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 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6月30日,共组织2次月度集中竞价交易、2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、2次连续撮合交易。

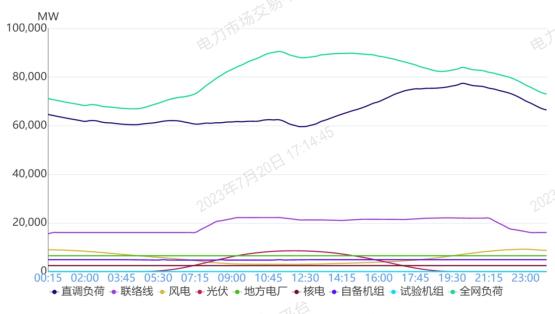
表 1 截至 6 月 30 日中长期交易

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

	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	
07月01日	4.042	374.71	2.862	374.8	-	-	0.0	333.28	-	-	6.905	374.75	
07月02日	3.879	374.71	2.862	374.8	-	- II	0.0	402.21	-	-	6.741	374.75	平年
合计	7.921	374.71	5.724	374.8	- 430	<i>交</i> "	0.0	345.69	-	-	13.646	374.75	·新华易兴

(二)7月1日日前现货交易

23年7月20日17:14:45 1. 预测日调度最高用电负荷 7746.1 万千瓦 (20:00)。其中, 区送电 2200.9 万千万 网由 700·一 跨省区送电 2200.9 万千瓦, 风电 709.1 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 山川 246.0 万千 试验机组出力 0 万千瓦。 核电机组出力 246.0 万千瓦, 自备电厂出力 488.5 万千瓦, 调试



2. 目前市场发电侧最高价 719.33 元/兆瓦时,最低价-30.12 公瓦时. 笪米平均由从 ~~~-元/兆瓦时,算术平均电价391.73元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 490.83 元/兆瓦时)。

表 2 7月1日日前现货交易

	99.1 刀	1/36 B	11时,	万 4	190.8.	5 几/;	兆几片	灯丿。						
0年7月20日17:1					表	2 7月	1 1 1 1	前现货	交易					1月20日 17:14:4
E1月20日		单位: 电价(元/兆瓦时)												
232	(一)日	前市场	发电侧点	小时级电	电价 20	23~							2023	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	381.30	389.75	400.09	400.58	429.25	473.85	505.02	226.10	40.93	-30.13	15.81	35.65	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	20.31	43.93	102.82	384.35	632.85	711.00	719.33	717.03	706.52	712.37	717.69	665.24	
11/2	(二)日	前市场。	用电侧/	小时级电	已价		J. 12							
为市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
力传动	电价	381.30	389.75	400.09	400.58	429.25	473.85	505.02	226.10	40.93	-30.13	15.81	35.65	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	20.31	43.93	102.82	384.35	632.85	711.00	719.33	717.03	706.52	712.37	717.69	665.24	

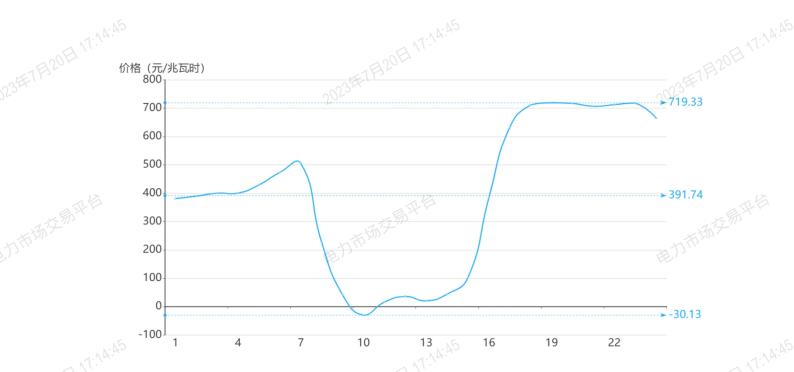


图 2 7月1日日前市场用电侧价格

(三)6月30日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 7850.0 万千瓦 (20:00)。其中, 跨省区送电 2089.7 万千瓦,风电 454.8 万千瓦,光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦,自备电厂出力 488.5 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。
- 2. 目前市场发电侧最高价 558.58 元/兆瓦时,最低价 249.04 元/兆瓦时,算术平均电价 443.10 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 542.20 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 7456.5 万千瓦(20:15)。其中, 跨省区送电 2081.9 万千瓦, 风电 452.6 万千瓦, 光伏-0.5 万千瓦。
- 4.实时市场发电侧最高价 533.80 元/兆瓦时,最低价 9.45 元/ 兆瓦时,算术平均电价 363.40 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 462.50 元/兆瓦时)。

3年7月20月77:14:45 单位:电价(元/兆瓦时)

										+1	4: 电加	()4/90	1 PU P1)	
	(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	507.58	496.81	496.32	486.33	484.16	481.71	441.73	344.70	178.92	100.45	53.12	89.21	
. 12	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
力市场交易平台	电价	9.45	104.56	101.71	382.84	471.82	521.57	533.80	533.79	515.04	472.75	466.22	447.13	
	(-)	(二)实时市场用电侧小时级电价												5汤*
	时刻	1	2	3	4	3/5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	507.58	496.81	496.32	486.33	484.16	481.71	441.73	344.70	178.92	100.45	53.12	89.21	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	9.45	104.56	101.71	382.84	471.82	521.57	533.80	533.79	515.04	472.75	466.22	447.13	



图 3 6月 30 日实时市场用电侧价格

23年7月20日17:14:45 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。

。力市场交易平台