股票代码：600886　　股票简称：国投电力　　编号：临2018-019

债券代码：122287　　债券简称：13国投01

债券代码：136793　　债券简称：16国投电

债券代码：136838　　债券简称：16国投控

债券代码：143953　　债券简称：18电力Y1

国投电力控股股份有限公司
2018 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个别及连带责任。

根据公司控股企业初步统计，2018 年 1-3 月份公司控股企业累计完成发电量 335.88 亿千瓦时，上网电量 289.37 亿千瓦时，与去年同期相比分别增加了 16.07%和 15.74%。

2018 年 1-3 月份公司控股企业平均上网电价 0.331 元/千瓦时，与去年同期相比上升了 5.85%。

公司控股企业 2018 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）			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	160.24	161.37	-0.71%	159.48	160.61	-0.70%	0.301	0.289	4.17%
	其中:									
	二滩	44.51	41.91	6.21%	44.33	41.73	6.22%	0.321	0.297	7.98%
	桐子林	6.31	5.61	12.45%	6.29	5.59	12.53%	0.388	0.333	16.64%
	官地	22.79	23.17	-1.61%	22.68	23.06	-1.61%	0.287	0.284	1.22%
	锦屏一级	36.19	37.22	-2.76%	36.08	37.10	-2.76%	0.287	0.284	1.22%
	锦屏二级	50.43	53.47	-5.68%	50.09	53.12	-5.69%	0.287	0.284	1.22%
云南	国投大朝山	16.10	17.09	-5.79%	15.98	16.96	-5.81%	0.189	0.261	-27.75%
甘肃	国投小三峡	5.35	4.60	16.44%	5.26	4.51	16.54%	0.290	0.270	7.36%

水电小计		**181.69**	**183.06**	**-0.75%**	**180.72**	**182.08**	**-0.75%**	**0.290**	**0.286**	**1.70%**
火电										
天津	国投北疆	23.20	18.72	23.97%	21.80	17.54	24.25%	0.396	0.367	8.02%
广西	国投钦州发电	29.74	19.88	49.61%	28.02	18.65	50.27%	0.409	0.403	1.30%
	国投北部湾	9.59	4.65	106.26%	8.96	4.28	109.58%	0.359	0.400	-10.19%
	广西区域小计	39.33	24.53	60.35%	36.98	22.92	61.33%	0.397	0.403	-1.51%
福建	华夏电力	14.58	8.90	63.83%	13.82	8.40	64.48%	0.413	0.374	10.50%
	湄洲湾一期	2.51	9.01	-72.14%	2.32	8.34	-72.15%	0.372	0.414	-10.13%
	湄洲湾二期	29.37	-	-	28.04	-	-	0.385	-	-
	福建区域小计	46.46	17.91	159.38%	44.19	16.74	163.97%	0.393	0.394	-0.23%
安徽	国投宣城	14.67	17.94	-18.22%	13.96	17.14	-18.52%	0.389	0.359	8.22%
甘肃	靖远二电	8.18	7.39	10.73%	7.53	6.85	9.93%	0.293	0.246	18.93%
贵州	国投盘江	7.61	7.72	-1.35%	6.98	7.09	-1.47%	0.342	0.312	9.62%
新疆	国投伊犁	9.15	8.60	6.30%	8.18	7.70	6.28%	0.202	0.217	-7.13%
火电小计		**148.61**	**102.81**	**44.55%**	**139.62**	**95.97**	**45.48%**	**0.375**	**0.354**	**5.85%**
风电										
甘肃	国投白银	0.46	0.36	28.16%	0.45	0.35	28.83%	0.501	0.530	-5.41%
	国投酒泉一	0.36	0.30	16.94%	0.35	0.30	17.04%	0.429	0.496	-13.45%
	国投酒泉二	0.65	0.54	21.70%	0.64	0.52	21.97%	0.386	0.481	-19.80%
	甘肃区域小计	1.47	1.20	22.42%	1.43	1.17	22.76%	0.432	0.499	-13.43%
新疆	国投哈密风电	1.41	0.21	585.02%	1.36	0.20	584.10%	0.520	0.536	-2.93%
	国投吐鲁番	0.14	0.10	29.78%	0.13	0.10	29.27%	0.456	0.464	-1.78%
	新疆区域小计	1.55	0.31	398.05%	1.49	0.30	398.01%	0.515	0.512	0.54%
青海	国投青海风电	0.47	0.26	83.87%	0.46	0.25	83.78%	0.587	0.433	35.68%
云南	国投云南风电	0.92	0.70	31.21%	0.90	0.69	30.79%	0.494	0.492	0.38%
	国投楚雄风电	0.56	0.54	4.28%	0.55	0.53	4.27%	0.497	0.518	-4.10%
	云南区域小计	1.48	1.24	19.56%	1.45	1.22	19.30%	0.495	0.503	-1.65%
风电小计		**4.97**	**3.00**	**65.26%**	**4.83**	**2.93**	**64.79%**	**0.491**	**0.496**	**-0.96%**
光伏发电										
宁夏	国投石嘴山	0.11	0.10	11.42%	0.10	0.09	11.08%	1.025	1.042	-1.70%
青海	国投格尔木	0.20	0.18	9.10%	0.20	0.18	11.51%	1.122	1.130	-0.65%
甘肃	国投敦煌	0.11	0.09	20.92%	0.10	0.09	21.12%	1.027	1.046	-1.78%
云南	国投大理光伏	0.09	0.10	-4.40%	0.09	0.09	-2.54%	0.843	0.837	0.74%
四川	会理光伏	0.08	0.03	202.15%	0.08	0.02	262.09%	0.960	-	-
	冕宁光伏	0.04	0.01	247.08%	0.04	0.01	246.18%	0.972	-	-
	四川区域小计	0.11	0.04	215.01%	0.11	0.03	256.91%	0.964	-	-
光伏发电小计		**0.62**	**0.50**	**24.03%**	**0.61**	**0.48**	**26.73%**	**1.020**	**1.034**	**-1.41%**
控股企业合计		**335.88**	**289.37**	**16.07%**	**325.78**	**281.46**	**15.74%**	**0.331**	**0.312**	**5.85%**

