

山东电力现货市场 2022 年 9 月结算 试运行工作日报

2022 年 9 月 21 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（160 台机组），独立储能电站 6 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 29 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 9 月交易的售电公司 77 家（共签约 22767 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 9 月份中长期交易

截至 9 月 20 日，共组织 5 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、22 次连续撮合交易、4 次合同转让交易。

表 1 截至 9 月 20 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

| 日期 | 集中竞价 | | 月度双边协商 | | 连续撮合 | | 合计 | |
|-----------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 净合约量 | 加权均价 | 净合约量 | 加权均价 | 净合约量 | 加权均价 | 净合约量 | 加权均价 |
| 09 月 01 日 | 2.478 | 374.8 | 3.970 | 374.5 | 0.000 | 305.5 | 6.448 | 374.6 |
| 09 月 02 日 | 2.554 | 374.8 | 3.946 | 374.5 | 0.001 | 376.1 | 6.500 | 374.6 |
| 09 月 03 日 | 2.458 | 374.8 | 3.952 | 374.5 | 0.003 | 370.5 | 6.412 | 374.5 |
| 09 月 04 日 | 2.385 | 374.8 | 3.724 | 374.4 | 0.001 | 373.0 | 6.110 | 374.6 |
| 09 月 05 日 | 2.410 | 374.8 | 3.973 | 374.5 | 0.001 | 372.1 | 6.383 | 374.6 |
| 09 月 06 日 | 2.421 | 374.8 | 3.996 | 374.5 | 0.000 | 373.8 | 6.416 | 374.6 |
| 09 月 07 日 | 2.534 | 374.8 | 3.994 | 374.5 | 0.000 | 374.3 | 6.528 | 374.6 |

| | | | | | | | | |
|--------|--------|-------|--------|-------|--------|--------|---------|-------|
| 09月08日 | 2.576 | 374.8 | 3.978 | 374.5 | 0.000 | 412.3 | 6.553 | 374.6 |
| 09月09日 | 2.473 | 374.8 | 3.840 | 374.5 | 0.000 | 334.6 | 6.313 | 374.6 |
| 09月10日 | 1.866 | 374.7 | 2.868 | 374.4 | 0.001 | 165.9 | 4.735 | 374.5 |
| 09月11日 | 1.919 | 374.8 | 2.860 | 374.4 | 0.000 | 443.0 | 4.779 | 374.6 |
| 09月12日 | 1.989 | 374.8 | 3.080 | 374.4 | 0 | 0 | 5.069 | 374.6 |
| 09月13日 | 2.448 | 374.8 | 3.389 | 374.4 | 0 | 0 | 5.837 | 374.6 |
| 09月14日 | 2.539 | 374.8 | 3.442 | 374.5 | 0.000 | 100.0 | 5.981 | 374.6 |
| 09月15日 | 2.474 | 374.8 | 3.446 | 374.5 | 0.002 | 250.7 | 5.922 | 374.5 |
| 09月16日 | 2.356 | 374.8 | 3.436 | 374.5 | 0.002 | 374.6 | 5.794 | 374.6 |
| 09月17日 | 2.308 | 374.8 | 3.295 | 374.4 | -0.001 | 368.5 | 5.602 | 374.5 |
| 09月18日 | 2.184 | 374.6 | 3.140 | 374.4 | 0.097 | 473.7 | 5.421 | 377.2 |
| 09月19日 | 2.227 | 373.8 | 3.358 | 374.4 | 0.097 | 464.5 | 5.683 | 376.6 |
| 09月20日 | 2.174 | 374.7 | 3.373 | 374.4 | 0.002 | 1145.1 | 5.549 | 378.2 |
| 09月21日 | 2.201 | 374.8 | 3.283 | 374.4 | 0.140 | 512.9 | 5.624 | 378.6 |
| 09月22日 | 2.273 | 374.8 | 3.257 | 374.4 | 0.182 | 378.0 | 5.713 | 374.7 |
| 合计 | 51.247 | 374.7 | 77.600 | 374.4 | 0.528 | 433.0 | 129.372 | 375.1 |

（二）9月21日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6435.4 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1950.8 万千瓦，风电 632.6 万千瓦，光伏 1.6 万千瓦，核电机组出力 245.7 万千瓦，自备电厂出力 433.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

