

# 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 5 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 10 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 6 月 4 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、7 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、6 次连续撮合交易。

表 1 截至 6 月 4 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

| 日期        | 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       |          |
|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
|           | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 |
| 06 月 01 日 | 3.225    | 374.7    | 2.581    | 374.8    | -0.03    | 374.8    | 0.0      | 381.06   | -        | -        | 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   |
| 06 月 03 日 | 3.244    | 374.7    | 2.48     | 374.8    | 0.0      | 374.8    | 0.002    | 378.46   | -        | -        | 5.726    | 374.79   |
| 06 月 04 日 | 3.167    | 374.7    | 2.486    | 374.8    | 0.0      | 374.8    | 0.11     | 358.53   | -        | -        | 5.763    | 373.73   |
| 06 月 05 日 | 3.274    | 374.7    | 2.565    | 374.8    | -0.004   | 374.8    | -0.016   | 949.51   | 0.002    | 374.79   | 5.821    | 373.08   |
| 06 月 06 日 | 3.266    | 374.7    | 2.564    | 374.8    | 0.0      | 374.8    | -0.003   | 368.66   | 0.002    | 374.8    | 5.828    | 374.75   |
| 合计        | 19.421   | 374.7    | 15.257   | 374.8    | -0.033   | 374.8    | 0.093    | 210.18   | 0.004    | 373.11   | 34.742   | 374.3    |

## (二) 6月5日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6276.0 万千瓦（19:45）。其中，跨省区送电 1972.2 万千瓦，风电 833.0 万千瓦，光伏 0.2 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 452.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

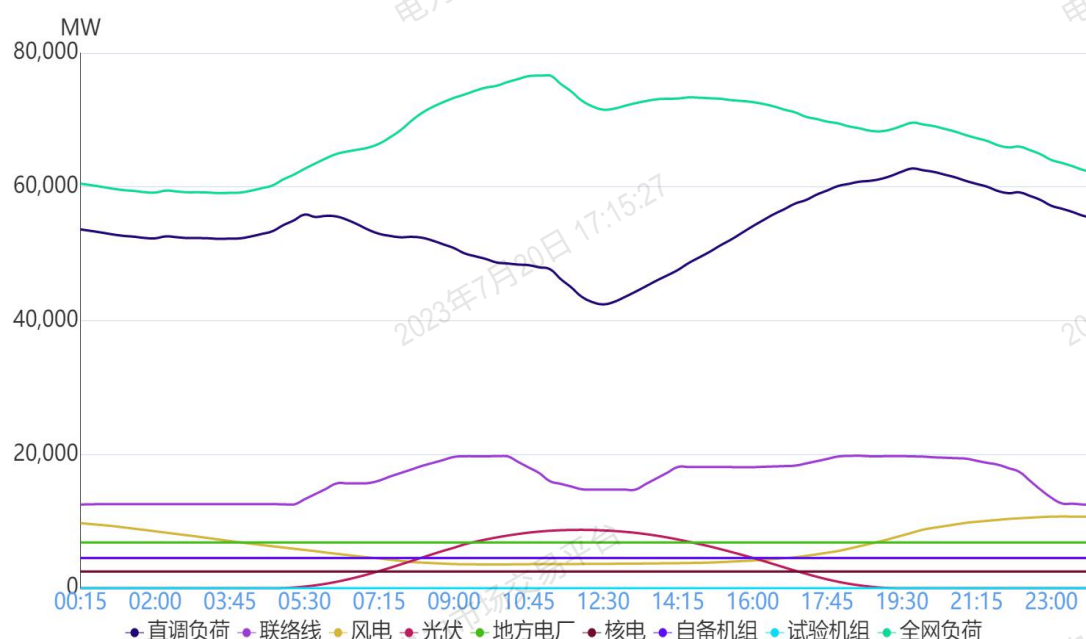


图 1 6月5日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 721.52 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 301.03 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 400.13 元/兆瓦时）。

表 2 6月5日日前现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

| (一) 日前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               | 379.39 | 383.46 | 440.50 | 459.42 | 548.03 | 553.48 | 468.25 | 252.59 | 80.53  | -42.38 | -54.34 | -24.50 |
| 时刻               | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价               | -80.00 | -80.00 | -13.46 | 150.43 | 465.25 | 721.52 | 652.26 | 476.73 | 371.59 | 264.27 | 380.93 | 470.70 |
| (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 | 379.39 | 383.46 | 440.50 | 459.42 | 548.03 | 553.48 | 468.25 | 252.59 | 80.53  | -42.38 | -54.34 | -24.50 |
| 时刻 | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价 | -80.00 | -80.00 | -13.46 | 150.43 | 465.25 | 721.52 | 652.26 | 476.73 | 371.59 | 264.27 | 380.93 | 470.70 |

