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13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(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12日,共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、14次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 12 日中长期交易

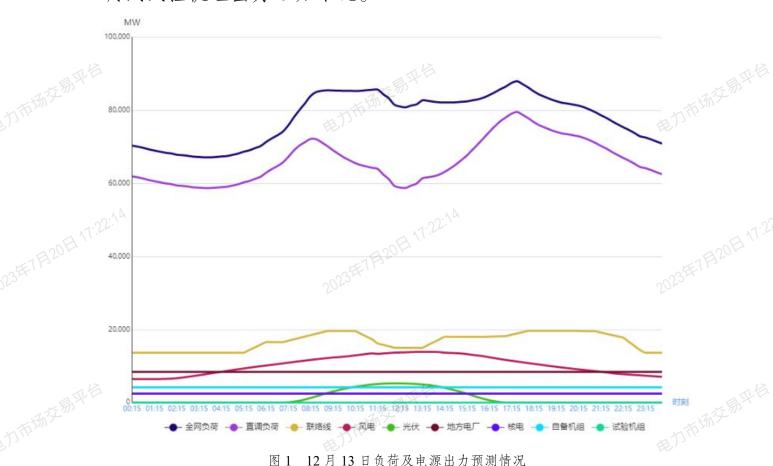
	协商交	易、14	次连续	撮合交	易、2、	次合同单	传让交易	灵 。		0.10		
海月20日17:	表1 截至12月12日中长期交易											
-2/E/F/C				- E	单位	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E1191		
25,		集中竞价		月度双边协商		连续撮合		合计 2020				
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权			
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价			
	12月01日	2.261	374.8	3.375	374.4	0	0	5.636	374.6			
	12月02日	2.286	374.8	3.393	374.4	0	0	5.679	374.6	亚色		
大市场交易平台	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	江艾易		
竹巷 坊	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	55713		
5/	12月05日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6			
	12月06日	2.268	374.8	3.436	374.4	0.072	374.8	5.776	374.6			

0002 FT E 20 E 17:22:14

3年7月20日17	22:14				11:	22:14				30E 17:22:
	12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6	-B20E
	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	715
	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	2.在易平台
	合计	32.750	374.8	47.285	374.4	4.628	356.1	84.659	373.5	汤产"
				电力				1	电力	1/-

(二)12月13日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7958.5 万千瓦(17:30)。其中, 瓦,核电机组出力 246.0 万千瓦,自备电厂出力 421.5 万千瓦,调试试验机组出力 0 万千瓦。 跨省区送电 1894.8 万千瓦, 风电 1125.3 万千瓦, 光伏 0.6 万千



12月13日负荷及电源出力预测情况

20E 17:22:14

23年7月20日17:22:14 2.日前市场加权平均电价 368.61 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时, 为 467 71 元/ルエリ、 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 467.71 元/兆瓦时)。

表 2 12月13日日前现货交易

单位:	电量(亿千瓦时)	、电价(元/兆瓦时)

							牛	- 似: 电	里(心	7 此时)	、电加	()6//5	5 匹则)	
	(-)	日前市場	汤发电侧	小时级	电价			IZ.						
一局平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2.交易平台
_{二市场交易平台}	电价	406.29	403.14	388.97	366.75	351.62	250.39	351.02	420.35	435.25	356.60	162.76	69.96	汤大
373	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	90.00	22.20	70 15	392.37	537.95	584.28	100.15	450.62	162.01	448.15	452 15	464.74	
	最低价	-80.00	33.28	78.45	392.37	536.83	583.10	480.13	439.03	402.84	448.13	432.13	433.93	
	(=)	日前市場	多用 电侧	小时级	电价			•						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7, 1	8	9	10	11	12	1 1
17:3	电价	406.29	403.14	388.97	366.75	351.62	250.39	351.02	420.35	435.25	356.60	162.76	69.96	7.22:1h
03年7月20日11.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1820H
034	电价	-80.00	33.28	78.45	392.37	537.93	584.25	480.15	459.63	462.84	448.15	452.15	464.06	
						0-							600	

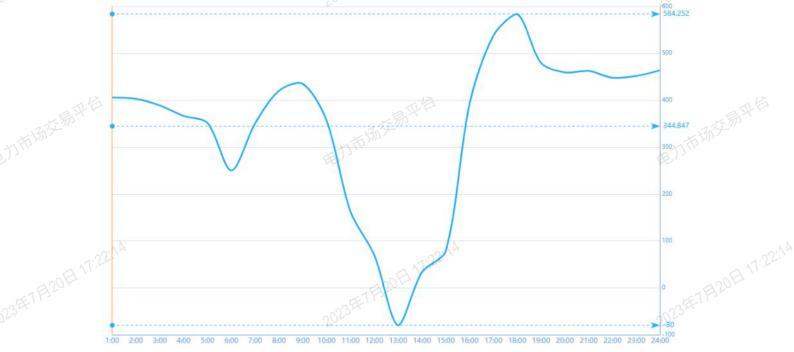


图 2 12 月 13 日日前市场用电侧价格

1.实际日调度最高用电负荷 7628.3 万千瓦 (17:30)。其中, 区送电 1884.6 万千万 网中 ~~~~ 跨省区送电 1884.6 万千瓦, 风电 522.3 万千瓦, 光伏-0.4 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 425.31 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 524.41 元/兆瓦时)。

表 3 12月12日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										. 1 1-		() () (1 20 1.4)	
	(-)	实时市均	汤发电 侧	小时级	电价		41	13						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	7在易平台
	电价	307.52	162.86	127.06	139.41	146.55	185.35	222.08	452.80	549.02	456.08	279.29	173.33	方式加入
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	-42.70	08.40	245.23	576.51	769.84	793.33	601.26	640.22	592.55	529.22	545 01	601.44	
	最低价	-42.70	98.40	243.23	3/0.34	738.14	760.78	091.30	040.33	392.33	328.22	343.01	001.44	
	(=)	实时市均	多用 电 仰	小时级	电价									
.7	时刻	1	2	3	4	5	6	1.29	8	9	10	11	12	= 20E 17:22:14
	电价	307.52	162.86	127.06	139.41	146.55	185.35	222.08	452.80	549.02	456.08	279.29	173.33	- E 20 E
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1173
	电价	-42.70	98.40	245.23	576.54	768.31	791.75	691.36	640.33	592.55	528.22	545.01	601.44	

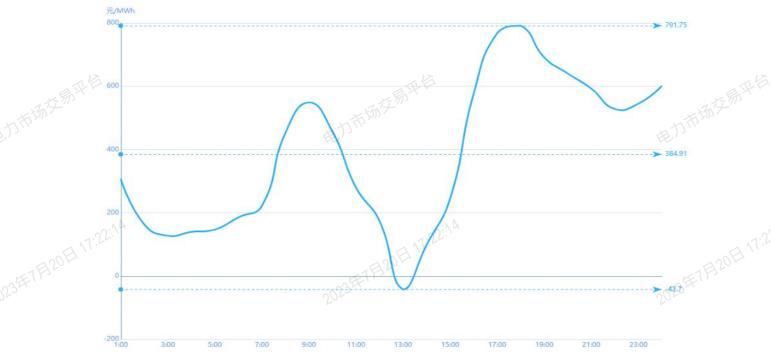


图 3 12 月 12 日实时市场用电侧价格

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。