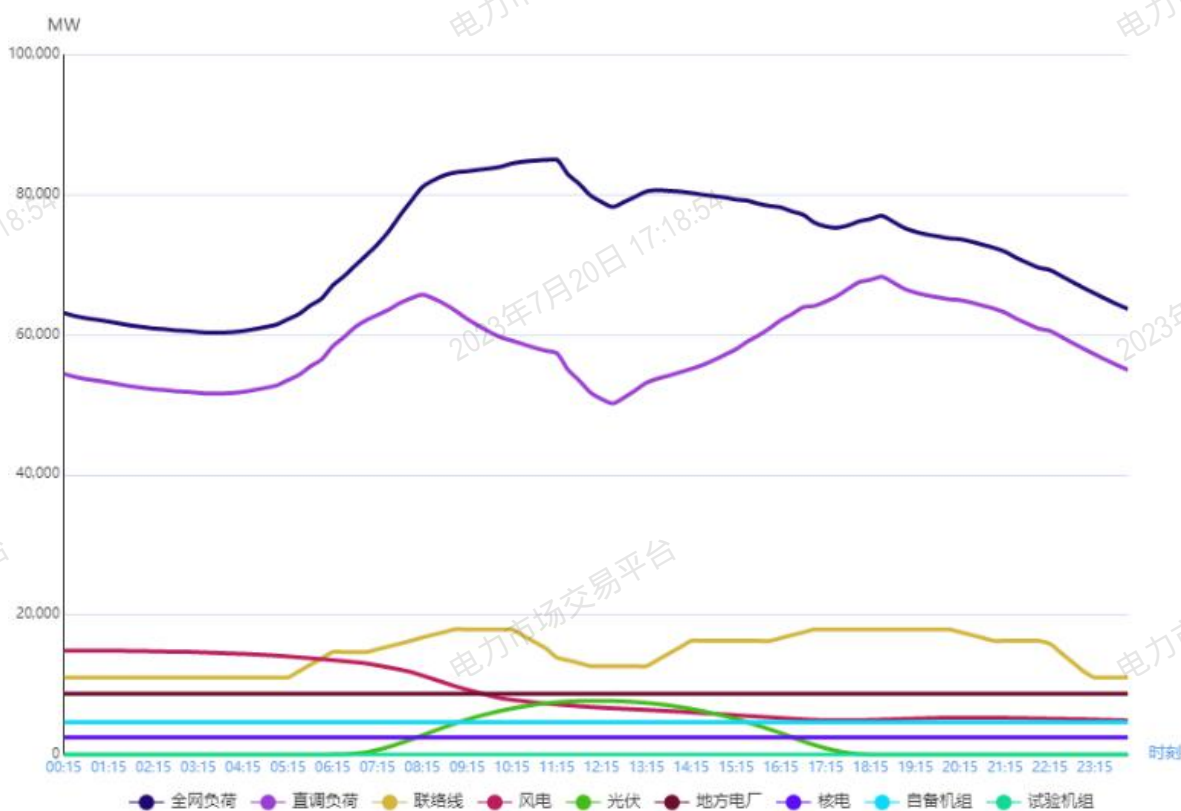


图1 3月6日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 830.20 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 317.57 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 416.67 元/兆瓦时）。

表 2 3月6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	-40.00	-80.00	-80.00	-80.00	-25.70	74.75	333.05	435.88	453.00	244.74	176.92	160.05
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	45.08	150.20	243.17	413.05	574.77	751.68	830.20	656.74	655.74	554.10	594.76	579.59
（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	-40.00	-80.00	-80.00	-80.00	-25.70	74.75	333.05	435.88	453.00	244.74	176.92	160.05
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	45.08	150.20	243.17	413.05	574.77	751.68	830.20	656.74	655.74	554.10	594.76	579.59

