山东电力现货市场 2023 年 5 月结算 试运行工作日报

2023年5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 53 家(155 台机组), 独立储能电站 9 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 17 家,地方公用电厂 4 家。

(二)用电侧

参与5月交易的售电公司93家(共签约24668家零售用户), 批发用户2家。

二、市场交易情况

(一)5月份中长期交易

截至5月13日,共组织3次月度集中竞价交易、17次月内集中竞价交易、1次月度双边协商交易、2次挂牌交易、15次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 13 日中长期交易

里/	江:	电重	(亿十月	」时)、	电价	(;	兀/兆瓦时)	
		. 1. 11. 11			U. \ H		4 31	

		双边协商交易		集中竞价交易		月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		合计	
	日期	净合	加权	净合	加权	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	约量	均价	约量	均价
	05月01日	2.228	374.74	1.414	374.79	-	-	0.0	155.0	-	ı	3.641	374.77
- L	05月02日	2.348	374.75	1.457	374.8	-	12	0.0	340.0	-	1	3.805	374.77
具平	05月03日	2.421	374.75	1.673	374.8	-	17 F	0.0	430.0	-	ı	4.094	374.77
1/7 m	05月04日	2.587	374.75	1.371	374.73	0.287	374.8	0.0	352.25	-	1	4.245	374.75
九市场交易中	05月05日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	-	-	-	•	4.101	374.51
3),	05月06日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	1	4.099	367.2
	05月07日	2.443	374.72	1.5	374.8	0.071	374.75	0.0	-44381.71	0.131	352.85	4.146	369.63
	05月08日	2.565	374.72	1.348	374.37	0.286	374.76	-0.001	10026.03	0.148	325.69	4.345	370.11

~ ?: [!]														2:A3:A7
727	05月09日	2.625	374.72	1.367	374.02	0.193	374.8	0.0	581.06	0.148	325.69	4.333	372.85	
03年5月27日	05月10日	2.608	374.72	1.363	374.04	0.187	374.8	0.105	374.97	0.147	325.49	4.411	372.88	
23:20	05月11日	2.61	374.72	1.37	374.02	0.195	374.64	0.285	344.13	0.167	331.57	4.627	371.07	
) F	05月12日	2.623	374.73	1.373	374.01	0.036	299.33	0.209	279.7	0.58	362.31	4.821	368.35	
	05月13日	2.57	374.72	1.564	374.8	0.035	300.77	0.027	-238.29	0.512	360.67	4.708	369.2	
	05月14日	2.48	374.72	1.551	374.8	0.028	234.36	-0.049	703.02	0.538	361.72	4.549	368.83	
	05月15日	2.604	374.72	1.364	374.03	0.027	307.52	0.0	286.0	0.56	361.88	4.554	372.55	
	合计	37.763	374.73	21.408	374.4	1.632	366.37	0.744	215.83	2.931	354.12	64.478	371.64	

(二)5月14日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6027.1 万千瓦 (19:30)。其中, 跨省区送电 1793.7 万千瓦, 风电 943.2 万千瓦, 光伏 0.1 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 443.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

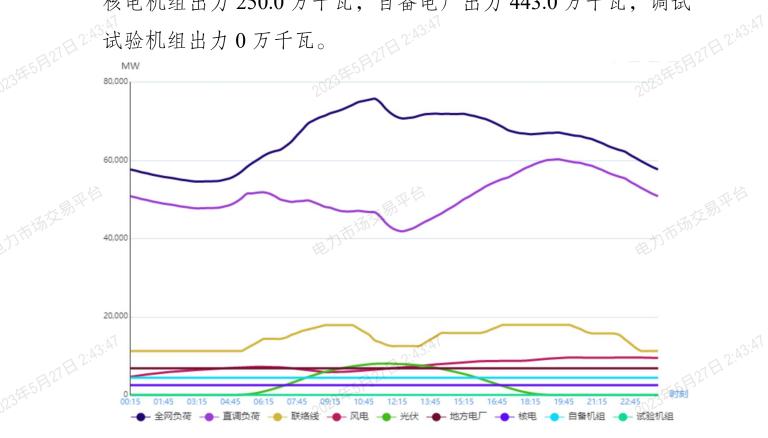


图 1 5月14日负荷及电源出力预测情况

2.目前市场发电侧最高价 567.70 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 332.54 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 431.64 元/兆瓦时)。

