

山东电力现货市场 2023 年 1 月结算 试运行工作日报

2023 年 1 月 12 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（161 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 11 家，地方公用电厂 4 家。

（二）用电侧

参与 1 月交易的售电公司 90 家（共签约 24334 家零售用户），批发用户 3 家。

二、市场交易情况

（一）1 月份中长期交易

截至 1 月 11 日，共组织 18 次集中竞价交易、3 次月度双边协商交易、13 次连续撮合交易、0 次合同转让交易。

表 1 截至 1 月 11 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
01 月 01 日	2.989	374.8	4.226	374.7	-0.001	372.0	7.213	374.7
01 月 02 日	3.119	374.8	4.256	374.7	0	0	7.375	374.7
01 月 03 日	3.307	374.8	4.612	374.7	0	0	7.920	374.7
01 月 04 日	3.300	374.8	4.730	374.7	0	0	8.030	374.8
01 月 05 日	3.372	374.8	4.755	374.7	0.000	379.3	8.127	374.8
01 月 06 日	3.209	374.8	4.752	374.7	0.051	237.1	8.012	373.9

01月07日	3.437	374.8	4.632	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7
01月08日	3.314	374.8	4.568	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7
01月09日	3.399	374.8	4.732	374.7	-0.001	340.9	8.130	374.7
01月10日	3.299	374.8	4.696	374.7	-0.001	347.0	7.993	374.7
01月11日	3.197	374.8	4.648	374.7	-0.031	372.6	7.814	374.7
01月12日	2.877	374.8	4.483	374.7	-0.022	372.9	7.339	374.7
01月13日	2.620	374.8	4.310	374.7	-0.030	368.6	6.900	374.7
合计	41.439	374.8	59.400	374.7	-0.034	324.0	100.805	374.7

（二）1月12日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6983.4 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1849.9 万千瓦，风电 336.7 万千瓦，光伏 1.1 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 484.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

