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5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53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4日, 共组织3次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、6次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 4 日中长期交易

	协商交	易、6》	欠连续抗	最合交易	易、1次	合同转	让交易	0					
·3年7月20日 17:5	炒的父勿、6 次连续取合父勿、1 次合的转让父勿。 表1 截至12月4日中长期交易 单位,由量(仅于互时),由价(元/水互时)												
[年7月]				O.E.	单位	立: 电量 (/	亿千瓦时)	、电价(テ	亡/兆瓦时)				
252		集中竞价		月度双	边协商	连续	撮合	合	it 2020				
	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			
· TITIST 原平台	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	江艾易入			
打港游	12月05日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6	5500			
5/	12月06日	2.268	374.8	3.436	374.4	0.072	374.8	5.776	374.6				
	合计	13.344	374.8	20.322	374.4	0.072	374.0	33.737	374.6				

20E 17:22:24

(二)12月5日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷7457.8万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电 1988.4 万千瓦, 风电 115.7 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦, 自备电厂出力 423.5 万千瓦, 调试 展力市场交易平台 试验机组出力0万千瓦。

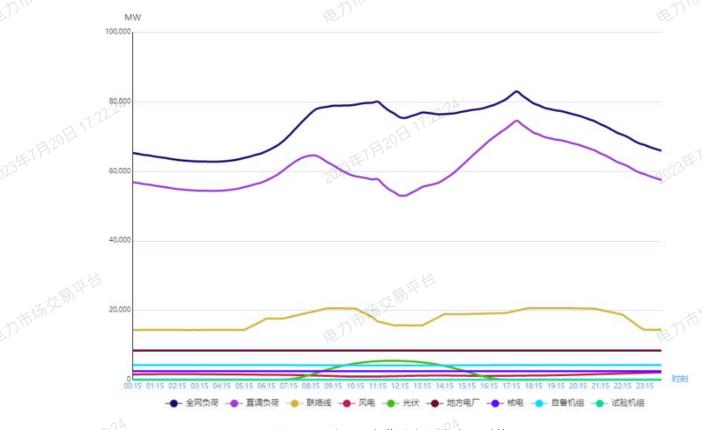


图 1 12 月 5 日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 442.37 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 541.47 元/兆瓦时)。

表 2 12月5日日前现货交易

03年7月20日17:2		表 2 12 月 5 日日前现货交易												
023'52	Г	ロボナ	7. 4. 4. 4.	1 .h .n L /m	上 从	053,2				单位	立: 电价	(元/兆	瓦时)	
		日前市場				_		7	0	0	10	1.1	10	
	时刻	1	2	3	4	5	6	,	8	9	10	11	12	
	电价	437.25	430.76	426.71	429.02	431.78	428.98	432.45	442.48	434.15	403.00	387.72	380.25	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
11台	电价	365.00	386.42	395.25	437.35	547.75	611.42	486.35	452.75	442.50	430.60	430.90	430.70	亚色
	(=)	二) 日前市场用电侧小时级电价												江东岛
力表现	时刻	1	2	3	4	55	6	7	8	9	10	11	12	22113
51-	电价	437.25	430.76	426.71	429.02	431.78	428.98	432.45	442.48	434.15	403.00	387.72	380.25	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	365.00	386.42	395.25	437.35	547.75	611.42	486.35	452.75	442.50	430.60	430.90	430.70	

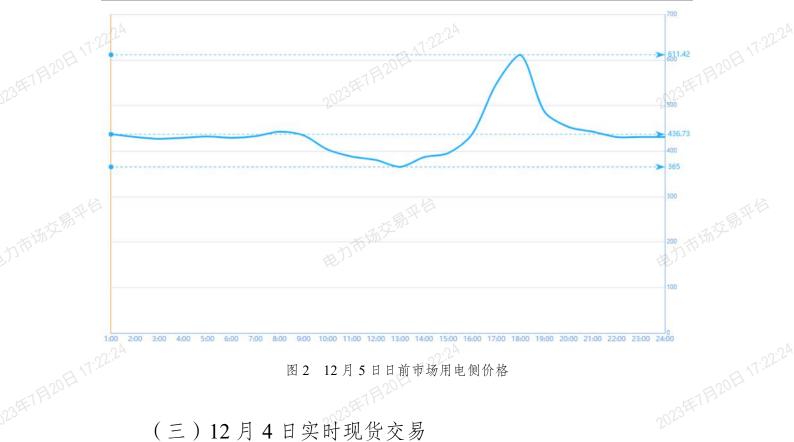


图 2 12月5日日前市场用电侧价格

(三)12月4日实时现货交易

- 跨省区送电 1948.4 万千瓦,风电 86.2 万千瓦(17:15)。其中, 跨省区送电 1948.4 万千瓦,风电 86.2 万千瓦,光伏-0.1 万千瓦。 2.实时市场加权平均电价 450.70 元/ルーン
 - 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 549.80 元/兆瓦时)。

20E 17:22:24

0.3年7月20日 17:2		表 3 12 月 4 日实时现货交易												
123'22.		单位: 电价(元/兆瓦时)												
	(-)	实时市均	汤发电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	407.84	404.09	401.94	398.85	398.33	398.79	397.53	409.91	433.77	421.00	418.68	412.25	
15	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1 >-
力市场交易平台	电价	397.00	420.03	430.15	523.36	646.81	611.93	488.73	460.38	455.56	443.70	440.02	436.95	二島平白
法济于	(=)	(二)实时市场用电侧小时级电价												
573	时刻	1	2	3	4	275	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	407.84	404.09	401.94	398.85	398.33	398.79	397.53	409.91	433.77	421.00	418.68	412.25	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	397.00	420.03	430.15	523.36	646.81	611.93	488.73	460.38	455.56	443.70	440.02	436.95	

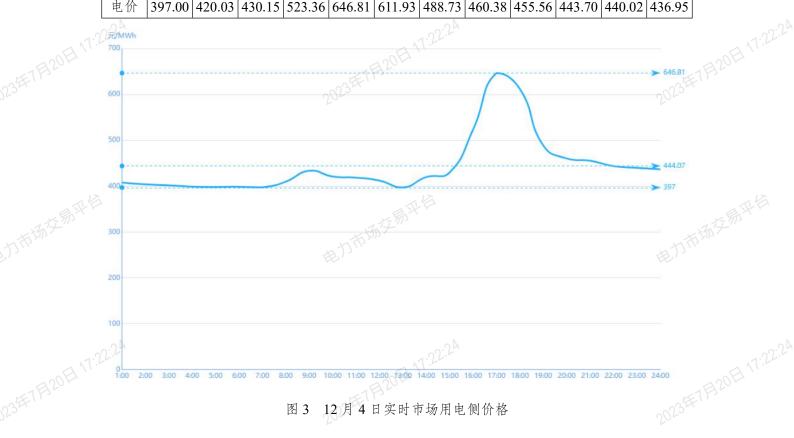


图 3 12 月 4 日实时市场用电侧价格

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 展力市场交易平台 瓦时。

20E 17:22:24