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22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(157台机组), 2023年7月20日17:16:0 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21日,共组织3次月度集中竞价交易、26次月内 集中竞价交易、1次月度双边协商交易、3次挂牌交易、23次连 续撮合交易。

单个	位: 电量	量 (亿千	-瓦时)、	、电价	(元/兆瓦时)
77.	· + /士	7FI Y	11 114 -	上 日	V 71	

双边协商交易		商交易	集中竞价交易		月内集	月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		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	-	-	3.641	374.77
05月02日	2.348	374.75	1.457	374.8	-	- 12	0.0	340.0	-	-	3.805	374.77
05月03日	2.421	374.75	1.673	374.8	-		0.0	430.0	-	ı	4.094	374.77
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
05月05日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	1	-	-	1	4.101	374.51
05月06日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	-	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.	0.148	325.69	4.345	370.11

23年7月20日17													17:16:0	
120EI						40	OF		03					OEL
181 C	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	
0354	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	
00	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	
	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	-238.2 9	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	
	05月16日	2.629	374.7	1.364	374.03	0.051	300.0	-	-	0.561	361.91	4.605	372.11	
11	05月17日	2.634	374.7	1.366	374.71	0.034	359.95	-0.001	397.64	0.562	361.96	4.595	373.03	1/3
一局沙	05月18日	2.651	374.7	1.369	374.73	0.241	373.54	0.34	369.8	0.577	362.25	5.177	372.95	局斗
· 流子	05月19日	2.652	374.7	1.37	374.73	0.105	374.78	0.276	330.58	0.78	365.52	5.183	370.98	J
力市场交易平台	05月20日	2.592	374.7	1.57	374.8	0.232	374.79	0.132	394.86	0.781	365.54	5.307	373.88	
513	05月21日	2.538	374.69	1.333	352.8	0.187	374.65	0.0	416.77	0.825	365.93	4.884	367.24	
	05月22日	2.685	374.7	1.393	374.79	0.165	374.75	0.025	506.48	0.91	366.73	5.178	373.96	
	05月23日	2.694	374.7	1.397	374.79	0.153	374.8	0.03	427.74	0.91	366.73	5.186	373.64	
	合计	58.839	374.72	32.571	373.59	2.799	368.22	1.546	294.24	8.839	361.36	104.59 4	371.88	

1. 预测日调度最高用电负荷 6282.5 万千瓦 (19:30)。其中, 区送电 2098.6 万千瓦 风由 170~一· 跨省区送电 2098.6 万千瓦, 风电 170.6 万千瓦, 光伏 0.2 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 458.0 万千瓦, 调试 试验机组出力0万千瓦。

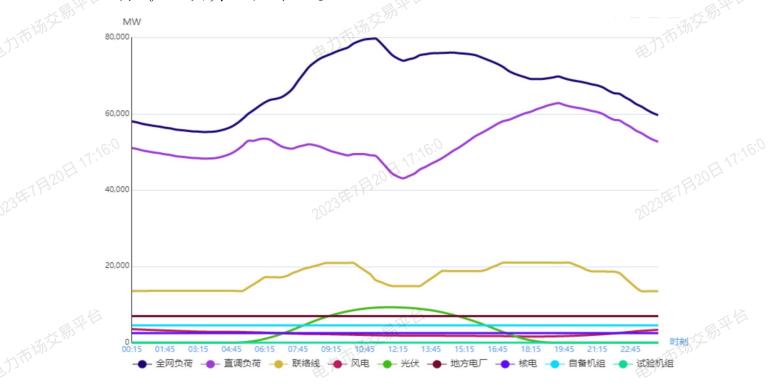


图 1 5月22日负荷及电源出力预测情况

20日17:16:0

23年7月20日17:16:0 2. 目前市场发电侧最高价 577.95 元/兆瓦时,最低价-69.65 元/兆瓦时,算术平均电价380.10元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 479.20 元/兆瓦时)。

表 2 5月22日日前现货交易

出仕	山仏	(元/兆]	T 11)
里11/2:	中、加	l 71./ <i>3</i> K. <i>E</i>	4. 町)

15					表	2 5月	22 日日	目前现货	交易					
· 市场交易平台						1.75	易光			单位	: 电价	(元/兆	瓦时)	
大节·加	(一)日	前市场。	发电侧/	小时级申	11价	(花)加							打花物	
5/3	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	534.56	519.88	511.89	504.29	517.52	525.82	511.35	425.11	296.05	-11.00	15.74	105.24	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-60.00	-69.65	-19.08	363.13	471.70	534.03	571.77	576.19	577.95	577.68	577.18	565.18	
Α.	(二)日	前市场。	用电侧/	小时级电	已价			6:0						
A 17:3	时刻	1	2	3	4	5	67:	7	8	9	10	11	12	A1:10
03年7月20日17	电价	534.56	519.88	511.89	504.29	517.52	525.82	511.35	425.11	296.05	-11.00	15.74	105.24	
235	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23 00	24	
	电价	-60.00	-69.65	-19.08	363.13	471.70	534.03	571.77	576.19	577.95	577.68	577.18	565.18	