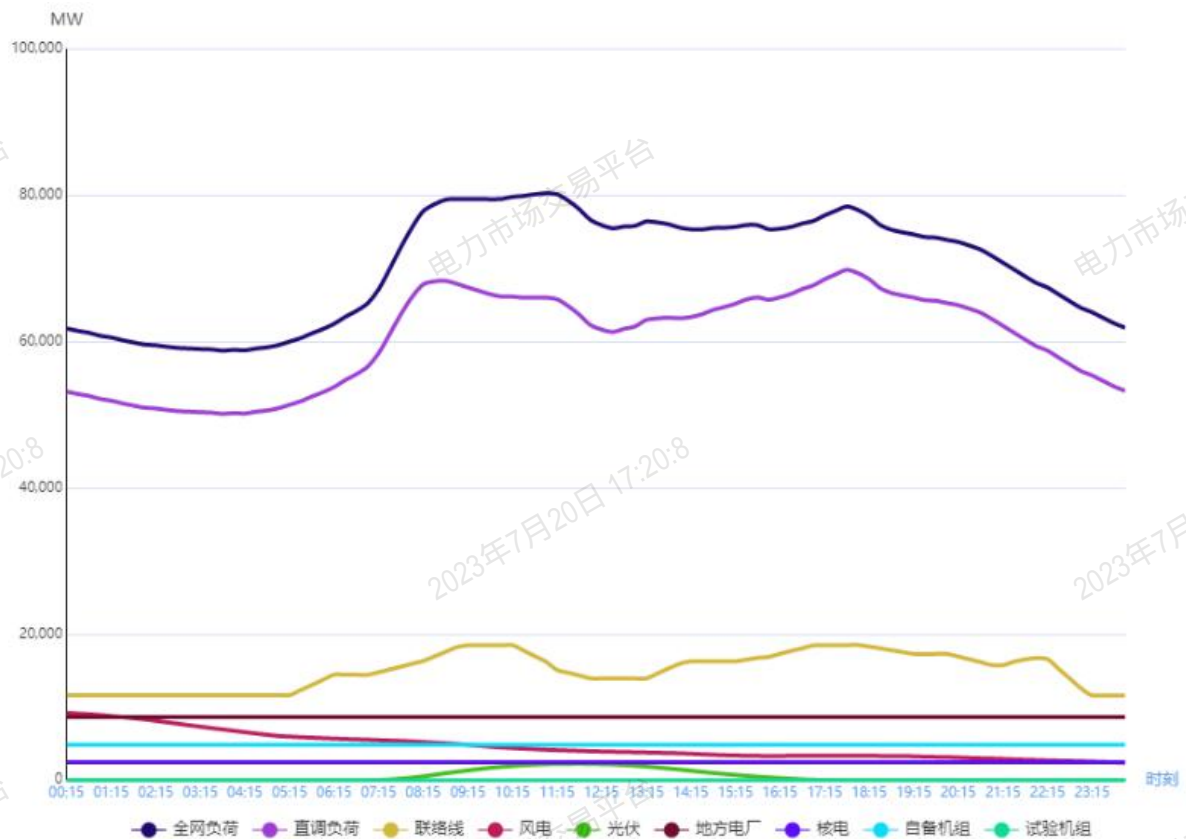


图 1 1月12日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 427.57 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 526.67 元/兆瓦时）。

表 2 1 月 12 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	114.10	118.61	155.39	169.10	199.38	193.90	194.64	401.90	570.54	475.35	484.15	513.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	448.00	476.67	506.65	610.03	573.91	586.16	555.04	571.64	598.35	446.48	392.30	385.63
（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	114.10	118.61	155.39	169.10	199.38	193.90	194.64	401.90	570.54	475.35	484.15	513.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	448.00	476.67	506.65	610.03	573.91	586.16	555.04	571.64	598.35	446.48	392.30	385.63

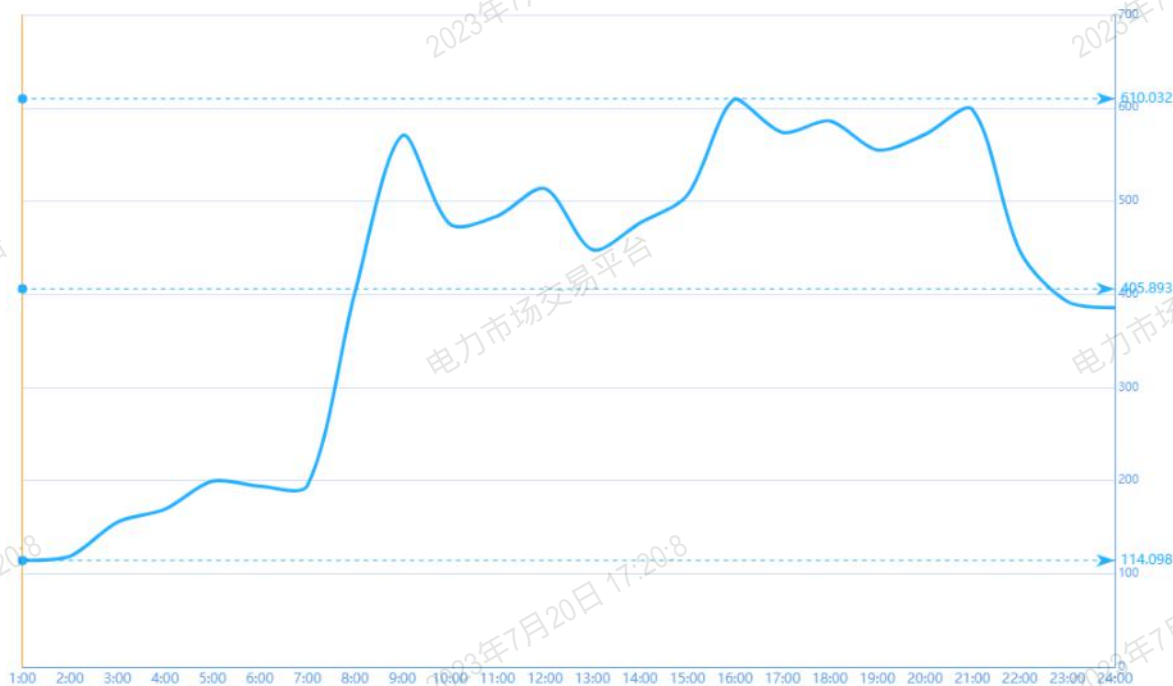


图 2 1 月 12 日日前市场用电侧价格

（三）1 月 11 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6692.6 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1797.4 万千瓦，风电 761.7 万千瓦，光伏 0.3 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 343.45 元/兆瓦时（叠加容量补偿
电价 99.1 元/兆瓦时，为 442.55 元/兆瓦时）。

