

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 29 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 28 日，共组织 6 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、30 次连续撮合交易、5 次合同转让交易。

表 1 截至 9 月 28 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 |
| 09月23日 | 2.245 | 374.8 | 3.303 | 374.4 | 0.220 | 389.8 | 5.768 | 375.2 |
| 09月24日 | 2.366 | 374.8 | 3.292 | 374.5 | 0.281 | 498.6 | 5.939 | 381.2 |
| 09月25日 | 2.163 | 374.8 | 3.153 | 374.4 | 0.638 | 421.7 | 5.954 | 380.2 |
| 09月26日 | 2.426 | 374.8 | 3.652 | 374.5 | 0.226 | 360.2 | 6.303 | 373.9 |
| 09月27日 | 2.432 | 374.8 | 3.669 | 374.5 | 0.342 | 437.5 | 6.442 | 378.0 |
| 09月28日 | 2.487 | 374.8 | 3.676 | 374.5 | 0.160 | 398.1 | 6.323 | 375.2 |
| 09月29日 | 2.454 | 374.8 | 3.652 | 374.5 | 0.529 | 475.1 | 6.635 | 382.6 |
| 09月30日 | 2.421 | 374.8 | 3.449 | 374.5 | 0.459 | 421.2 | 6.329 | 378.1 |
| 合计 | 70.241 | 374.8 | 105.446 | 374.5 | 3.383 | 431.6 | 179.065 | 375.9 |

（二）9月29日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6505.7 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1529.2 万千瓦，风电 543.6 万千瓦，光伏 3.2 万千瓦，核电机组出力 246.9 万千瓦，自备电厂出力 422.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

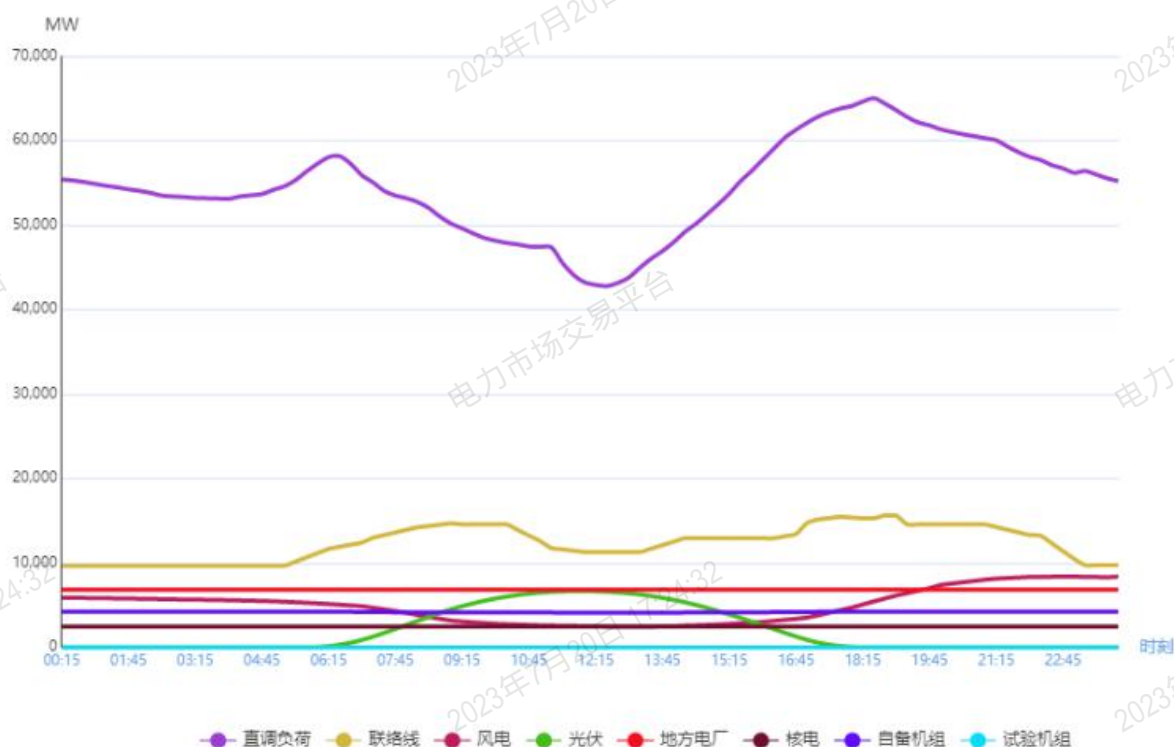


图1 9月29日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 444.90 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 544.00 元/兆瓦时）。

表2 9月29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 | 541.25 | 505.82 | 481.04 | 476.93 | 496.28 | 586.90 | 629.18 | 414.43 | 245.42 | 93.50 | 77.34 | 57.71 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -40.50 | 101.26 | 264.34 | 455.08 | 678.82 | 720.31 | 688.14 | 550.50 | 466.64 | 440.00 | 436.02 | 455.37 |
| （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 | 541.25 | 505.82 | 481.04 | 476.93 | 496.28 | 586.90 | 629.18 | 414.43 | 245.42 | 93.50 | 77.34 | 57.71 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -40.50 | 101.26 | 264.34 | 455.08 | 678.82 | 720.31 | 688.14 | 550.50 | 466.64 | 440.00 | 436.02 | 455.37 |



图 2 9 月 29 日日前市场用电侧价格

(三) 9 月 28 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 **6497.9** 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 **1539.1** 万千瓦，风电 **278.3** 万千瓦，光伏**-0.7** 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 **503.76** 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 **99.1** 元/兆瓦时，为 **602.86** 元/兆瓦时）。

表 3 9 月 28 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 | 670.95 | 667.03 | 646.05 | 638.46 | 625.96 | 671.52 | 661.37 | 459.68 | 378.90 | 207.15 | 136.61 | 125.74 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 55.75 | 153.07 | 303.43 | 461.84 | 657.50 | 678.73 | 670.78 | 592.57 | 483.96 | 459.88 | 456.80 | 479.75 |
| (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 | 670.95 | 667.03 | 646.05 | 638.46 | 625.96 | 671.52 | 661.37 | 459.68 | 378.90 | 207.15 | 136.61 | 125.74 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 55.75 | 153.07 | 303.43 | 461.84 | 657.50 | 678.73 | 670.78 | 592.57 | 483.96 | 459.88 | 456.80 | 479.75 |



图3 9月28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**。