

国投电力控股股份有限公司

2022 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个别及连带责任。

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，2022 年 7-9 月，公司境内控股企业累计完成发电量 501.99 亿千瓦时，上网电量 489.67 亿千瓦时，与去年同期相比分别增加 2.18%和 2.22%。2022 年 1-9 月，公司境内控股企业累计完成发电量 1183.65 亿千瓦时，上网电量 1153.74 亿千瓦时，与去年同期相比分别增加 3.08%和 3.34%。

2022 年 7-9 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.337 元/千瓦时，与去年同期相比增加 12.76%。2022 年 1-9 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.350 元/千瓦时，与去年同期相比增加 10.10%。

公司境内控股企业 2022 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
四川	雅砻江水电	296.26	275.47	7.55%	294.75	274.16	7.51%	0.252	0.247	1.89%
云南	国投大朝山	18.68	16.67	12.03%	18.55	16.55	12.07%	0.185	0.186	-0.12%
甘肃	国投小三峡	11.07	12.04	-8.09%	10.93	11.91	-8.26%	0.276	0.224	23.23%
水电小计		326.01	304.19	7.17%	324.23	302.63	7.14%	0.249	0.243	2.46%
天津	国投北疆	44.53	56.45	-21.11%	41.73	53.29	-21.70%	0.458	0.359	27.42%
广西	国投钦州发电	40.49	42.79	-5.38%	37.88	40.20	-5.77%	0.475	0.403	17.94%
福建	华夏电力	21.86	22.34	-2.16%	20.49	20.95	-2.19%	0.552	0.384	43.64%
	湄洲湾电力	44.93	44.32	1.37%	42.22	41.72	1.18%	0.558	0.383	45.73%
贵州	国投盘江	6.72	5.65	18.89%	6.08	5.08	19.66%	0.409	0.309	32.25%
	贵州新源	0.33	0.31	5.69%	0.27	0.25	7.78%	0.505	0.625	-19.27%
火电小计		158.85	171.86	-7.57%	148.67	161.50	-7.94%	0.501	0.378	32.42%
风电		12.17	10.81	12.52%	11.88	10.53	12.84%	0.486	0.457	6.52%
光伏发电		4.96	4.44	11.67%	4.90	4.39	11.50%	0.848	0.885	-4.16%

控股企业合计	501.99	491.30	2.18%	489.67	479.04	2.22%	0.337	0.299	12.76%
--------	--------	--------	-------	--------	--------	-------	-------	-------	--------

公司境内控股企业 2022 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
四川	雅砻江水电	669.10	563.25	18.79%	665.53	560.39	18.76%	0.276	0.269	2.83%
云南	国投大朝山	57.31	52.40	9.37%	56.92	52.02	9.42%	0.186	0.185	0.40%
甘肃	国投小三峡	28.98	30.57	-5.19%	28.61	30.21	-5.31%	0.278	0.235	18.09%
水电小计		755.39	646.21	16.89%	751.06	642.62	16.87%	0.270	0.260	3.51%
天津	国投北疆	116.55	141.20	-17.46%	109.22	132.90	-17.81%	0.456	0.365	24.91%
广西	国投钦州发电	96.92	131.91	-26.52%	90.27	124.02	-27.21%	0.489	0.377	29.72%
福建	华夏电力	46.48	52.33	-11.19%	43.55	49.22	-11.52%	0.510	0.383	32.97%
	湄洲湾电力	95.91	104.78	-8.47%	90.35	99.10	-8.83%	0.511	0.383	33.47%
贵州	国投盘江	20.08	21.27	-5.59%	18.18	19.24	-5.52%	0.401	0.311	28.92%
	贵州新源	0.92	0.99	-6.67%	0.77	0.82	-5.98%	0.597	0.628	-4.91%
火电小计		376.86	452.49	-16.71%	352.34	425.29	-17.15%	0.484	0.374	29.28%
风电		37.04	37.23	-0.53%	36.16	36.33	-0.47%	0.515	0.488	5.51%
光伏发电		14.37	12.36	16.27%	14.19	12.22	16.10%	0.869	0.920	-5.49%
控股企业合计		1183.65	1148.29	3.08%	1153.74	1116.45	3.34%	0.350	0.318	10.10%

注:

1. 公司三季度新增装机容量 5.788 万千瓦, 为风电、光伏。
2. 公司全年新增装机容量 77.288 万千瓦, 为水电、风电、光伏。

2022 年三季度境内电厂发电量同比变动情况说明:

1. 水电发电量同比升高的主要原因: 一是虽然雅砻江流域来水明显偏枯, 但受保供需要以及流域梯级电站优化调度影响, 雅砻江水电发电量同比增加; 二是雅砻江两河口水电站、杨房沟水电站投产; 三是大朝山水电站受上游水库库容消落影响, 发电量同比增加。

2. 火电发电量同比降低的主要原因: 一是部分火电所在区域雨水偏丰, 水电发电量同比大幅度增加, 火电发电量降低; 二是部分火电所在区域受社会用电量降低影响, 火电发电量同比降低。

3. 风电发电量同比降低的主要原因: 一是部分区域风力发电场受风资源状况影响, 发电量同比减少; 二是部分区域发电场受当地消纳及外送通道受限, 弃风电量同比增加。

4. 光伏发电量同比升高的主要原因：公司陆续并购了多个光伏项目；公司多个光伏项目投产发电。

2022 年三季度境内电厂平均上网电价同比变动情况说明：

受煤价高企影响，火电成本攀升，根据国家相关政策，火电价格全部由市场形成，由于供需持续紧张，价格有所提升；同时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，杨房沟尚未明确电价机制，两河口暂按过渡期电价结算。

2022 年三季度境外电厂经营情况：

2022 年 1-9 月，公司位于英国的 Afton 5 万千瓦陆上风电项目完成发电量 1.01 亿千瓦时；公司位于泰国的 0.98 万千瓦垃圾发电项目完成发电量 0.53 亿千瓦时。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司董事会

2022 年 10 月 17 日