

山东电力现货市场 2022 年 11 月结算 试运行工作日报

2022 年 11 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 53 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 16 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 11 月交易的售电公司 82 家（共签约 23810 家零售用户），批发用户 6 家。

二、市场交易情况

(一) 11 月份中长期交易

截至 11 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、3 次合同转让交易。

表 1 截至 11 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 |
| 11 月 01 日 | 2.196 | 374.8 | 2.861 | 374.3 | 0.000 | 359.1 | 5.056 | 374.5 |
| 11 月 02 日 | 2.207 | 374.8 | 3.042 | 374.3 | 0.009 | 399.1 | 5.258 | 374.6 |
| 11 月 03 日 | 2.243 | 374.8 | 3.168 | 374.4 | 0.009 | 381.1 | 5.420 | 374.6 |
| 11 月 04 日 | 2.189 | 374.8 | 3.313 | 374.4 | -0.001 | 377.7 | 5.501 | 374.6 |
| 11 月 05 日 | 2.058 | 374.8 | 3.257 | 374.3 | -0.001 | 366.7 | 5.314 | 374.5 |
| 11 月 06 日 | 2.008 | 374.7 | 3.108 | 374.3 | 0.000 | 374.8 | 5.116 | 374.5 |
| 11 月 07 日 | 2.104 | 374.8 | 3.219 | 374.3 | 0.000 | 374.8 | 5.323 | 374.5 |

| | | | | | | | | |
|--------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|---------|-------|
| 11月08日 | 2.148 | 374.8 | 3.269 | 374.3 | 0 | 0 | 5.418 | 374.5 |
| 11月09日 | 2.155 | 374.8 | 3.237 | 374.3 | 0.000 | 374.8 | 5.392 | 374.5 |
| 11月10日 | 2.125 | 374.8 | 3.233 | 374.3 | 0.367 | 393.7 | 5.724 | 376.1 |
| 11月11日 | 2.155 | 374.8 | 3.208 | 374.3 | 0.364 | 395.0 | 5.727 | 376.1 |
| 11月12日 | 2.017 | 374.8 | 3.045 | 374.3 | 0.020 | 374.7 | 5.082 | 374.5 |
| 11月13日 | 2.004 | 374.9 | 2.917 | 374.3 | 0.496 | 351.6 | 5.417 | 372.2 |
| 11月14日 | 2.191 | 374.8 | 2.989 | 374.3 | 0.457 | 353.3 | 5.637 | 372.7 |
| 11月15日 | 2.106 | 374.8 | 3.012 | 374.2 | 0.481 | 324.9 | 5.600 | 369.9 |
| 11月16日 | 2.287 | 374.8 | 3.031 | 374.2 | 0.247 | 298.7 | 5.566 | 370.5 |
| 11月17日 | 2.237 | 374.8 | 3.018 | 374.2 | 0.291 | 300.1 | 5.546 | 370.5 |
| 11月18日 | 2.317 | 374.8 | 3.028 | 374.2 | 0.260 | 315.6 | 5.605 | 371.7 |
| 11月19日 | 2.193 | 374.8 | 2.931 | 374.2 | 0.349 | 325.3 | 5.474 | 371.2 |
| 11月20日 | 2.294 | 374.8 | 2.848 | 374.2 | 0.598 | 320.4 | 5.740 | 368.3 |
| 11月21日 | 2.360 | 374.8 | 3.366 | 374.3 | 0.550 | 304.4 | 6.277 | 367.7 |
| 11月22日 | 2.304 | 374.8 | 3.380 | 374.3 | 0.573 | 311.0 | 6.257 | 368.3 |
| 合计 | 47.898 | 374.8 | 68.480 | 374.3 | 5.069 | 336.6 | 121.450 | 372.7 |

(二) 11月21日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6725.1 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 1971.8 万千瓦，风电 801.5 万千瓦，光伏 0.7 万千瓦，核电机组出力 246.5 万千瓦，自备电厂出力 461.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

