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15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14日, 共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、16次连续撮合交易、2次合同转让交易。

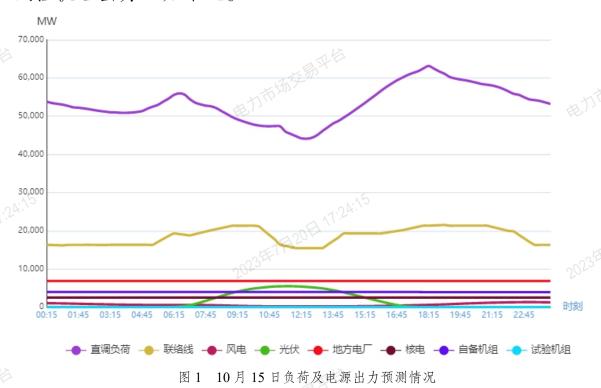
表 1 截至 10 月 14 日中长期交易

_	协商交	易、16	次连续	撮合交	易、2、	次合同车	专让交易	700		-1月20日 17:24:15			
93年7月20日 17:3	表 1 截至 10 月 14 日中长期交易												
-O.F.7 F.				NE.	单位	立: 电量(/	亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	F1 P3			
325		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2025				
	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				
亚色	10月03日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8	亚色			
九市场交易平台	10月04日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7	2.艾易			
竹带 协	10月05日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8	55713			
5/	10月06日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8				
	10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7				

3年7月20月17					17.					- B20E 17:24
	10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8	, 3 20E
	10月09日	1.768	374.6	2.815	374.7	0.002	297.1	4.584	374.7	75
	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	
	10月13日	1.796	374.8	2.870	374.8	0.648	403.7	5.314	378.3	
	10月14日	1.772	374.8	2.895	374.8	0.890	433.8	5.557	384.2	
	10月15日	1.733	374.8	2.741	374.8	0.832	450.2	5.306	386.6	江交易平台
	10月16日	1.613	374.7	2.501	374.8	0.674	349.3	4.788	371.2	场产"
	合计	29.515	374.8	43.590	374.7	3.294	409.3	76.398	376.3	6

(二)10月15日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6315.0 万千瓦 (18:15)。其中, 跨省区送电 2132.4 万千瓦, 风电 60.1 万千瓦, 光伏 0.1 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦,自备电厂出力 392.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。



2. 日前市场加权平均电价 431.41 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 530.51 元/兆瓦时)。

33年7月20月17:2	表 2 10 月 15 日日前现货交易												TB20E 17:24:1	
	单位: 电价(元/兆瓦时)													
	(一) 目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	506.00	498.18	486.81	479.95	490.02	503.01	511.40	462.09	260.90	42.25	53.62	118.25	
13	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	15
(河文景)	电价	42.00	215.07	334.00	483.65	553.17	585.22	563.48	517.40	510.92	496.39	498.63	510.16	· 五艾易斗
力带》	(二)日前市场用电侧小时级电价												电力管	3 Aug.
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	506.00	498.18	486.81	479.95	490.02	503.01	511.40	462.09	260.90	42.25	53.62	118.25	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
11:3	电价	42.00	215.07	334.00	483.65	553.17	585.22	563.48	517.40	510.92	496.39	498.63	510.16	77:24:1

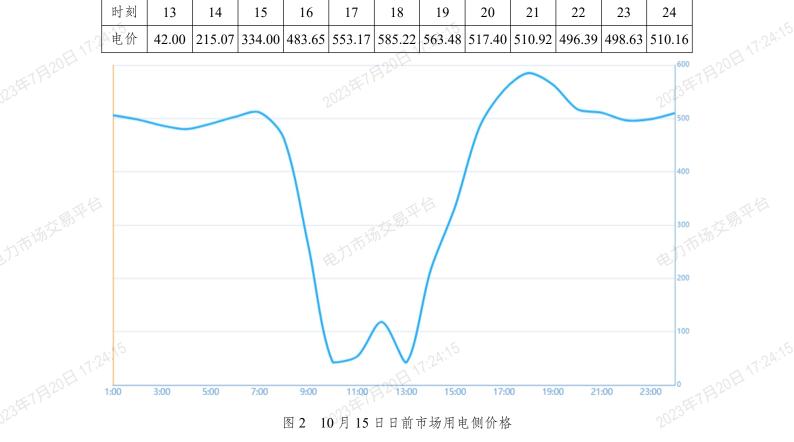


图 2 10 月 15 日日前市场用电侧价格

(三)10月14日实时现货交易

- 1.实际日调度最高用电负荷6338.6万千瓦(18:00)。其中, 跨省区送电 2009.3 万千瓦,风电 7.8 万千瓦,光伏-0.7 万千瓦。
- -, // 1.8 刀十丸, 光伏-0.7 万千瓦。 2.实时市场加权平均电价 486.39 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时. 为 585 40 三/ 11 一 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 585.49 元/兆瓦时)。

23年7月20日小江26	表 3 10 月 14 日实时现货交易单位: 电价(元/兆瓦时)												TB20E 17:24:1	
	(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	494.00	482.55	468.79	463.75	470.25	492.66	523.30	495.00	492.16	474.75	488.39	503.75	
亚色	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7.11
云汤产	电价	451.70	462.57	449.84	480.90	558.13	570.38	506.67	458.37	452.34	451.25	466.00	478.50	场产师
Time	(二)实时市场用电侧小时级电价													/ ₂ .
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	494.00	482.55	468.79	463.75	470.25	492.66	523.30	495.00	492.16	474.75	488.39	503.75	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	A.1
47:2	电价	451.70	462.57	449.84	480.90	558.13	570.38	506.67	458.37	452.34	451.25	466.00	478.50	A 17:24:1



图 3 10 月 14 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,所有价格数据均不向企业心上。 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。 瓦时。