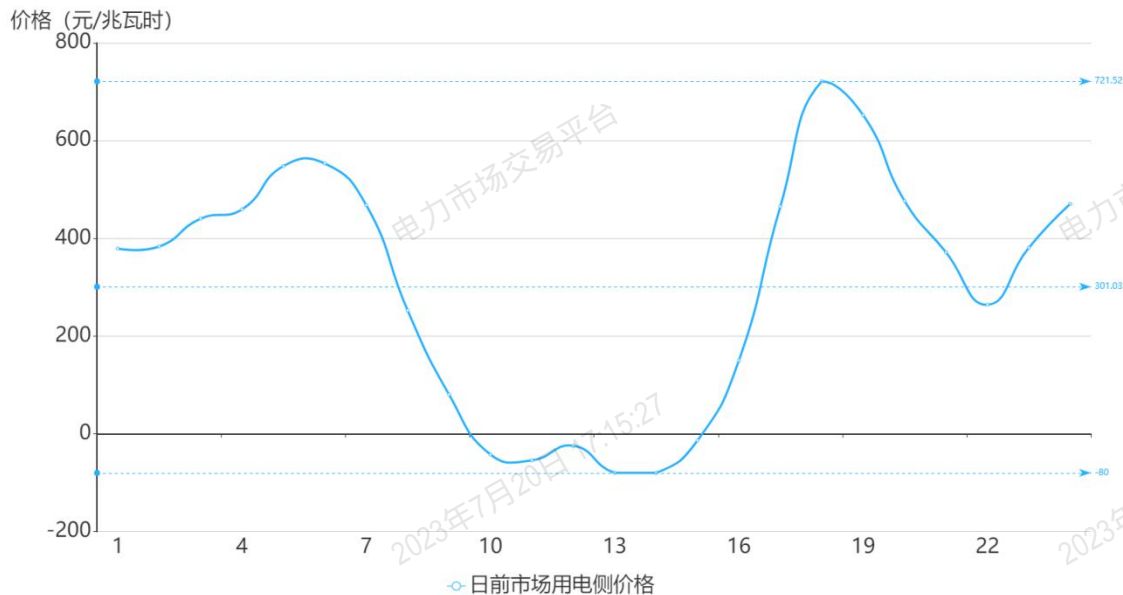


图2 6月5日日前市场用电侧价格

### （三）6月4日日前、实时现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6030.0 万千瓦（19:45）。其中，跨省区送电 1872.4 万千瓦，风电 695.3 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 445.5 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 692.77 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 297.08 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 396.18 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 6025.9 万千瓦（19:45）。其中，跨省区送电 1879.9 万千瓦，风电 654.9 万千瓦，光伏-1.0 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 593.06 元/兆瓦时，最低价-80.00

元/兆瓦时，算术平均电价 296.20 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 395.30 元/兆瓦时）。

表 3 6 月 4 日实时现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

| （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              | 389.77 | 390.26 | 432.18 | 458.00 | 518.53 | 557.03 | 398.79 | 165.13 | 23.73  | -80.00 | -80.00 | -57.50 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -55.50 | 70.50  | 204.68 | 476.95 | 579.50 | 593.06 | 455.58 | 442.16 | 370.80 | 178.70 | 299.29 | 377.10 |
| （二）实时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              | 389.77 | 390.26 | 432.18 | 458.00 | 518.53 | 557.03 | 398.79 | 165.13 | 23.73  | -80.00 | -80.00 | -57.50 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -55.50 | 70.50  | 204.68 | 476.95 | 579.50 | 593.06 | 455.58 | 442.16 | 370.80 | 178.70 | 299.29 | 377.10 |

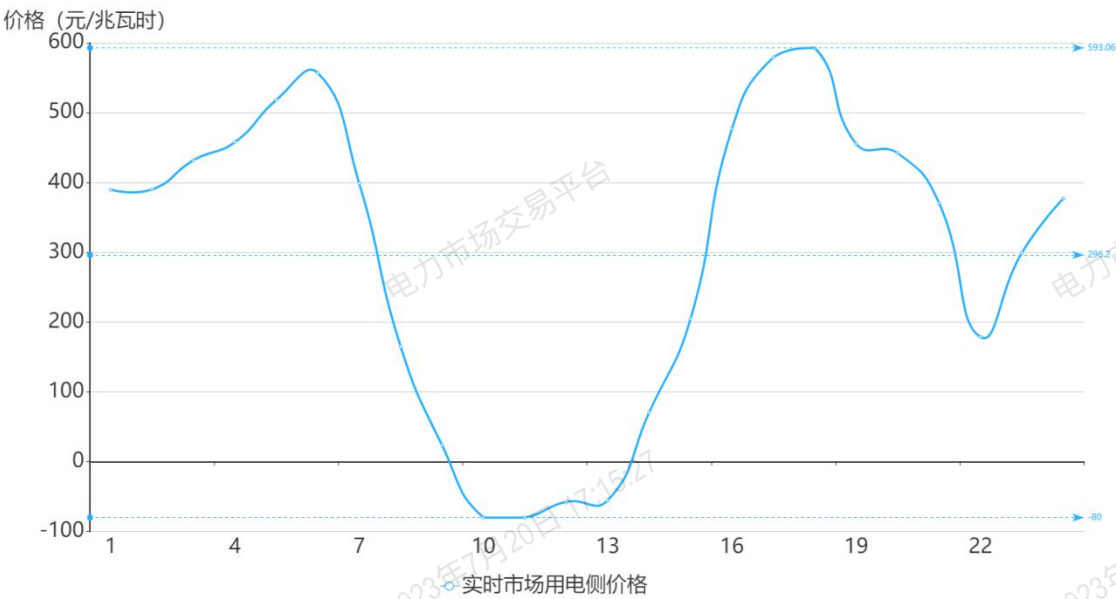


图 3 6 月 4 日实时市场用电侧价格

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。