山东电力现货市场 2022 年 10 月结算 试运行工作日报

2022年10月23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 16 家、地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与10月交易的售电公司82家(共签约23895家零售用户), 批发用户5家。

二、市场交易情况

(一)10月份中长期交易

截至10月22日, 共组织6次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、24次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 22 日中长期交易

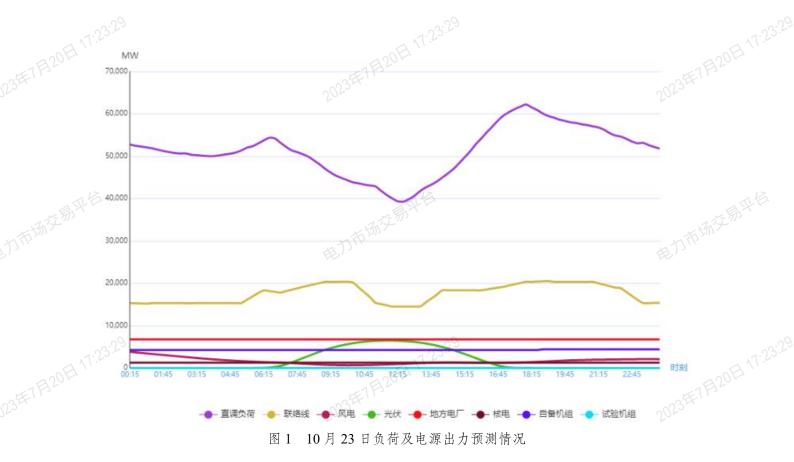
| | 协商交 | 易、24 | 次连续 | 撮合交 | 易、3、 | 欠合同单 | 传让交易 | 司 。 | | | | | |
|-------------|--|-------|-------|-------|-------|--------|-------|------------|--------|--|--|--|--|
| 03年7月20月17: | 协商交易、24次连续振合交易、3次合同转让交易。 表1截至10月22日中长期交易 | | | | | | | | | | | | |
| -2/E/F | | | | 15 | 单位 | 立: 电量(| 亿千瓦时) | 、电价(カ | 元/兆瓦时) | £1191 | | | |
| 25, | | 集中竞价 | | 月度双 | 边协商 | 连续 | 撮合 | 合计 2020 | | | | | |
| | 日期 | 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 | | | | |
| | 10月01日 | 1.969 | 374.8 | 2.854 | 374.7 | 0.002 | 367.3 | 4.825 | 374.8 | | | | |
| | 10月02日 | 1.994 | 374.8 | 2.835 | 374.7 | 0 | 0 | 4.829 | 374.8 | | | | |
| 平島平岸 | 10月03日 | 2.060 | 374.8 | 2.602 | 374.7 | 0.000 | 480.0 | 4.662 | 374.8 | 10000000000000000000000000000000000000 | | | |
| 七市场交易平台 | 10月04日 | 1.866 | 374.7 | 2.485 | 374.7 | 0.000 | 100.0 | 4.351 | 374.7 | · 添产" | | | |
| 5711 | 10月05日 | 1.996 | 374.8 | 2.610 | 374.7 | 0.010 | 392.0 | 4.616 | 374.8 | | | | |
| | 10月06日 | 1.866 | 374.8 | 2.580 | 374.7 | 0.009 | 402.7 | 4.455 | 374.8 | | | | |

