

股票代码：600886 股票简称：国投电力 编号：临 2016-094
 债券代码：122287 债券简称：13 国投 01

国投电力控股股份有限公司 2016 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。

根据公司控股企业初步统计，2016 年第三季度，公司控股企业累计完成发电量 383.14 亿千瓦时，上网电量 374.06 亿千瓦时，与去年同期相比分别上升了 7.60% 和 7.45%。公司控股企业平均上网电价 0.280 元/千瓦时（含税），与去年同期相比降低了 11.29%。

2016 年 1-9 月份，公司控股企业累计完成发电量 894.76 亿千瓦时，上网电量 871.95 亿千瓦时，与去年同期相比分别上升了 1.92% 和 1.99%。公司控股企业平均上网电价 0.294 元/千瓦时（含税），与去年同期相比降低了 10.90%。

公司控股企业 2016 年第三季度及 1-9 月份主要经营数据分别如下：

公司控股企业 2016 年第三季度主要经营数据

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	237.60	233.55	1.73%	236.46	232.43	1.73%	0.254	0.292	-12.76%
	其中:									
	二滩	42.17	35.53	18.69%	41.99	35.35	18.78%	0.158	0.197	-19.86%
	桐子林	2.83			2.81			0.145		
	官地	47.67	47.71	-0.08%	47.46	47.49	-0.06%	0.277	0.308	-10.18%
	锦屏一级	61.14	64.21	-4.78%	60.96	64.03	-4.79%	0.277	0.308	-10.18%
	锦屏二级	83.79	86.10	-2.68%	83.24	85.56	-2.71%	0.277	0.308	-10.18%
云南	国投大朝山	24.17	12.43	94.45%	23.99	12.35	94.25%	0.179	0.175	2.73%

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
甘肃	国投小三峡	7.80	9.45	-17.46%	7.70	9.34	-17.56%	0.281	0.269	4.42%
水电小计		269.57	255.43	5.54%	268.15	254.12	5.52%	0.248	0.285	-12.85%
火电										
天津	国投北疆	34.41	32.39	6.24%	32.60	30.64	6.40%	0.375	0.402	-6.89%
广西	国投钦州发电	11.50	11.48	0.17%	10.37	10.64	-2.54%	0.341	0.437	-21.89%
	国投北部湾	5.81	7.17	-18.97%	5.35	6.60	-18.94%	0.417	0.442	-5.73%
	广西区域小计	17.31	18.65	-7.18%	15.72	17.24	-8.82%	0.367	0.439	-16.39%
福建	华夏电力	12.65	12.67	-0.16%	11.80	11.84	-0.34%	0.380	0.385	-1.30%
	湄洲湾一期	10.06	8.01	25.59%	9.18	7.30	25.75%	0.425	0.460	-7.68%
	福建区域小计	22.71	20.68	9.82%	20.98	19.14	9.61%	0.400	0.414	-3.40%
安徽	国投宣城	14.63	11.42	28.11%	13.86	10.80	28.33%	0.410	0.361	13.74%
甘肃	靖远二电	12.86	5.81	121.34%	11.93	5.40	120.93%	0.177	0.281	-37.10%
贵州	国投盘江	5.90	5.24	12.60%	5.43	4.77	13.84%	0.337	0.355	-5.02%
新疆	国投伊犁	3.33	4.15	-19.76%	3.02	3.76	-19.68%	0.221	0.249	-11.25%
火电小计		111.15	98.34	13.03%	103.54	91.75	12.85%	0.354	0.391	-9.49%
风电										
甘肃	国投白银	0.28	0.22	27.27%	0.27	0.21	28.57%	0.442	0.534	-17.36%
	国投酒泉一	0.21	0.33	-36.36%	0.21	0.32	-34.38%	0.353	0.550	-35.84%
	国投酒泉二	0.47	0.46	2.17%	0.46	0.45	2.22%	0.333	0.521	-36.02%
	甘肃区域小计	0.96	1.01	-4.95%	0.94	0.98	-4.08%	0.369	0.533	-30.85%
新疆	国投哈密风电	0.28	0.17	64.71%	0.28	0.16	75.00%	0.536	0.580	-7.55%
	国投吐鲁番	0.22	0.21	4.76%	0.22	0.20	10.00%	0.473	0.580	-18.47%
	新疆区域小计	0.50	0.38	31.58%	0.50	0.36	38.89%	0.508	0.580	-12.35%
青海	国投青海风电	0.27	0.36	-25.00%	0.26	0.35	-25.71%	0.610	0.610	0.00%
云南	国投云南风电	0.22	0.10	120.00%	0.22	0.10	120.00%	0.502	0.620	-19.03%
风电小计		1.95	1.85	5.41%	1.92	1.79	7.26%	0.455	0.559	-18.70%

