

我国电力行业月度运行报告(2007年5月)

一、 电力生产与供应

1. 5月总体发电量继续高速增长

2007年以来,受高耗能工业反弹,高耗能用电短期快速增长的带动,全国发电量增速同比明显提升。5月份,由于部分地区提前进入高温季节,全国电力生产继续保持高速增长,且增幅环比小幅提升。5月份,全国发电量2569亿千瓦时,同比增长16.0%,增速同比提升3.5个百分点,环比提升0.6个百分点,延续了1季度以来的发电量高速增长态势。1-5月份,全国共完成发电量12082亿千瓦时,同比增长15.8%,增速同比提升4.5个百分点,环比提升0.2个百分点。

各月发电量及增长情况(单位:亿千瓦时)

月份	2006年									2007年			
	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月
当月发电量	2175	2302	2517	2570	2365	2324	2363	2573	2512	1967	2472	2475	2569
同比增长%	12.5	14	13.5	16.4	14	14.4	14.7	14.6	21.8	5.3	13.7	15.4	16.0
累计发电量	10357	12687	15191	17832	20111	22452	24898	27557	2512	4480	7012	9507	12082
同比增长%	11.3	12	12.1	12.7	12.9	13	13.5	13.7	21.8	16.6	15.5	15.6	15.8

2. 水电增势不足,火电相对增长迅速

2007年前5个月,受高耗能工业超常增长的带动,我国电力生产增长迅速,到5月份达到16%的涨幅。但是,受到冬、春季节我国

大部分流域水电来水偏枯的影响，1-5 月份水电发电量增势不足，火电发电量相对增长迅速，水火电生产并不均衡。5 月份，全国火电发电量 2185 亿千瓦时，占总发电量的 85.1%，同比增长 21.5%，增速高于总发电量增速 5.5 个百分点；水电发电量 336 亿千瓦时，占总发电量的 13.1%，发电量同比减少 7.4%，增速低于总发电量增速 23.4 个百分点。

各月火电发电量及增长情况（单位：亿千瓦时）

月份	2006 年									2007 年			
	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月
总发电量	2175	2302	2517	2570	2365	2324	2363	2573	2512	1967	2472	2475	2569
火电发电量	1759	1816	2022	2140	1973	1953	2046	2266	2239	1702	2164	2125	2185
水电发电量	364	437	441	375	344	331	272	255	216	200	253	288	336
总发电量增长	12.5	14	13.5	16.4	14	14.4	14.7	14.6	21.8	5.3	13.7	15.4	16
火电增长	14.5	15.3	15	21.4	19.5	20.9	18.8	15.5	27.6	6	16	18.2	21.5
水电增长	4.8	10.4	8.2	-4	-8	-10.3	-8.2	6.3	-13.5	8.9	-1.5	-1.1	-7.4
火电发电比重	80.8	78.9	80.3	83.2	83.4	84	86.6	88.1	89.1	86.5	87.5	85.9	85.1
水电发电比重	16.7	19	17.5	14.6	14.5	14.2	11.5	9.9	8.6	10.2	10.3	11.6	13.1

3. 装机容量继续增长，利用小时下降

5 月份，电力装机集中投产的形势还在继续，据中国电力企业联合会预计，2007 全年新投产电力装机容量将超过 9000 万千瓦。按照电力装机投产规律，下半年一般是装机投产高峰期，前 5 个月新增电力装机容量相对较少。1-5 月全国共新增电力装机容量 2880.28 万千瓦，其中 5 月份新增电力装机容量 777.09 万千瓦，与 4 月份新增装机水平相当，接近今年前两个月新增装机的总和。1-5 月份新增电力装机中水电 199.13 万千瓦，占新增装机总量的 6.9% 左右；火电 2446.89 万千瓦，占新增装机总量的 85% 左右。新增火电比重仍然偏高，但较 1-4 月份（94%）略有回落，新增水电比重则较 1-4 月份（4%）

略有提升。

随着电力生产能力的短期快速提升，全国发电设备利用率继续呈下降趋势，但受发电量快速增长的带动，下降幅度低于去年平均水平。1-5 月份，全国发电设备累计平均利用小时为 2011 小时，比去年同期降低 83 小时。其中，水电设备平均利用小时为 1103 小时，比去年同期降低 135 小时；火电设备平均利用小时为 2206 小时，比去年同期降低 83 小时。火电设备平均利用小时高于全国平均水平的省份依次为宁夏、甘肃、陕西、山西、吉林、广西、辽宁、贵州、青海、内蒙、河北、云南、北京、天津、浙江、黑龙江。

