

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 27 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 26 日，共组织 7 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、28 次连续撮合交易、4 次合同转让交易。

表 1 截至 8 月 26 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
08月08日	3.133	374.8	4.180	374.6	0.000	403.9	7.314	375.2
08月09日	3.021	374.8	4.268	374.6	0.000	375.7	7.289	374.7
08月10日	3.062	374.8	4.268	374.6	0.000	342.3	7.330	374.6
08月11日	3.004	374.8	4.247	374.6	0.000	481.2	7.250	374.7
08月12日	2.972	374.8	4.254	374.6	0.031	407.7	7.257	374.8
08月13日	2.929	374.8	4.128	374.6	0.031	398.2	7.088	374.8
08月14日	2.847	374.8	3.962	374.6	0.050	398.5	6.858	374.9
08月15日	2.986	374.8	4.199	374.6	0.028	408.6	7.213	374.8
08月16日	2.946	374.8	4.189	374.6	0	0	7.135	374.7
08月17日	2.993	374.8	4.142	374.6	0.071	406.6	7.206	375.0
08月18日	3.046	374.8	4.159	374.6	0.099	395.7	7.304	375.0
08月19日	3.058	374.8	4.113	374.6	0.271	473.7	7.442	379.2
08月20日	2.972	374.8	3.978	374.6	0.235	448.2	7.185	377.4
08月21日	3.122	374.8	3.696	374.6	0.092	396.8	6.910	375.0
08月22日	3.083	374.8	3.942	374.6	0.071	758.8	7.097	384.7
08月23日	3.083	374.8	3.931	374.6	0.000	273.3	7.015	374.6
08月24日	3.206	374.8	3.895	374.6	0.000	445.4	7.101	375.5
08月25日	3.376	374.8	3.875	374.6	0.003	360.4	7.254	374.7
08月26日	3.467	374.8	3.877	374.6	0.051	793.1	7.395	382.2
08月27日	3.327	374.8	3.791	374.6	0.119	480.3	7.237	376.4
08月28日	3.431	374.8	3.651	374.6	0.308	472.9	7.390	378.8
合计	86.327	374.8	113.918	374.6	1.680	471.0	201.925	376.0

（二）8月27日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6486.8 万千瓦（18:00）。其中，跨省区送电 2105.8 万千瓦，风电 191.2 万千瓦，光伏 31.5 万千瓦，核电机组出力 243.7 万千瓦，自备电厂出力 423.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