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
光伏发电										
宁夏	国投石嘴山	0.10	0.12	-16.67%	0.10	0.12	-16.67%	1.030	1.057	-2.53%
青海	国投格尔木	0.20	0.23	-13.04%	0.19	0.23	-17.39%	1.098	1.160	-5.39%
甘肃	国投敦煌	0.10	0.12	-16.67%	0.09	0.11	-18.18%	0.978	1.021	-4.15%
云南	国投大理光伏	0.07			0.07			0.908		
光伏发电小计		0.47	0.47	0.00%	0.45	0.46	-2.17%	1.031	1.097	-5.99%
控股企业合计		383.14	356.09	7.60%	374.06	348.12	7.45%	0.280	0.315	-11.29%

公司控股企业 2016 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	530.53	506.48	4.75%	527.89	504.00	4.74%	0.275	0.303	-9.04%
	其中:									
	二滩	116.00	105.85	9.59%	115.44	105.34	9.59%	0.240	0.267	-10.02%
	桐子林	12.16			12.09			0.306		
	官地	93.40	91.08	2.55%	92.97	90.66	2.55%	0.284	0.312	-8.85%
	锦屏一级	127.51	126.74	0.61%	127.13	126.36	0.61%	0.284	0.312	-8.85%
	锦屏二级	181.46	182.81	-0.74%	180.26	181.64	-0.76%	0.284	0.312	-8.85%
云南	国投大朝山	49.48	42.22	17.20%	49.13	42.04	16.86%	0.210	0.213	-1.36%
甘肃	国投小三峡	20.98	24.40	-14.02%	20.69	24.11	-14.18%	0.281	0.273	3.01%
水电小计		600.99	573.10	4.87%	597.71	570.15	4.83%	0.270	0.295	-8.36%
火电										
天津	国投北疆	79.68	78.91	0.98%	75.40	74.57	1.11%	0.369	0.404	-8.58%
广西	国投钦州发电	28.23	32.08	-12.00%	25.60	29.89	-14.35%	0.355	0.445	-20.15%

