# 山东电力现货市场 2022 年 10 月结算 试运行工作日报

2022年10月9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 16 家、地方公用电厂1家。

### (二) 用电侧

参与10月交易的售电公司82家(共签约23895家零售用户), 批发用户5家。

### 二、市场交易情况

# (一)10月份中长期交易

截至10月8日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、10次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 8 日中长期交易

	协商交	易、10	次连续	撮合交	易、13	欠合同车	专让交易	到 70		1.21			
03年7月20月17:													
03/E1/F1				3/5	单位	立: 电量(	亿千瓦时)	、电价(カ	亡/兆瓦时)	21P			
323		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2013				
	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				
	10月01日	1.969	374.8	2.854	374.7	0.002	367.3	4.825	374.8				
	10月02日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	0	4.829	374.8				
平量平岸	10月03日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8	一层平台			
七市场交易平台	10月04日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7	· 添产			
5711	10月05日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8				
	10月06日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8				

20E 17:24:21

				71.24.21						
03年7月20日11.	10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7	1820E
23年11	10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8	(1)
5-	10月09日	1.768	374.6	2.815	374.7	0.002	297.1	4.584	374.7	
	10月10日	1.753	374.7	2.837	374.7	0.026	373.5	4.615	374.7	
	合计	18.964	374.8	26.886	374.7	0.049	379.5	45.898	374.7	

1. 预测日调度最高用电负荷 6448.3 万千瓦 (18:15)。其中, 区送电 2043.6 万千万 网中 1000 跨省区送电 2043.6 万千瓦, 风电 1296.5 万千瓦, 光伏 2.7 万千 瓦,核电机组出力0.0万千瓦,自备电厂出力396.0万千瓦,调 试试验机组出力 0 万千瓦。



图 1 10 月 9 日负荷及电源出力预测情况

电力市场交易平台 2.日前市场加权平均电价 357.54 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 456.64 元/兆瓦时)。

1. N.														77.24.21
公共7月20日 17:5	表 2 10 月 9 日日前现货交易 单位: 电价 (元/兆瓦时)											(瓦时)	F1月20日 17:24:21	
	(-)	(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	
	最高价	542.00	549.04	521 82	176.12	460.12	100 18	526.51	264.30	-48.13	-80.00	-80.00	-80.00	
	最低价	342.00	349.04	331.63	4/0.42	400.12	499.40	320.31	215.25	-82.77	-80.00	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	大馬·耳·巴
	最高价	-80.00	-80.00	-80.00	-14.85	413.18	560.00	552.75	477.38	458.48	439.32	436.45	467.93	3307
	最低价	-80.00			-85.67	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	
	(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	542.00	549.04	531.83	476.42	460.12	499.48	526.51	264.30	-48.13	-80.00	-80.00	-80.00	1.24:2
320E 11.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1 = 20 E 17:24:2 <sup>1</sup>
23年7月20日 17:3	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-14.85	413.18	560.00	552.75	477.38	458.48	439.32	436.45	467.93	18
	_												600	-



图 2 10 月 9 日日前市场用电侧价格

# (三)10月8日实时现货交易

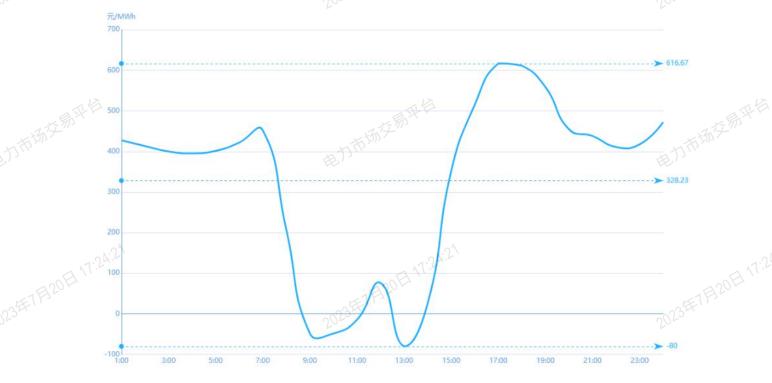
1.实际日调度最高用电负荷 6217.9 万千瓦 (18:15)。其中, 跨省区送电 2013.2 万千瓦, 风电 807.8 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。

23年7月20日17:24:27 2.实时市场加权平均电价 371.13 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时, 为 470 22 元/北一·) 电价 99.1 元/兆瓦时,为 470.23 元/兆瓦时)。

表 3 10 月 8 日实时现货交易

单位, 电价(元/兆瓦时)

										7 -	z. 'L //	( ) ( ) (	1 10 11 )	
	(-)	实时市均	<b>汤发电</b> 侧	小时级	电价			13						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	427.46	413.47	399.95	395.34	401.45	421.97	452.17	207.59	-48.00	-48.35	-14.50	76.13	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	25.65	351.51	515.00	616.67	611.37	558.65	454.74	438.24	411.00	417.57	472.50	
	(=)	实时市均	汤用 电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
17:3	电价	427.46	413.47	399.95	395.34	401.45	421.97	452.17	207.59	-48.00	-48.35	-14.50	76.13	17:24:2
03年7月20日176	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	25.65	351.51	515.00	616.67	611.37	558.65	454.74	438.24	411.00	417.57	472.50	
	-												. 10.	



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,所有价格数据均不与 & 小 " 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。 瓦时。