# 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12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11日,共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、13次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 11 日中长期交易

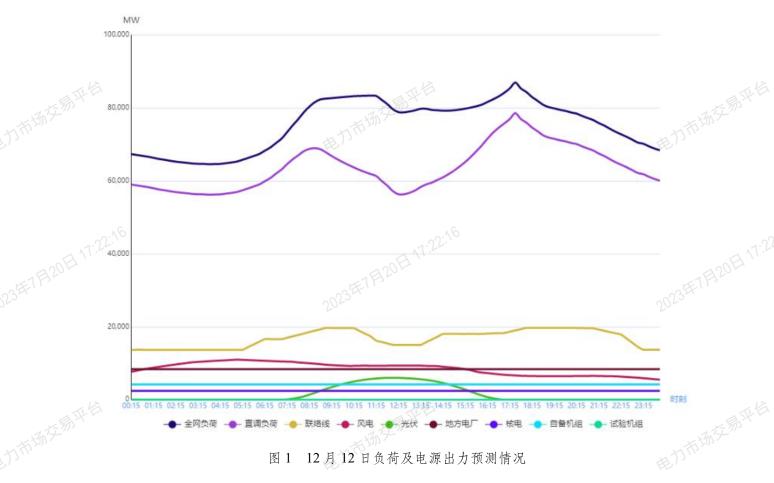
	协商交	易、13	次连续	撮合交	易、2、	次合同单	传让交易	<b>灵</b> 。					
源1月20日17:	炒肉文勿、13 外迁织取合文勿、2 外合内书证文勿。 表1 截至12月11日中长期交易 单位、由景(仅于互时) 由价(元/北互时)												
0.F.1F.16				, E	单位	立: 电量 (	亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E1F1			
225		集中竞价		月度双边协商		连续撮合		合计 2023					
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权				
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价				
	12月01日	2.261	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			
力市场交易平台	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	江艾易			
<b>打港游</b>	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 17:22:16

03年7月20日17:3					. 17					30E 17:22:1		
	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	75		
	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			
	合计	29.923	374.8	43.924	374.4	3.482	358.0	77.326	373.7	·易平台		
	(二)12月12日日前现货交易											

# (二)12月12日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7861.2 万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电1900.5万千瓦,风电666.1万千瓦,光伏0.6万千瓦, 核电机组出力244.4万千瓦,自备电厂出力420.5万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。



12月12日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:22:16 2.日前市场加权平均电价 404.42 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 503 52 元/北下口) 电价 99.1 元/兆瓦时,为 503.52 元/兆瓦时)。

表 2 12月12日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1	- • • •	( ) 4. / 6	3 - 4 /	
_	(-)	日前市場	<b>汤发电</b> 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	429.00	322.05	213.05	201.21	237.50	220.92	332.93	464.11	496.27	301.39	45.19	-43.01	汤大
	时刻	13	14	15	16	217	18	19	20	21	22	23	24	`
	最高价	90.00	90.00	07.00	524.61	710.10	760.05	(55.51	(1( 25	504 (1	5 A C 11	550 11	5(0,62	
	最低价	-80.00	-80.00	97.88	524.61	/10.19	759.44	655.51	616.33	384.61	546.11	552.11	369.63	
	(=)	日前市場	<b>汤</b> 用电侧	小时级	电价	,				•				
	时刻	1	2	3	4	5	6	7,6	8	9	10	11	12	31.
-7	电价	429.00	322.05	213.05	201.21	237.50	220.92	332.93	464.11	496.27	301.39	45.19	-43.01	1.22.
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1820E 17:22:16
	电价	-80.00	-80.00	97.88	524.61	710.19	760.04	655.51	616.35	584.61	546.11	552.11	569.63	
						1) 1							01/9/2	

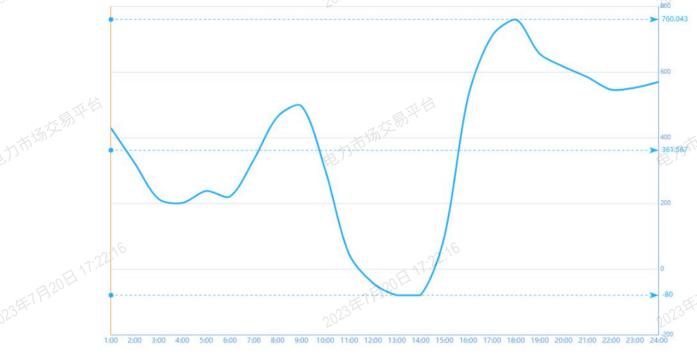


图 2 12 月 12 日日前市场用电侧价格

1.实际日调度最高用电负荷 7439.2 万千瓦 (17:30)。其中, 区送电 1892.2 万千万 岡山 ~~~ 跨省区送电 1892.2 万千瓦, 风电 80.0 万千瓦, 光伏-0.5 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 389.76 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 488.86 元/兆瓦时)。

表 3 12月11日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										-1 1-	zu.n	( ) ( ) (	1 20 41 )	
	(-)	实时市均	<b>汤发电侧</b>	小时级	电价		4	13						
公市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	江艾易平台
· 市协	最高价	122.55	420.75	126.59	420.25	438.40	439.53	436.32	446.52	429.08	260.01	90.00	90.00	方法加入
3,12	最低价	433.33	429.75	426.58	429.23	435.45	435.75	436.05	440.06	427.75	260.91	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	80.00	244.95	102.50	455.50	532.68	538.22	480.64	460.21	453.20	421.70	412.25	411.50	
	最低价	-80.00	244.93	403.30	442.43	441.24	442.69	450.33	449.71	447.49	431./9	412.23	411.30	.6
17:3	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价		^	1.22:10						17:22:16
03年7月20日 17:3	时刻	1	2	3	4	5	26	7	8	9	10	11	12	- <b>E</b> 20E
2355 173	电价	433.55	429.75	426.58	429.25	438.26	439.35	436.30	446.21	429.02	260.91	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	244.95	403.50	454.87	528.25	533.60	479.17	459.70	452.92	431.79	412.25	411.50	

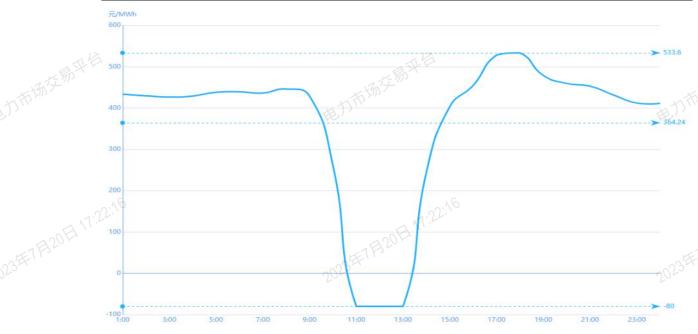


图 3 12 月 11 日实时市场用电侧价格

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。