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
	国投北部湾	14.94	21.89	-31.75%	13.74	20.19	-31.95%	0.417	0.454	-8.11%
	广西区域小计	43.17	53.97	-20.01%	39.34	50.08	-21.45%	0.377	0.449	-15.98%
福建	华夏电力	27.08	41.24	-34.34%	25.34	38.76	-34.62%	0.359	0.413	-13.12%
	湄洲湾一期	24.38	26.65	-8.52%	22.40	24.55	-8.76%	0.425	0.474	-10.45%
	福建区域小计	51.46	67.89	-24.20%	47.74	63.31	-24.59%	0.390	0.437	-10.77%
安徽	国投宣城	44.41	30.90	43.72%	42.31	29.35	44.16%	0.360	0.399	-9.61%
甘肃	靖远二电	36.30	27.23	33.31%	33.69	25.39	32.69%	0.178	0.287	-38.04%
贵州	国投盘江	15.91	18.58	-14.37%	14.62	16.95	-13.75%	0.330	0.359	-7.98%
新疆	国投伊犁	14.78	20.08	-26.39%	13.28	18.10	-26.63%	0.230	0.254	-9.37%
火电小计		285.71	297.56	-3.98%	266.38	277.75	-4.09%	0.339	0.396	-14.19%
风电										
甘肃	国投白银	0.93	0.98	-5.10%	0.90	0.95	-5.26%	0.533	0.571	-6.59%
	国投酒泉一	0.74	1.07	-30.84%	0.72	1.04	-30.77%	0.492	0.548	-10.11%
	国投酒泉二	1.42	1.58	-10.13%	1.38	1.55	-10.97%	0.459	0.521	-11.79%
	甘肃区域小计	3.09	3.63	-14.88%	3.00	3.54	-15.25%	0.489	0.542	-9.72%
新疆	国投哈密风电	0.89	0.58	53.45%	0.88	0.56	57.14%	0.537	0.580	-7.40%
	国投吐鲁番	0.58	0.46	26.09%	0.56	0.45	24.44%	0.493	0.580	-14.97%
	新疆区域小计	1.47	1.04	41.35%	1.44	1.01	42.57%	0.520	0.580	-10.35%
青海	国投青海风电	0.95	1.12	-15.18%	0.93	1.09	-14.68%	0.610	0.610	0.00%
云南	国投云南风电	1.20	0.10	1100.00%	1.18	0.10	1080.00%	0.584	0.620	-5.81%
风电小计		6.71	5.89	13.92%	6.55	5.74	14.11%	0.530	0.562	-5.60%
光伏发电										
宁夏	国投石嘴山	0.31	0.37	-16.22%	0.30	0.36	-16.67%	1.040	1.059	-1.78%
青海	国投格尔木	0.61	0.67	-8.96%	0.60	0.66	-9.09%	1.141	1.160	-1.66%
甘肃	国投敦煌	0.29	0.32	-9.38%	0.28	0.31	-9.68%	1.039	1.059	-1.86%
云南	国投大理光伏	0.14			0.13			0.932		

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
光伏发电小计	1.35	1.36	-0.74%	1.31	1.33	-1.50%	1.075	1.108	-2.97%
控股企业合计	894.76	877.91	1.92%	871.95	854.97	1.99%	0.294	0.330	-10.90%

注：

- 1、雅砻江水电桐子林水电站4×15万千瓦机组分别于2015年10月(1、2号机)、2015年11月、2016年3月投产。
- 2、国投宣城1×66万千瓦机组于2015年7月投产。
- 3、国投哈密风电淖毛湖项目累计4.95万千瓦机组于2015年11月至2015年12月陆续投产。
- 4、国投云南风电东川项目累计4.8万千瓦机组于2015年6月至2015年8月陆续投产。
- 5、国投大理宾川岩淞光伏项目累计2万千瓦机组于2016年4至5月陆续投产。
- 6、国投钦州2×100万千瓦机组分别于2016年7月、2016年9月投产。

2016年1-9月份发电量同比变动情况说明：

1、火电发电量总体同比下降的主要原因：一是由于经济增速放缓，用电量需求不足；二是广西、福建及贵州等区域降水偏丰、来水较好，水电负荷均较大，对火电负荷挤占严重；三是新疆、福建、贵州等区域的新增装机挤占存量机组发电市场。

部分火电站发电量同比增长的主要原因：靖远二电三季度执行直供电，发电量同比增幅较大；宣城电厂新机组于去年7月投产，今年全年发挥效力。

2、水电发电量总体同比增长的主要原因：一是锦屏一级水电站水库调节作用的发挥使得下游水电站发电量增加；二是桐子林水电站新机组投产；三是大朝山水电站三季度来水量同比大幅增加。

部分水电站发电量同比下降的主要原因：甘肃小三峡水电站上游来水量同比减少，直接影响到项目发电量。

3、风电发电量总体同比增长的主要原因：新疆及云南新机组投产。

部分风电站发电量同比下降的主要原因：甘肃、青海区域社会用电量同比减少，受电量消纳影响，导致公司风电机组限电及弃风现象较为突出。

4、光伏发电因受市场消纳影响，各光伏电站发电量同比均有所下降。

2016年1-9月份平均上网电价同比变动情况说明：

影响平均上网电价变动的主要原因：一是2015年4月、2016年1月国家两次出台上网电价调整政策，二是部分电厂参与市场竞价，三是雅砻江电价同比下降。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2016年10月13日