

山东电力现货市场 2023 年 6 月结算 试运行工作日报

2023 年 6 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 54 家（157 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 28 家，地方公用电厂 2 家。

(二) 用电侧

参与 6 月交易的售电公司 92 家（共签约 24576 家零售用户），批发用户 3 家。

二、市场交易情况

(一) 6 月份中长期交易

截至 6 月 14 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、19 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、2 次挂牌交易、16 次连续撮合交易。

表 1 截至 6 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
06 月 01 日	3.225	374.7	2.581	374.8	-0.03	374.8	0.0	381.06	-	-	5.776	374.74
06 月 02 日	3.246	374.7	2.58	374.8	0.0	374.8	0.0	380.12	-	-	5.826	374.73
06 月 03 日	3.244	374.7	2.48	374.8	0.0	374.8	0.002	378.46	-	-	5.726	374.79
06 月 04 日	3.167	374.7	2.486	374.8	0.0	374.8	0.11	358.53	-	-	5.763	373.73
06 月 05 日	3.274	374.7	2.565	374.8	-0.004	374.8	-0.016	949.51	0.002	374.79	5.821	373.08
06 月 06 日	3.266	374.7	2.564	374.8	0.0	374.8	-0.003	368.66	0.002	374.8	5.828	374.75
06 月 07 日	3.287	374.7	2.565	374.8	-0.004	371.48	0.132	228.84	0.011	374.76	5.992	371.39
06 月 08 日	3.232	374.7	2.565	374.8	-0.001	251.4	-0.044	481.24	0.001	374.8	5.754	370.64

06月09日	3.224	374.7	2.564	374.8	0.002	337.38	0.051	332.8	0.001	374.8	5.842	369.74
06月10日	3.237	374.7	2.464	374.8	0.007	286.12	0.041	333.82	0.001	374.8	5.749	370.98
06月11日	3.174	374.7	2.477	374.8	-0.015	362.4	0.153	252.64	0.002	374.8	5.791	371.54
06月12日	3.294	374.7	2.569	374.8	-0.016	372.45	-	-	-0.131	374.73	5.716	374.76
06月13日	3.316	374.7	2.57	374.8	0.002	374.45	0.0	100.0	-0.127	374.78	5.761	374.75
06月14日	3.37	374.71	2.57	374.8	0.019	367.4	0.084	314.32	-0.126	374.8	5.917	373.4
06月15日	3.416	374.71	2.56	374.8	0.025	374.75	0.0	357.91	-0.118	374.8	5.883	371.81
06月16日	3.447	374.71	2.912	374.8	0.018	371.58	0.096	358.2	-0.114	374.83	6.358	372.77
合计	52.418	374.7	41.074	374.8	0.003	178.47	0.607	101.6	-0.597	374.69	93.504	372.97

(二) 6月15日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7168.0 万千瓦（19:45）。其中，跨省区送电 1839.1 万千瓦，风电 950.2 万千瓦，光伏 0.3 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 475.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

