

# 山东电力现货市场 2023 年 2 月结算 试运行工作日报

2023 年 2 月 13 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（159 台机组），独立储能电站 8 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 11 家，地方公用电厂 4 家。

### （二）用电侧

参与 2 月交易的售电公司 91 家（共签约 24302 家零售用户），批发用户 2 家。

## 二、市场交易情况

### （一）2 月份中长期交易

截至 2 月 12 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、16 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、14 次连续撮合交易。

表 1 截至 2 月 12 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	年度双边协商		年度集中竞价		月度集中竞价		月内集中竞价		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	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价
02 月 01 日	0.894	374.7	1.121	374.8	1.033	374.8	0	0	1.958	374.7	0.112	113.6	5.119	369.0
02 月 02 日	0.894	374.7	1.121	374.8	0.791	374.8	0.529	374.8	2.988	374.7	0.028	441.8	6.352	375.0
02 月 03 日	0.894	374.7	1.121	374.8	1.018	374.8	0.349	374.8	3.063	374.7	0.025	426.0	6.47	374.9
02 月 04 日	0.894	374.7	1.121	374.8	0.854	374.8	0.313	374.8	2.985	374.7	-0.003	337.1	6.165	374.7
02 月 05 日	0.894	374.7	1.121	374.8	1.078	374.8	0.298	374.9	2.898	374.7	0.012	463.1	6.302	374.9
02 月 06 日	0.898	374.7	1.121	374.8	1.130	374.8	0.269	374.8	3.085	374.7	0.026	422.3	6.529	374.9

02月07日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.145	374.8	0.403	374.8	3.097	374.7	-0.002	381.3	6.665	374.7
02月08日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.142	374.8	0.430	375.0	3.104	374.7	0.120	408.5	6.817	375.3
02月09日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.145	374.8	0.529	375.0	3.089	374.7	0.211	388.5	6.995	375.2
02月10日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.160	374.8	0.488	374.8	3.126	374.7	0.415	427.2	7.211	377.8
02月11日	0.900	374.7	1.121	374.8	1.072	374.8	0.428	374.9	3.092	374.7	0.611	433.7	7.224	379.7
02月12日	0.899	374.7	1.122	374.8	1.073	374.8	0.236	374.9	2.996	374.7	0.491	402.6	6.817	376.7
02月13日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.163	374.8	0.294	374.8	3.149	374.7	0.301	367.1	6.93	374.4
02月14日	0.901	374.7	1.121	374.8	1.162	374.8	0.685	374.8	3.123	374.7	0.144	374.8	7.136	374.7
合计	12.573	374.7	15.695	374.8	14.966	374.8	5.251	374.9	41.753	374.7	2.491	395.9	92.731	375.3

## （二）2月13日日现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7425.0 万千瓦（18:00）。其中，跨省区送电 1817.2 万千瓦，风电 941.3 万千瓦，光伏 0.5 万千瓦，核电机组出力 165.3 万千瓦，自备电厂出力 460.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

