

山东电力现货市场 2022 年 7 月结算 试运行工作日报

2022 年 7 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 46 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 7 月交易的售电公司 74 家（共签约 22788 家零售用户），批发用户 20 家。

二、市场交易情况

(一) 7 月份中长期交易

截至 7 月 26 日，共组织 6 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 7 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
07 月 01 日	2.493	374.8	4.422	374.7	0.058	375.4	6.973	374.7
07 月 02 日	2.496	374.8	4.338	374.7	0.069	377.4	6.902	374.8
07 月 03 日	2.438	374.8	4.251	374.7	0.059	376.1	6.748	374.7
07 月 04 日	2.434	374.8	4.388	374.7	0.052	389.8	6.874	374.8
07 月 05 日	2.440	374.8	4.403	374.7	0.003	347.8	6.846	374.7
07 月 06 日	2.440	374.8	4.444	374.7	0.065	371.1	6.948	374.7

07月07日	2.440	374.8	4.491	374.7	0.063	375.5	6.993	374.7
07月08日	2.450	374.8	4.484	374.7	0.156	388.8	7.090	375.0
07月09日	2.453	374.8	4.399	374.7	0.157	383.2	7.009	374.9
07月10日	2.446	374.8	4.272	374.7	0.180	386.7	6.898	375.0
07月11日	2.451	374.8	4.403	374.7	0.227	396.2	7.081	375.4
07月12日	2.455	374.8	4.423	374.7	0.015	383.2	6.893	374.7
07月13日	2.456	374.8	4.420	374.7	0.208	398.3	7.084	375.4
07月14日	2.459	374.8	4.421	374.7	0.204	397.8	7.084	375.4
07月15日	2.461	374.8	4.393	374.7	0.196	390.7	7.049	375.2
07月16日	2.464	374.8	4.329	374.7	0.199	390.6	6.991	375.2
07月17日	2.408	374.8	4.242	374.7	0.209	409.3	6.859	375.8
07月18日	2.400	374.8	4.380	374.7	0.207	401.3	6.987	375.5
07月19日	2.405	374.8	4.394	374.7	0.216	384.6	7.015	375.1
07月20日	2.404	374.8	4.394	374.7	0.213	376.5	7.012	374.8
07月21日	2.405	374.8	4.408	374.7	0.270	391.6	7.083	375.5
07月22日	2.403	374.8	4.430	374.7	0.215	380.5	7.048	375.0
07月23日	2.406	374.8	4.355	374.7	0.090	361.1	6.851	374.5
07月24日	2.412	374.8	4.270	374.7	0.141	385.9	6.823	375.0
07月25日	2.423	374.8	4.420	374.7	0.070	444.2	6.913	375.5
07月26日	2.456	374.8	4.429	374.7	0.013	374.9	6.899	374.7
07月27日	2.451	374.8	4.404	374.7	0.079	402.8	6.934	375.6
07月28日	2.434	374.8	4.409	374.7	0.070	391.8	6.913	375.2
合计	68.283	374.8	122.816	374.7	3.704	390.2	194.800	375.1

(二) 7月27日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7377.5 万千瓦（20:30）。其中，跨省区送电 2140.4 万千瓦，风电 377.0 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 412.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

