

山东电力现货市场 2022 年 12 月结算 试运行工作日报

2022 年 12 月 10 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（160 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 19 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 12 月交易的售电公司 82 家（共签约 23726 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 12 月份中长期交易

截至 12 月 9 日，共组织 4 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、11 次连续撮合交易、2 次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 9 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
12 月 01 日	2.261	374.8	3.375	374.4	0	0	5.636	374.6
12 月 02 日	2.286	374.8	3.393	374.4	0	0	5.679	374.6
12 月 03 日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6
12 月 04 日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6
12 月 05 日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6
12 月 06 日	2.268	374.8	3.436	374.4	0.072	374.8	5.776	374.6

12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6
12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6
12月09日	2.243	374.8	3.394	374.4	0.906	335.1	6.543	369.1
12月10日	2.053	374.8	3.258	374.4	0.300	244.7	5.611	365.1
12月11日	2.477	374.8	3.253	374.4	0.792	352.0	6.521	371.5
合计	24.590	374.8	37.227	374.4	2.190	328.8	64.004	372.9

（二）12月10日日现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7663.4 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 1892.7 万千瓦，风电 1019.1 万千瓦，光伏 0.6 万千瓦，核电机组出力 125.0 万千瓦，自备电厂出力 423.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

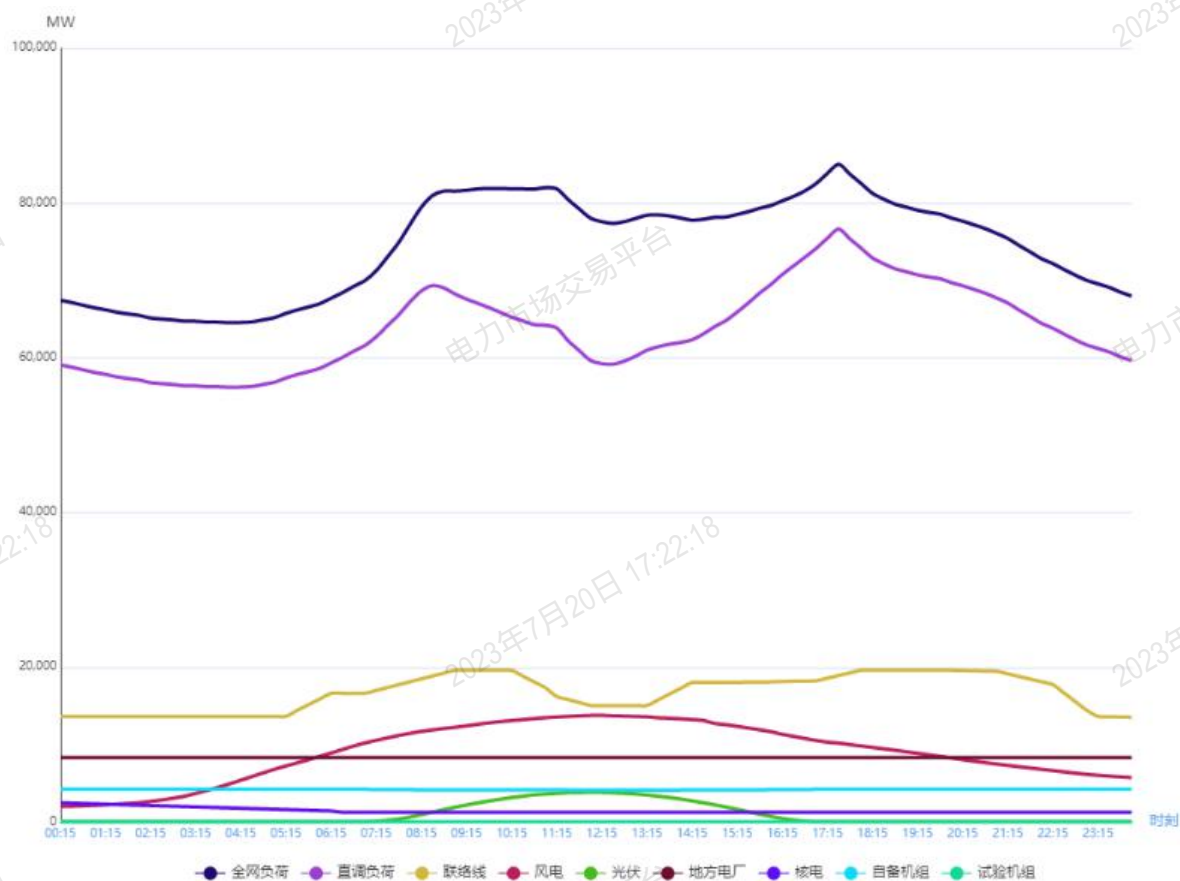


图 1 12月10日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 418.00 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 517.10 元/兆瓦时）。

表 2 12 月 10 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	439.75	439.37	434.61	427.75	414.91	402.50	394.50	400.12	411.41	395.85	378.13	371.10
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
最高价	349.30	377.92	382.85	413.33	451.87	473.75	438.40	432.74	434.39	425.77	433.81	439.46
最低价					449.46	458.98						
（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	439.75	439.37	434.61	427.75	414.91	402.50	394.50	400.12	411.41	395.85	378.13	371.10
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	349.30	377.92	382.85	413.33	451.82	473.47	438.40	432.74	434.39	425.77	433.81	439.46

