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17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

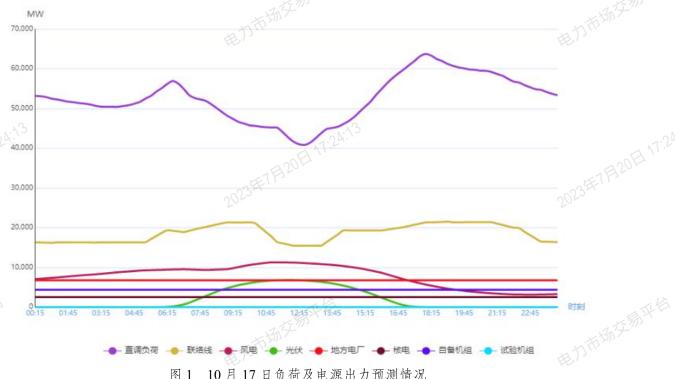
截至10月16日,共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、18次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 16 日中长期交易

_	协商交	易、18	次连续	撮合交	易、2、	次合同等	传让交易	易。		7.13			
23年7月20日 17:5	协商交易、18次连续振合交易、2次合同转让交易。 表1 截至10月16日中长期交易												
0.E.1F.1				OF.	单作	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E1F36			
252.		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				
THE	10月02日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	0	4.829	374.8	亚色			
七市场交易平台	10月03日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8	2.在第二			
力形功	10月04日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7	55713			
5/	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				

23年7月20日17:	24:13				7 17	24:13				1820E 17:24:13
, 320 E	10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7	- B20E
13FTF	10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8	17.
200	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	
	10月13日	1.796	374.8	2.870	374.8	0.648	403.7	5.314	378.3	
力市场交易平台	10月14日	1.772	374.8	2.895	374.8	0.890	433.8	5.557	384.2	30英易平台
三流产	10月15日	1.733	374.8	2.741	374.8	0.832	450.2	5.306	386.6	流产"
JIM .	10月16日	1.613	374.7	2.501	374.8	0.674	349.3	4.788	371.2	(3)
	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	
	合计	32.865	374.8	49.024	374.7	3.385	407.7	85.273	376.1	

23年7月20日17:24:13 1.预测日调度最高用电负荷 6374.4 万千瓦 (18:00)。其中, 区送电 2132.9 万千瓦,风申 567 1 丁丁一 跨省区送电 2132.9 万千瓦, 风电 567.1 万千瓦, 光伏 0.3 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 434.5 万千瓦, 调试 试验机组出力0万千瓦。



10月17日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:24:13 2.日前市场加权平均电价 383.98 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 483 08 元/ルエコ、 电价 99.1 元/兆瓦时,为 483.08 元/兆瓦时)。

表 2 10月17日日前现货交易

单位, 电价(元/兆瓦时)

										71	т. С И	() () (1 10 11)	
2	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价			K						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	场交易平台
	最高价	500.45	439.26	205 10	207.02	207.00	393.76	445.02	140 75	80.00	80.00	80.00	-80.00	5汤*
	最低价	-100.00	-100.00	383.10	297.93	307.08	393.70	443.02	148.73	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	-80.00	-80.00	-80.00	104.75	545.23	645.86	620.43	583.50	592.50	501.06	500.25	619.00	
	最低价	-80.00	-80.00	-80.00	-91.65	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	421.00	591.06 599	399.23	018.00	
	(=)	日前市場	汤用电侧	小时级	电价			13						64.1
.7	时刻	1	2	3	4	5	6	1.27	8	9	10	11	12	1820E 17:24:13
	电价	500.45	439.26	385.10	297.93	307.08	393.76	445.02	148.75	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	1820H
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	104.75	545.23	645.86	620.43	583.50	592.50	591.06	599.25	618.00	

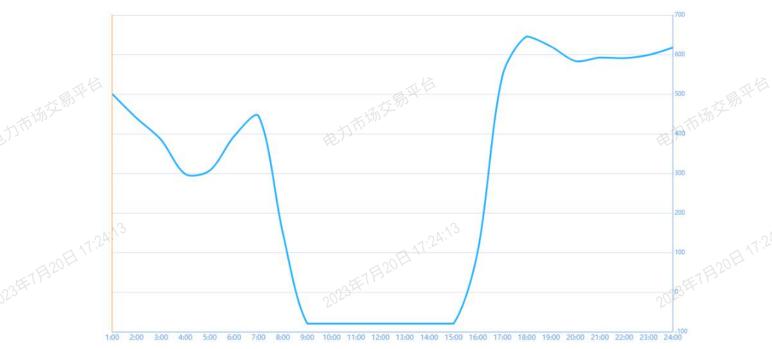


图 2 10 月 17 日日前市场用电侧价格

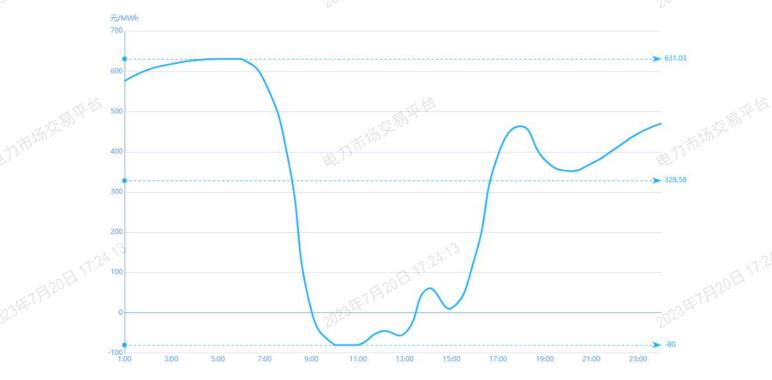
1.实际日调度最高用电负荷 6127.0 万千瓦 (18:00)。其中, 区送申 2122 6 万千万 日上 ~ 跨省区送电 2122.6 万千瓦, 风电 944.4 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。

23年7月20日17:24:13 2.实时市场加权平均电价 388.55 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时, 为 487.65 元/北一·) 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 487.65 元/兆瓦时)。

表 3 10月16日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1-	00	() () (1 2 4 7	
	(-)	实时市均	汤发电侧	小时级	电价			13						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	575.67	604.00	618.09	627.50	630.85	631.03	575.00	384.04	6.37	-80.00	-80.00	-46.25	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-51.25	60.00	11.25	136.43	392.50	463.63	380.38	352.44	371.00	407.07	445.80	470.32	
	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
17:2	电价	575.67	604.00	618.09	627.50	630.85	631.03	575.00	384.04	6.37	-80.00	-80.00	-46.25	17.24:10
23年7月20日17.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-51.25	60.00	11.25	136.43	392.50	463.63	380.38	352.44	371.00	407.07	445.80	470.32	
						0.							.12	



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,所有价格数据均不知《小小· 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。