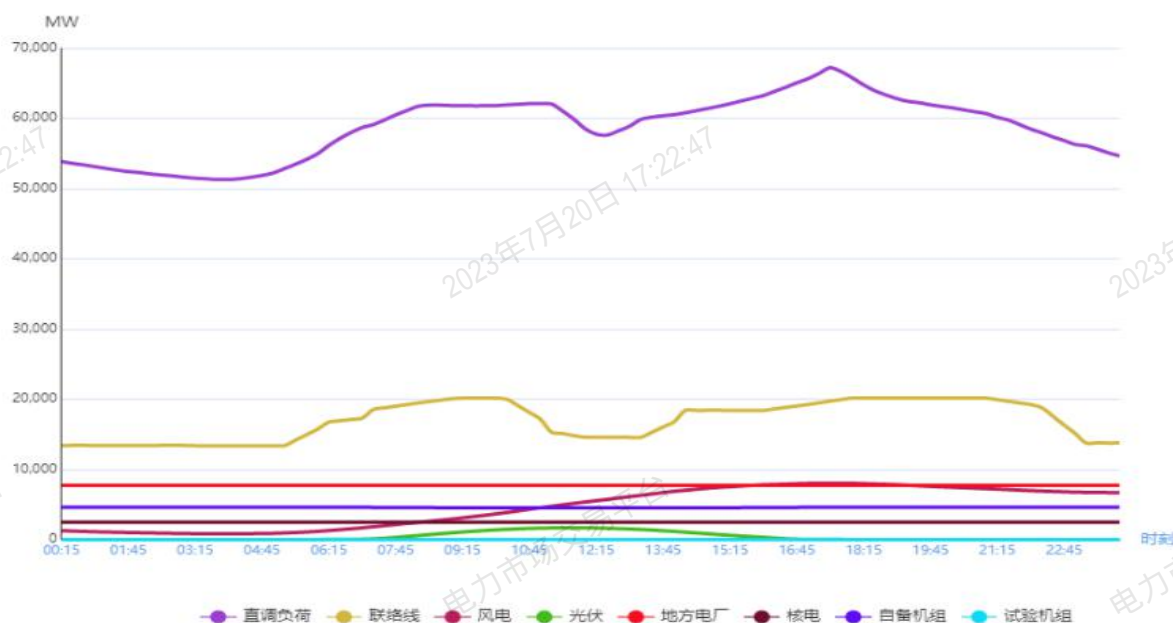


图1 11月21日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 376.87 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 475.97 元/兆瓦时）。

表 2 11 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 |
| 最高价 | 400.75 | 411.65 | 407.40 | 392.73 | 375.83 | 364.02 | 370.72 | 380.52 | 403.43 | 404.72 | 402.71 | 400.10 |
| 最低价 | 353.82 | 352.12 | 354.48 | 353.87 | 354.81 | 359.82 | | | | | | |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 384.77 | 399.44 | 370.11 | 368.26 | 378.38 | 373.65 | 338.76 | 324.91 | 337.57 | 336.41 | 340.47 | 343.86 |
| （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 | 400.18 | 410.95 | 406.69 | 392.14 | 375.50 | 363.95 | 370.72 | 380.52 | 403.43 | 404.72 | 402.71 | 400.10 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 384.77 | 399.44 | 370.11 | 368.26 | 378.38 | 373.65 | 338.76 | 324.91 | 337.57 | 336.41 | 340.47 | 343.86 |

