山东电力现货市场 2023 年 4 月结算 试运行工作日报

2023年4月7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52家(155台机组), 独立储能电站8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6家。

(二) 用电侧

参与4月交易的售电公司92家(共签约24807家零售用户), 批发用户2家。

二、市场交易情况

(一)4月份中长期交易

截至4月6日,共组织2次月度集中竞价交易、9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、8次连续 撮合交易。

单位: 电量(亿	卜瓦时)、	电价(元/	兆瓦时)
----------	-------	-------	------

		双边协商交易		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	
	04月01日	3.09	374.74	1.674	374.8	0.0	0.0	0.002	327.86	0.0	0.0	4.766	374.75	
a II	04月02日	2.86	374.74	1.531	374.8	0.0	0.0	0.004	299.71	0.013	292.27	4.408	374.45	2.艾易平台
七市场交易节	04月03日	2.962	374.73	1.586	374.8	0.0	0.0	0.0	12.16	0.018	319.08	4.566	374.52	流 产物
DA.	04月04日	3.003	374.73	1.615	374.8	0.0	0.0	0.0	279.92	0.018	321.55	4.636	374.55	911
<i>'</i>	04月05日	2.845	374.73	1.609	374.8	0.0	0.0	-0.001	183.3	0.021	315.97	4.473	374.54	
	04月06日	3.019	374.76	1.497	374.8	0.137	374.8	0.108	370.93	-0.003	376.94	4.758	374.68	

~ \1 ⁻	.17:52						_ 17	:17:52						77:17:52
320E	04月07日	3.005	374.75	1.438	374.8	0.102	374.79	0.109	374.04	-0.002	374.8	4.652	374.75	320E
35ET15	04月08日	2.888	374.75	1.414	373.87	0.05	300.0	0.147	364.25	0.0	374.8	4.5	373.3	(L)
523	合计	23.673	374.74	12.364	374.69	0.289	361.84	0.369	368.8	0.064	309.34	36.76	374.45	

(二)4月7日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6217.5 万千瓦 (18:45)。其中, 跨省区送电 1836.9 万千瓦,风电 443.1 万千瓦,光伏 1.2 万千瓦, 核电机组出力 125.0 万千瓦,自备电厂出力 414.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

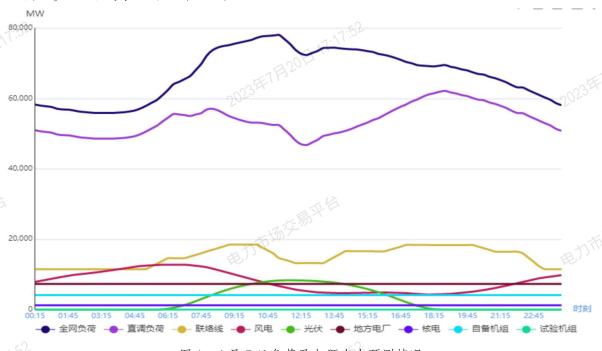


图 1 4月7日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 735.53 元/兆瓦时,最低价 41.00 元/兆瓦时,算术平均电价 382.07 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 481.17 元/兆瓦时)。

	1 <u>B20E</u> 17:17:52
单位:	电价(元/兆瓦时)

23年7月20日17:1		表 2 4月7日日前现货交易单位: 电价(元/兆瓦时)												
	(一) 目	前市场。	发电侧/	小时级目	包价								6.,	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	600.48	443.70	328.55	222.24	153.18	121.90	240.25	325.41	101.00	41.00	72.65	135.97	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
亚色	电价	68.20	221.56	55.12	447.69	687.67	715.06	735.53	724.69	728.61	686.36	676.79	636.18	亚色
力市场交易平台	(二)目	前市场。	用电侧/	小时级串	包价	120	在影							五大师
力表现	时刻	1	2	3	4	55	6	7	8	9	10	11	12	22113
5/ ¹	电价	600.48	443.70	328.55	222.24	153.18	121.90	240.25	325.41	101.00	41.00	72.65	135.97	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	68.20	221.56	55.12	447.69	687.67	715.06	735.53	724.69	728.61	686.36	676.79	636.18	

