

山东电力现货市场 2023 年 5 月结算 试运行工作日报

2023 年 5 月 7 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 53 家（155 台机组），独立储能电站 9 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 4 家。

(二) 用电侧

参与 5 月交易的售电公司 93 家（共签约 24668 家零售用户），批发用户 2 家。

二、市场交易情况

(一) 5 月份中长期交易

截至 5 月 6 日，共组织 3 次月度集中竞价交易、9 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、8 次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 6 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	双边协商交易		集中竞价交易		月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		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
05 月 01 日	2.228	374.74	1.414	374.79	-	-	0.0	155.0	-	-	3.641	374.77
05 月 02 日	2.348	374.75	1.457	374.8	-	-	0.0	340.0	-	-	3.805	374.77
05 月 03 日	2.421	374.75	1.673	374.8	-	-	0.0	430.0	-	-	4.094	374.77
05 月 04 日	2.587	374.75	1.371	374.73	0.287	374.8	0.0	352.25	-	-	4.245	374.75
05 月 05 日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	-	-	-	-	4.101	374.51
05 月 06 日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	-	4.099	367.2

05月07日	2.443	374.72	1.5	374.8	0.071	374.75	0.0	-44381.71	0.131	352.85	4.146	369.63
05月08日	2.565	374.72	1.348	374.37	0.286	374.76	-0.001	10026.03	0.148	325.69	4.345	370.11
合计	19.643	374.74	11.455	374.52	0.932	371.87	0.167	31.58	0.279	338.47	32.477	372.5

（二）5月7日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 5910.0 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1697.5 万千瓦，风电 482.1 万千瓦，光伏 0.2 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 422.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

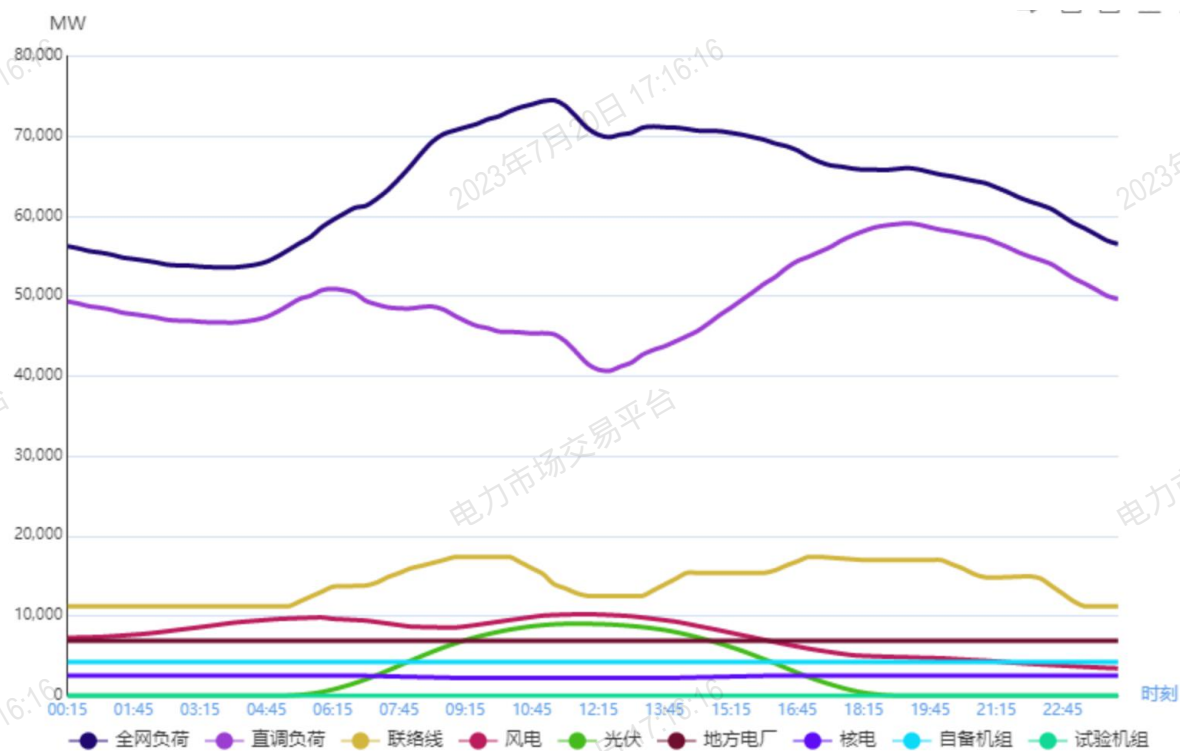


图1 5月7日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 640.51 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 308.78 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 407.88 元/兆瓦时）。

表 2 5月7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	598.08	574.32	478.22	419.92	418.75	381.55	273.65	127.13	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-80.00	-80.00	-15.75	370.21	583.85	615.95	608.47	625.71	636.74	640.51	633.33
（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	598.08	574.32	478.22	419.92	418.75	381.55	273.65	127.13	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-80.00	-80.00	-15.75	370.21	583.85	615.95	608.47	625.71	636.74	640.51	633.33

