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14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13日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、15次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 13 日中长期交易

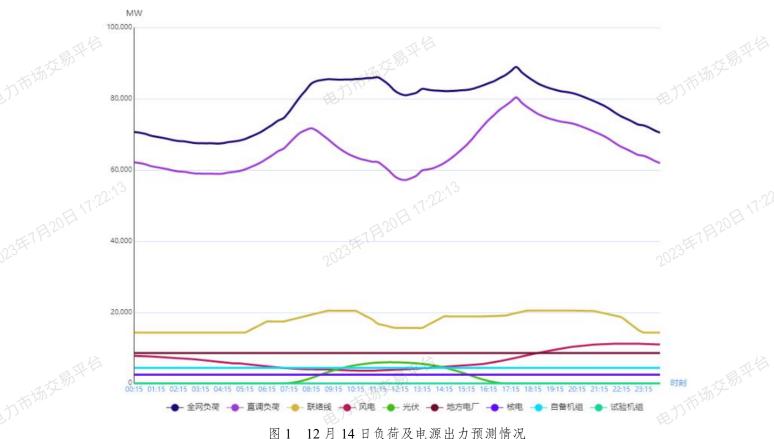
_	协商交	易、15	次连续	撮合交	易、3、	次合同等	传让交易	700		-0.V3			
3年7月20日 17:5	协商父易、15次连续振台父易、3次台同转让父易。 表1 截至12月13日中长期交易												
0.E.1 F.1				OF.	单位	立: 电量(亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E1F36			
25,		集中竞价		月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2023				
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权				
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价				
	12月01日	2.261	374.8	3.375	374.4	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	江艾易入			
七花 湖	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				

20E 17:22:13

3年7月20日小	22:13				11°	22:13				720E 17:22
	12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6	. 320E
	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	115
	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	公交易平台
	12月15日	2.746	374.8	3.371	374.4	1.330	368.2	7.448	373.5	场产"
	合计	35.496	374.8	50.656	374.4	5.958	358.6	92.107	373.5	13

(二)12月14日日前现货交易

跨省区送电 1979.7 万千瓦, 风电 724.5 万千瓦, 光伏 0.6 万千瓦, 核电机组出力 246 0 万千五 核电机组出力246.0万千瓦,自备电厂出力437.5万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。



12月14日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 413.49 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 512.59 元/兆瓦时)。

表 2 12月14日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

_										. 1 1-	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	() () (7 20 1.7	
- 12	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价			K.						- 12
· T市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	云易平台
为浙土	电价	396.32	391.75	389.92	393.67	408.20	412.92	429.34	479.50	505.66	431.82	380.82	365.22	5汤*
3,73,,	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	`
	电价	340.42	357.41	374.34	447.44	523.54	515.58	417.15	384.13	371.15	356.10	353.95	357.95	
	(=)	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	396.32	391.75	389.92	393.67	408.20	412.92	429.34	479.50	505.66	431.82	380.82	365.22	13
71:3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7.22:13
03年7月20日小小	电价	340.42	357.41	374.34	447.44	523.54	515.58	417.15	384.13	371.15	356.10	353.95	357.95	1820H
235						023751							600	(1-
0"													100	



图 2 12 月 14 日日前市场用电侧价格

(三)12月13日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 7765.6 万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电 1951.4 万千瓦, 风电 1298.4 万千瓦, 光伏-0.5 万千 瓦。 2.实时市场加权平均电价 354.97 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 454.07 元/兆瓦时)。

表 3 12月13日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										-1 1-	zu.n	() () (1 20 41)	
13	(-)	实时市均	汤发电侧	小时级	电价			13						
_{二市场交易平台}	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	7.在易平台
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	最高价	411.79	429.17	417.46	378.86	381.24	225.65	220.59	399.26	457.50	201.00	229.50	60.00	方法的
3/2	最低价	406.36	405.07	387.04	366.53	376.10	323.63	320.58	395.16	452.67	381.98	238.50	-60.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	80.00	80.00	20 24	272 67	455.65	194 04	450.72	442.51	127.09	444.21	440.81	447.60	
	最低价	-80.00	-80.00	38.34	3/2.0/	433.03	484.94	430.73	442.31	437.98	444.21	433.31	420.17	. 3
17:2	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价		^	1.22:13						OF 17:22:13
03年7月20日 17:2	时刻	1	2	3	4	5	26	7	8	9	10	11	12	-E20E
23/15/17	电价	411.54	428.02	415.99	378.26	380.99	325.65	320.58	399.06	457.26	381.98	238.50	-60.00	(1)
JP	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	38.34	372.67	455.65	484.94	450.73	442.51	437.98	444.21	440.44	446.25	



图 3 12 月 13 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。