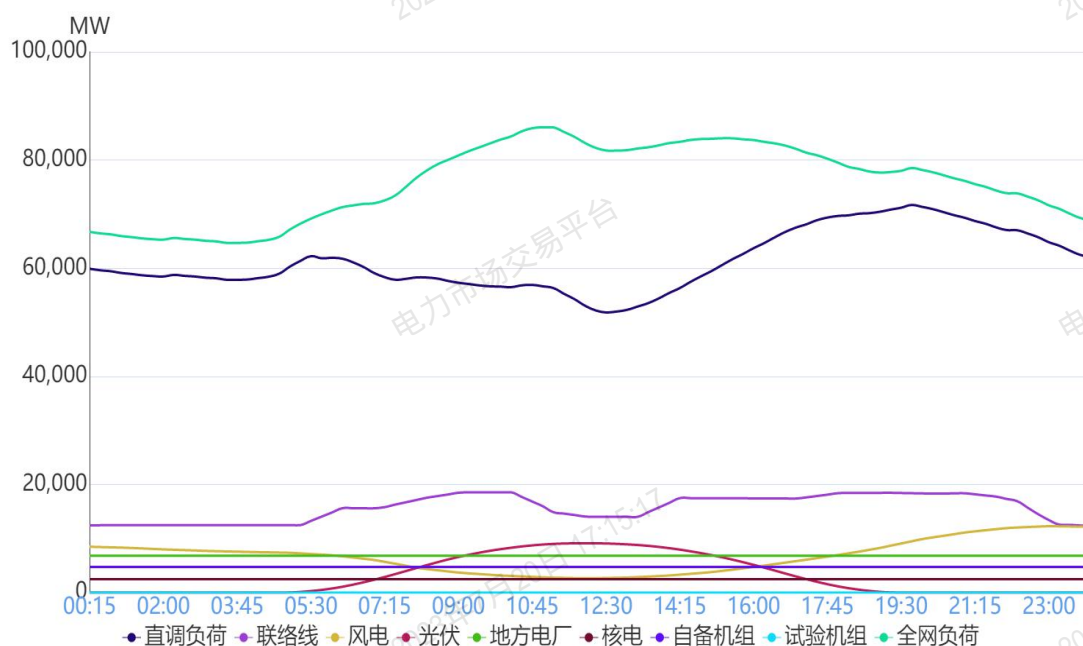


图1 6月15日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 531.70 元/兆瓦时，最低价 190.21 元/兆瓦时，算术平均电价 399.09 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 498.19 元/兆瓦时）。

表 2 6 月 15 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	457.57	457.46	467.17	462.77	477.75	474.75	450.54	371.64	251.58	190.21	234.28	269.06
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	226.93	231.45	259.43	397.05	501.33	531.70	526.52	515.28	471.63	432.69	465.06	454.22
（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	457.57	457.46	467.17	462.77	477.75	474.75	450.54	371.64	251.58	190.21	234.28	269.06
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	226.93	231.45	259.43	397.05	501.33	531.70	526.52	515.28	471.63	432.69	465.06	454.22