注：

1、国投云南风电东川二期项目累计 4.8 万千瓦机组于 2017 年 1 月至 8 月陆续投产。

2、雅砻江水电于 2017 年 3 月完成了对会理光伏 2 万千瓦、冕宁光伏 1 万千瓦的收购。

3、国投哈密风电烟墩项目 10 万千瓦机组、景峡项目 10 万千瓦机组于 2017 年 4-7 月陆续投产。

4、国投青海风电二期项目 4.95 万千瓦机组于 2017 年 8 月陆续投产。

5、湄洲湾二期 2×100 万千瓦机组分别于 2017 年 7 月、9 月投产。

2018 年一季度发电量同比变动情况说明：

1、水电发电量总体同比基本持平。其中：雅砻江水电发电量同比基本持平；国投大朝山受上游电站蓄水的影响，来水较去年同期减少，发电量同比减少；国投小三峡来水增加，发电量同比增加。

2、火电发电量总体同比增长的主要原因：一是受全社会用电量增长的影响，福建、广西、京津唐区域内火电机组利用小时同比增加较多；二是公司火电所在部分区域降水量整体偏枯，水电负荷下降，火电发电量同比上升；三是湄洲湾二期 2×100 万千瓦机组于去年下半年投产，今年完全发挥效力；四是国投北部湾与大用户签约直购电量，发电量同比增幅较大。

3、风电发电量总体同比增长的主要原因：一是西北区域风电限电情况有所好转，发电量同比增加较多；二是东川、烟墩、景峡、青海风电项目陆续投产，开始发挥效力。

4、光伏发电总体同比增长的主要原因：一是受市场消纳影响，光伏电站弃光率有所下降；二是雅砻江水电并购了会理、冕宁两个光伏电站。

2018 年一季度平均上网电价同比变动情况说明：

平均上网电价变动的主要原因：随着电力体制改革的逐步推进，部分电厂市场化交易电量规模不断加大，以及部分省市区出台了地方性电价调整政策，影响上网电价有所变动。其中，云南省本年不再执行水电丰枯分时电价，影响国投大朝山上网电价变动。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2018 年 4 月 19 日