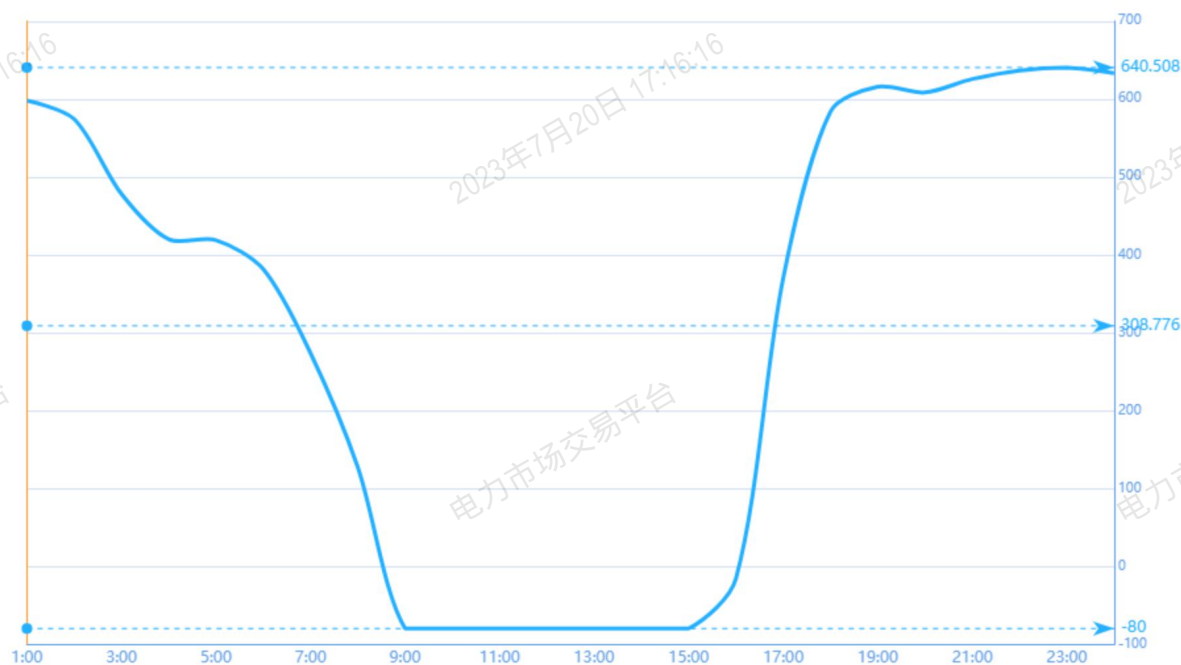


图 2 5月7日日前市场用电侧价格

（三）5月6日日前、实时现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 6038.2 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1697.5 万千瓦，风电 1359.7 万千瓦，光伏 0.8 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 422.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

2.日前市场发电侧最高价 1014.88 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 207.47 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 306.57 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 6020.9 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1704.4 万千瓦，风电 911.0 万千瓦，光伏-1.0 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 1139.26 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 298.83 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 397.93 元/兆瓦时）。

表 3 5 月 6 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	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	58.84	161.63	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-80.00	-61.25	243.42	412.81	819.37	1048.06	1049.61	1060.19	1110.78	1139.26	1089.14
（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	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	58.84	161.63	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-80.00	-61.25	243.42	412.81	819.37	1048.06	1049.61	1060.19	1110.78	1139.26	1089.14

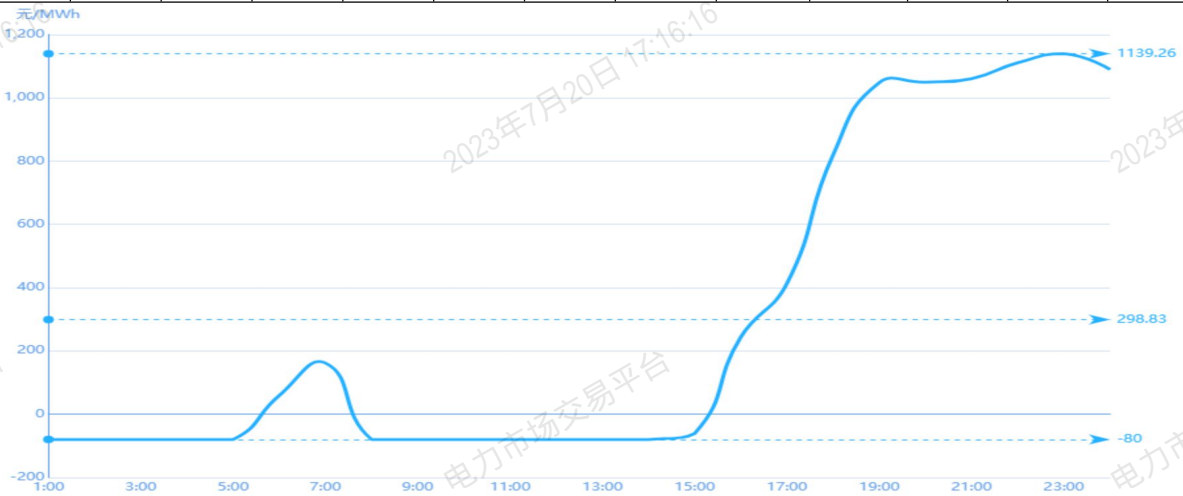


图 3 5 月 6 日实时市场用电侧价格

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。