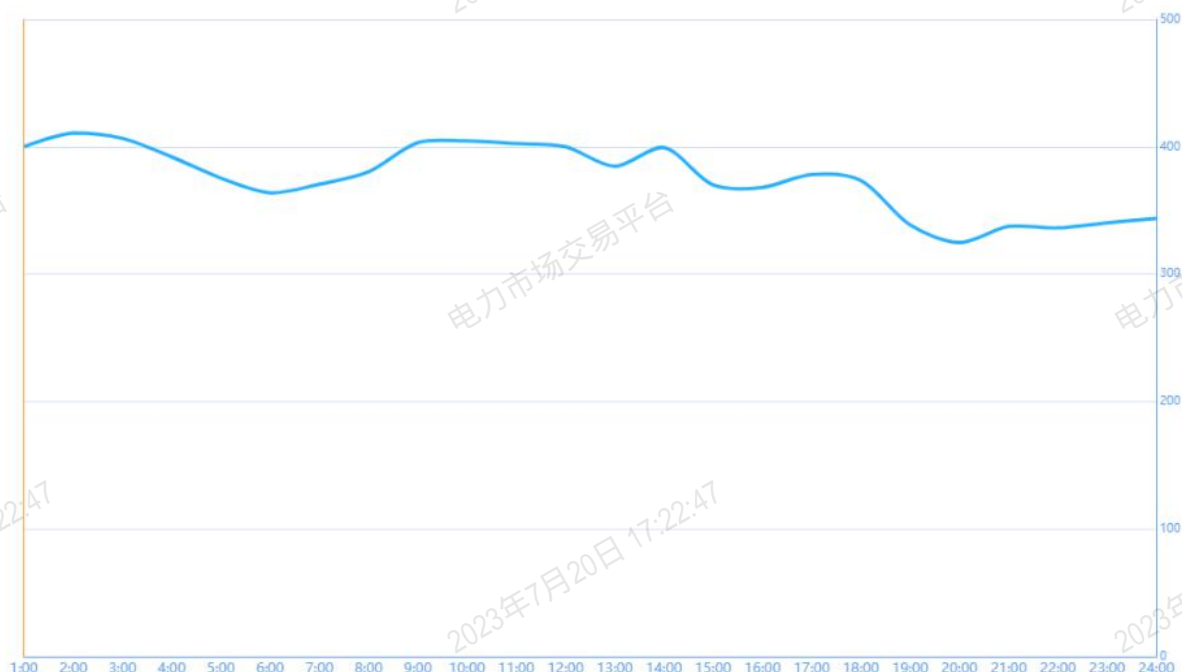


图 2 11 月 21 日日前市场用电侧价格

（三）11 月 20 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6458.8 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 1938.3 万千瓦，风电 76.1 万千瓦，光伏-0.1 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 393.12 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 492.22 元/兆瓦时）。

表 3 11 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 |
| 最高价 | 395.69 | 403.85 | 406.25 | 405.64 | 396.55 | 385.71 | 373.18 | 386.17 | 398.12 | 397.60 | 394.25 | 399.40 |
| 最低价 | 393.69 | 392.95 | 387.92 | 383.04 | 386.22 | 385.62 | | | | | | |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 392.25 | 406.66 | 390.26 | 402.84 | 433.47 | 429.68 | 373.15 | 364.61 | 365.06 | 358.70 | 370.17 | 386.26 |
| （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 | 395.59 | 403.30 | 405.33 | 404.47 | 396.00 | 385.71 | 373.18 | 386.17 | 398.12 | 397.60 | 394.25 | 399.40 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 392.25 | 406.66 | 390.26 | 402.84 | 433.47 | 429.68 | 373.15 | 364.61 | 365.06 | 358.70 | 370.17 | 386.26 |

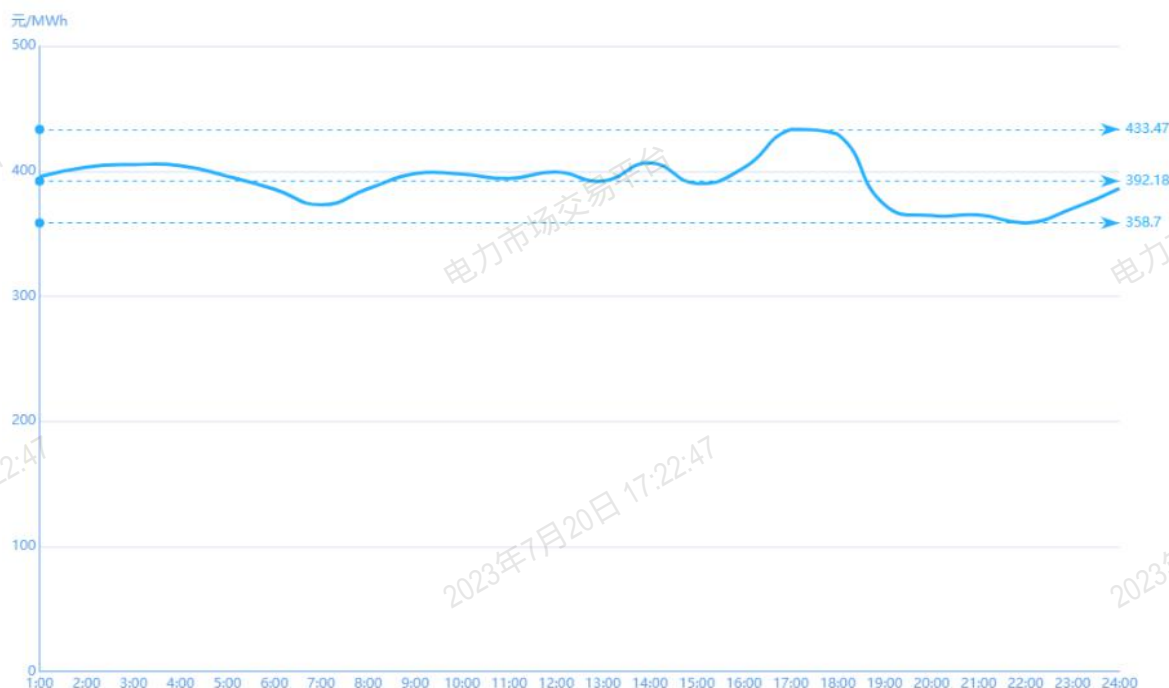


图 3 11 月 20 日实时市场用电侧价格

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。