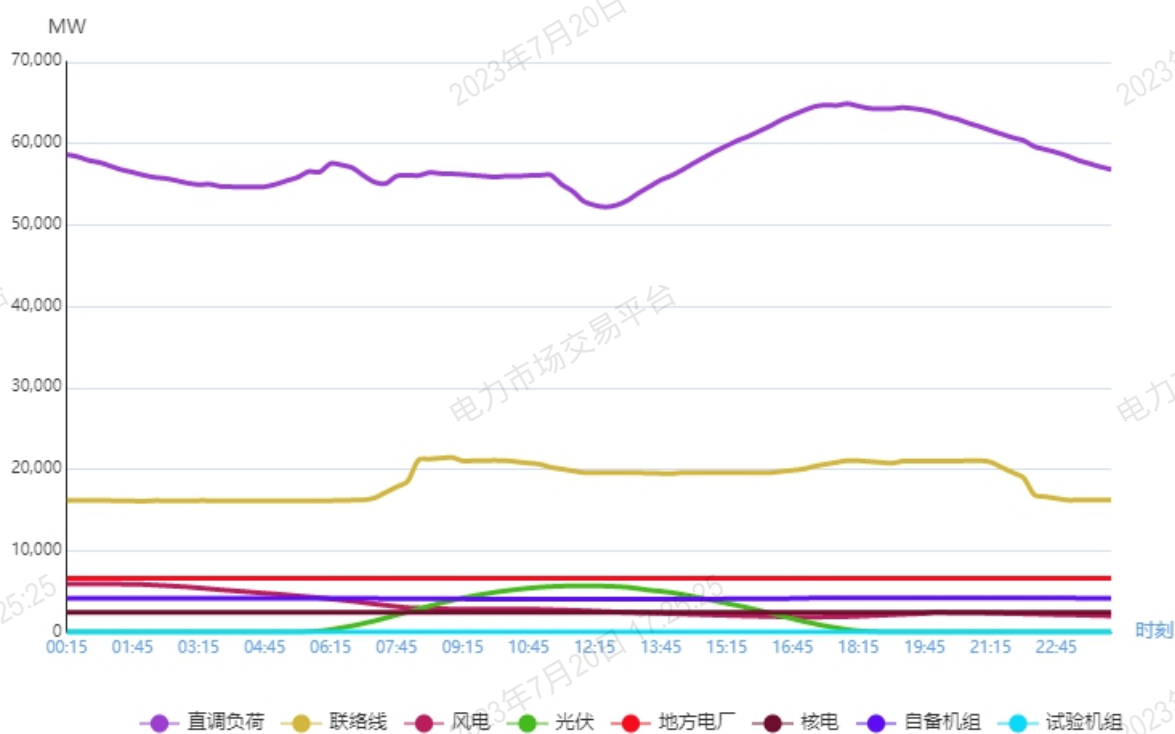


图1 8月27日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 329.63 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 428.73 元/兆瓦时）。

表2 8月27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	384.68	346.18	163.49	149.35	219.65	365.90	388.64	210.35	62.22	45.75	29.00	2.88
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-51.75	49.83	100.98	328.82	448.35	497.35	521.60	507.90	527.82	528.85	627.88	486.25
（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	384.68	346.18	163.49	149.35	219.65	365.90	388.64	210.35	62.22	45.75	29.00	2.88
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-51.75	49.83	100.98	328.82	448.35	497.35	521.60	507.90	527.82	528.85	627.88	486.25