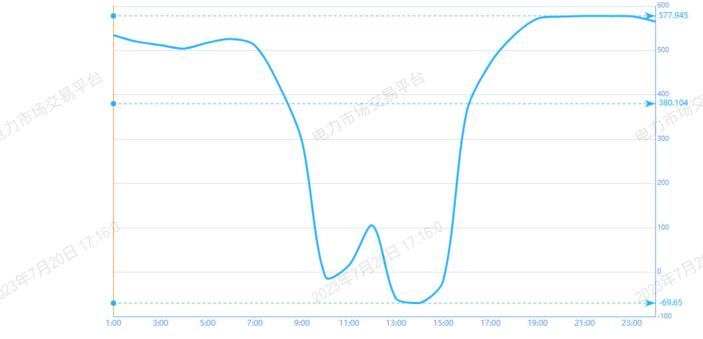


图 2 5月22日日前市场用电侧价格

1.预测日调度最高用电负荷 6110.0 万千瓦 (19:30)。其中, 区送电 2129.6 万千万 网由 2212 跨省区送电 2129.6 万千瓦, 风电 331.2 万千瓦, 光伏 0.7 万千瓦,

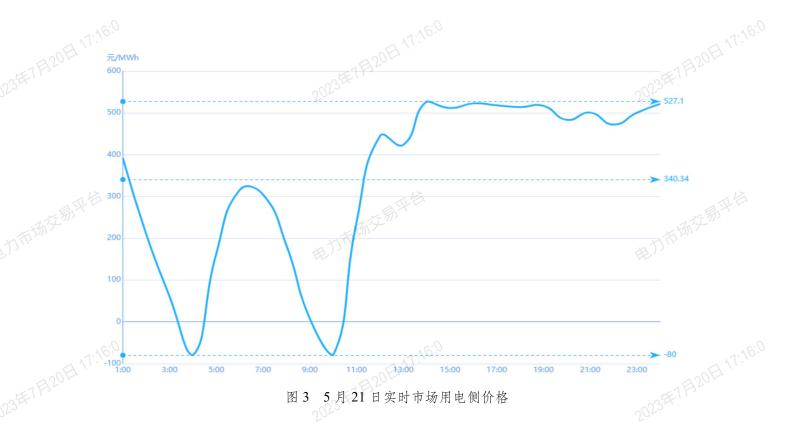
23年7月20日 17:16:0 核电机组出力250.0万千瓦,自备电厂出力458.0万千瓦,调试试验机组出力0万千万

- 2. 日前市场发电侧最高价 550.56 元/兆瓦时, 最低价 199.26 元/兆瓦时,算术平均电价 423.55 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 522.65 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷5966.1万千瓦(17:45)。其中, 跨省区送电 2143.3 万千瓦, 风电 383.9 万千瓦, 光伏 43.7 万千
- 23年7月20日 17:17年 。 4.实时市场发电侧最高价 527.10 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价340.34元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 439.44 元/兆瓦时)。

表 3 5月21日实时现货交易

		表 3 5月21日实时现货交易											
山市场交易平台						单位:电价(元/兆瓦时)							
为苏苏子	(-)	(一)实时市场发电侧小时级电价										山市汤	
77.	时刻	1	2	3	4 🕏	5	6	7	8	9	10	11 🛱	12
	电价	391.10	209.34	60.14	-80.00	163.63	315.39	304.32	182.61	7.68	-80.00	238.60	444.25
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	电价	423.54	527.10	511.56	522.65	517.98	513.84	516.83	483.22	500.69	471.82	500.25	521.66
.1.1	(L)	(二)实时市场用电侧小时级电价											
03年7月20日 17:1	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
03年7月	电价	391.10	209.34	60.14	-80.00	163.63	315.39	304.32	182.61	7.68	-80.00	238.60	444.25
523	时刻	13	14	15	1620	17	18	19	20	21	22	23 🎾	24
	电价	423.54	527.10	511.56	522.65	517.98	513.84	516.83	483.22	500.69	471.82	500.25	521.66

20月17:16:0



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。

FT月20日17:16:0

0023年7月20日 17:16:0

思力市场交易平台

共力市场交易平台

5 2023年7月20日 17:16:0

压7月20日 17:16:0

NET FIZOE 17:16:0