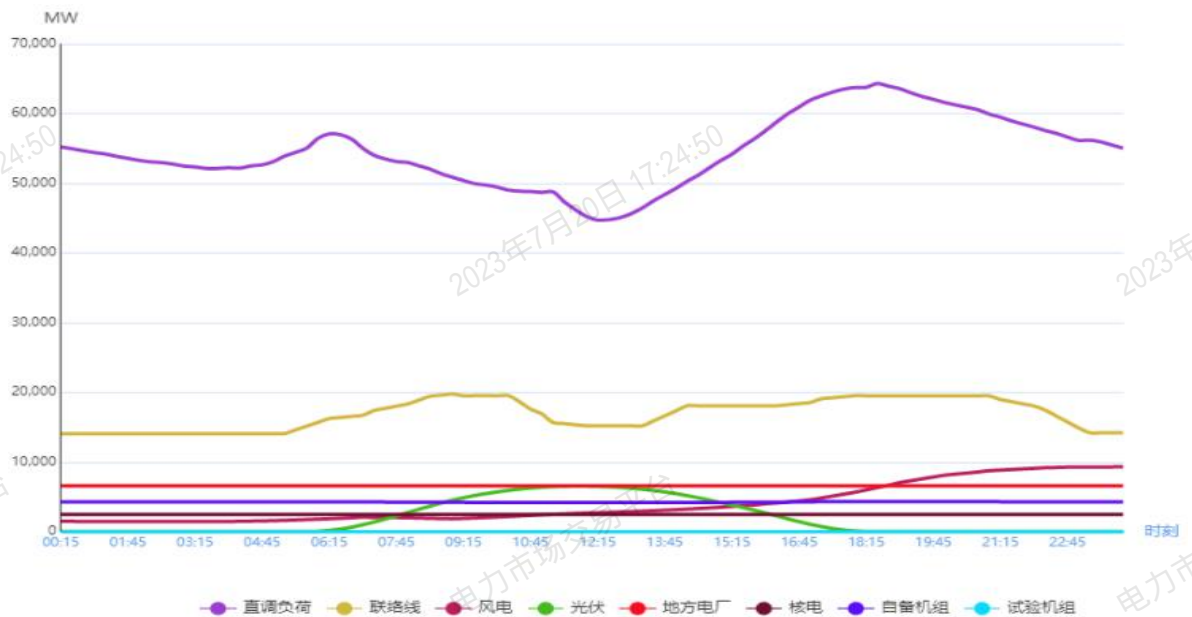


图1 9月21日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 435.51 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 534.61 元/兆瓦时）。

表 2 9 月 21 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 | 683.52 | 681.67 | 661.42 | 641.87 | 656.53 | 719.01 | 710.13 | 430.84 | 138.07 | 43.25 | 1.33 | 7.54 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -80.00 | 28.88 | 72.16 | 299.55 | 557.75 | 622.80 | 584.05 | 413.24 | 322.51 | 238.97 | 269.05 | 361.60 |
| （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 | 683.52 | 681.67 | 661.42 | 641.87 | 656.53 | 719.01 | 710.13 | 430.84 | 138.07 | 43.25 | 1.33 | 7.54 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -80.00 | 28.88 | 72.16 | 299.55 | 557.75 | 622.80 | 584.05 | 413.24 | 322.51 | 238.97 | 269.05 | 361.60 |



图 2 9 月 21 日日前市场用电侧价格

（三）9 月 20 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6350.3 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1899.2 万千瓦，风电 169.8 万千瓦，光伏-0.2 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 421.75 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 520.85 元/兆瓦时）。

表 3 9 月 20 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 | 440.63 | 454.44 | 451.74 | 443.96 | 465.36 | 530.75 | 531.50 | 457.67 | 449.62 | 432.00 | 381.53 | 304.64 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 102.00 | 83.14 | 108.81 | 249.95 | 482.69 | 527.62 | 566.68 | 481.09 | 439.30 | 438.68 | 493.00 | 495.32 |
| （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 | 440.63 | 454.44 | 451.74 | 443.96 | 465.36 | 530.75 | 531.50 | 457.67 | 449.62 | 432.00 | 381.53 | 304.64 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 102.00 | 83.14 | 108.81 | 249.95 | 482.69 | 527.62 | 566.68 | 481.09 | 439.30 | 438.68 | 493.00 | 495.32 |

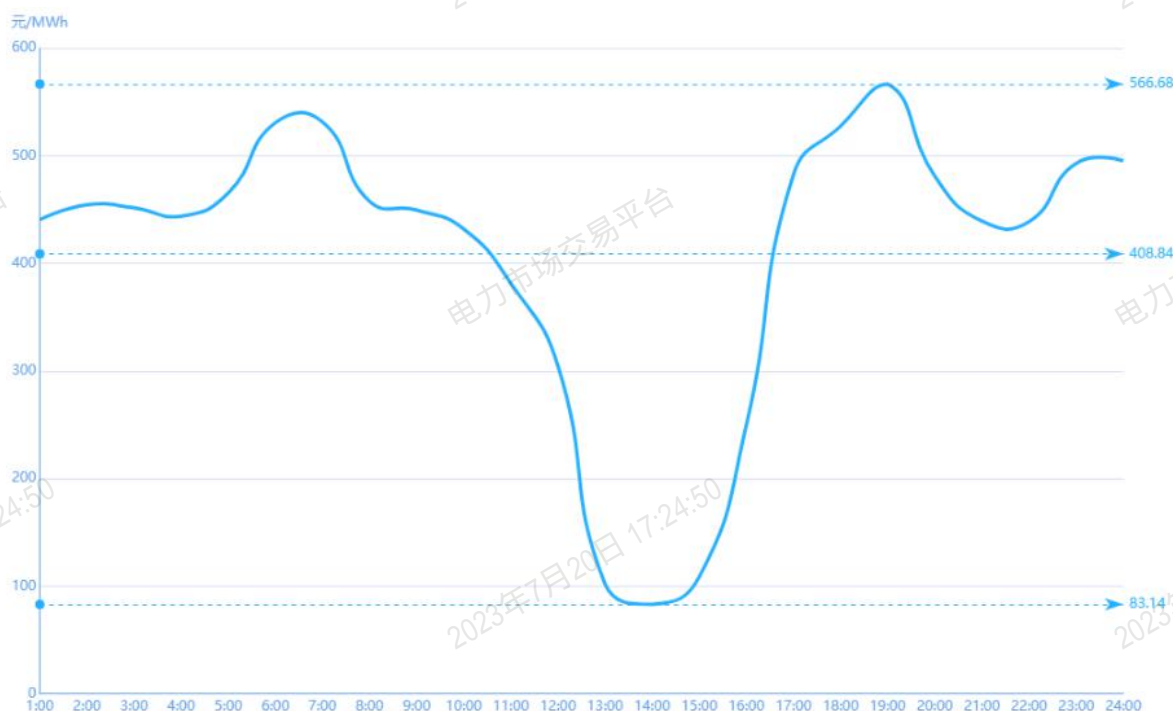


图 3 9 月 20 日实时市场用电侧价格

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。