4. 电网建设加快，区域间电力交换活跃

2007 年以来，为了保障电力的安全、稳定供应，增强电网在资源优化配置中的作用，国家进一步增加了对电网建设的投资，电网建设速度加快，1-5 月，电网建设新增 220 千伏及以上变电容量 2822 万千伏安、线路长度 5049 公里。随着电网建设的加快，输、供电能力增强，1-5 月，全国电网供电量 10583.66 亿千瓦时，售电量 9949.29 亿千瓦时，分别比去年同期增长 17.21%和 17.18%。

跨区域送电方面，1-5 月，由于全国各地电力供需较为平衡，但部分地区提前进入高温季节，电力跨区输送开始活跃。其中华中地区由于负荷增长较快受电量整体增长，华东地区电力供需形势较为宽松，受电量整体下降。。受两广地区经济持续较快发展的带动，南方电网内西电东送电量继续平稳较快增长。电力进出口方面，两广及云南地区向香港送电减少，向澳门和越南地区送电同比增加。

具体来看，1-5 月，华北送华东 43.23 亿千瓦时，同比增长 10.87%；

东北送华北 3.85 亿千瓦时，同比下降 69.10%；华东送华中 5.59 亿千瓦时，同比增长 791.36%；华中送华东 72.29 亿千瓦时，同比下降 11.26%，其中葛南直流 23.23 亿千瓦时，同比下降 0.44%，龙政直流 35.93 亿千瓦时，同比下降 35.81%，宜华直流 13.13 亿千瓦时；华中送南方 63.11 亿千瓦时，同比下降 24.01%；西北通过灵宝变电站送华中 11.17 亿千瓦时，同比下降 5.17%；贵州送重庆 2.35 亿千瓦时，同比增长 350.70%；贵州送湖南 3.88 亿千瓦时，同比增长 69.11%。

1-5 月份南方电网的西电送广东 204.34 亿千瓦时，同比增长 167.12%；西电送广西 26.31 亿千瓦时，同比增长 0.28%。

1-5 月份在电量进出口方面，广东购香港 19.18 亿千瓦时，同比增长 4.68%；广东送香港 32.57 亿千瓦时，同比下降 2.12%；广东送澳门 4.80 亿千瓦时，同比增长 200.95%；云南送越南 7.28 亿千瓦时，同比增长 204.21%；广西送越南 0.42 亿千瓦时，同比下降 33.56%。

2007 年 1-5 月全国跨区域送电情况

输电方向	输送电量(亿千瓦时)	同比增长 (%)
华北送华东	42.23	10.87
东北送华北	3.85	-69.1
华东送华中	5.59	791.36
华中送华东	72.29	-11.26
华中送南方	63.11	-24.01
西北通过灵宝变送华中	11.17	-5.17
贵州送重庆	2.35	350.7
贵州送湖南	3.88	69.11
南方电网西电送广东	204.34	167.12
南方电网西电送广西	26.31	0.28
广东送香港	32.57	-2.12
广东送澳门	4.8	200.95
广东从香港受电	19.18	4.68

二、电力消费

1. 总用电量快速增长，其中高耗能重工业用电增长过快

1-5 月份，受高耗能用电继续较快增长和国内部分地区高温天气提前到来的带动，全国全社会用电量继续快速增长。1-5 月份，全国全社会用电量 12422.67 亿千瓦时，同比增长 15.83%，高于今年前 4 个月水平。其中第一产业用电量 303.59 亿千瓦时，同比增长 2.8%；第二产业用电量 9545.6 亿千瓦时，同比增长 17.57%；第三产业用电量 1202.14 亿千瓦时，同比增长 12.34%；城乡居民生活用电量 1371.34 亿千瓦时，同比增长 9.5%。第二产业用电的带动作用十分突出，其中工业用电量为 9427.5 亿千瓦时，同比增长 17.59%；轻、重工业用电量同比增长分别为 10.46%和 19.32%，高耗能的重工业仍然是目前用电快速增长的主要拉动力量。