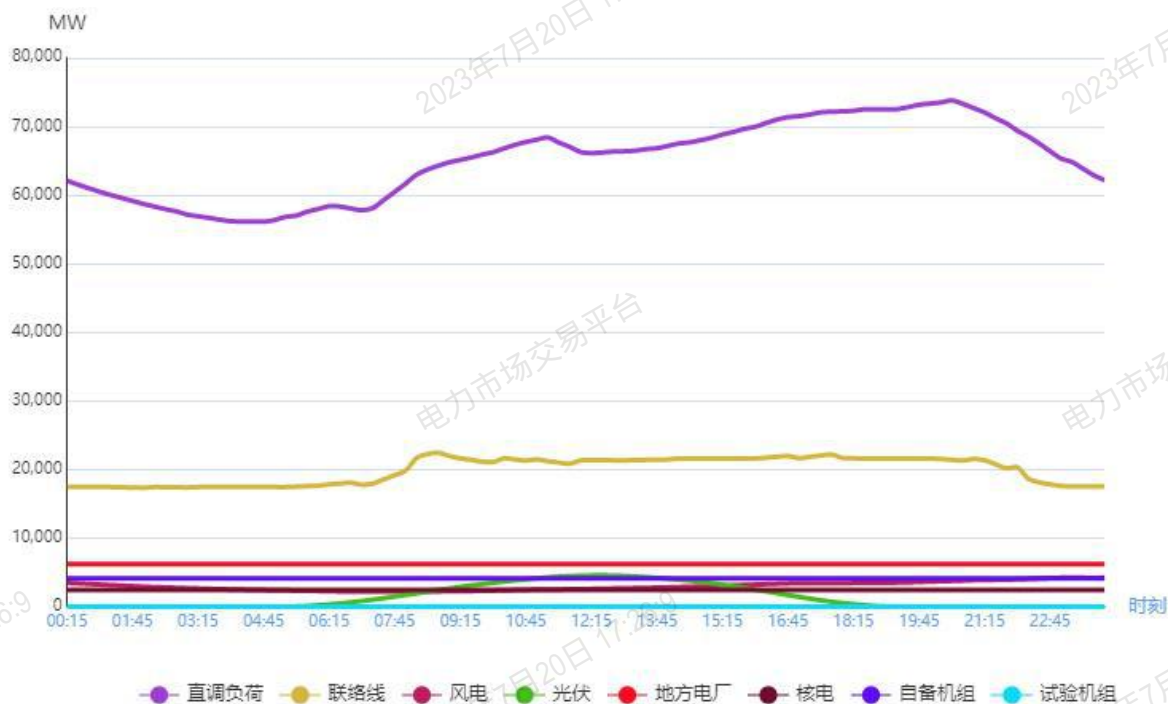


图 1 7 月 27 日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 370.52 元/兆瓦时（叠加容量补偿
电价 99.1 元/兆瓦时，为 469.62 元/兆瓦时）。

表 2 7 月 27 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	360.21	341.64	323.56	318.32	319.50	326.43	328.41	321.92	314.00	333.15	342.50	336.90
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	319.66	329.46	346.56	379.33	405.97	424.05	460.38	451.24	444.07	441.92	430.00	364.56
（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	360.21	341.64	323.56	318.32	319.50	326.43	328.41	321.92	314.00	333.15	342.50	336.90
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	319.66	329.46	346.56	379.33	405.97	424.05	460.38	451.24	444.07	441.92	430.00	364.56

