# 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3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

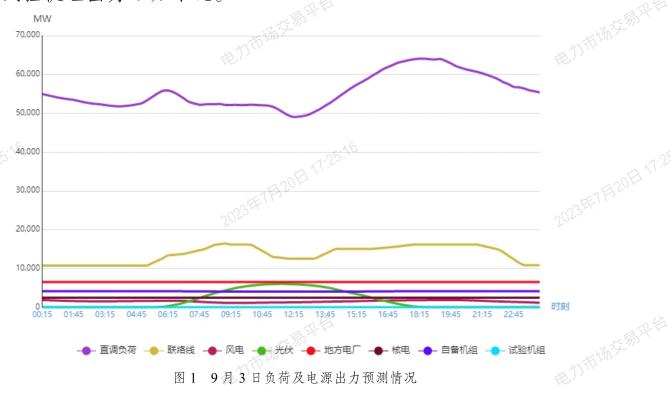
截至9月2日,共组织3次集中竞价交易、1次月度双边协 商交易、4次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表1 截至9月2日中长期交易

商交易	、4次3	<b>在续撮</b> 合	<b>全交易、</b>	1 次合	一同转让	交易。			
			表1 截	至9月2日	日中长期交	易			-1月20日 17:25:16
			O.E.	单位	立: 电量 (	亿千瓦时)	、电价(テ	亡/兆瓦时)	£1196
	集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2025	
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	
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	亚色
09月04日	2.385	374.8	3.724	374.4	0.001	373.0	6.110	374.6	·新艾易平台
合计	9.875	374.8	15.592	374.5	0.005	373.2	25.470	374.6	55713
(	- ) g	E 3 F F	1前现代	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				毘力	-

(二)9月3日日前现货交易

23年7月20日17:25:16 1. 预测日调度最高用电负荷 6406.0 万千瓦 (18:30)。其中, 区送电 1617.6 万千万 网由 1070-跨省区送电 1617.6 万千瓦, 风电 185.8 万千瓦, 光伏 5.5 万千瓦, 核电机组出力 247.7 万千瓦, 自备电厂出力 415.0 万千瓦, 调试 试验机组出力0万千瓦。



2. 日前市场加权平均电价 383.93 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 483.03 元/兆瓦时)。

表 2 9月3日日前现货交易

		99.1	16/10	以以	<i>,</i> N	483.0	<i>J3</i> /L.	170 6	リノ	0				
3年7月20日 17:2 <sup>1</sup>					j	表 2 9	月 3 日	日前现货	货交易					71.25:10
1月20日,	单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)													
23/25	(-)	(一)日前市场发电侧小时级电价												
J.	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	486.11	470.76	446.52	433.75	435.62	453.10	428.60	360.36	139.69	63.75	61.00	62.55	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	42.00	59.13	148.66	370.06	437.01	498.98	582.46	558.89	489.87	459.51	475.20	513.98	
	(=)	日前市場	汤用电侧	小时级	电价			B						
· T市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
为·扬·大	电价	486.11	470.76	446.52	433.75	435.62	453.10	428.60	360.36	139.69	63.75	61.00	62.55	
\$13	时刻	13	14	15	16	217	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	42.00	59.13	148.66	370.06	437.01	498.98	582.46	558.89	489.87	459.51	475.20	513.98	



图 2 9月3日日前市场用电侧价格

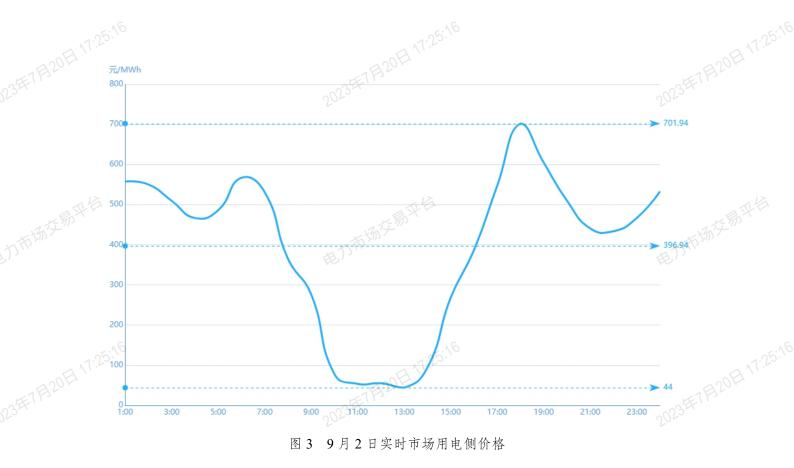
#### (三)9月2日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷6404.3万千瓦(19:00)。其中, 跨省区送电 1628.9 万千瓦, 风电 293.7 万千瓦, 光伏-0.1 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 432.16 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 531.26 元/兆瓦时)。

表3 9月2日实时现货交易

					7	表 3 9	月2日3	头时规定	了父勿					
										单位	立: 电价	(元/兆	(瓦时)	
E 17:4	(一)实时市场发电侧小时级电价													320E 17:25:16
23年7月20日 17.5	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1月20日
123'22	电价	557.68	550.17	509.63	466.65	486.03	566.78	531.08	365.43	276.41	77.91	53.44	54.97	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	44.00	94.08	268.34	386.48	547.00	701.94	604.60	509.89	440.75	433.66	466.69	532.98	
	(=)	实时市均	<b>汤</b> 用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.6	电价	557.68	550.17	509.63	466.65	486.03	566.78	531.08	365.43	276.41	77.91	53.44	54.97	1.5
· T市场交易平台	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7.在易兴
打市协	电价	44.00	94.08	268.34	386.48	547.00	701.94	604.60	509.89	440.75	433.66	466.69	532.98	动加入
3/3					Ŕ	見り	•						起力	•



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。

23年7月20日 17.25:16

展力市场交易平台

节力市场交易平台

4 77.25:16

73年7月20日 17:25:16

0年7月20日 17:25:16