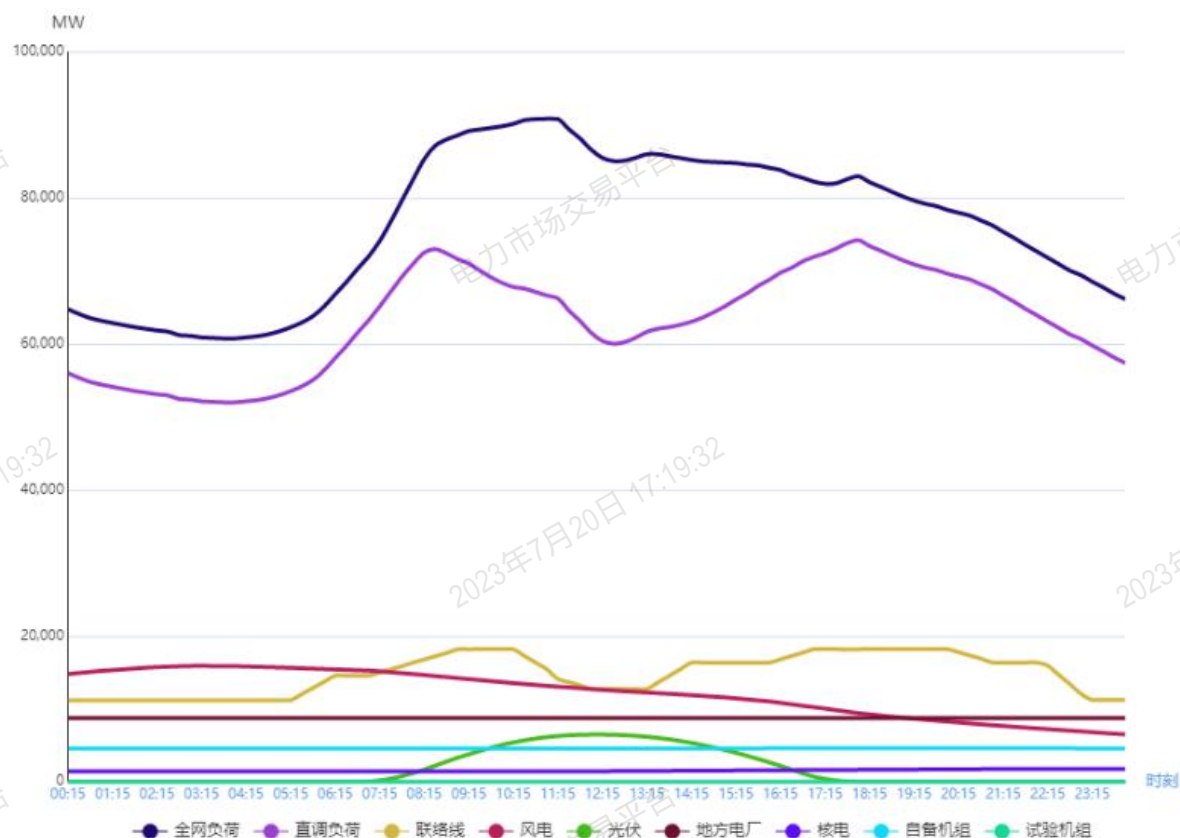


图 1 2月13日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场最高价 691.89 元/兆瓦时，最低价 128.10 元/兆瓦时，算术平均电价 368.18 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 467.28 元/兆瓦时）。

表 2 2 月 13 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	63.25	65.25	62.50	41.50	54.90	43.70	175.02	422.88	543.71	506.67	477.00	498.53
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	444.76	414.15	341.29	502.30	587.56	563.61	543.41	492.64	506.24	503.78	489.54	492.09
（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	63.25	65.25	62.50	41.50	54.90	43.70	175.02	422.88	543.71	506.67	477.00	498.53
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	444.76	414.15	341.29	502.30	587.56	563.61	543.41	492.64	506.24	503.78	489.54	492.09