CM24F1E20E17:23:29

| 23年7月20日 17. | | | | | . 17 | | | | | 7月20日 17:23:29 |
|--------------|--------|--------|-------|--------|-------|--------|-------|---------|-------|----------------|
| 1820E | 10月07日 | 1.823 | 374.8 | 2.424 | 374.7 | -0.001 | 290.6 | 4.247 | 374.7 | 1820E |
| 23年11 | 10月08日 | 1.869 | 374.8 | 2.844 | 374.7 | 0.001 | 436.7 | 4.714 | 374.8 | |
| 5* | 10月09日 | 1.768 | 374.6 | 2.815 | 374.7 | 0.002 | 297.1 | 4.584 | 374.7 | |
| | 10月10日 | 1.753 | 374.7 | 2.837 | 374.7 | 0.026 | 373.5 | 4.615 | 374.7 | |
| | 10月11日 | 1.861 | 374.8 | 2.827 | 374.7 | 0.058 | 365.5 | 4.746 | 374.6 | |
| | 10月12日 | 1.776 | 374.8 | 2.870 | 374.7 | 0.143 | 373.5 | 4.789 | 374.7 | |
| 7 TH | 10月13日 | 1.796 | 374.8 | 2.870 | 374.8 | 0.648 | 403.7 | 5.314 | 378.3 | 亚台 |
| 流文家 | 10月14日 | 1.772 | 374.8 | 2.895 | 374.8 | 0.890 | 433.8 | 5.557 | 384.2 | 、流产易 |
| が持続 | 10月15日 | 1.733 | 374.8 | 2.741 | 374.8 | 0.832 | 450.2 | 5.306 | 386.6 | 2 2/13 |
| <i>y</i> . | 10月16日 | 1.613 | 374.7 | 2.501 | 374.8 | 0.674 | 349.3 | 4.788 | 371.2 | |
| | 10月17日 | 1.663 | 374.8 | 2.702 | 374.8 | 0.040 | 374.6 | 4.405 | 374.8 | |
| | 10月18日 | 1.687 | 374.8 | 2.732 | 374.8 | 0.051 | 375.4 | 4.470 | 374.8 | |
| | 10月19日 | 1.733 | 374.8 | 2.733 | 374.8 | 0.194 | 350.9 | 4.660 | 373.4 | .00 |
| 11. | 10月20日 | 1.968 | 374.8 | 2.737 | 374.8 | 0.269 | 343.3 | 4.974 | 373.1 | 1月20日 17:23:29 |
| 1月20日 | 10月21日 | 1.983 | 374.8 | 2.722 | 374.8 | 0.347 | 392.9 | 5.051 | 376.0 | 1月20日 |
| 23年7月20日小 | 10月22日 | 1.840 | 374.8 | 2.662 | 374.8 | 0.407 | 344.6 | 4.909 | 372.3 | |
| | 10月23日 | 1.780 | 374.8 | 2.568 | 374.8 | 0.280 | 336.1 | 4.628 | 372.4 | |
| | 10月24日 | 1.772 | 374.8 | 2.877 | 374.8 | 0.185 | 348.6 | 4.835 | 373.8 | |
| | 合计 | 43.941 | 374.8 | 65.323 | 374.7 | 5.067 | 389.8 | 114.330 | 375.5 | |

1.预测日调度最高用电负荷 6223.6 万千瓦 (18:00)。其中, 区送电 2035.8 万千瓦 図由 124~一 跨省区送电 2035.8 万千瓦, 风电 134.2 万千瓦, 光伏 0.6 万千瓦, 核电机组出力125.0万千瓦,自备电厂出力421.5万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。 2023年7月20月17:23:29

CM2#1E20E 17:23:29



2. 日前市场加权平均电价 424.66 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电力市场交易平台 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 523.76 元/兆瓦时)。

表 2 10 月 23 日日前现货交易

单位: 电价 (元/兆瓦时)

| | (-) | 日前市場 | 汤发电侧 | 小时级 | 电价 | | | | | | | | | |
|---------------|-----|--------|--------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | |
| | 电价 | 510.00 | 515.08 | 523.50 | 512.35 | 509.84 | 511.67 | 525.70 | 465.89 | 211.75 | 42.75 | 40.25 | 70.99 | |
| 7/1:3 | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 320E 17:23:29 |
| 03年7月20日 17:2 | 电价 | 2.25 | 70.03 | 90.75 | 399.32 | 558.40 | 712.40 | 598.79 | 501.00 | 481.48 | 475.23 | 482.43 | 485.19 | 1B20E |
| 23年 | (=) | 日前市場 | 汤 用电侧 | 小时级 | 电价 | 0235 | | | | | | | 023/3 | |
| 3- | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | |
| | 电价 | 510.00 | 515.08 | 523.50 | 512.35 | 509.84 | 511.67 | 525.70 | 465.89 | 211.75 | 42.75 | 40.25 | 70.99 | |
| | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| | 电价 | 2.25 | 70.03 | 90.75 | 399.32 | 558.40 | 712.40 | 598.79 | 501.00 | 481.48 | 475.23 | 482.43 | 485.19 | |
| | | | | | | | | | | | | | | 该场关易平台 |



