山东电力现货市场 2022 年 8 月结算 试运行工作日报

2022年8月8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(162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43家,地方公用电厂1家。

(二)用电侧

参与8月交易的售电公司74家(共签约22873家零售用户), 批发用户9家。

二、市场交易情况

(一)8月份中长期交易

截至8月7日,共组织4次集中竞价交易、1次月度双边协商交易、9次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表1 截至8月7日中长期交易

单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)

9:35		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合计 2023		
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权	
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	
	08月01日	3.037	374.8	4.200	374.7	0.000	504.6	7.237	374.7	
- Xm T	08月02日	3.036	374.8	4.202	374.7	0.000	325.8	7.238	374.7	
	08月03日	3.036	374.8	4.172	374.7	0.007	337.3	7.215	374.7	
	08月04日	3.043	374.8	4.231	374.7	0.003	368.1	7.277	374.7	
	08月05日	3.044	374.8	4.248	374.7	0.001	385.2	7.292	374.7	
	08月06日	2.938	374.8	4.113	374.6	0.105	404.5	7.156	375.7	

. 17				17.25.44						
是7月20日	08月07日	3.129	374.8	4.007	374.6	0.104	387.8	7.240	375.1	-B20E
03/15/17	08月08日	3.133	374.8	4.180	374.6	0.000	403.9	7.314	375.2	713
36	08月09日	3.021	374.8	4.268	374.6	0.000	375.7	7.289	374.7	
	合计	27.417	374.8	37.621	374.7	0.220	393.5	65.258	374.9	

(二)8月8日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷9056.0万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2336.2 万千瓦, 风电 542.1 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力243.7万千瓦,自备电厂出力486.0万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

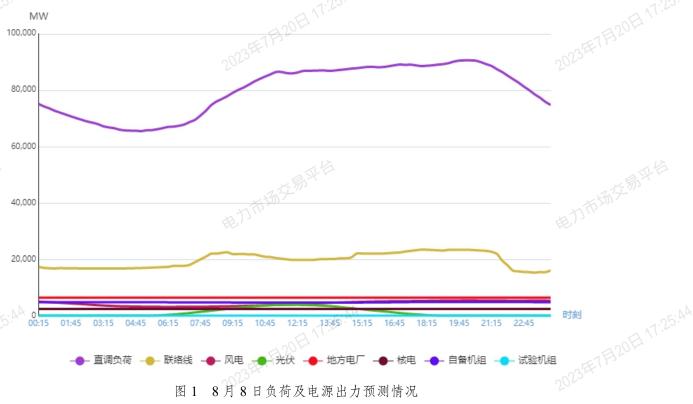


图 1 8 月 8 日负荷及电源出力预测情况

电价 99.1 元/兆瓦时,为 620.07 元/兆瓦时)。 2.日前市场加权平均电价 520.97 元/兆瓦时(叠加容量补偿

表 2 8月8日日前现货交易

03年7月20日17:25		· 71.25.4A											1月20日 17:25:A	
	表2 8月8日日前现货交易													
16	单位:电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)													
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	464.00	416.59	382.30	336.80	313.00	302.15	311.12	321.69	379.12	445.06	533.21	673.22	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
30000000000000000000000000000000000000	电价	730.02	702.04	696.21	667.61	611.68	536.52	546.92	638.09	585.03	531.49	568.88	499.53	
, T. F. 3.113	(=)	日前市場		小时级	电价	具力市》	12						进力产	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	464.00	416.59	382.30	336.80	313.00	302.15	311.12	321.69	379.12	445.06	533.21	673.22	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
17.7	电价	730.02	702.04	696.21	667.61	611.68	536.52	546.92	638.09	585.03	531.49	568.88	499.53	77.25.



图 2 8 月 8 日日前市场用电侧价格

(三)8月7日实时现货交易

- 跨省区送电 2687.2 万千瓦, 风电 399.4 万千瓦, 光伏 2.2 万千瓦。 2 实时市场加州亚 17.1." 1.实际日调度最高用电负荷 9174.3 万千瓦(20:15)。其中,
 - 2.实时市场加权平均电价 518.49 元/兆瓦时(叠加容量补偿

23年7月20日17:25:44 电价 99.1 元/兆瓦时,为 617.59 元/兆瓦时)。

表3 8月7日实时现货交易

单位: 电价 (元/兆瓦时)

										. 1 +		() () (7 20 1.7			
	(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			
平台	电价	427.07	438.05	270.85	173.26	158.63	143.54	117.60	134.20	164.47	282.94	358.18	421.47			
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
	电价	446.60	502.70	535.35	608.99	584.60	615.30	593.53	751.45	822.13	896.82	1141.87	981.48			
	(=)	实时市均		小时级	电价											
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	电价	427.07	438.05	270.85	173.26	158.63	143.54	117.60	134.20	164.47	282.94	358.18	421.47			
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
77:3	电价	446.60	502.70	535.35	608.99	584.60	615.30	593.53	751.45	822.13	896.82	1141.87	981.48	71.25.		
03年7月20日17.6	元/M\	Wh				~1	B201						K			
123'24	1,200		20232									····~	1141.87	41.87		



图 3 8 月 7 日实时市场用电侧价格

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。