

# 山东电力现货市场 2022 年 8 月结算 试运行工作日报

2022 年 8 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（162 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 43 家，地方公用电厂 1 家。

### (二) 用电侧

参与 8 月交易的售电公司 74 家（共签约 22873 家零售用户），批发用户 9 家。

## 二、市场交易情况

### (一) 8 月份中长期交易

截至 8 月 5 日，共组织 4 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、7 次连续撮合交易、1 次合同转让交易。

表 1 截至 8 月 5 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	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
08 月 01 日	3.037	374.8	4.200	374.7	0.000	504.6	7.237	374.7
08 月 02 日	3.036	374.8	4.202	374.7	0.000	325.8	7.238	374.7
08 月 03 日	3.036	374.8	4.172	374.7	0.007	337.3	7.215	374.7
08 月 04 日	3.043	374.8	4.231	374.7	0.003	368.1	7.277	374.7
08 月 05 日	3.044	374.8	4.248	374.7	0.001	385.2	7.292	374.7
08 月 06 日	2.938	374.8	4.113	374.6	0.105	404.5	7.156	375.7
08 月 07 日	3.129	374.8	4.007	374.6	0.104	387.8	7.240	375.1
合计	21.263	374.8	29.173	374.7	0.220	395.2	50.655	374.9

## (二) 8月6日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 9265.0 万千瓦（20:00）。其中，跨省区送电 2108.4 万千瓦，风电 389.7 万千瓦，光伏 0.0 万千瓦，核电机组出力 243.7 万千瓦，自备电厂出力 483.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

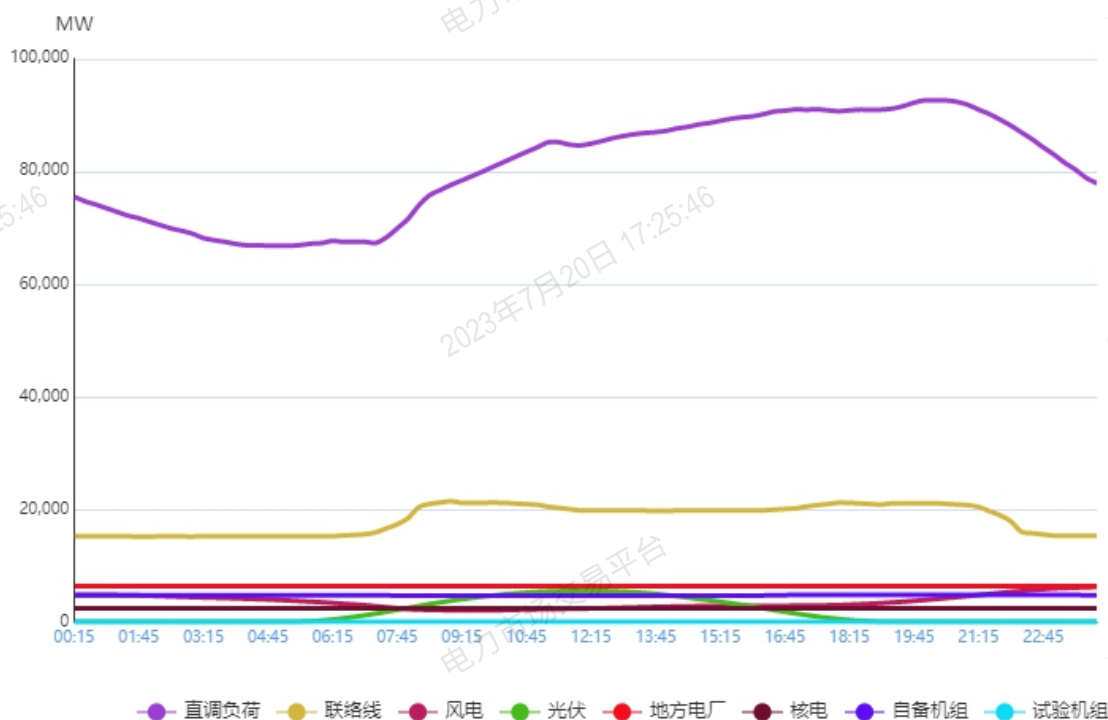


图 1 8月6日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 692.29 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 791.39 元/兆瓦时）。

表 2 8月6日日前现货交易

单位：电量（亿千瓦时）、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	542.88	472.98	415.07	375.50	349.96	369.44	383.56	394.99	450.74	555.46	730.22	933.32
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	826.85	683.50	767.05	861.96	873.67	891.65	969.59	946.84	888.82	847.30	989.99	612.54

(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	542.88	472.98	415.07	375.50	349.96	369.44	383.56	394.99	450.74	555.46	730.22	933.32
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	826.85	683.50	767.05	861.96	873.67	891.65	969.59	946.84	888.82	847.30	989.99	612.54

