山东电力现货市场 2023 年 7 月结算 试运行工作日报

2023年7月6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(154 台机组),独立储能电站 14 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 34 家,地方公用电厂 4 家。

(二)用电侧

参与7月交易的售电公司91家(共签约25125家零售用户), 批发用户3家。

二、市场交易情况

(一)7月份中长期交易

截至7月5日,共组织2次月度集中竞价交易、8次月内集中竞价交易、1次月度双边协商交易、1次挂牌交易、7次连续撮合交易。

表 1 截至 7 月 5 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 加权		集中竞价交易		月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		计	1
	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	
	07月01日	4.042	374.71	2.862	374.8	-	-	0.0	333.28	-	-	6.905	374.75	
- L	07月02日	3.879	374.71	2.862	374.8	-	- , 1	0.0	402.21	-	-	6.741	374.75	- 12
九市场交易平台	07月03日07月04日	4.025	374.72	2.969	374.8	-	1	-0.086	494.04	0.02	374.79	6.927	373.27	2.交易平台
		4.018	374.72	2.979	374.8	- 120	<i>在那</i>	0.0	467.5	0.011	375.1	7.009	374.73	27
	07月05日	4.057	374.72	2.969	374.8	7. F. M.	-	0.144	314.69	0.018	374.84	7.188	373.43	(2))> 1
3),	07月06日	4.08	374.72	2.964	374.8	0.002	315.9	0.038	343.75	0.016	374.8	7.101	371.78	
	07月07日	4.081	374.72	2.952	374.8	-0.004	374.8	0.173	290.35	0.015	374.79	7.218	372.72	
	合计	28.182	374.72	20.558	374.8	-0.002	417.64	0.27	168.95	0.08	372.99	49.088	373.62	

(二)7月6日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7915.0 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2200.9 万千瓦, 风电 1244.7 万千瓦, 光伏 0.1 万千 瓦,核电机组出力245.0万千瓦,自备电厂出力465.5万千瓦, 展力市场交易平台 调试试验机组出力 0 万千瓦。

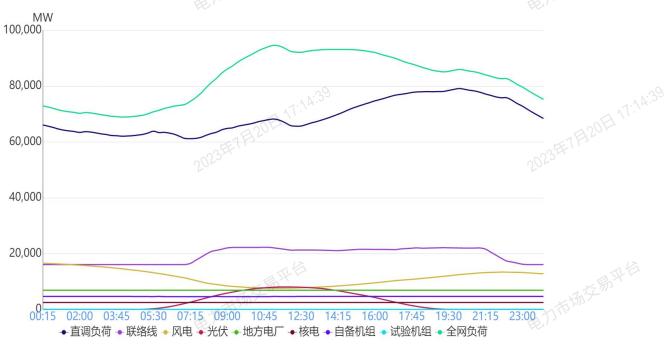


图 1 7月6日负荷及电源出力预测情况

兆瓦时,算术平均电价 255.52 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时. 为 35162 三/ 11 一) 元/兆瓦时,为354.62元/兆瓦时)。

表 2 7月6日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										里位	1: 电价	(兀/兆	. 瓦时)	
亚台	(一)日	前市场。	发电侧/	小时级申	已价		151							
江芝新	时刻	1	2	3	4	5 2	6	7	8	9	10	11	12	
力传流	电价	90.16	69.26	72.51	64.07	73.51	87.31	120.16	58.90	24.13	6.41	54.01	67.12	
87	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	68.26	115.69	141.88	296.92	451.08	618.57	586.46	627.63	592.98	621.79	735.50	488.13	

~ \T:^	4:39		17: ¹ A:39											
2年7月20日	(二)日 时刻	前市场。	用电侧/	小时级申 	已价 4	25	6	7	8	9	10	11	12	7月20日
252	电价	90.16	69.26	72.51	64.07	12.	87.31	120.16		24.13	6.41	54.01	67.12	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	68.26	115.69	141.88	296.92	451.08	618.57	586.46	627.63	592.98	621.79	735.50	488.13	

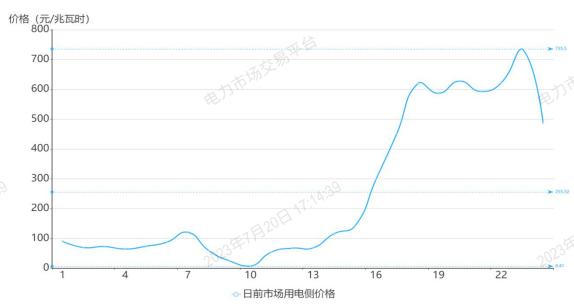


图 2 7月6日日前市场用电侧价格

(三)7月5日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 7836.8 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2110.9 万千瓦,风电 1125.9 万千瓦,光伏 0.1 万千 瓦,核电机组出力 245.0 万千瓦,自备电厂出力 465.5 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 562.39 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 199.63 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 298.73 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 7682.0 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2122.6 万千瓦, 风电 1594.3 万千瓦, 光伏-1.0 万千

及3年7月20日(7:14:39)

4.实时市场发电侧最高价 421.63 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 89.09 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 188.19 元/兆瓦时)。

表 3 7月5日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1-		() = . / (3.4 /	
	(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	53.89	35.40	54.23	60.97	71.85	137.19	139.76	-15.09	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	
.1.1	时刻	13	14	15	16	17	18	. 19	20	21	22	23	24	1.74:39
2年7月20日 17:1	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-30.62	70.30	275.67	383.73	280.70	190.73	295.98	421.63	271.79	
03/47/17	(=)	(二)实时市场用电侧小时级电价												
520	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	53.89	35.40	54.23	60.97	71.85	137.19	139.76	-15.09	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-30.62	70.30	275.67	383.73	280.70	190.73	295.98	421.63	271.79	
	价朴	各(元/兆7 5001	瓦时)											
运场交易平台			30万分											
カボッ		400				a. 73 (15.)					~		421.63	
										/			100	

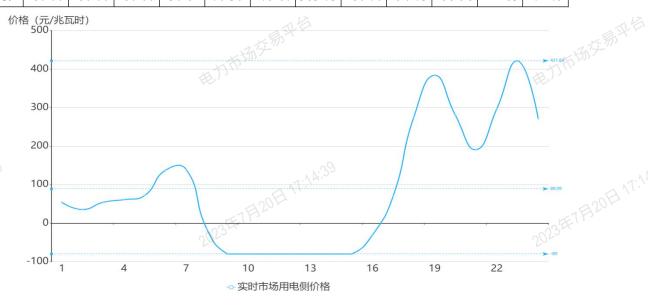


图 3 7月5日实时市场用电侧价格

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。