分析电力消费持续强劲增长的原因，一是宏观经济持续快速增长，GDP 始终保持 10%以上的高增速，必然带动电力需求的增长；二是固定资产投资增速有抬头趋势，导致投资类主要产品产量和用电量也处于高速增长的水平，以钢铁、有色、化工、建材及建筑业投资为代表的高耗能行业用电需求增长尤为明显；三是前几年固定资产投资快速增长，形成了大批的工业生产能力，在当前国内外市场需求旺盛、经营绩效持续增长的情况下，这些产能得到了较充分释放，导致用电快速增长；四是电力供应能力的增强有效支撑了用电的高速增长。。

2007 年 1-5 月各产业用电量情况（单位：亿千瓦时）

指标名称	用电量	增长率%
全社会用电量	12422.67	15.83
第一产业用电量	303.59	2.8

第二产业用电量	9545.6	17.57
其中：工业用电量	9427.5	17.59
第三产业用电量	1202.14	12.34
城乡居民生活用电量	1371.34	9.5

2. 中西部用电增幅加快

从各区域的用电量增长情况来看，我国中西部地区用电增幅加快。1-5 月份用电量同比增长超过全国平均水平（15.83%）的省份依次为：内蒙古（34.47%）、宁夏（28.10%）、云南（25.77%）、山西（22.47%）、海南（21.53%）、河南（20.00%）、新疆（19.23%）、贵州（19.09%）、河北（17.74%）、广西（17.67%）、青海（17.31%）、陕西（17.00%）、安徽（16.55%）、福建（16.25%）、湖南（15.95%）。

三、固定资产投资

去年以来，我国电力供需逐步达到平衡，电源建设投资热情不足，同时受到国家抑制投资过热以及防止电力过剩的宏观调控政策的影响，固定资产投资增速持续走低。进入 2007 年，电网建设投资的增长在一定程度上减缓了电力行业固定资产投资增速的下降趋势，但投资增速和总投资的比重仍低于去年同期。

5 月份，电力行业固定资产投资延续了自去年下半年开始的增速下降趋势，电力固定资产投资占总投资的比重也有所下降，但仍保持较高水平。1-5 月，电力及热力的生产与供应业共完成固定资产投资 2367.7 亿元，同比增长 11.3%，增幅同比下降 5.1 个百分点。电力行业固定资产投资占固定资产投资总额的比重为 7.4%，占比同比下降 1 个百分点，环比下降 0.2 个百分点。

各月电力固定资产投资情况（单位：亿元）

月份	2006年								2007年			
	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-3	1-4	1-5
累计投资额	2128.2	2889.6	3547.3	4131.3	4837.2	5498.1	6202.1	7225.1	543.4	1144	1709.8	2367.7
同比增长%	18.4	16.3	16.4	15.4	15.1	15.3	13.5	11.1	11.7	15	11.9	11.3
所占比重%	8.4	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.7	8.3	7.9	7.6	7.4

四、行业经营和效益

5月份，全社会用电增速依然保持在15%以上的高位，电力需求的快速增长直接提升了电力企业的产品销售收入，打破了此前业界关于电力需求增速趋缓将导致行业走向低谷的预期。同时由于小火电关停工作的全面展开，电力企业整体生产效率不断提升，带动获利能力同比增长。但受到煤炭价格上涨的影响，电力生产业利润增速低于电力供应业。

1. 电力生产业效益高位增长

具体来看，5月份，电力生产业产品销售收入和利润快速增长。但受合同电煤和市场电煤价格共同上涨的影响，利润增速低于去年同期。1-5月份，电力生产业共完成产品销售收入3537亿元，同比增长21.65%，增速同比上升6.04个百分点。利润方面，从2006年初开始，电力生产业利润率稳步上升，到今年年初略有回落，此后继续攀升。1-5月，电力生产业实现利润总额359亿元，同比增长41.11%，增速较去年同期下降了8.85个百分点，但增速环比有所提升，处于较高水平。同时行业利润率继续增长，1-5月电力生产业资金利润率为8.25%、成本费用利润率为11.11%，同比分别上升0.67和1.32个百分点。

