山东电力现货市场 2023 年 6 月结算 试运行工作日报

2023年6月1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), 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 28 家,地方公用电厂 2 家。

(二)用电侧

参与6月交易的售电公司92家(共签约24576家零售用户), 批发用户3家。

二、市场交易情况

(一)6月份中长期交易

截至5月31日,共组织2次月度集中竞价交易、3次月内集中竞价交易、1次月度双边协商交易、0次挂牌交易、2次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 31 日中长期交易

单位: 电量((亿千瓦时)	、电价((元/兆瓦时)
---------	--------	------	---------

	双边协	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	
06月01日	3.225	374.7	2.581	374.8	-0.03	374.8	0.0	381.06	ı	-	5.776	374.74	
06月02日	3.246	374.7	2.58	374.8	0.0	374.8	> 0.0	380.12	-	-	5.826	374.73	. 13
合计	6.471	374.7	5.161	374.8	-0.03	374.8	0.0	162.34	-	-	11.602	374.74	平量平台
良力市场 ^关													汤交易。

(二)6月1日日前现货交易

2023年7月20日 17:15:31 1.预测日调度最高用电负荷6218.0万千瓦(19:30)。其中, 跨省区送电 1817.0 万千瓦, 风电 516.2 万千瓦, 光伏 0.3 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 415.5 万千瓦, 调试 展力市场交易平台 试验机组出力 0 万千瓦。

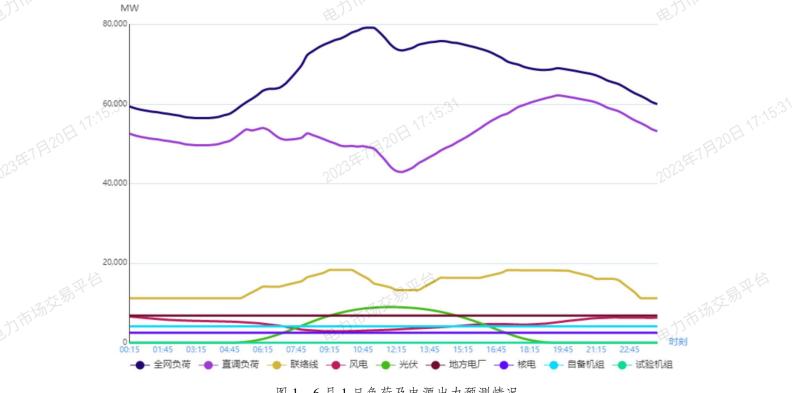


图 1 6 月 1 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 573.57 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价340.45元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 439.55 元/兆瓦时)。

表 2 6月1日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										7 12	- · 'L //I	() () (1 20 47)	
13	(一)日前市场发电侧小时级电价													13
方易斗	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	55易沙
九市流产	电价	544.89	554.40	530.47	530.71	561.56	514.81	514.05	331.72	87.51	-23.17	-43.02	-40.18	方流产
())	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	76.07	454.23	547.41	566.06	554.86	511.49	503.02	573.57	560.34	

~ \T:\	5:31				71:15:31									
0.E7F.20H	(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	7F20H		
235	电价	544.89	554.40	530.47	530.71	561.56	514.81	514.05	331.72		10 -23.17	-43.02	-40.18	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	76.07	454.23	547.41	566.06	554.86	511.49	503.02	573.57	560.34	

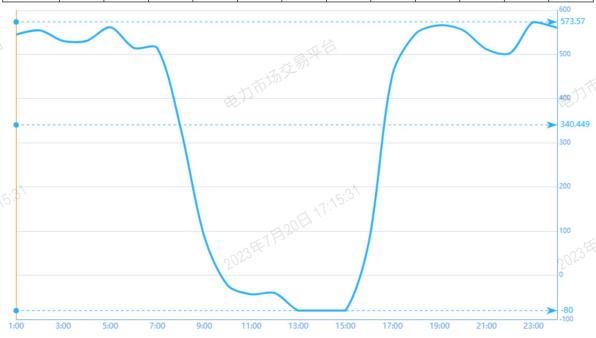


图 2 6月1日日前市场用电侧价格

(三)5月31日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 6192.5 万千瓦 (19:30)。其中, 跨省区送电 2097.0 万千瓦, 风电 641.8 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 446.0 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 493.51 元/兆瓦时,最低价 211.59 元/兆瓦时,算术平均电价 419.21 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 518.31 元/兆瓦时)。
 - 3.实际日调度最高用电负荷 6195.2 万千瓦 (19:45)。其中, 跨省区送电 2052.6 万千瓦, 风电 450.6 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。

23年7月20日17:15:31 4.实时市场发电侧最高价 501.31 元/兆瓦时,最低价-80.00 公瓦时,算术平均申价 362 01 一/ 11 一 元/兆瓦时,算术平均电价362.01元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 461.11 元/兆瓦时)。

表 3 5月31日实时现货交易

					表	ŧ 3 5)	月 31 日	实时现象	货交易					
东洲交易平台						7	泛 易六			单位	立: 电价	(元/兆	(瓦时)	场交易平台
17th ""	(一)实时市场发电侧小时级电价												9 2412	
<i>ن</i> '	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	494.74	484.52	481.24	479.62	490.50	501.31	470.17	374.01	132.43	-80.00	23.24	74.93	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-49.19	259.31	340.12	458.73	500.47	498.83	487.05	465.70	456.75	447.21	445.40	451.20	2^
217:1	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价			1.15.						77:15.3
03年7月20日 17:1	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1月20日
23/4	电价	494.74	484.52	481.24	479.62	490.50	501.31	470.17	374.01	132.43	-80.00	23.24	74.93	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-49.19	259.31	340.12	458.73	500.47	498.83	487.05	465.70	456.75	447.21	445.40	451.20	



5月31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。

一场交易平台

7.20E 17:15:31

2023 ETT

不颁艾易平台

.1.15:31

0023年7月20日11

市场交易平台

5 20E 17:15:31