单位:	电价(元/兆瓦时)

03年5月27日2:43					表	2 5月	14 E							
5L3		前市场。	发电侧/	小时级申	20 ² 已价					单位	[: 电价	(元/兆	瓦时)	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	567.70	554.36	538.77	524.49	535.28	532.12	470.16	360.91	4.50	-80.00	-58.00	-25.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
亚台	电价	-80.00	-72.00	-28.70	129.68	410.07	456.04	521.38	525.79	554.17	545.85	556.40	537.08	亚色
方形交易平台	(二)日前市场用电侧小时级电价												交易个	
力市场	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
8/	电价	567.70	554.36	538.77	524.49	535.28	532.12	470.16	360.91	4.50	-80.00	-58.00	-25.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-72.00	-28.70	129.68	410.07	456.04	521.38	525.79	554.17	545.85	556.40	537.08	

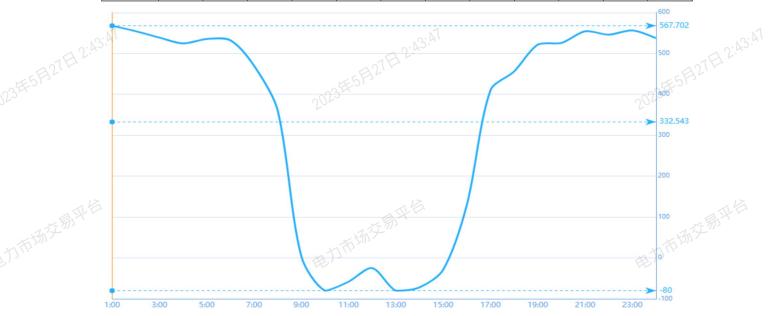


图 2 5月14日日前市场用电侧价格

(三)5月13日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷6158.0万千瓦(19:15)。其中, 跨省区送电 1792.4 万千瓦, 风电 238.5 万千瓦, 光伏 0.1 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 465.0 万千瓦, 调试 试验机组出力0万千瓦。
 - 2. 日前市场发电侧最高价 599.54 元/兆瓦时,最低价-85.00

23年5月27日2:43:47 元/兆瓦时,算术平均电价 331.39 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时. 为 430 40 元/ルーン

> 3.实际日调度最高用电负荷6168.7万千瓦(19:30)。其中, 跨省区送电 1789.3 万千瓦, 风电 201.8 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 624.94 元/兆瓦时,最低价 8.51 元/ 兆瓦时,算术平均电价 433.08 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为532.18元/兆瓦时)。

表 3 5月13日实时现货交易

					表	ŧ 3 5)	月 13 日	实时现分	货交易					
23年5月27日2:43							21日2:			单位	立: 电价	(元/兆	瓦时)	27 = 2:43:47
03/45/3	(-)	实时市场	多发电 侧	小时级	电价	3/45/2							35E51	
)L0	时刻	1	2	3	4 20	5	6	7	8	9	10	11 2	12	
	电价	467.57	522.06	523.47	522.34	573.72	624.94	573.52	489.22	325.08	27.37	39.55	96.95	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	8.51	236.83	259.25	445.59	485.15	586.30	624.22	611.36	598.01	590.75	588.75	573.33	
	(=)	实时市场	汤 用电侧	小时级	电价									
平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	平台
力市场交易平台	电价	467.57	522.06	523.47	522.34	573.72	624.94	573.52	489.22	325.08	27.37	39.55	96.95	产师
力市"	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	8.51	236.83	259.25	445.59	485.15	586.30	624.22	611.36	598.01	590.75	588.75	573.33	



图 3 5月13日实时市场用电侧价格

次3年5月27日2:43:47 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,所有价格粉出上了一, 兆瓦时。

2.13.4T