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10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9日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、11次连续撮合交易、2次合同转让交易。

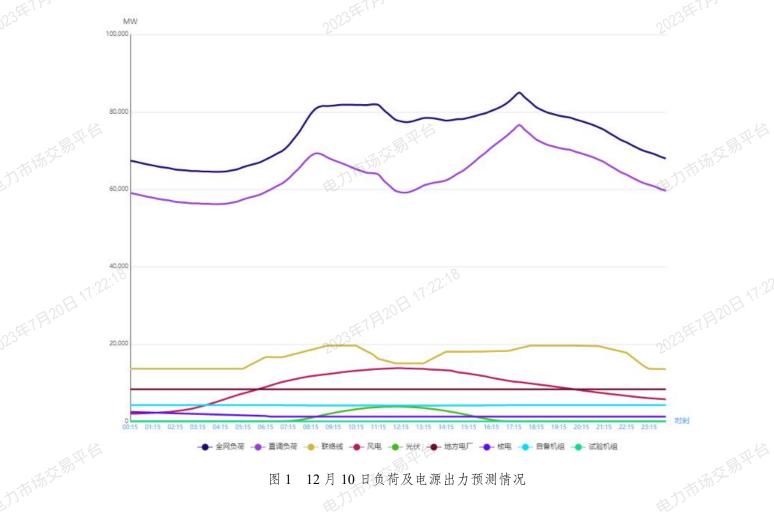
表 1 截至 12 月 9 日中长期交易

	协商交	易、11	次连续	撮合交	易、2、	欠合同单	传让交易	司 。					
(海1月20日)17:	表1 截至12月9日中长期交易												
0.ETF1		单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)											
252		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	证色			
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	江大学			
竹花坊	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	5,5713			
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 17:22:18

					17					1.22:18
03年7月20日11.	12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6	-B20E
03年113	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	173
34	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	
	合计	24.590	374.8	37.227	374.4	2.190	328.8	64.004	372.9	

1. 预测日调度最高用电负荷 7663.4 万千瓦 (17:30)。其中, 区送电 1892.7 万千瓦, 风申 1010 1 ディー 跨省区送电 1892.7 万千瓦, 风电 1019.1 万千瓦, 光伏 0.6 万千 2023年7月20日 17:22:18 瓦,核电机组出力125.0万千瓦,自备电厂出力423.5万千瓦, 调试试验机组出力 0 万千瓦。



12月10日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:22:18 2. 日前市场加权平均电价 418.00 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 517 10 元/兆元二) 电价 99.1 元/兆瓦时,为 517.10 元/兆瓦时)。

表 2 12月10日日前现货交易

单位:	由量((亿千瓦时)、	电价()	元/兆万时)
<u> </u>	マーギー(T 1/1 \ /	

							•		_ (10	1 /		(/ 4. / 6		
\ \	(-)	日前市場	汤发电侧	小时级	电价			IZ.						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	西英原平台
	电价	439.75	439.37	434.61	427.75	414.91	402.50	394.50	400.12	411.41	395.85	378.13	371.10	汤大
	时刻	13	14	15	16	217	18	19	20	21	22	23	24	`
	最高价	240.20	277.02	202.05	412.22	451.87	473.75	420 40	422.74	424.20	105 77	422.01	120.46	
	最低价	349.30	377.92	382.83	413.33	449.46	458.98	438.40	432.74	434.39	423.77	433.81	439.40	
	(=)	日前市場	汤 用电侧	小时级	电价				,					
	时刻	1	2	3	4	5	6	7,8	8	9	10	11	12	8
.7	电价	439.75	439.37	434.61	427.75	414.91	402.50	394.50	400.12	411.41	395.85	378.13	371.10	= 20E 17:22:18
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-B20H
	电价	349.30	377.92	382.85	413.33	451.82	473.47	438.40	432.74	434.39	425.77	433.81	439.46	
						1)								

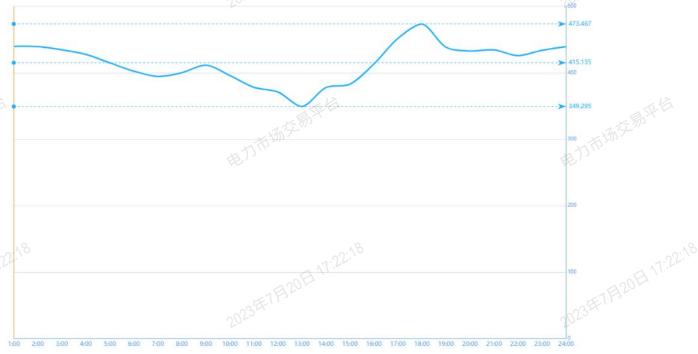


图 2 12 月 10 日日前市场用电侧价格

1.实际日调度最高用电负荷 7385.7 万千瓦 (17:30)。其中, 区送电 1898.3 万千万 阿山 · · · 跨省区送电 1898.3 万千瓦, 风电 66.7 万千瓦, 光伏-0.5 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 450.35 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 549.45 元/兆瓦时)。

表 3 12 月 9 日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1-	00	() () (7 2 4 7	
	(-)	实时市场	汤发电 侧	小时级	电价			13					_	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	了在易平台
	最高价	427.00	12175	126.55	120.50	122 (1	424.92	126.70	449.22	465.08	116.61	420.00	424 10	方法が
	最低价	437.98	434.75	426.33	429.50	432.04	434.83	430.70	444.16	447.58	440.04	439.80	434.10	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	423.10	120 75	447.13	479.63	542.26	517.39	453.51	442.02	120 66	438.38	420.00	440.51	
	最低价	423.10	436.73	444.66	446.09	442.42	446.08	449.55	443.02	438.00	430.30	439.00	440.31	. 9.
17:2	(=)	实时市均	汤用 电侧	小时级	电价			1.22:10						OF 17:22:18
23年7月20日 17:3	时刻	1	2	3	4	5	26	7	8	9	10	11	12	1820EI
	电价	437.98	434.75	426.55	429.50	432.64	434.83	436.70	448.97	464.23	446.62	439.80	434.10	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	423.10	438.75	447.01	478.00	537.42	513.94	453.31	443.02	438.66	438.38	439.00	440.51	



图 3 12 月 9 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。