

中国电力行业月度运行报告(2007年11月)

一、电力生产和输送情况

1、电力生产能力和生产效率稳步提高

由于前几年电源建设投资的迅猛增长，2006年开始大量发电机组集中投产，这一趋势2007年仍在持续，且发电容量增速逐月提升。2007年1-11月份，全国电源建设新增生产能力(正式投产)8551.47万千瓦，其中11月份新增1281.42万千瓦，比10月份增长近一倍。从装机结构上看，新投产的水电机组比重有所下降，前11个月投产的装机容量中，水电1081.2万千瓦，占新增装机总量的12.64%，比重较前10个月下降0.9个百分点；火电7087.05万千瓦，占新增装机总量的82.88%，比重较前10个月有所上升；核电212万千瓦，占新增装机总量的2.47%。

随着大量机组的投产，电力供应能力极大增强，发电设备利用小时数稳步下降，但由于高耗能用电持续快速增长带动电力需求增速居高不下，发电设备利用率的下降速度低于预期。1-11月份，全国发电设备累计平均利用小时为4583小时，比去年同期降低203小时。其中，水电设备平均利用小时为3337小时，比去年同期增长141小时；火电设备平均利用小时为4835小时，比去年同期降低305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、吉林、山西、甘肃、辽宁、河北、天津、青海、贵州、浙江、陕西、内蒙、北京、新疆、福建。

机组利用率平稳下降的同时，受益于电力行业结构调整、节能降耗的政策引导，以及电煤价格上涨带来的成本压力的推动，电力生产企业加强技术改造和生产管理，生产效率继续提高。1-11 月份，全国供电煤耗率为 353 克/千瓦时，比去年同期下降 11 克/千瓦时。全国发电厂用电率 5.91%，其中水电 0.41%，火电 6.75%。线路损失率 6.29%，比上年同期下降 0.15 个百分点。

2、发电量环比有所上升，火电上升水电下降

11 月份，我国宏观经济继续保持快速增长态势，带动电力生产快速增长，前 11 个月累计发电量增速仍处于高位。11 月份，全国规模以上电厂完成发电量 2755 亿千瓦时，同比增长 13.8%，增速同比降低 0.9 个百分点，比前 10 个月降低 0.1 个百分点，同时当月发电量环比增加 27 亿千瓦时。1-11 月份，全国规模以上电厂完成发电量 29195 亿千瓦时，同比增长 16.2%，增速同比提升 3.2 个百分点。

发电量及增长情况

单位：亿千瓦时，%

月份	2006 年		2007 年										
	11 月	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月
当月	2363	2573	2512	1967	2472	2475	2569	2716	2916	2990	2760	2728	2755
同比	14.7	14.6	21.8	5.3	13.7	15.4	16.0	17.0	15.5	15.0	15.5	13.9	13.8
累计	24898	27557	2512	4480	7012	9507	12082	14850	17849	20861	23702	26433	29195
同比增长	13.0	13.5	13.7	21.8	16.6	15.5	15.6	15.8	16.0	16.5	16.3	16.4	16.2

从发电量结构看，我国现有的电力装机结构决定了火电发电量占绝对地位。11 月份的当月火电发电增速有所上升，全国共完成火电发电量 2349 亿千瓦时，同比增长 11.9%，增速同比下降 6.9 个百分

点，比前 10 月提升 1.4 个百分点。1-11 月，全国共完成火电发电量 24471 亿千瓦时，同比增长 15.5%，增速同比下降 0.2 个百分点。

火电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006 年		2007 年										
	11 月	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月
当月	2043	2266	2239	1720	2164	2125	2185	2190	2352	2390	2165	2226	2349
同比	18.8	15.5	27.6	6.0	16.0	18.2	21.5	19.4	15.9	10.2	8.7	10.5	11.9
累计	20854	23186	2239	3959	6195	8331	10542	12777	15230	17639	19847	22096	24471
同比	15.7	15.8	7.3	18.2	17.1	17.6	18.4	18.3	18.6	17.5	16.7	16.0	15.5

水电生产方面，由于 11 月份水电逐步进入冬季枯水期，因此当月发电量环比减少，但无论从发电量还是增速方面都远高于去年同期。11 月全国共完成水电发电量 323 亿千瓦时，比 10 月份减少 102 亿千瓦时，同比增长 18.5%，增速同比加快 26.7 个百分点。1-11 月全国共完成水电发电量 4053 亿千瓦时，同比增长 16.1%，增速同比提升 12.6 个百分点，同时高于 2007 年前 10 个月 0.1 个百分点。

水电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006 年		2007 年										
	11 月	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月
当月发电量	272	255	216	200	253	288	336	459	494	527	525	435	323
同比增长	-8.2	6.3	-13.5	8.9	-1.5	-1.1	-7.4	4.6	12.3	40.7	51.1	30.1	18.5
累计发电量	3515	3783	216	416	668	958	1293	1752	2240	2771	3307	3736	4053
同比增长	3.5	3.5	-13.5	10.7	6.3	4.2	0.7	1.7	3.9	9.1	14.6	16.0	16.1

3、供电及远距离输电能力增强

根据“十一五”时期能源和电力行业发展规划的要求，2006 年以来全国电网建设投资不断增加，电网输电、配电能力持续增强。2007

年前 11 月电网建设新增 220 千伏及以上变电容量 13392 万千伏安、线路长度 29717 公里，建设速度较上半年明显加快，输电、供电能力明显增强。在此基础上，1-11 月份，全国电网供电量 25533.42 亿千瓦时，售电量 23928.27 亿千瓦时，分别比去年同期增长 16.56% 和 16.75%。全国主要电网统调用电量 25200.77 亿千瓦时，最高用电负荷 44547 万千瓦时，与去年同期相比分别增长 16.24%、16.00%。