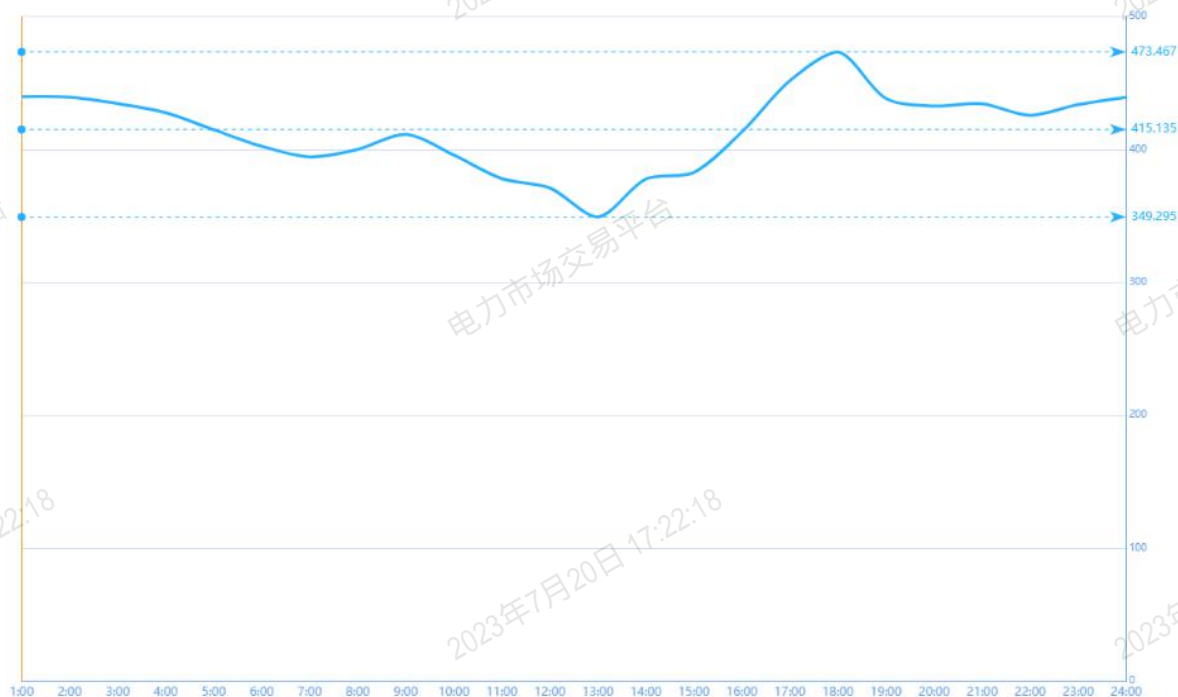


图 2 12 月 10 日日前市场用电侧价格

（三）12 月 9 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 7385.7 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 1898.3 万千瓦，风电 66.7 万千瓦，光伏-0.5 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 450.35 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 549.45 元/兆瓦时）。

表 3 12 月 9 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
最高价	437.98	434.75	426.55	429.50	432.64	434.83	436.70	449.22	465.08	446.64	439.80	434.10
最低价								444.16	447.58			
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
最高价	423.10	438.75	447.13	479.63	542.26	517.39	453.51	443.02	438.66	438.38	439.00	440.51
最低价			444.66	446.09	442.42	446.08	449.55					
（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	437.98	434.75	426.55	429.50	432.64	434.83	436.70	448.97	464.23	446.62	439.80	434.10
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	423.10	438.75	447.01	478.00	537.42	513.94	453.31	443.02	438.66	438.38	439.00	440.51

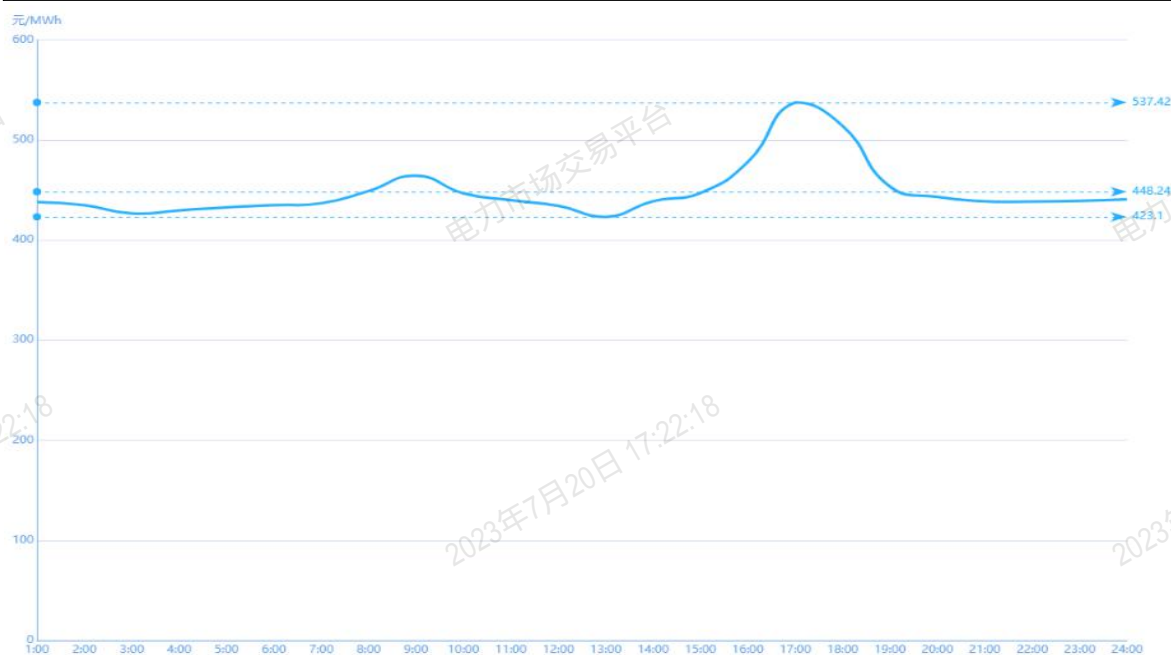


图 3 12 月 9 日实时市场用电侧价格

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。