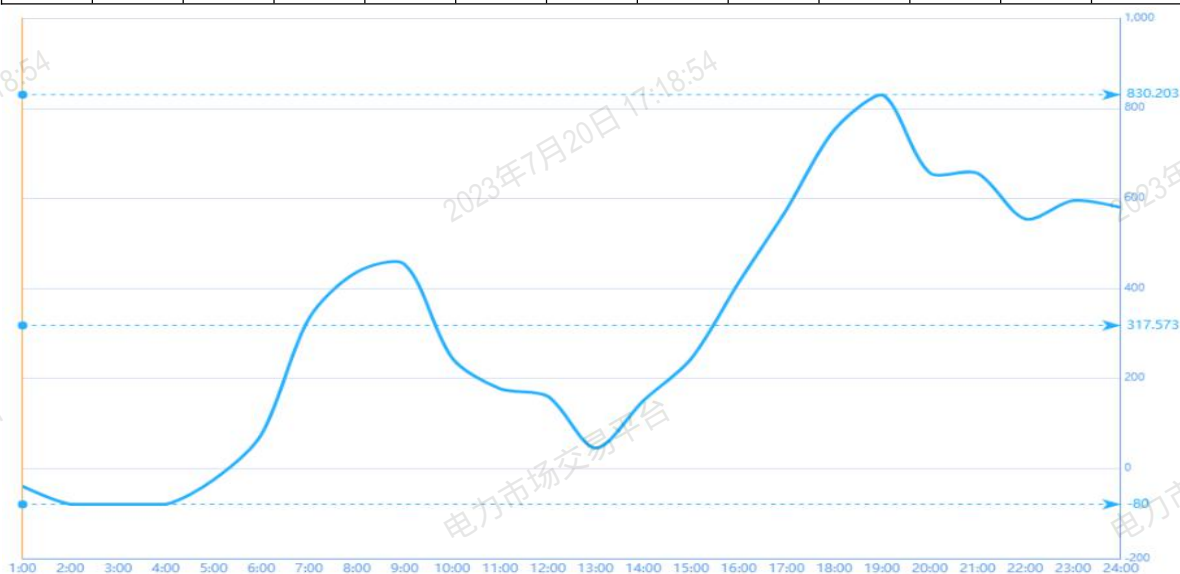


图 2 3月6日日前市场用电侧价格

### （三）3月5日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6452.9 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1873.9 万千瓦，风电 1216.8 万千瓦，光伏 0.9 万千瓦。

2.实时市场发电侧最高价 817.01 元/兆瓦时，最低价-52.00 元/兆瓦时，算术平均电价 258.23 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 357.33 元/兆瓦时）。

表 3 3月5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	505.00	473.50	470.50	469.95	495.88	523.23	614.65	817.01	468.87	82.81	73.28	79.50
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	36.75	-11.25	-17.75	131.36	323.21	380.20	224.78	38.75	36.00	-52.00	46.00	-12.75
（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	505.00	473.50	470.50	469.95	495.88	523.23	614.65	817.01	468.87	82.81	73.28	79.50
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	36.75	-11.25	-17.75	131.36	323.21	380.20	224.78	38.75	36.00	-52.00	46.00	-12.75

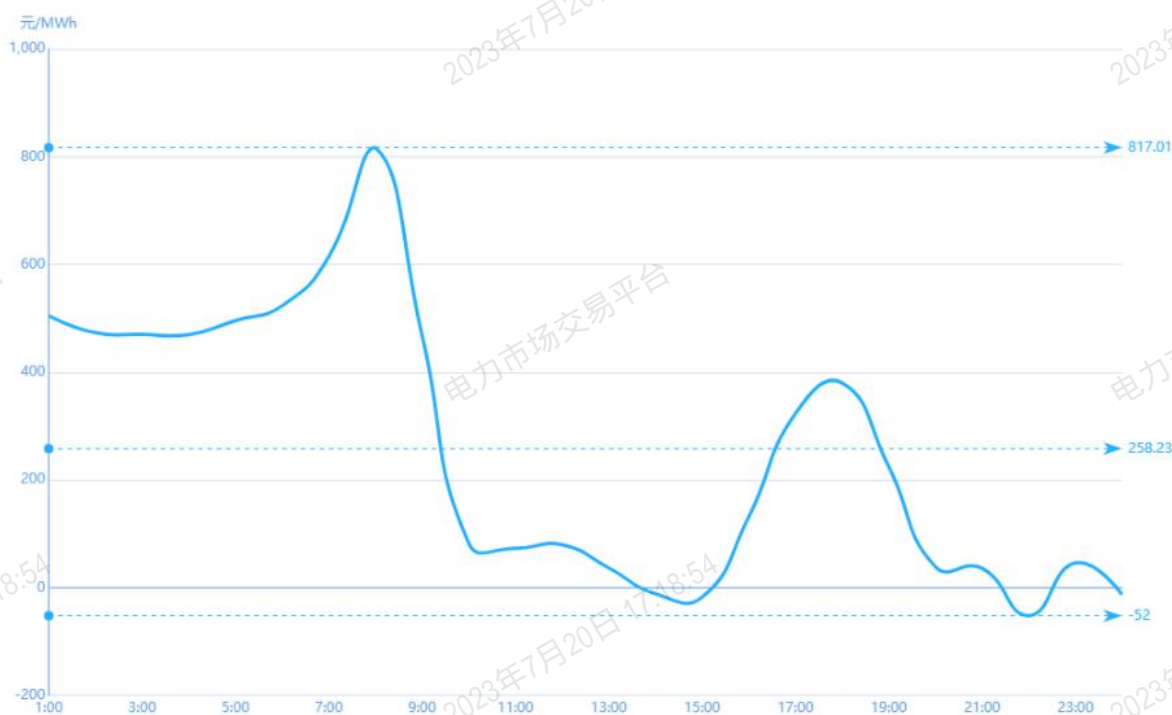


图 3 3月5日实时市场用电侧价格

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。