

山东电力现货市场 2022 年 9 月结算 试运行工作日报

2022 年 9 月 25 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 52 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 29 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 9 月交易的售电公司 77 家（共签约 22767 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 9 月份中长期交易

截至 9 月 24 日，共组织 6 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、26 次连续撮合交易、4 次合同转让交易。

表 1 截至 9 月 24 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
09 月 01 日	2.478	374.8	3.970	374.5	0.000	305.5	6.448	374.6
09 月 02 日	2.554	374.8	3.946	374.5	0.001	376.1	6.500	374.6
09 月 03 日	2.458	374.8	3.952	374.5	0.003	370.5	6.412	374.5
09 月 04 日	2.385	374.8	3.724	374.4	0.001	373.0	6.110	374.6
09 月 05 日	2.410	374.8	3.973	374.5	0.001	372.1	6.383	374.6
09 月 06 日	2.421	374.8	3.996	374.5	0.000	373.8	6.416	374.6

09月07日	2.534	374.8	3.994	374.5	0.000	374.3	6.528	374.6
09月08日	2.576	374.8	3.978	374.5	0.000	412.3	6.553	374.6
09月09日	2.473	374.8	3.840	374.5	0.000	334.6	6.313	374.6
09月10日	1.866	374.7	2.868	374.4	0.001	165.9	4.735	374.5
09月11日	1.919	374.8	2.860	374.4	0.000	443.0	4.779	374.6
09月12日	1.989	374.8	3.080	374.4	0	0	5.069	374.6
09月13日	2.448	374.8	3.389	374.4	0	0	5.837	374.6
09月14日	2.539	374.8	3.442	374.5	0.000	100.0	5.981	374.6
09月15日	2.474	374.8	3.446	374.5	0.002	250.7	5.922	374.5
09月16日	2.356	374.8	3.436	374.5	0.002	374.6	5.794	374.6
09月17日	2.308	374.8	3.295	374.4	-0.001	368.5	5.602	374.5
09月18日	2.184	374.6	3.140	374.4	0.097	473.7	5.421	377.2
09月19日	2.227	373.8	3.358	374.4	0.097	464.5	5.683	376.6
09月20日	2.174	374.7	3.373	374.4	0.002	1145.1	5.549	378.2
09月21日	2.201	374.8	3.283	374.4	0.140	512.9	5.624	378.6
09月22日	2.273	374.8	3.257	374.4	0.182	378.0	5.713	374.7
09月23日	2.245	374.8	3.303	374.4	0.220	389.8	5.768	375.2
09月24日	2.366	374.8	3.292	374.5	0.281	498.6	5.939	381.2
09月25日	2.163	374.8	3.153	374.4	0.638	421.7	5.954	380.2
09月26日	2.426	374.8	3.652	374.5	0.226	360.2	6.303	373.9
合计	60.447	374.7	91.000	374.4	1.893	426.3	153.336	375.5

(二) 9月25日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6178.9 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1456.0 万千瓦，风电 359.3 万千瓦，光伏 3.8 万千瓦，核电机组出力 246.9 万千瓦，自备电厂出力 422.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

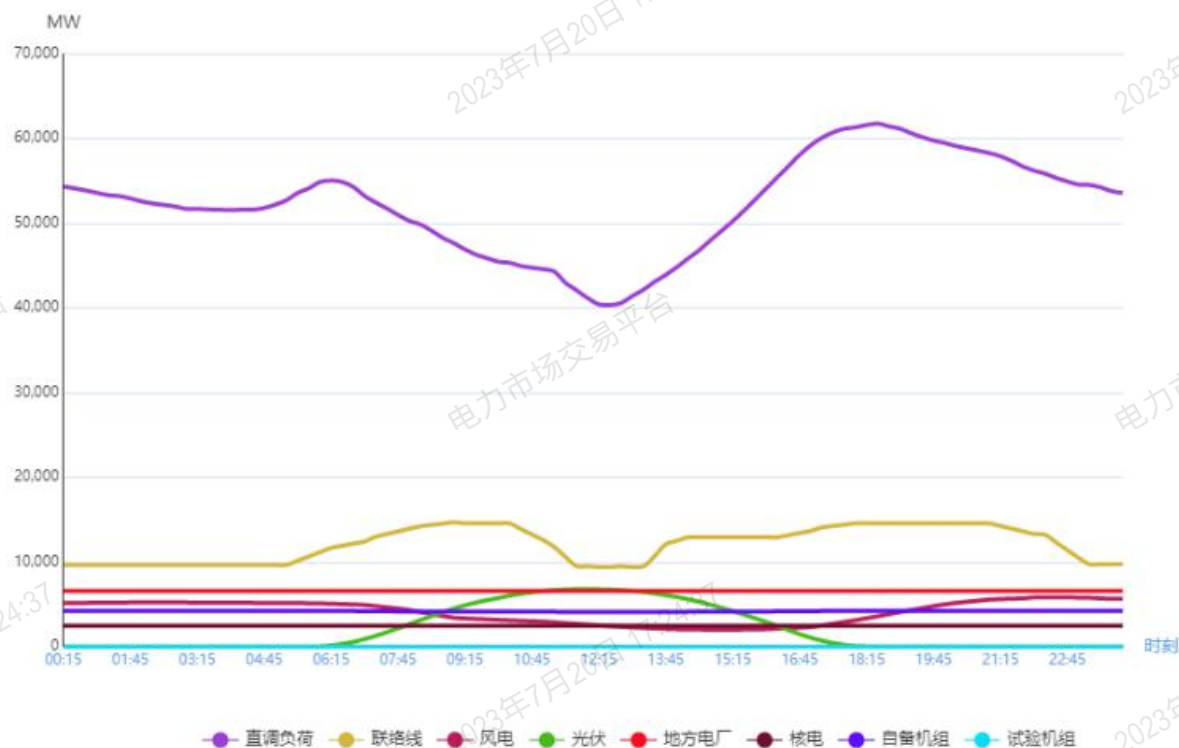


图 1 9 月 25 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 425.75 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 524.85 元/兆瓦时）。

表 2 9 月 25 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	525.75	511.56	498.23	488.50	495.00	513.07	492.90	405.05	245.43	-7.25	-60.00	-2.25
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	35.50	232.39	428.00	553.86	655.75	640.41	549.84	500.92	478.75	480.50	502.68
（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	525.75	511.56	498.23	488.50	495.00	513.07	492.90	405.05	245.43	-7.25	-60.00	-2.25
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	35.50	232.39	428.00	553.86	655.75	640.41	549.84	500.92	478.75	480.50	502.68



图 2 9 月 25 日日前市场用电侧价格

(三) 9 月 24 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6302.3 万千瓦 (18:15)。其中，跨省区送电 1490.7 万千瓦，风电 285.9 万千瓦，光伏 -0.3 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 467.87 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 566.97 元/兆瓦时)。

表 3 9 月 24 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	498.50	492.71	470.95	464.00	466.58	480.29	466.97	405.38	340.66	137.09	275.30	371.75
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	332.00	419.11	459.86	548.90	689.73	679.68	619.67	478.78	453.50	448.33	445.10	454.00
(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	498.50	492.71	470.95	464.00	466.58	480.29	466.97	405.38	340.66	137.09	275.30	371.75
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	332.00	419.11	459.86	548.90	689.73	679.68	619.67	478.78	453.50	448.33	445.10	454.00



图3 9月24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。