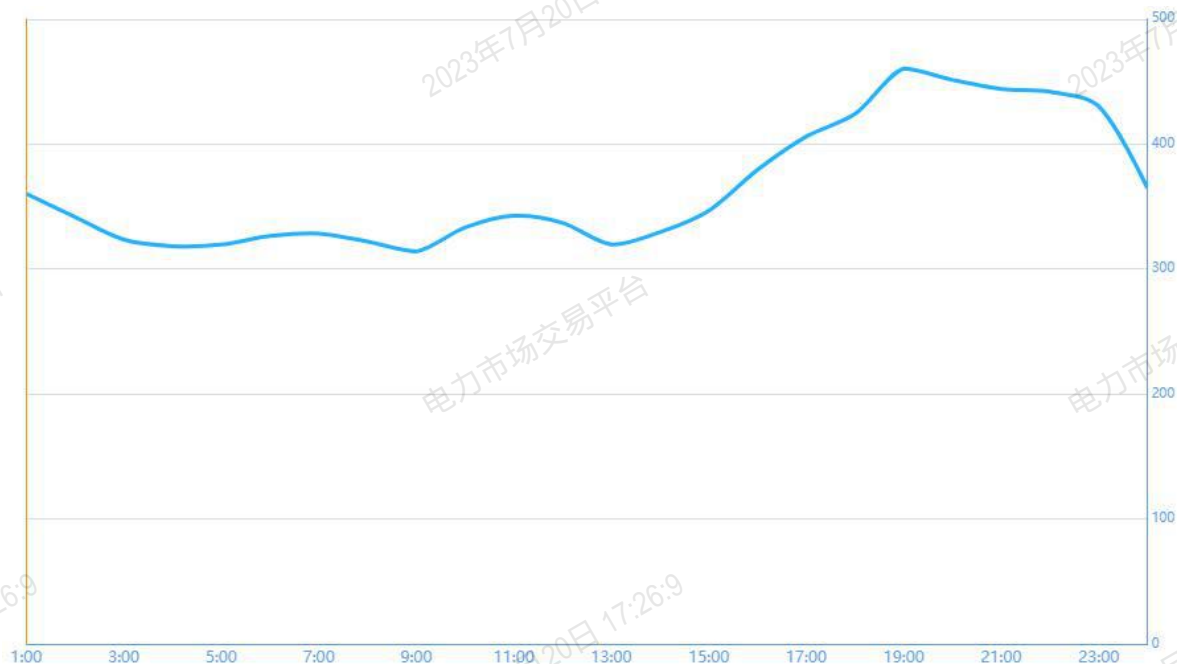


图 2 7 月 27 日日前市场用电侧价格

(三) 7 月 26 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 7097.1 万千瓦 (20:00)。其中，跨省区送电 2058.8 万千瓦，风电 183.2 万千瓦，光伏 0.1 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 426.92 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 526.02 元/兆瓦时)。

表 3 7 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	382.35	378.51	368.43	363.87	354.16	361.92	357.74	329.06	300.05	353.25	379.64	369.25
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	320.78	368.81	375.90	388.38	401.00	442.14	562.85	635.21	648.46	631.97	518.03	406.47
(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	382.35	378.51	368.43	363.87	354.16	361.92	357.74	329.06	300.05	353.25	379.64	369.25

时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	320.78	368.81	375.90	388.38	401.00	442.14	562.85	635.21	648.46	631.97	518.03	406.47

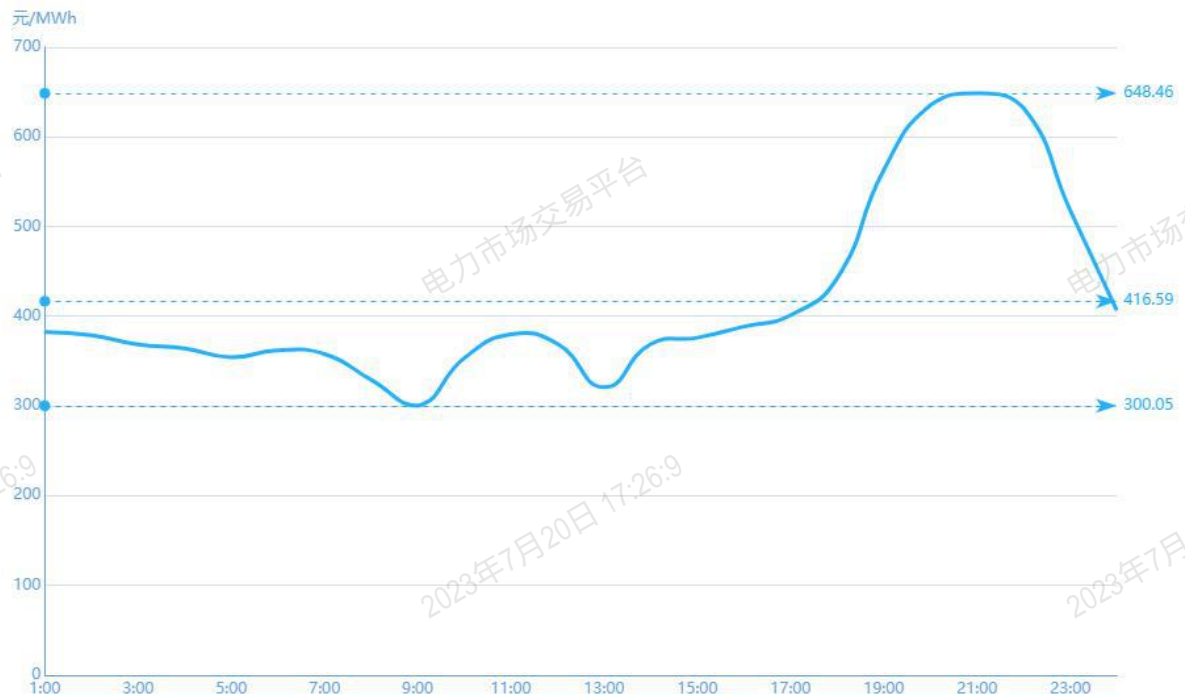


图3 7月26日实时市场用电侧价格

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。