

## 2015上半年全国6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时情况

根据中电联月报统计，2015年上半年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时为1936小时，同比下降151小时。

截至6月末，全国6000千瓦及以上电厂水电装机容量2.68亿千瓦，上半年水电设备平均利用小时1512小时，比上年同期增加82小时。与上年同期相比，共有12个省份水电设备平均利用小时同比增加，其中贵州、陕西、河南和广西增加超过400小时；海南水电利用小时下降最多，达到547小时。在水电装机容量超过500万千瓦的13个省份中，6个省份水电设备利用小时同比增加，其中贵州和广西增加超过400小时；利用小时数下降的省份中，福建水电利用小时下降最多，达到378小时。

截至6月末，全国6000千瓦及以上电厂火电装机容量9.35亿千瓦，上半年火电设备平均利用小时2158小时，比上年同期下降217小时。其中，海南和青海火电设备平均利用小时达到2940小时和2876小时；宁夏、江苏、河北和江西超过2400小时；广西、北京、湖南、湖北、吉林、四川、云南和西藏低于1900小时，其中云南、西藏仅有982小时和52小时。与上年同期相比，共有27个省份火电利用小时同比下降，其中，北京、云南下降分别达到578小时和620小时。

截至6月末，全国核电装机容量2214万千瓦，设备平均利用小时3456小时，比上年同期增加27小时。

截至6月末，全国并网风电装机容量10491万千瓦，风电设备平均利用小时1002小时，比上年同期增加16小时。分省看，云南风电平均利用小时最高，达到1542小时。在风电装机容量超过300万千瓦的12个省份中，云南、山东、内蒙古、山西、宁夏和河北风电设备平均利用小时超过全国平均水平；甘肃风电平均利用小时最低，仅有699小时，同比下降185小时。

2015上半年全国6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时及同比增减情况分别见附表1和附表2。

(注：发电装机容量为6000千瓦及以上电厂口径数据)

附表1:

2015年上半年6000千瓦及以上电厂  
发电设备平均利用小时

单位:小时

地区	全部	其中			
		水电	火电	核电	风电
全 国	1936	1512	2158	3456	1002
北 京	1678	287	1833		1047
天 津	2184		2210		1338
河 北	2112	259	2457		1025
山 西	1904	686	2048		1048
内 蒙 古	2005	1086	2393		1055
辽 宁	1791	463	2014	2763	984
吉 林	1377	641	1670		760
黑 龙 江	1724	936	1958		889
上 海	2025		2047		1094
江 苏	2465	483	2569	3792	948
浙 江	2053	913	2037	3896	956
安 徽	2061	746	2173		1039
福 建	1976	1382	2049	3614	1271
江 西	2242	1503	2436		1027
山 东	2256	325	2397		1087
河 南	1933	1796	1953		1114
湖 北	1664	1435	1731		1055
湖 南	1703	1537	1827		1163
广 东	1961	701	1972	3095	1509
广 西	1878	1907	1864		1165
海 南	2513	863	2940		1043
重 庆	1934	1710	2051		1233
四 川	1708	1730	1635		1434
贵 州	1930	1684	2219		735
云 南	1428	1554	982		1542
西 藏	1107	1564	52		913
陕 西	2223	1438	2346		1096
甘 肃	1460	1725	2044		699
青 海	1514	1501	2876		1112
宁 夏	2193	1731	2647		1037
新 疆	1887	1318	2389		895

附表2:

2015年上半年6000千瓦及以上电厂  
发电设备平均利用小时同比增减情况

单位:小时

地区	全部	其中			
		水电	火电	核电	风电
全 国	-151	82	-217	27	16
北 京	-445	-49	-578		31
天 津	-294		-291		-14
河 北	-141	-43	-164		19
山 西	-353	124	-374		9
内 蒙 古	-137	-307	-130		75
辽 宁	-134	-507	-155	-290	131
吉 林	-152	-405	-161		33
黑 龙 江	-111	-485	-106		57
上 海	-84		-81		-17
江 苏	-97	-14	-68	70	-180
浙 江	-145	81	-262	191	-69
安 徽	-313	286	-344		57
福 建	-80	-378	-186	1578	-8
江 西	133	126	177		83
山 东	-72	89	-64		39
河 南	-283	426	-328		117
湖 北	-47	230	-467		94
湖 南	-52	-145	16		236
广 东	-186	-229	-182	-411	56
广 西	33	421	-323		55
海 南	12	-547	78		193
重 庆	-186	190	-471		346
四 川	-90	28	-487		140
贵 州	93	641	-222		-104
云 南	-185	-64	-620		-97
西 藏					
陕 西	-281	499	-354		210
甘 肃	-241	-11	-207		-185
青 海	-64	-63	-47		206
宁 夏	-417	-23	-496		109
新 疆	-168	-19	-253		-164

注:数据来源于中国电力企业联合会。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/80333.html>