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11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(162台机组), 2023年7月20日 17:25:5 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10日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、12次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 9 月 10 日中长期交易

	协商交	易、12	次连续	撮合交	易、2〉	欠合同车	专让交易	 。					
03年7月20月17:	表1 截至9月10日中长期交易单位:电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)												
-0.F.1F.16													
\$25		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合					
	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				
	09月01日	2.478	374.8	3.970	374.5	0.000	305.5	6.448	374.6				
亚星	09月02日	2.554	374.8	3.946	374.5	0.001	376.1	6.500	374.6	亚色			
九市场交易平下	09月03日	2.458	374.8	3.952	374.5	0.003	370.5	6.412	374.5	在影			
竹巷 动。	09月04日	2.385	374.8	3.724	374.4	0.001	373.0	6.110	374.6	1			
51-	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				

. 11												
3年7月20日17	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	-	5.069	374.6			
	合计	28.063	374.8	44.181	374.4	0.007	373.0	72.246	374.6			
	(二)9)	月 11 日	日前现	货交易				~ \mathrew \			
	1.7	预测日记	周度最高	高用电负	负荷 610	06.5 万=	千瓦(1	8:45)	其中,			

(二)9月11日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷6106.5万千瓦(18:45)。其中, 跨省区送电 1904.4 万千瓦, 风电 158.6 万千瓦, 光伏 1.3 万千瓦, 核电机组出力247.8万千瓦,自备电厂出力424.0万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。

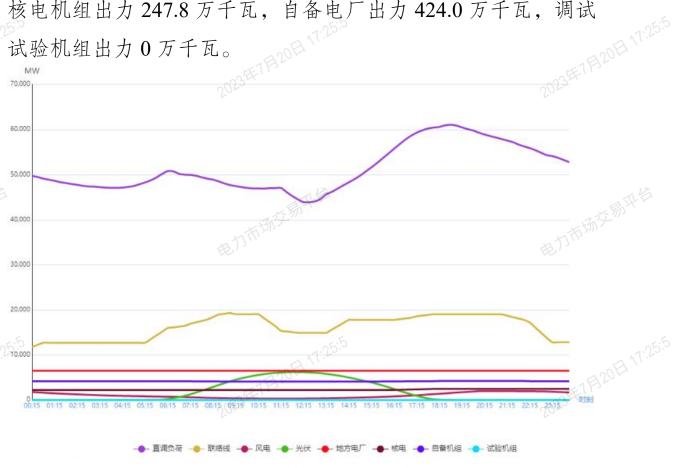


图 1 9月11日负荷及电源出力预测情况

展力市场交易平台 2.日前市场加权平均电价 393.90 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 493.00 元/兆瓦时)。

23年7月20日 17:2					7	₹29	月11日	25.5 日前现2	货交易					320E 17:25:5
		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	474.72	461.30	450.72	447.29	459.31	470.98	448.18	351.86	73.44	35.50	12.25	42.50	
平台	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	平台
去场产师	电价	-52.25	48.75	100.25	363.41	471.24	552.59	600.87	542.65	491.53	473.66	504.75	565.40	を
,7311	(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	474.72	461.30	450.72	447.29	459.31	470.98	448.18	351.86	73.44	35.50	12.25	42.50	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	5
OF 17:3	电价	-52.25	48.75	100.25	363.41	471.24	552.59	600.87	542.65	491.53	473.66	504.75	565.40	OF 17:25.5

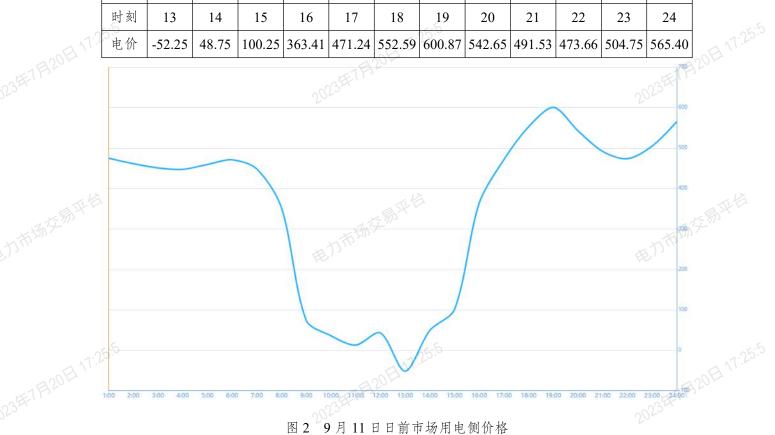


图 2 9月11日日前市场用电侧价格

(三)9月10日实时现货交易

- 1.实际日调度最高用电负荷 5587.8 万千瓦(18:45)。其中, 。力市场交易平台 跨省区送电 1664.0 万千瓦, 风电 188.6 万千瓦, 光伏-0.2 万千瓦。
 - 2.实时市场加权平均电价 441.95 元/兆瓦时(叠加容量补偿

23年7月20日 17:25:5 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 541.05 元/兆瓦时)。

表 3 9月10日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1-	0//	() () (1.0.4	
	(-)	(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	
·易平台	最高价	716.37	677.84	717.34		744.26	751.77		227.20	50.27	52.25	10.25	70.22	
九市场交易平	最低价	298.53	298.31	293.08	746.43	699.60	670.17	499.33	337.20	38.27	-52.25	10.25	79.22	
3,17	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	143.09	171.80	69.07	279.01	353.80	422.45	490.29	424.57	377.26	363.83	376.53	385.38	
	(=)	(二)实时市场用电侧小时级电价												
4.9	时刻	1	2	3	4	5	6	15:57	8	9	10	11	12	
0.3年7月20日17.	电价	698.21	661.28	697.51	746.43	742.66	748.73	499.33	337.20	58.27	-52.25	10.25	79.22	20E 11.
03/47/5	时刻	13	14	15	16	317	18	19	20	21	22	23	24	
0"	电价	143.09	171.80	69.07	279.01	353.80	422.45	490.29	424.57	377.26	363.83	376.53	385.38	



图 3 9月10日实时市场用电侧价格 电力市场交易平

COSETE 20E 17:25:5

023年1月20日 17:25:5 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,所有价格粉坛出了一个 瓦时。

20E 17:25:5