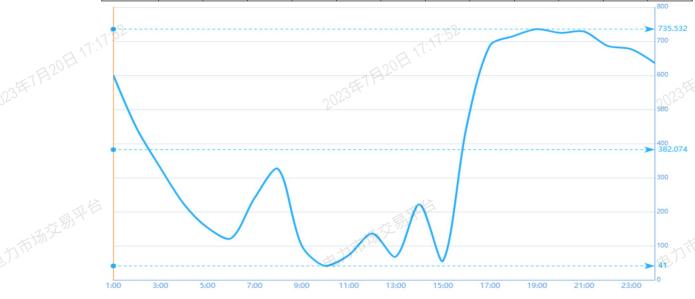


图 2 4月7日日前市场用电侧价格

1.预测日调度最高用电负荷 6265.6 万千瓦 (11:00)。其中, 区送电 1597.3 万千瓦, 风由 361 / 一一 跨省区送电 1597.3 万千瓦, 风电 361.6 万千瓦, 光伏 393.8 万千 通试试验机组出力 0 万千瓦。 2. 日前 宣 瓦,核电机组出力125.0万千瓦,自备电厂出力413.0万千瓦,

2.日前市场发电侧最高价 459.40 元/兆瓦时,最低价 401.20 元/兆瓦时,算术平均电价430.98元/兆瓦时(叠加容量补偿电价

002 F. T. E. 20 E. 17:17:52

- 23年7月20日17:17:52 99.1 元/兆瓦时, 为 530.08 元/兆瓦时)。
 - 3.实际日调度最高用电负荷6766.4万千瓦(11:00)。其中, 跨省区送电 1942.6 万千瓦, 风电 408.3 万千瓦, 光伏 244.9 万千
- 瓦。 4.实时市场发电侧最高价 1220.30 元/兆瓦时,最低价 366.13 元/兆瓦时,算术平均电价547.95元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 647.05 元/兆瓦时)。

表 3 4月6日实时现货交易

a. \(\frac{1}{2}\)					Ę	表 3 4	月6日	实时现货	6交易					20E17:17:52
93年7月20日 17:1						1	320E	//.		单位	立: 电价	- (元/兆	(瓦时)	1820E 11.
03/4/11	(-)	一)实时市场发电侧小时级电价										- 11-		
320	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	393.47	376.92	366.13	374.05	385.27	403.93	439.73	448.31	467.50	495.16	593.30	796.76	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	477.38	531.41	533.72	600.93	875.02	889.82	1220.30	647.08	565.50	446.72	426.08	396.22	
1/2	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价			18						九台
· T市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	江花易兴
力市场	电价	393.47	376.92	366.13	374.05	385.27	403.93	439.73	448.31	467.50	495.16	593.30	796.76	2211
<i>b'</i>	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	477.38	531.41	533.72	600.93	875.02	889.82	1220.30	647.08	565.50	446.72	426.08	396.22	

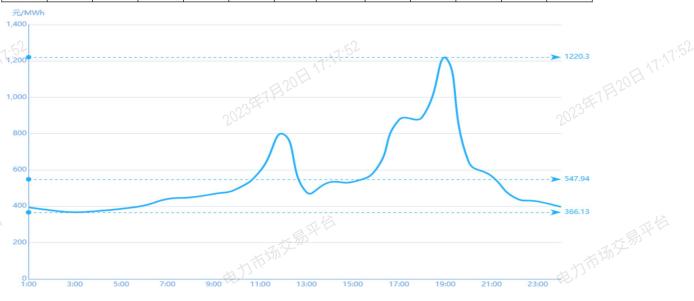


图 3 4月6日实时市场用电侧价格

次3年7月20日17:17:52 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,所有价格数据均不允人。 兆瓦时。

~~2#TE20E17:17:52