

山东电力现货市场 2023 年 7 月结算 试运行工作日报

2023 年 7 月 15 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（154 台机组），独立储能电站 14 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 34 家，地方公用电厂 4 家。

(二) 用电侧

参与 7 月交易的售电公司 91 家（共签约 25125 家零售用户），批发用户 3 家。

二、市场交易情况

(一) 7 月份中长期交易

截至 7 月 14 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、18 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、3 次挂牌交易、16 次连续撮合交易。

表 1 截至 7 月 14 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
07 月 01 日	4.042	374.71	2.862	374.8	-	-	0.0	333.28	-	-	6.905	374.75
07 月 02 日	3.879	374.71	2.862	374.8	-	-	0.0	402.21	-	-	6.741	374.75
07 月 03 日	4.025	374.72	2.969	374.8	-	-	-0.086	494.04	0.02	374.79	6.927	373.27
07 月 04 日	4.018	374.72	2.979	374.8	-	-	0.0	467.5	0.011	375.1	7.009	374.73
07 月 05 日	4.057	374.72	2.969	374.8	-	-	0.144	314.69	0.018	374.84	7.188	373.43
07 月 06 日	4.08	374.72	2.964	374.8	0.002	315.9	0.038	343.75	0.016	374.8	7.101	371.78
07 月 07 日	4.081	374.72	2.952	374.8	-0.004	374.8	0.173	290.35	0.015	374.79	7.218	372.72
07 月 08 日	3.969	374.72	2.841	374.8	-	-	-0.005	382.59	0.015	374.79	6.82	370.8

07月09日	3.879	374.72	2.84	374.8	-	-	0.077	415.69	0.014	374.79	6.81	370.93
07月10日	4.049	374.72	2.952	374.8	-	-	0.0	410.0	0.072	365.7	7.073	374.17
07月11日	4.07	374.72	3.008	374.8	0.001	374.8	-	-	0.077	365.79	7.155	374.17
07月12日	4.072	374.72	3.008	374.8	-0.005	374.8	0.067	374.84	0.013	366.97	7.156	374.17
07月13日	4.074	374.72	3.008	374.8	-	-	0.0	402.29	0.078	365.79	7.16	374.17
07月14日	4.05	374.72	3.008	374.8	-	-	0.0	403.54	0.077	365.75	7.136	374.17
07月15日	3.955	374.72	2.899	374.8	-0.003	374.8	0.001	295.68	0.079	365.45	6.932	374.13
07月16日	3.844	374.72	2.904	374.8	0.012	364.0	0.0	348.1	0.078	365.25	6.837	374.12
合计	64.145	374.72	47.026	374.8	0.002	265.58	0.41	110.78	0.583	323.92	112.17	373.52

(二) 7月15日日前现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 8130.0 万千瓦 (20:00)。其中，跨省区送电 2450.9 万千瓦，风电 210.1 万千瓦，光伏 0.0 万千瓦，核电机组出力 245.0 万千瓦，自备电厂出力 499.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

