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18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), 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17日,共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、19次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 17 日中长期交易

	协商交	易、19	次连续	撮合交	易、3、	次合同单	传让交易	司 。					
3年7月20日 YT?													
0 FT 1 F3													
53,		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				
	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				
	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	亚色			
七市场交易平台	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	2.花易六			
七代功,	12月05日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6	(3,21)3			
517	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				

20E 17:22:10

23年7月20日 17:5					71					E20E 17:22:10
- E20E	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	= 20E
13ETF	12月09日	2.243	374.8	3.394	374.4	0.906	335.1	6.543	369.1	113
26-	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	
是平	12月15日	2.746	374.8	3.371	374.4	1.330	368.2	7.448	373.5	、不产易平台
力市场交易平台	12月16日	2.600	374.8	3.377	374.4	1.360	371.9	7.337	374.1	场产
, Time	12月17日	2.512	374.8	3.322	374.4	-0.108	700.4	5.726	380.5	0.
	12月18日	2.753	374.8	3.233	374.4	1.469	377.7	7.455	375.2	
	12月19日	2.936	374.8	3.356	374.4	1.348	404.1	7.639	380.1	
	合计	46.297	374.8	63.944	374.4	10.027	372.2	120.264	374.4	

跨省区送电 2098.0 万千瓦, 风电 449.5 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。

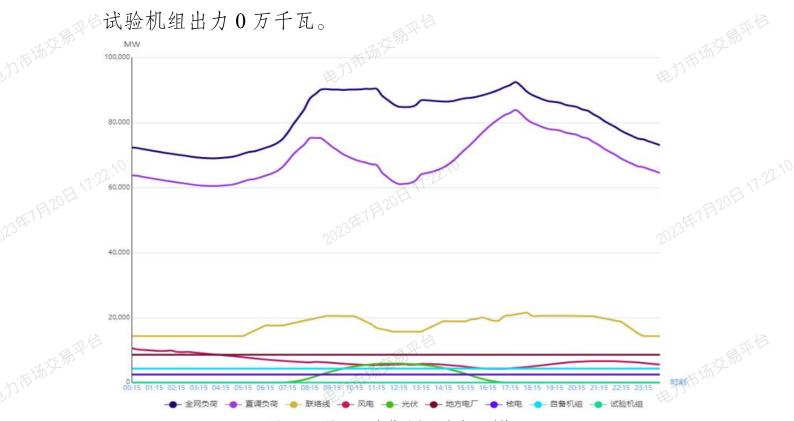


图 1 12 月 18 日负荷及电源出力预测情况

m2#1 H20 E 17:22:10

2. 日前市场加权平均电价 409.72 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 508.82 元/兆瓦时)。

表 2 12月18日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										+1	4: 电加	()4/90		
- 12	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价			K.						- 12
·易平下	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2.交易平台
一市场交易平台	电价	408.00	406.63	406.00	407.25	410.04	411.25	410.75	425.00	427.08	408.50	393.70	272.38	汤大
3,73	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	`
	电价	-80.00	382.65	396.96	437.91	498.90	523.18	464.25	451.75	439.45	424.33	423.75	425.46	
	(=)	日前市場	多用 电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	408.00	406.63	406.00	407.25	410.04	411.25	410.75	425.00	427.08	408.50	393.70	272.38	04.5
11:3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	71.22.
03年7月20日 11.	电价	-80.00	382.65	396.96	437.91	498.90	523.18	464.25	451.75	439.45	424.33	423.75	425.46	1820H
													600	(1)
													522 102	



图 2 12 月 18 日日前市场用电侧价格

(三)12月17日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 8030.8 万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电 1985.2 万千瓦, 风电 1175.1 万千瓦, 光伏-0.6 万千 瓦。 2.实时市场加权平均电价 187.24 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 286.34 元/兆瓦时)。

表 3 12月17日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										7 12	<i>L</i> . 'U //	1 () 11/ / 1	110 11 /	_
	(-)	实时市场		小时级	电价			13						
力市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2.艾易平台
打传流	电价	269.65	-33.15	-80.00	-80.00	-80.00	-35.53	2.54	341.18	191.34	-80.00	-80.00	-80.00	2 X 11 \ Z
>/ >	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-47.50	387.10	482.25	567.25	492.49	466.50	411.75	316.25	250.06	312.40	
	(=)	实时市场		小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
17:2	电价	269.65	-33.15	-80.00	-80.00	-80.00	-35.53	2.54	341.18	191.34	-80.00	-80.00	-80.00	17:22:10
03年7月20日 17:4	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-B20E
0355753	电价	-80.00	-80.00	-47.50	387.10	482.25	567.25	492.49	466.50	411.75	316.25	250.06	312.40	713
	元/MWh				1	O							-10-	•

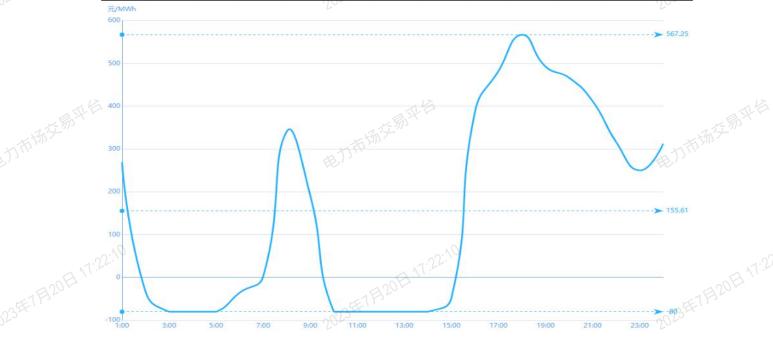


图 3 12 月 17 日实时市场用电侧价格

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。