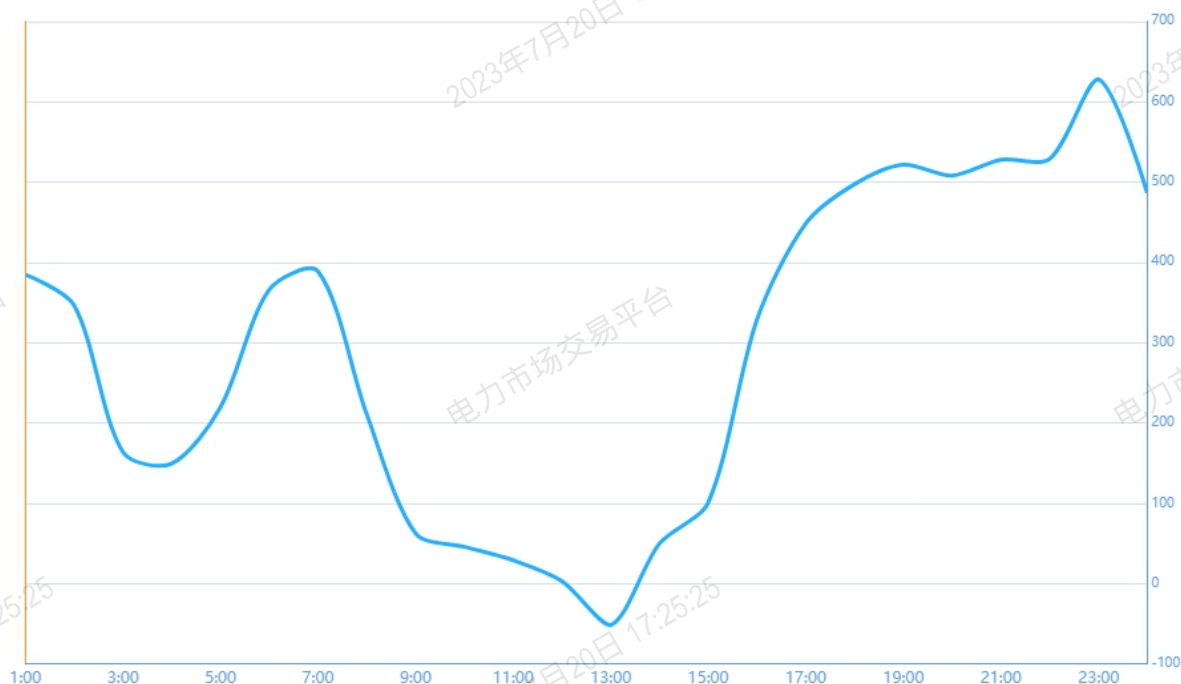


图 2 8 月 27 日日前市场用电侧价格

(三) 8 月 26 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6711.1 万千瓦 (17:45)。其中，跨省区送电 1970.8 万千瓦，风电 546.6 万千瓦，光伏 48.3 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 335.04 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 434.14 元/兆瓦时)。

表 3 8 月 26 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	397.05	416.68	395.53	359.23	392.54	432.70	470.82	328.14	118.01	59.02	32.25	21.77
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-1.18	96.44	335.93	418.46	452.04	454.41	455.29	434.03	397.08	358.85	383.96	240.48
(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	397.05	416.68	395.53	359.23	392.54	432.70	470.82	328.14	118.01	59.02	32.25	21.77
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-1.18	96.44	335.93	418.46	452.04	454.41	455.29	434.03	397.08	358.85	383.96	240.48

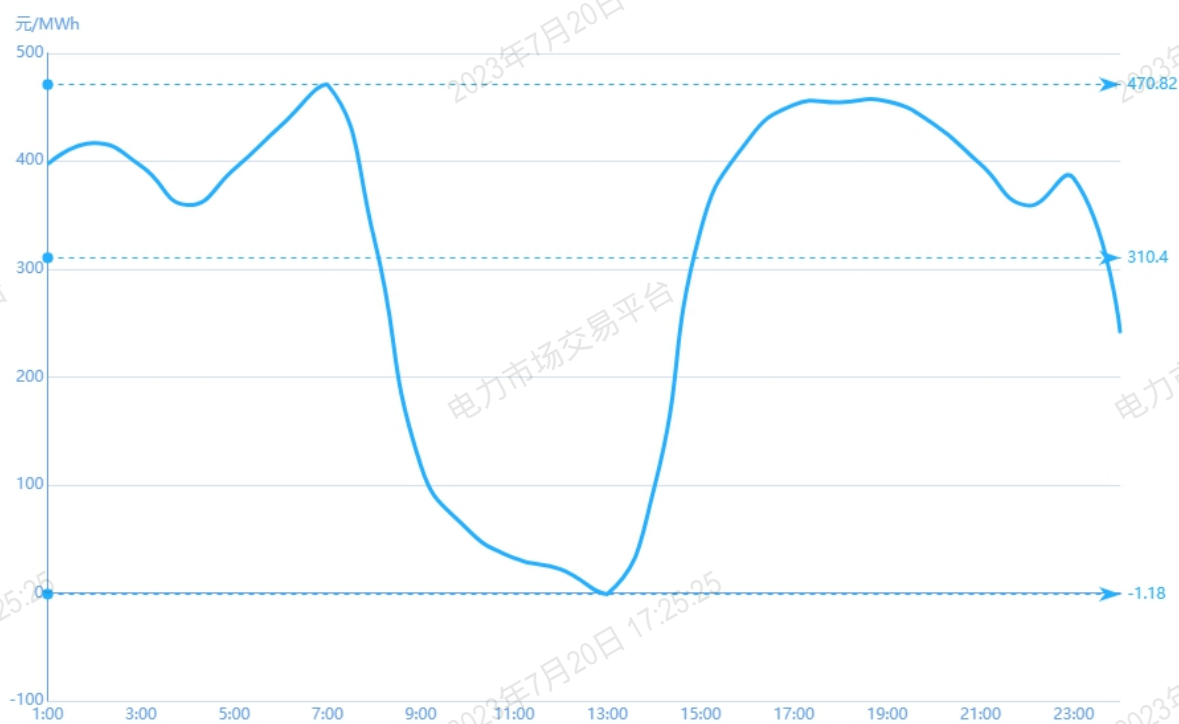


图3 8月26日实时市场用电侧价格

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。