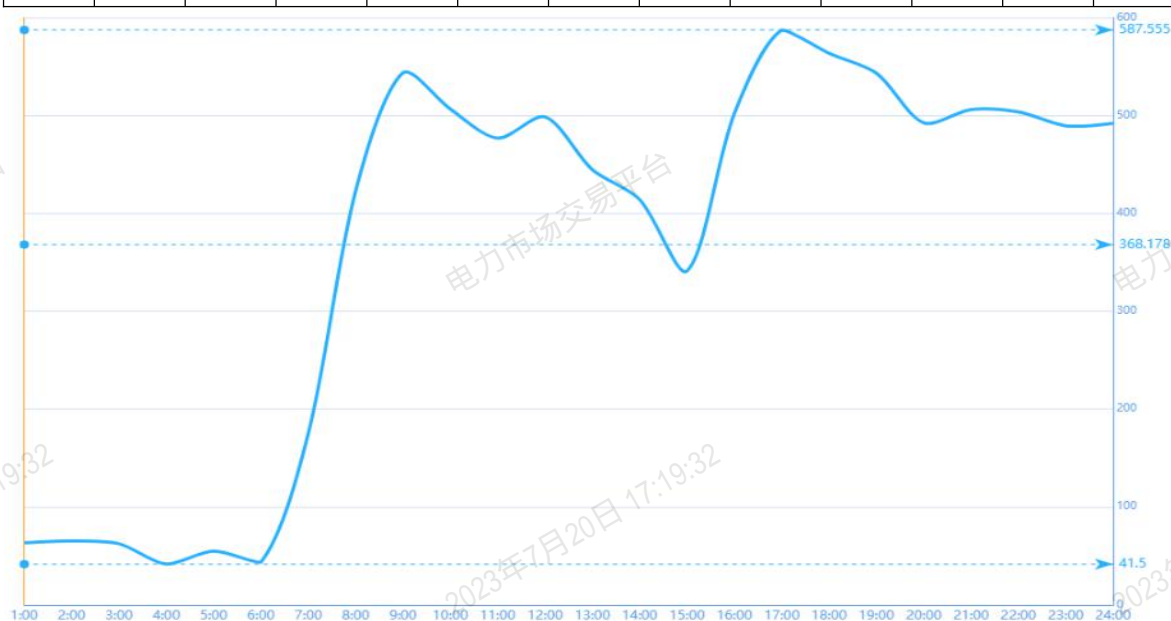


图 2 2 月 13 日日前市场用电侧价格

### （三）2 月 12 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 7586.7 万千瓦（11:15）。其中，跨省区送电 1379.9 万千瓦，风电 775.0 万千瓦，光伏 101.8 万千瓦。

2.实时市场最高价 892.10 元/兆瓦时，最低价 138.10 元/兆瓦时，算术平均电价 318.25 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 417.35 元/兆瓦时）。

表 3 2 月 12 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	393.97	389.64	361.81	224.54	86.88	112.59	98.36	293.50	428.17	460.01	564.00	616.93
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	481.26	537.21	460.22	442.07	392.48	377.50	279.14	141.17	232.05	124.31	77.75	62.47
（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	393.97	389.64	361.81	224.54	86.88	112.59	98.36	293.50	428.17	460.01	564.00	616.93
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	481.26	537.21	460.22	442.07	392.48	377.50	279.14	141.17	232.05	124.31	77.75	62.47

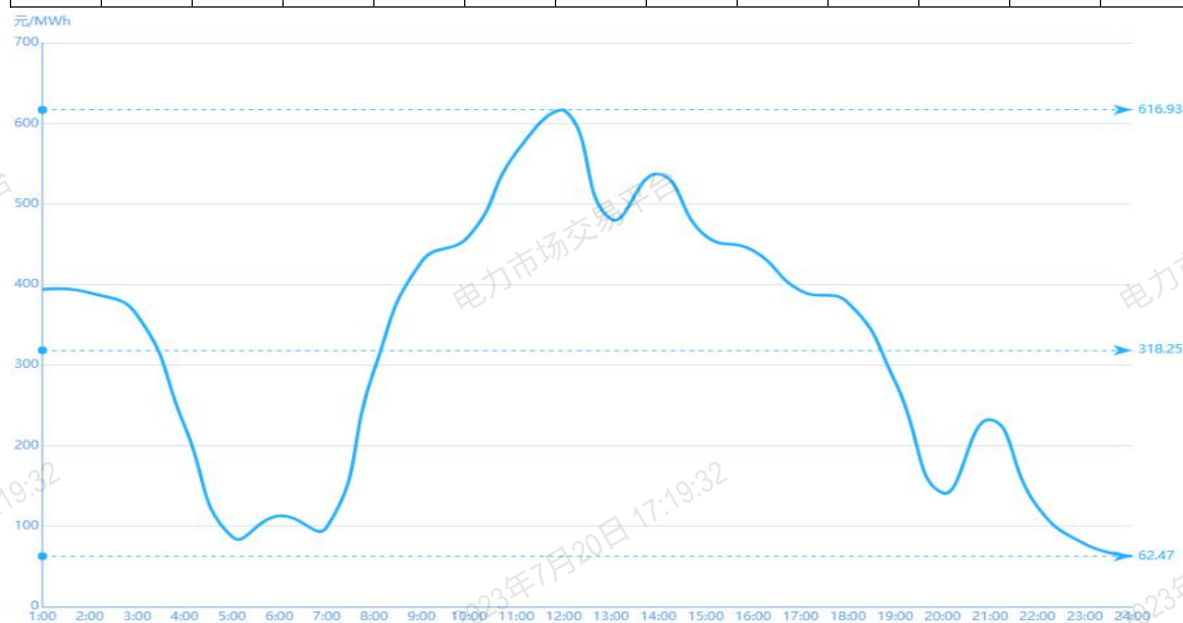


图 3 2 月 12 日实时市场用电侧价格

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。