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17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(161台机组), 2023年7月20日 17:22:8 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16日, 共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、18次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 16 日中长期交易

	协商交	易、18	次连续	撮合交	易、3〉	欠合同等	专让交易	7 0		20月17:22:8			
0.3年7月20日17:2	表 1 截至 12 月 16 日中长期交易												
0.E.1.F.1				0/EE-75	单位	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(ラ	元/兆瓦时)	320			
255		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合					
	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				
	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				
亚色	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	THE			
力市场交易平台	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	交易 个			
力表现	12月05日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6				
5/-	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				

20月7:22:8

23年7月20日17														
	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	20E 17:22:				
	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					
	12月12日	2.645	374.8	3.341	374.4	0.908	378.4	6.894	375.1					
	12月13日	2.688	374.8	3.356	374.4	0.384	442.8	6.428	380.6					
	12月14日	2.827	374.8	3.361	374.4	1.146	349.6	7.333	370.7					
	12月15日	2.746	374.8	3.371	374.4	1.330	368.2	7.448	373.5	里华色				
	12月16日	2.600	374.8	3.377	374.4	1.360	371.9	7.337	374.1	ケップ				
DR	12月17日	2.512	374.8	3.322	374.4	-0.108	700.4	5.726	380.5					
	12月18日	2.753	374.8	3.233	374.4	1.469	377.7	7.455	375.2					
	合计	43.361	374.8	60.588	374.4	8.679	367.4	112.625	374.0					

(二)12月17日日前现货交易

23年7月20日 17:22:8 1. 预测日调度最高用电负荷 8448.2 万千瓦 (17:30)。其中, 区关由 1070 7 工工 一、 跨省区送电 1978.2 万千瓦, 风电 1092.0 万千瓦, 光伏 0.7 万千 瓦,核电机组出力246.0万千瓦,自备电厂出力428.0万千瓦, 调试试验机组出力 0 万千瓦。

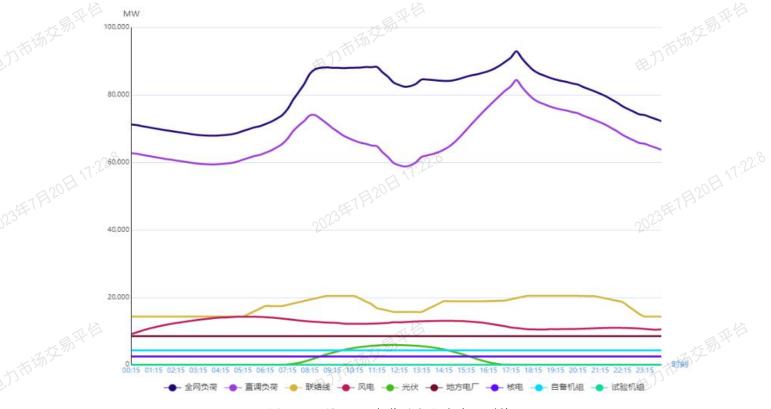


图 1 12 月 17 日负荷及电源出力预测情况

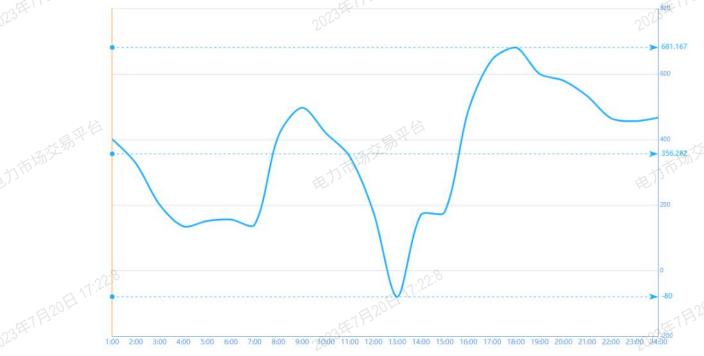
20E 17:22:8

23年7月20日 17:22:8 2.日前市场加权平均电价 383.05 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时. 为 482 15 三/11 一 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 482.15 元/兆瓦时)。

表 2 12月17日日前现货交易

单位, 电价 (元/兆瓦时)

										+1	4: 七川	()4/)0	1 PU PJ)	
	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价		. 12	à						
····市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
15汤子	电价	400.75	327.08	200.59	134.99	151.42	155.69	140.10	410.79	497.15	419.67	348.84	179.10	
373	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23 🛠	24	
	电价	-80.00	169.80	178.17	488.94	644.13	681.17	600.50	580.25	533.15	465.30	456.22	467.00	
	(=)	日前市場	汤 用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	400.75	327.08	200.59	134.99	151.42	155.69	140.10	410.79	497.15	419.67	348.84	179.10	
71.3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	OE 17:22:8
03年7月20日 17:2	电价	-80.00	169.80	178.17	488.94	644.13	681.17	600.50	580.25	533.15	465.30	456.22	467.00	2012
035						13411-							3800	
0-														
													681,167	



(三)12月16日实时现货交易

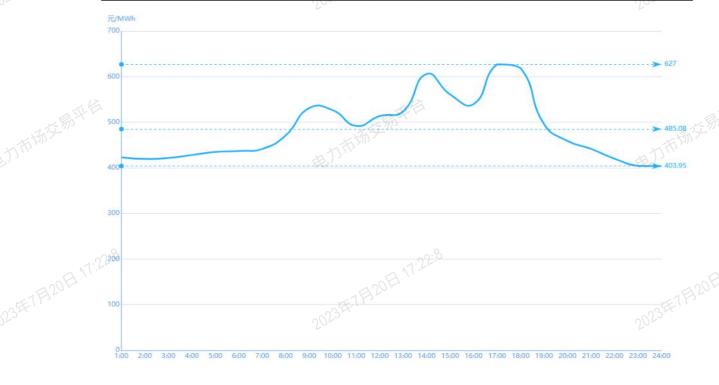
。力市场交易平台 1.实际日调度最高用电负荷8109.7万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电 2026.1 万千瓦, 风电 225.2 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦。

23年7月20日 17:22:8 2.实时市场加权平均电价 493.49 元/兆瓦时(叠加容量补偿 -99.1 元/兆瓦时, 为 502 50 三/"一 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 592.59 元/兆瓦时)。

表 3 12月16日实时现货交易

单位, 电价(元/兆瓦时)

										7 1	L. "U I/I	() () (1 10 11)	
	(-)	(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	423.13	419.57	421.70	428.08	434.75	437.13	441.50	471.22	531.06	526.52	492.00	513.56	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	523.72	605.83	560.98	539.78	627.00	619.00	496.16	459.03	441.75	420.23	404.17	403.95	
	(=)	(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	
17:2	电价	423.13	419.57	421.70	428.08	434.75	437.13	441.50	471.22	531.06	526.52	492.00	513.56	7 17:22:8
23年7月20日小。	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	523.72	605.83	560.98	539.78	627.00	619.00	496.16	459.03	441.75	420.23	404.17	403.95	
					.70							17)-	



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,所有价格数据均不知《小》 瓦时。