

国投电力控股股份有限公司

2023 年三季度主要经营数据公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

根据国投电力控股股份有限公司（以下简称“公司”）境内控股企业初步统计，2023 年 7-9 月，公司境内控股企业累计完成发电量 497.17 亿千瓦时，上网电量 484.54 亿千瓦时，与去年同期相比分别减少 0.96%和 1.05%。2023 年 1-9 月，公司境内控股企业累计完成发电量 1210.02 亿千瓦时，上网电量 1177.17 亿千瓦时，与去年同期相比分别增加 2.23%和 2.03%。

2023 年 7-9 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.356 元/千瓦时，与去年同期相比增加 5.64%。2023 年 1-9 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.375 元/千瓦时，与去年同期相比增加 7.14%。

公司境内控股企业 2023 年 7-9 月份主要经营数据

项 目		发电量 (亿千瓦时)			上网电量 (亿千瓦时)			平均上网电价 (元/千瓦时，含税)		
		本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减
水电										
四川	雅砻江水电	270.62	296.26	-8.65%	269.15	294.75	-8.69%	0.289	0.252	14.68%
云南	国投大朝山	20.18	18.68	8.02%	20.06	18.55	8.13%	0.189	0.185	2.16%
甘肃	国投小三峡	11.09	11.07	0.17%	10.95	10.93	0.18%	0.250	0.276	-9.42%
水电小计		301.89	326.01	-7.40%	300.15	324.23	-7.43%	0.281	0.249	12.85%
火电										
天津	国投北疆	56.56	44.53	27.02%	53.29	41.73	27.71%	0.440	0.458	-3.93%
广西	国投钦州发电	42.82	40.49	5.77%	40.20	37.88	6.13%	0.498	0.475	4.84%
福建	华夏电力	20.23	21.86	-7.43%	18.98	20.49	-7.35%	0.490	0.552	-11.23%
	湄洲湾电力	45.28	44.93	0.78%	42.66	42.22	1.05%	0.490	0.558	-12.19%
贵州	国投盘江	5.69	6.72	-15.42%	5.11	6.08	-15.96%	0.438	0.409	7.09%
	贵州新源	0.35	0.33	8.52%	0.29	0.27	7.92%	0.630	0.505	24.75%
火电小计		170.94	158.85	7.61%	160.54	148.67	7.99%	0.474	0.501	-5.39%

风电	15.80	12.17	29.85%	15.42	11.88	29.74%	0.457	0.486	-5.97%
光伏发电	8.54	4.96	72.29%	8.43	4.90	72.21%	0.613	0.848	-27.71%
控股企业合计	497.17	501.99	-0.96%	484.54	489.67	-1.05%	0.356	0.337	5.64%

公司境内控股企业 2023 年 1-9 月份主要经营数据

项 目	发电量 (亿千瓦时)			上网电量 (亿千瓦时)			平均上网电价 (元/千瓦时, 含税)			
	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	
水电										
四川	雅砻江水电	619.51	669.10	-7.41%	616.02	665.53	-7.44%	0.309	0.276	11.96%
云南	国投大朝山	48.64	57.31	-15.12%	48.33	56.92	-15.09%	0.186	0.186	0.00%
甘肃	国投小三峡	27.38	28.98	-5.52%	27.03	28.61	-5.52%	0.257	0.278	-7.55%
水电小计		695.54	755.39	-7.92%	691.38	751.06	-7.95%	0.299	0.270	10.74%
火电										
天津	国投北疆	142.89	116.55	22.60%	134.33	109.22	22.99%	0.442	0.456	-3.07%
广西	国投钦州发电	125.63	96.92	29.63%	118.15	90.27	30.88%	0.497	0.489	1.64%
福建	华夏电力	48.12	46.48	3.54%	45.19	43.55	3.76%	0.486	0.510	-4.71%
	湄洲湾电力	106.08	95.91	10.61%	100.02	90.35	10.70%	0.487	0.511	-4.70%
贵州	国投盘江	21.93	20.08	9.18%	19.86	18.18	9.28%	0.432	0.401	7.73%
	贵州新源	0.90	0.92	-2.47%	0.75	0.77	-2.78%	0.635	0.597	6.37%
火电小计		445.56	376.86	18.23%	418.30	352.34	18.72%	0.473	0.484	-2.27%
风电		49.39	37.04	33.35%	48.21	36.16	33.33%	0.482	0.515	-6.41%
光伏发电		19.54	14.37	36.00%	19.29	14.19	35.97%	0.714	0.869	-17.84%
控股企业合计		1210.02	1183.65	2.23%	1177.17	1153.74	2.03%	0.375	0.350	7.14%

注:1. 公司 7-9 月份新增装机容量 63.32 万千瓦, 为光伏、风电。

2. 公司 1-9 月份新增装机容量 146.75 万千瓦, 为光伏、风电。

2023 年 1-9 月份境内电厂发电量同比变动情况说明:

1. 水电发电量同比减少的主要原因

各水电站流域来水偏枯。

2. 火电发电量同比增加的主要原因

火电企业受所在区域社会用电量增加以及雨水偏枯的影响, 发电量同比增加。

3. 风电发电量同比增加的主要原因

一是陆续投产、并购多个风电项目; 二是部分区域风资源好于同期。

4. 光伏发电量同比增加的主要原因

一是陆续投产多个光伏项目；二是部分区域光资源好于同期。

2023年1-9月份境内电厂平均上网电价同比变动情况说明：

受结算价格及结算周期影响，各电厂上网电价有所波动。其中：

火电电价全部由市场形成，价格较同期略有下降，第三季度电价下降的主要原因是福建区域上年同期市场化电价基数较高；风电、光伏电价较同期下降主要为公司新投产机组为平价上网项目；雅砻江水电电价上涨的主要原因为锦官电源组送江苏部分的电价较同期有所上调。

此外，杨房沟尚未明确电价机制，两河口暂按过渡期电价结算。

2023年1-9月份境外电厂经营情况：

2023年1-9月，公司位于英国的Afton 5万千瓦陆上风电项目完成上网电量0.83亿千瓦时；公司位于泰国的0.98万千瓦垃圾发电项目完成上网电量0.50亿千瓦时。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司董事会

2023年10月12日