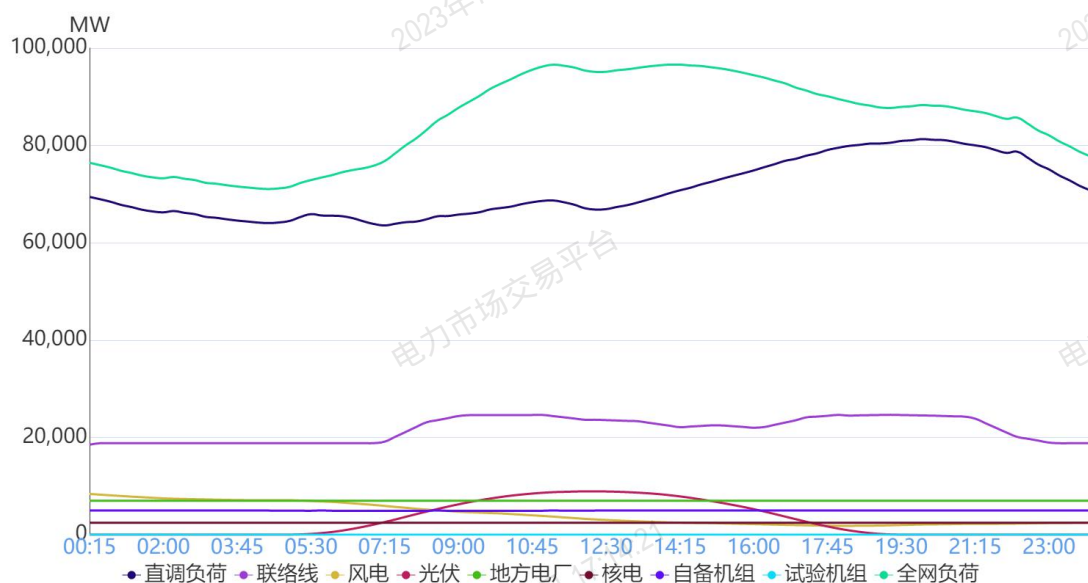


图1 7月15日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 773.16 元/兆瓦时，最低价 51.25 元/兆瓦时，算术平均电价 401.99 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 501.09 元/兆瓦时）。

表 2 7 月 15 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	429.87	391.84	385.09	339.02	299.79	279.45	289.87	101.12	51.25	55.61	65.21	77.94
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	83.84	265.28	392.39	508.75	650.62	672.40	687.41	694.11	717.24	773.16	762.48	673.99
（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	429.87	391.84	385.09	339.02	299.79	279.45	289.87	101.12	51.25	55.61	65.21	77.94
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	83.84	265.28	392.39	508.75	650.62	672.40	687.41	694.11	717.24	773.16	762.48	673.99

