山东电力现货市场 2022 年 7 月结算 试运行工作日报

2022年7月15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52家(162台机组), 2023年7月20日17:7:14 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46家,地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与7月交易的售电公司74家(共签约22788家零售用户), 批发用户20家。

二、市场交易情况

(一)7月份中长期交易

截至7月14日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、16次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 7月 14 日中长期交易

	协商交	易、16	次连续	撮合交	易、3〉	欠合同等	专让交易	0		
03年7月20月175				表1 截	至7月14	日中长期交	易			· 17:7:14
10年7月1				0/EE-75	单位	江: 电量 (亿千瓦时)	、电价(テ	元/兆瓦时)	320
852		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	it2025	
	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	
	07月01日	2.493	374.8	4.422	374.7	0.058	375.4	6.973	374.7	
THE	07月02日	2.496	374.8	4.338	374.7	0.069	377.4	6.902	374.8	亚台
力市场交易平台	07月03日	2.438	374.8	4.251	374.7	0.059	376.1	6.748	374.7	交易
村港湖	07月04日	2.434	374.8	4.388	374.7	0.052	389.8	6.874	374.8	
5/-	07月05日	2.440	374.8	4.403	374.7	0.003	347.8	6.846	374.7	
	07月06日	2.440	374.8	4.444	374.7	0.065	371.1	6.948	374.7	

23年7月20日17			17.7. ¹ .1 ^A										
	07月07日	2.440	374.8	4.491	374.7	0.063	375.5	6.993	374.7	20E 17:7:			
	07月08日	2.450	374.8	4.484	374.7	0.156	388.8	7.090	375.0	-3			
	07月09日	2.453	374.8	4.399	374.7	0.157	383.2	7.009	374.9				
	07月10日	2.446	374.8	4.272	374.7	0.180	386.7	6.898	375.0				
	07月11日	2.451	374.8	4.403	374.7	0.227	396.2	7.081	375.4				
	07月12日	2.455	374.8	4.423	374.7	0.015	383.2	6.893	374.7				
	07月13日	2.456	374.8	4.420	374.7	0.208	398.3	7.084	375.4				
	07月14日	2.459	374.8	4.421	374.7	0.204	397.8	7.084	375.4	11年日			
	07月15日	2.461	374.8	4.393	374.7	0.196	390.7	7.049	375.2	ケッパ			
	07月16日	2.464	374.8	4.329	374.7	0.199	390.6	6.991	375.2				
	合计	39.276	374.8	70.281	374.7	1.911	388.9	111.463	375.0				

(二)7月15日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 8170.0 万千瓦 (20:30)。其中, 跨省区送电 2005.8 万千瓦,风电 135.7 万千瓦,光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力 244.7 万千瓦,自备电厂出力 484.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。



2. 日前市场加权平均电价 499.65 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 598.75 元/兆瓦时)。

A 17:7								7:1 ^A						320月77:7:14
23年7月20日17:7	表 2 7月15日日前现货交易单位: 电价(元/兆瓦时)												3201	
	(-)	日前市場	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	441.03	420.50	401.02	390.89	388.59	391.00	379.89	360.18	348.62	377.49	390.75	403.37	
亚色	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	亚色
云杨芝原了	电价	400.32	414.59	426.25	460.15	522.33	583.69	685.85	725.20	743.63	727.17	683.87	507.13	交易了
, Tito	(二)日前市场用电侧小时级电价													
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	441.03	420.50	401.02	390.89	388.59	391.00	379.89	360.18	348.62	377.49	390.75	403.37	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
717.7	电价	400.32	414.59	426.25	460.15	522.33	583.69	685.85	725.20	743.63	727.17	683.87	507.13	77:7:14
23年7月20日17:1						3年7月	5012	1	1	1			03/F1F	,2012
					50,	13						25	700	



图 2 7月15日日前市场用电侧价格

(三)7月14日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷7759.5万千瓦(20:30)。其中, 。力市场交易平台 跨省区送电 1973.6 万千瓦, 风电 43.8 万千瓦, 光伏 0.4 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 452.73 元/兆瓦时(叠加容量补偿

23年7月20日17:7:14 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 551.83 元/兆瓦时)。

表 3 7月14日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										71	7. UN	() () (7 70 41)	
	(-)	(一)实时市场发电侧小时级电价												
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	410.47	401.84	392.14	381.70	378.43	391.89	376.93	365.43	351.75	366.72	373.50	368.60	兴易平台
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7
	电价	352.00	372.68	386.83	420.54	462.53	490.66	556.11	644.77	632.99	643.65	602.88	450.92	
	(=)	(二)实时市场用电侧小时级电价												
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	410.47	401.84	392.14	381.70	378.43	391.89	376.93	365.43	351.75	366.72	373.50	368.60	17.10
3年7月20日 17:	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	20日小小
	电价	352.00	372.68	386.83	420.54	462.53	490.66	556.11	644.77	632.99	643.65	602.88	450.92	3"
	-	•	•		20		•		•		•	2	31	•

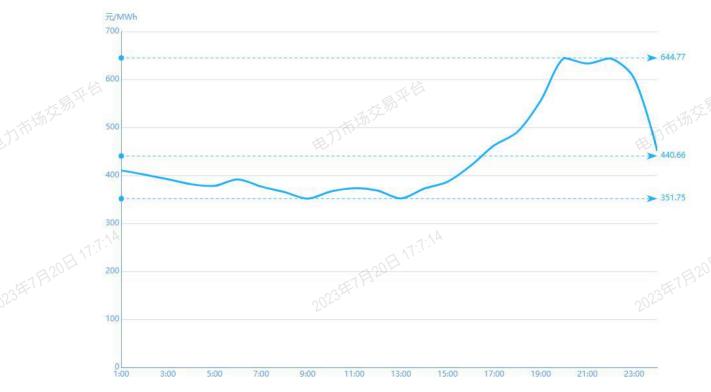


图 3 7月14日实时市场用电侧价格 电力市场交易等

0002 FT F 7 E 20 E 17:7:14

23年7月20日 17:7:14 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,所有价格粉坛出了一个 瓦时。

20E 17:7:14