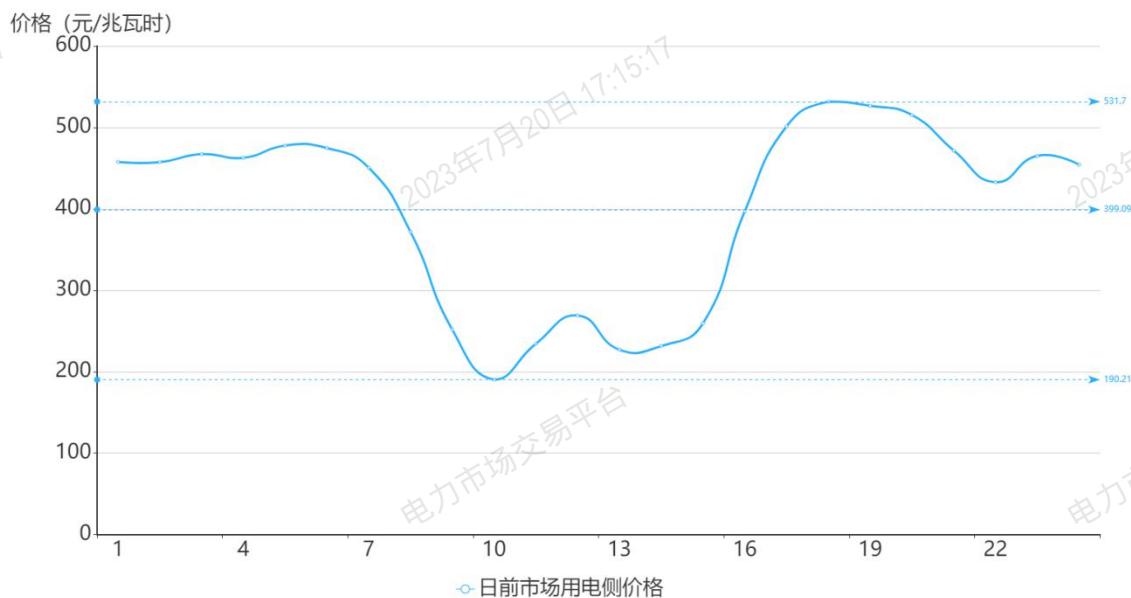


图 2 6 月 15 日日前市场用电侧价格

（三）6 月 14 日日前、实时现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 6918.0 万千瓦（19:45）。其中，跨省区送电 1804.2 万千瓦，风电 375.9 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 475.0 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 511.55 元/兆瓦时，最低价 204.66

元/兆瓦时，算术平均电价 416.14 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 515.24 元/兆瓦时）。

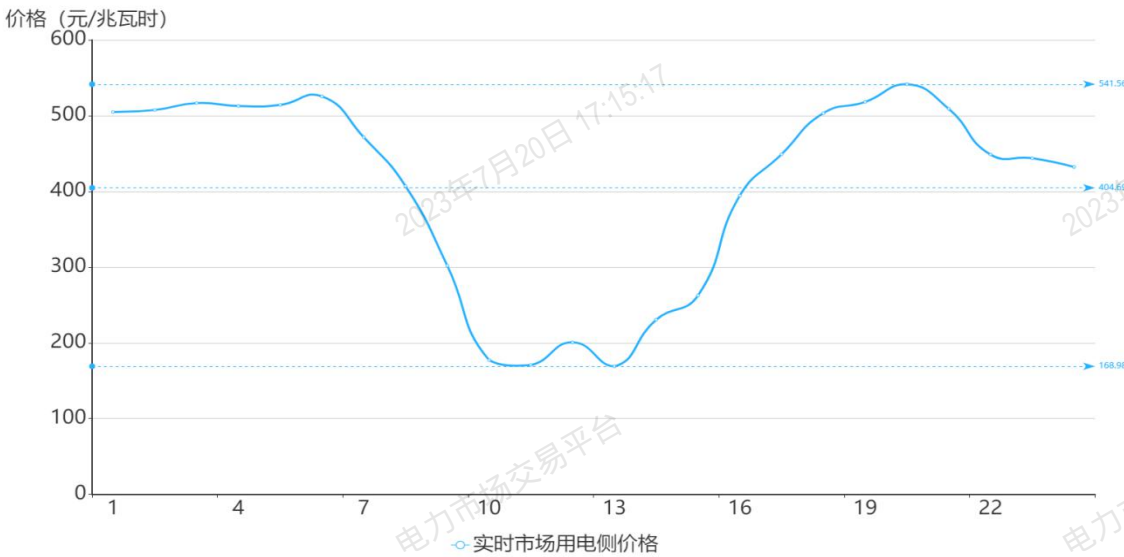
3.实际日调度最高用电负荷 6925.2 万千瓦（20:00）。其中，跨省区送电 1614.3 万千瓦，风电 444.0 万千瓦，光伏 1.3 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 541.56 元/兆瓦时，最低价 168.98 元/兆瓦时，算术平均电价 404.69 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 503.79 元/兆瓦时）。

表 3 6 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	504.85	507.50	516.66	512.78	514.23	525.46	471.49	407.00	301.89	177.12	170.77	200.63
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	168.98	230.50	262.56	394.36	448.97	503.23	518.15	541.56	509.04	448.69	443.79	432.25
（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	504.85	507.50	516.66	512.78	514.23	525.46	471.49	407.00	301.89	177.12	170.77	200.63
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	168.98	230.50	262.56	394.36	448.97	503.23	518.15	541.56	509.04	448.69	443.79	432.25



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。