电力生产业收入与利润情况（单位：亿元）

月份	2006年								2007年	
	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5
累计产品销售收入	2852	3453	4129	4890	5549	6222	6953	7816	1380	3537
同比增长%	15.61	15.22	14.96	15.87	15.77	16.9	17.28	17.91	22.4	21.65
累计利润总额	255	331	434	545	620	706	792	925	116	359
同比增长%	50.06	37.01	32.10	33.48	31.69	30.85	29.93	29.23	30.26	41.11
资金利润率%	7.58	7.88	8.29	8.72	8.69	8.82	8.72	9.05	7.59	8.25
成本费用利润率%	9.83	10.56	11.67	12.5	12.51	12.76	12.81	13.39	9.37	11.11

数据来源：国家统计局

受益于收入和利润的快速增长，电力生产业亏损企业个数同比减少，亏损程度同比减轻。1-5月，电力生产业共有1079个企业发生亏损，亏损企业个数同比减少了212个；亏损企业占全行业企业总数的36.45%，比重较去年同期下降了4.56个百分点，但整体仍处于较高水平。亏损企业亏损总额达到63亿元，亏损额同比减少8.55%，亏损程度同比减轻。

电力生产业亏损企业亏损情况（单位：个、亿元）

月份	2006年								2007年	
	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5
累计亏损企业单位数	1291	1215	1093	1039	1041	1004	984	948	1143	1079
亏损企业个数占比%	41.11	38.47	34.53	32.67	32.49	31.15	30.43	29.09	39.14	36.45
亏损企业亏损总额	70.4	72.7	74.1	7.8	8.6	90.1	92.2	80.1	34	63
同比增长%	-22.43	-22.01	-22.17	-22.77	-21.22	-20.66	-16.08	-22.36	-7.17	-8.55

数据来源：国家统计局

2. 电力供应业效益增长快速提升

电力供应业方面，1-5月，电力消费的快速增长带动电力供应业

产品销售收入和利润总额迅速增长。1-5月，电力供应业共完成产品销售收入 5782 亿元，同比增长 21.70%，增速同比上升 2.57 个百分点。同时，电力供应业共实现利润总额约 124.26 亿元，同比增长 124.26%，增速同比上升 110.11 个百分点，持续了去年下半年以来的利润增速环比上升趋势。去年以来电力供应业利润率稳定增长态势，今年 1-5 月电力供应业资金利润率为 10.19%、成本费用利润率为 5.02，同比分别上升 2.66 和 2.29 个百分点。

电力供应业收入及利润情况（单位：亿元）

月份	2006 年								2007 年	
	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5
累计产品销售收入	4697	5749	6868	8084	9258	10365	11683	12992	2221	5782
同比增长%	19.17	19.26	19.19	19.47	19.85	20.25	21.01	21.65	26.09	21.70
累计利润总额	124	157	188	231	288	331	417	520	99	278
同比增长%	14.15	24.27	28.39	30.27	35.53	41.16	62.47	61.52	95.55	124.26
资金利润率%	7.53	7.81	7.99	8.16	8.67	8.77	9.14	9.37	10.32	10.19
成本费用利润率%	2.73	2.81	2.81	2.94	3.21	3.3	3.7	4.16	4.70	5.02

数据来源：国家统计局

随着行业整体销售收入和利润额的快速提升，电力供应业大部分企业获利能力明显提升，行业亏损程度同比减轻。1-5 月份，电力供应业共有 418 个企业出现亏损，亏损企业个数同比增加 3 个，亏损企业占全行业企业总数的 25.27%，比重与去年同期基本持平。亏损企业累计亏损 13.1 亿元，比去年同期增长 2.08%，增幅同比下降 16.28 个百分点，亏损程度减轻。

电力供应业亏损企业亏损情况（单位：个、亿元）

月份	2006 年	2007 年
----	--------	--------

	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5
累计亏损企业单位数	415	393	376	349	331	308	312	244	475	418
亏损企业个数占比%	24.79	23.45	22.43	20.80	19.74	18.38	18.57	14.55	28.65	25.27
累计亏损企业亏损总额	12.9	15.2	16.6	17.6	18.6	20.6	21.0	21.9	7.3	13.1
同比增长%	18.36	12.58	-1.39	-5.14	1.92	1.4	7.06	-14.11	2.11	2.08

数据来源：国家统计局



制作：

中国发展门户网 www.chinagate.com.cn/



友情站点：

全球招标投标网 <http://www.toubiao.info/>



www.china.com.cn/economic/node_5001716.htm



中国采购与招标网 <http://www.chinabidding.com.cn/>