图 2 10 月 23 日日前市场用电侧价格

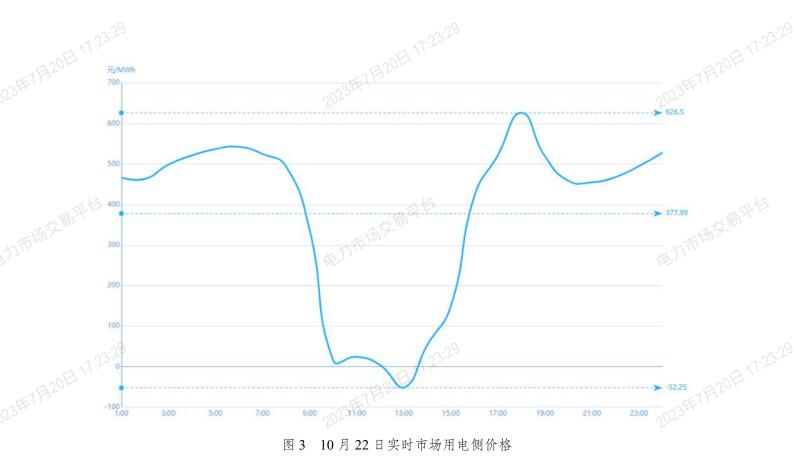
(三)10月22日实时现货交易

- 。力市场交易平台 跨省区送电 2001.5 万千瓦, 风电 573.4 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦。 2 实时市场加州亚北山" 1.实际日调度最高用电负荷6263.5万千瓦(17:45)。其中,
 - 2.实时市场加权平均电价 417.84 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 516.94 元/兆瓦时)。

表 3 10月22日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

| | | 22.1 | 74/76 | LU HJ | , /1 | 510.5 | 74 /u/ | / / C / L | н1) | 0 | | | | | |
|--------------|-----------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|-----------|--------|--------|--------|--------|-----------|------|--|
| | | | | | 表 | 3 10 | 月 22 日 | 实时现 | 货交易 | | | | | | |
| 03年7月20日17:2 | | | | | | 单位: 电价 | | | | | | | - (元/兆瓦时) | | |
| -3F1F160 | (一)实时市场发电侧小时级电价 | | | | | | | | | | | | | 7F1 | |
| 323 | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 7 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | |
| | 电价 | 466.69 | 463.35 | 498.69 | 521.11 | 537.10 | 542.45 | 524.90 | 493.86 | 337.48 | 15.88 | 24.25 | 3.50 | | |
| | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | |
| | 电价 | -52.25 | 53.50 | 148.75 | 420.62 | 521.56 | 626.50 | 519.25 | 458.50 | 454.99 | 467.89 | 494.90 | 528.25 | | |
| | (=) | 实时市场 | 汤用电侧 | 小时级 | 电价 | | 41 | 13 | | | | | | 1/3 | |
| · T市场交易平台 | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 60 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 元元易兴 | |
| 力传统 | 电价 | 466.69 | 463.35 | 498.69 | 521.11 | 537.10 | 542.45 | 524.90 | 493.86 | 337.48 | 15.88 | 24.25 | 3.50 | 5550 | |
| 5/- | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | |
| | 电价 | -52.25 | 53.50 | 148.75 | 420.62 | 521.56 | 626.50 | 519.25 | 458.50 | 454.99 | 467.89 | 494.90 | 528.25 | | |



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。

2023年7月20日 17:23:29

展为市场交易平台

展力市场交易平台

5 2023年7月20日 17:23:29

3/ET F 20 E 17:23:29

2年7月20日 17:23: