

国投电力控股股份有限公司
2025 年一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。

一、电量电价情况

根据国投电力控股股份有限公司(以下简称公司)初步统计,2025 年 1-3 月,公司控股企业累计完成发电量 389.92 亿千瓦时,上网电量 381.03 亿千瓦时,与去年同期相比分别减少 1.55%和 1.04%。

2025 年 1-3 月,公司控股企业平均上网电价 0.355 元/千瓦时,与去年同期相比减少 8.25%。

公司控股企业 2025 年 1-3 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)		
		本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减
四川	雅砻江水电	232.37	196.29	18.38%	231.14	195.16	18.44%
云南	国投大朝山	13.68	11.58	18.09%	13.60	11.51	18.16%
甘肃	国投小三峡	6.67	6.48	2.95%	6.56	6.37	2.95%
水电小计		252.71	214.34	17.90%	251.30	213.04	17.96%
天津	国投北疆	29.85	44.51	-32.92%	27.80	41.70	-33.33%
广西	国投钦州发电	22.24	39.17	-43.23%	20.71	36.85	-43.80%
	国投钦州二电	6.02	7.22	-16.59%	5.70	6.84	-16.76%
福建	华夏电力	9.55	16.25	-41.21%	8.95	15.37	-41.74%
	湄洲湾电力	26.73	36.43	-26.61%	25.24	34.46	-26.75%
贵州	国投盘江	7.89	7.66	2.95%	7.17	7.00	2.47%
	贵州新源	0.36	0.37	-4.37%	0.30	0.31	-5.13%
泰国	创冠环保	0.22	0.23	-4.14%	0.19	0.20	-5.18%
火电小计		102.87	151.84	-32.25%	96.06	142.74	-32.70%
风电		19.14	18.21	5.13%	18.70	17.79	5.11%
光伏发电		15.20	11.64	30.56%	14.97	11.47	30.48%
控股企业合计		389.92	396.04	-1.55%	381.03	385.05	-1.04%

2025 年 1-3 月份控股企业发电量同比变动情况说明：

1. 水电发电量同比增加的主要原因

雅砻江两河口电站去年蓄满，对流域的补偿效益显著；大朝山、小三峡水电站流域来水偏丰。

2. 火电发电量同比减少的主要原因

部分火电所在区域清洁能源发电量增加，以及外送电量影响。

3. 风电发电量同比增加的主要原因

陆续投产多个风电项目。

4. 光伏发电量同比增加的主要原因

陆续投产多个光伏项目。

2025 年 1-3 月份控股企业平均上网电价同比变动情况说明：

平均上网电价同比下降的主要原因：一是电量结构变化，即火电上网电量下降，电价较高部分对应电量比例降低；二是部分区域火电中长期交易价格下降；三是无补贴新能源项目占比逐渐提高。

二、装机容量情况

公司一季度未有新增投产装机；截至一季度末，公司已投产控股装机容量 4,463.47 万千瓦，其中水电 2,130.45 万千瓦、火电 1,320.08 万千瓦（含垃圾发电）、光伏 577.89 万千瓦、风电 388.85 万千瓦、储能 46.20 万千瓦。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司董事会

2025 年 4 月 18 日