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52家(155台机组), 2023年7月20日17:18:0 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3月31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 3 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	
	04月01日	3.09	374.74	1.674	374.8	-	-	0.002	327.86	-	-	4.766	374.75	
	04月02日	2.86	374.74	1.531	374.8	-		0.004	299.71	0.013	292.27	4.408	374.45	平年
	合计	5.95	374.74	3.206	374.8	0.0	0.0	0.006	307.43	0.013	292.27	9.173	374.61	产奶

(二)4月1日日前现货交易

2023年7月20日17:18:0 1.预测日调度最高用电负荷6205.7万千瓦(18:45)。其中, 跨省区送电 1842.8 万千瓦, 风电 617.2 万千瓦, 光伏 0.7 万千瓦, 核电机组出力 125.0 万千瓦, 自备电厂出力 425.5 万千瓦, 调试 展力市场交易平台 试验机组出力 0 万千瓦。

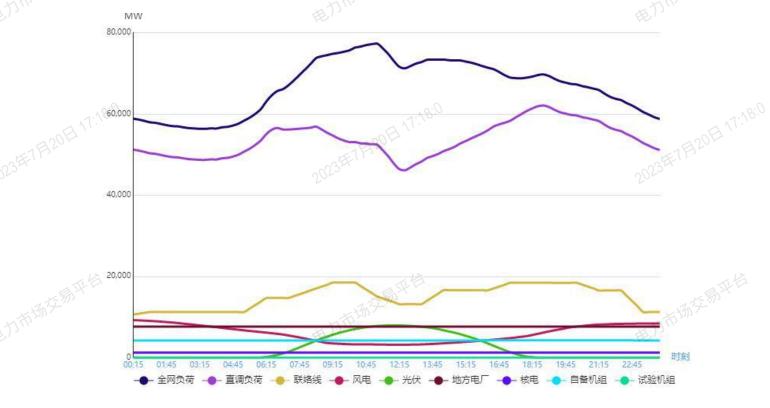


图 1 4 月 1 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 499.16 元/兆瓦时, 最低价 245.46 元/兆瓦时,算术平均电价399.40元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 498.50 元/兆瓦时)。

20月17:18:0

3/F7/F120E17:1					ŧ	2 4 6	71:1	8:0	六見					320日17:18:5
	表 2 4月1日日前现货交易单位: 电价(元/兆瓦时)													
	(一) 目	前市场	发电侧/	小时级电	包价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	424.25	420.67	424.58	428.01	445.09	499.16	480.29	457.02	423.11	348.29	321.00	310.73	
平台	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7平台
云汤艾尔	电价	245.46	335.08	328.44	364.93	408.91	421.57	430.32	416.87	422.94	409.00	408.88	410.99	交
7,4,	(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	
	电价	424.25	420.67	424.58	428.01	445.09	499.16	480.29	457.02	423.11	348.29	321.00	310.73	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
47:1	电价	245.46	335.08	328.44	364.93	408.91	421.57	430.32	416.87	422.94	409.00	408.88	410.99	A 17:18:



图 2 4月1日日前市场用电侧价格

(三)3月31日日前、实时现货交易

1.预测日调度最高用电负荷6285.3万千瓦(18:45)。其中, 。力市场交易平台 跨省区送电 2206.7 万千瓦, 风电 716.2 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦, 核电机组出力 125.0 万千瓦, 自备电厂出力 425.5 万千瓦, 调试

23年7月20日 17:18:0

试验机组出力0万千瓦。 2. 日前市场发电侧最高价 473.44 元/兆瓦时, 最低价-49.25 元/兆瓦时,算术平均电价 180.36 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 279.46 元/兆瓦时)。

3.实际日调度最高用电负荷 6164.4 万千瓦 (18:45)。其中, 跨省区送电 2232.4 万千瓦, 风电 660.5 万千瓦, 光伏-1.0 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价480.73元/兆瓦时,最低价-80.00 2023年7月20日17:18:0 元/兆瓦时,算术平均电价 178.62 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 277.72 元/兆瓦时)。

表 3 月 31 日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1-	- · u //	() 0, / 0	1,0.4		
	(-)	(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	193.07	187.10	197.64	270.04	362.39	415.50	480.73	316.59	102.00	-57.00	-52.00	-15.81		
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	电价	-80.00	19.48	22.00	95.73	187.28	281.46	367.93	255.50	206.71	123.90	160.13	246.43		
	(=)	实时市均		小时级	电价										
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	电价	193.07	187.10	197.64	270.04	362.39	415.50	480.73	316.59	102.00	-57.00	-52.00	-15.81		
03年7月20日17	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	20E 11.	
	电价	-80.00	19.48	22.00	95.73	187.28	281.46	367.93	255.50	206.71	123.90	160.13	246.43		
					.10							.7.	3-		



,力市场交易平台 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。 九 23年7月20日 17:18:0

20月17:18:0