表 3 1 月 11 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	211.65	208.46	179.72	220.35	308.89	263.02	271.25	564.95	749.29	389.05	379.50	405.26
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	313.54	348.89	307.78	450.54	464.50	502.60	431.00	295.03	283.51	159.29	141.79	141.27
（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	211.65	208.46	179.72	220.35	308.89	263.02	271.25	564.95	749.29	389.05	379.50	405.26
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	313.54	348.89	307.78	450.54	464.50	502.60	431.00	295.03	283.51	159.29	141.79	141.27

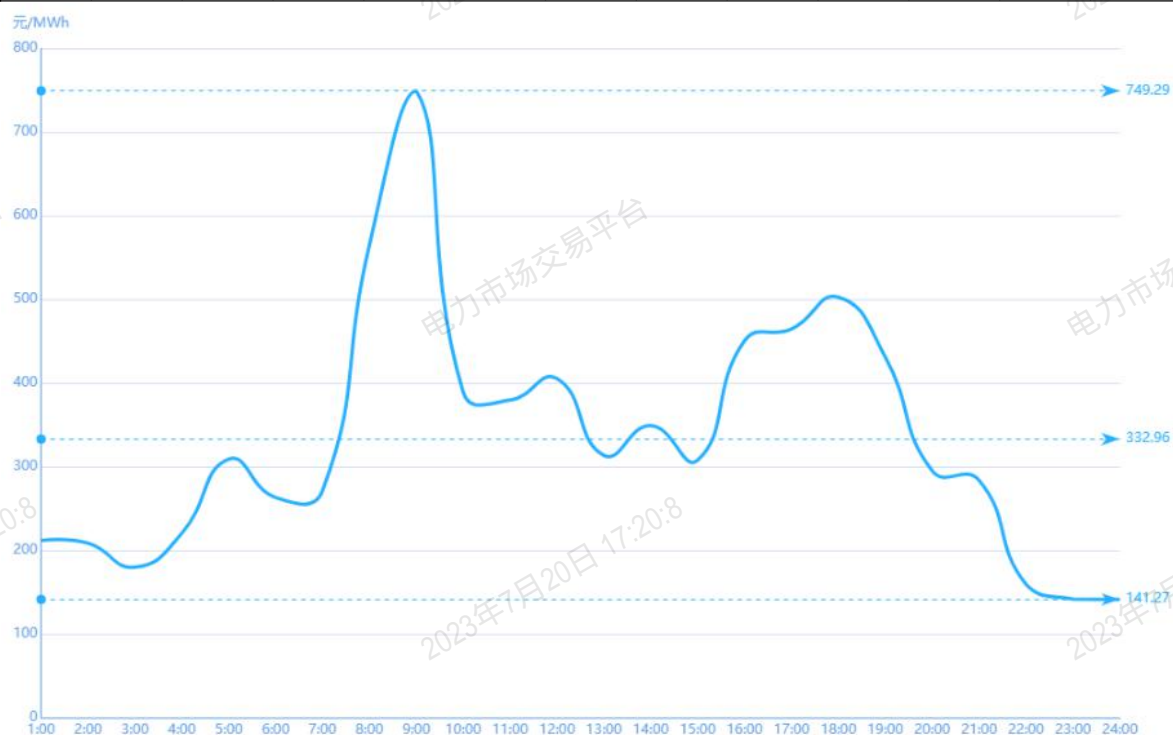


图 3 1 月 11 日实时市场用电侧价格

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。