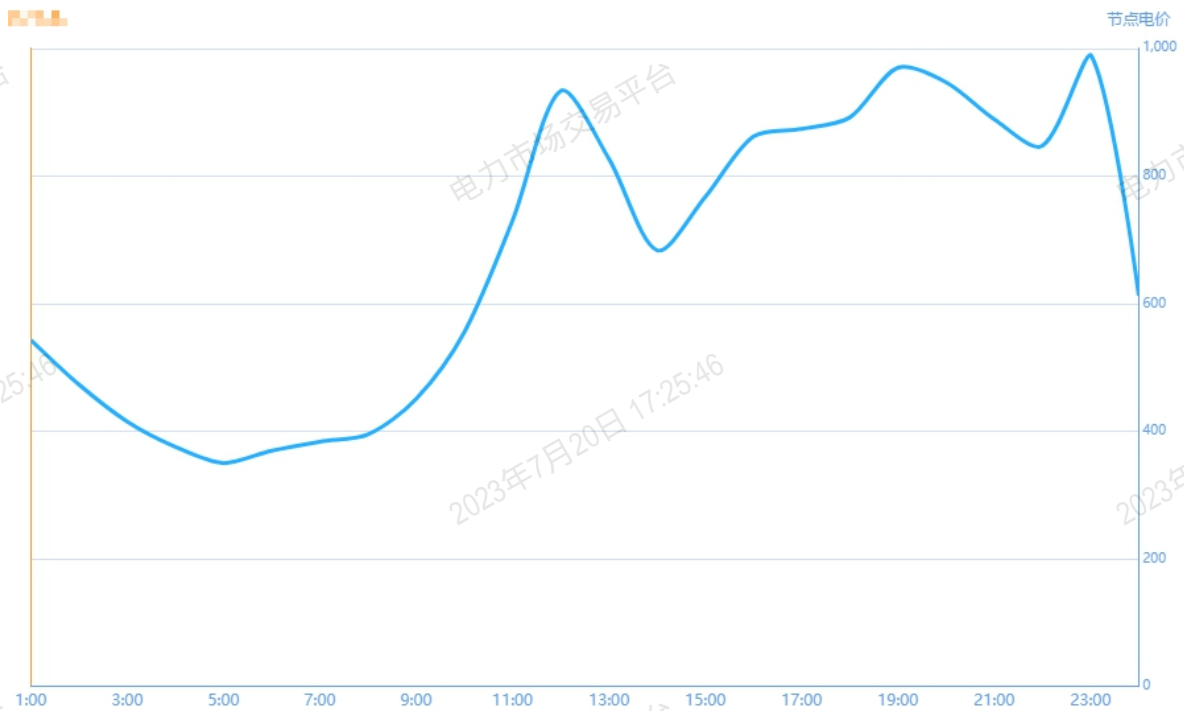


图 2 8 月 6 日日前市场用电侧价格

### (三) 8 月 5 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 8980.3 万千瓦 (19:45)。其中，跨省区送电 2658.4 万千瓦，风电 315.9 万千瓦，光伏 2.5 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 595.28 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 694.38 元/兆瓦时)。

表 3 8 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	491.71	429.70	387.09	357.64	309.13	243.23	222.17	207.07	383.55	456.00	550.61	711.33
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	834.68	884.50	759.23	697.22	773.19	783.87	946.27	850.75	776.03	601.04	540.48	556.85

(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	491.71	429.70	387.09	357.64	309.13	243.23	222.17	207.07	383.55	456.00	550.61	711.33
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	834.68	884.50	759.23	697.22	773.19	783.87	946.27	850.75	776.03	601.04	540.48	556.85

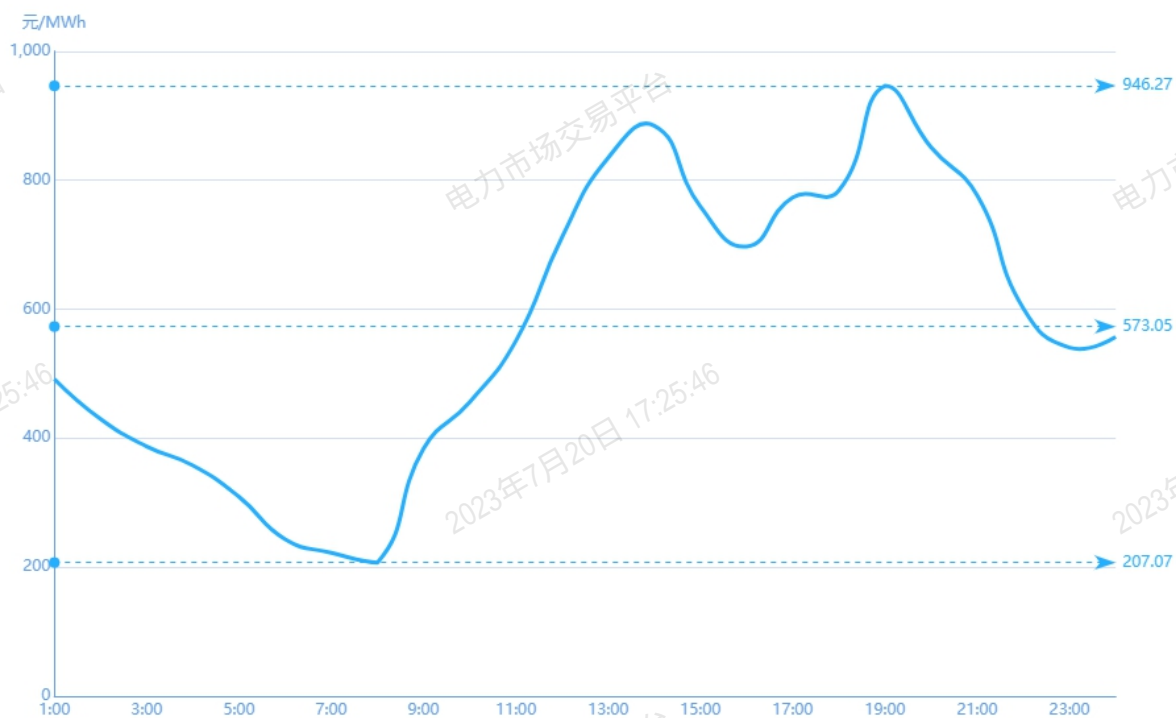


图3 8月5日实时市场用电侧价格

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。