电网建设的加速增强了区域间的电力电量平衡能力。跨区域送电方面，1-11 月份，受局部地区电力供需不平衡的影响，全国跨区送电量继续增长，共完成跨区 874.76 亿千瓦时。从输电方向上来看，华北和华中电网由于区域内电力生产能力增长迅速，外送电量同比增长明显，受电量相应下降；华东电网区域内电力需求不平衡，与其它区域电网间电量交换最为频繁，外送电量和受电量均有所增长；由于两广地区经济发展迅速，且季节性用电高峰持续时间较长，1-11 月份南方电网内西电东送电量继续较快增长。

二、电力消费情况

11 月份，二产电力消费维持较高增速。但夏季用电高峰已经结束，冬季取暖用电负荷高峰还没有到来，因此电力消费增速继续有所回落。1-11 月份，全国全社会用电量 29531.66 亿千瓦时，同比增长 14.94%，增速低于前 10 个电力消费增速 0.06 个百分点。总用电量中，第一产业用电量 787.42 亿千瓦时，同比增长 5.92%；第二产业用电量 22555.22 亿千瓦时，同比增长 16.21%；第三产业用电量 2897.19 亿千瓦时，同比增长 12.56%；城乡居民生活用电量 3291.83 亿千瓦时，同比增长 10.96%。

2007年1-11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	29531.66	14.94
第一产业用电量	787.42	5.92
第二产业用电量	22555.22	16.21
其中: 工业用电量	22274.84	16.22
第三产业用电量	2897.19	12.56
城乡居民生活用电量	3291.83	10.96

从用电结构看,受农业生产增长速度低于工业和第三产业的影响,第一产业用电增速持续回落,在总用电量中所占的比重也持续下降。第二产业、特别是重工业用电增长迅速,仍然是拉动用电增长的主要力量。1-11月份,全国工业用电量为22274.84亿千瓦时,占全社会用电总量的75.25%,同比增长16.22%,增速高于其它各产业用电增速,也高于电力消费总量增速。其中轻、重工业用电量同比增长分别为9.68%和17.8%,工业用电的重型化趋势日益明显,电力消费结构亟待改善。受益于服务业的快速发展以及人民生活水平的提高,第三产业和居民生活用电量维持较高增速,但低于总用电量增速。

从各区域的用电量增长情况来看,高耗能工业比较集中的中西部省份用电量增速继续居于前列。从各区域的用电量增长情况来看,用电量同比增长超过全国平均水平(14.94%)的省份依次为:内蒙古(32.52%)、山西(20.40%)、河南(18.76%)、新疆(17.30%)、宁夏(17.19%)、广西(17.01%)、湖南(16.67%)、青海(16.53%)、河北(16.45%)、海南(15.95%)、安徽(15.90%)、云南(15.67%)、福建(15.44%)、浙江(15.22%)、江苏(15.11%)。

三、电力固定资产投资情况

2007 年以来，虽然电网建设投资持续不断增长，但电力供需基本平衡，新建电源项目数量减少，同时受国家对不符合环保、用地和产业政策的新开工电力项目加大清理力度的影响，电力固定资产投资增速及占总投资的比重整体下降。

1-11 月份，电力及热力的生产与供应业共完成固定资产投资 6791.53 亿元，同比增长 9.5%，增速同比回落 4 个百分点，比前 10 个月上升 0.1 个百分点。电力行业固定资产投资占总投资的比重为 6.8%，同比降低 1 个百分点，延续了 2007 年年初以来电力固定资产投资比重下降的趋势。

电力行业固定资产投资情况

单位：亿元，%

月份	2006 年		2007 年									
	1-11	1-12	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8 月	1-9 月	1-10	1-11
累计投资额	6202.1	7225.1	543.4	1144.0	1709.8	2367.7	3302.5	3994.0	4607.3	5348.5	6017.0	6791.53
同比增长	13.5	11.1	11.7	15.0	11.9	11.3	14.3	12.6	11.5	10.6	9.4	9.5
所占比重	7.8	7.7	8.3	7.9	7.6	7.4	7.2	7.0	6.9	6.8	6.8	6.8

四、电力行业经营情况

11 月份，影响电力行业经营效益的因素主要有以下几个方面：

电力需求方面，由于季节性用电高峰已经过去，全社会电力需求增速环比回落，但是宏观经济和高耗能工业继续保持快速增长，带动电力需求维持 15% 的较高增速。在成本传导机制不能顺畅转嫁发电成本的情况下，旺盛的电力需求成为发电行业缓解机组利用率下降和煤炭价格上涨压力的最重要因素之一，直接带动电力企业的产品销售收入和利润总额的增长。

机组利用率方面，11 月份机组投产速度加快，当月新增机组容量为 1200 多万千瓦，比 10 月份增长了近一倍。从新增装机结构上看，水电机组的比重有所下降，使得新增容量对现有火电机组利用率的影响增加，也使得电力生行业获利能力持续提升的整体趋势。

电煤供应和价格方面，2007 年以来国内原煤价格持续高位运行，6、7 月份增幅较大，随后几个月呈平稳上升态势。进入 4 季度以来，随着冬季取暖储煤量的增加，煤炭价格上涨趋势更为明显。商务部监测显示，2007 年 1 到 11 月，电煤价格平均上涨了 25 元/吨，少数地方如云南、贵州、四川有的上升了 60 元/吨。。煤价的持续上涨压缩了火电生产企业的利润空间，使得电力生产产业整体利润增速继续下滑。

综合以上因素，2007 年 1-11 月，受电力需求继续较快增长的拉动，电力生产和供应业经营状况良好，产品销售收入增长迅速，盈利能力持续提升。

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/>