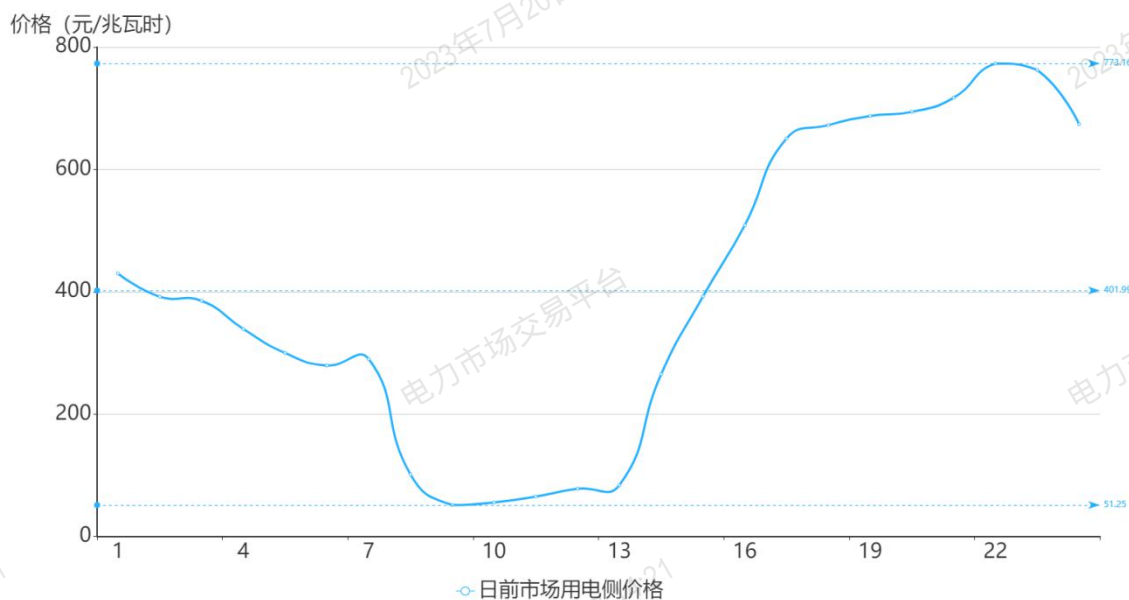


图 2 7 月 15 日日前市场用电侧价格

（三）7 月 14 日日前、实时现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 7977.2 万千瓦（20:00）。其中，跨省区送电 2445.9 万千瓦，风电 650.2 万千瓦，光伏 0.1 万千瓦，核电机组出力 245.0 万千瓦，自备电厂出力 499.5 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 611.27 元/兆瓦时，最低价 101.49 元/兆瓦时，算术平均电价 424.16 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 523.26 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 8299.9 万千瓦（20:00）。其中，跨省区送电 2461.5 万千瓦，风电 636.9 万千瓦，光伏-1.1 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 635.35 元/兆瓦时，最低价 90.29 元/兆瓦时，算术平均电价 439.19 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 538.29 元/兆瓦时）。

表 3 7 月 14 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	595.33	503.84	479.50	446.22	422.31	443.81	440.66	376.62	281.91	234.87	298.64	240.08
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	90.29	111.49	326.27	437.71	562.63	604.38	634.43	635.35	629.10	618.83	611.88	514.34
（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	595.33	503.84	479.50	446.22	422.31	443.81	440.66	376.62	281.91	234.87	298.64	240.08
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	90.29	111.49	326.27	437.71	562.63	604.38	634.43	635.35	629.10	618.83	611.88	514.34

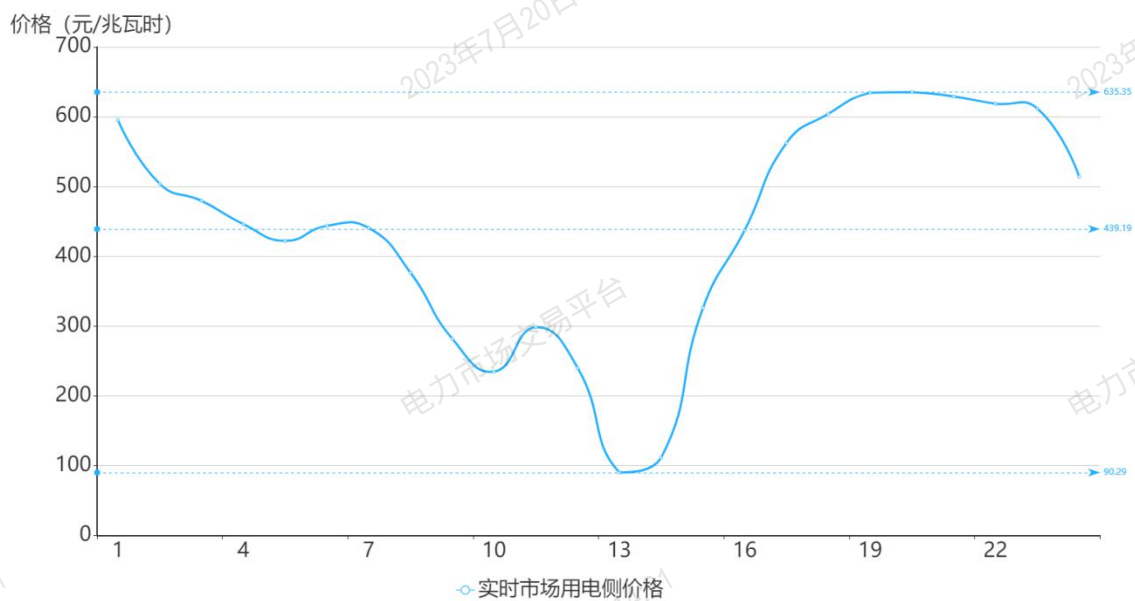


图3 7月14日实时市场用电侧价格

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。