

2013-2014年度全国电力企业价格情况监管通报

为全面反映全国各地电力价格信息及变化情况，更好地实施成本与价格监管，切实维护好电力市场秩序，国家能源局组织对全国主要电力企业2013-2014年度价格情况进行了统计分析，形成本报告。

一、综合厂用电率

(一)燃煤机组

从全国(不含西藏，下同)看，燃煤发电企业平均综合厂用电率2013年、2014年分别为7.01%、6.99%，2014年同比下降0.29%。2013年北京最高，为9.8%，江苏最低，为4.67%；2014年北京最高，为9.9%，江苏最低，为4.49%。详见附表1-1。

从江苏、山东、广东、河南、山西五个重点省份[重点省份选取该类型机组发电量排序前5名(风电机组为前6名)省份，下同。]看，2013年平均综合厂用电率为6.63%；2014年为6.94%，其中江苏最低，为4.49%，河南最高，为9.07%。详见图1-1。

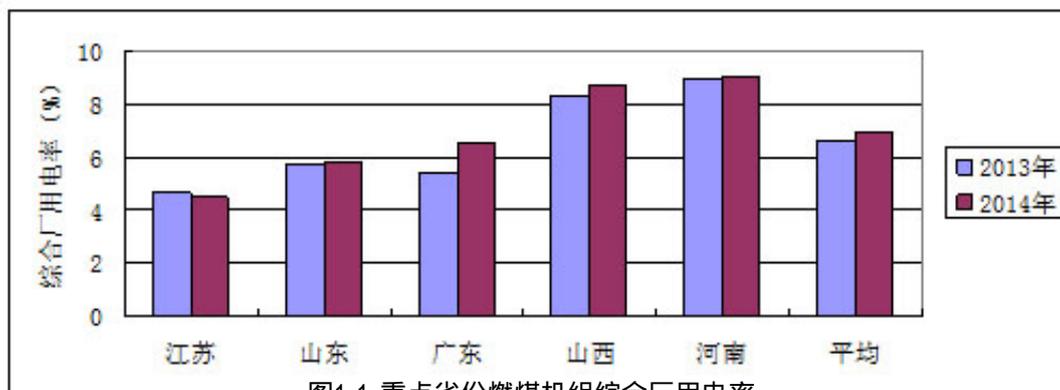


图1-1 重点省份燃煤机组综合厂用电率

(二)水电机组

从全国看，水力发电企业平均综合厂用电率2013年、2014年分别为1.54%、1.38%，2014年同比下降10.28%。2013年海南最高，为5.8%，云南最低，为0.19%；2014年安徽最高，为3.35%，云南最低，为0.19%。详见附表1-1。

从四川、湖北、云南、贵州、青海五个重点省份看，2013年、2014年平均综合厂用电率均为0.76%，2014年云南最低，为0.19%，四川最高，为1.25%。详见图1-2。

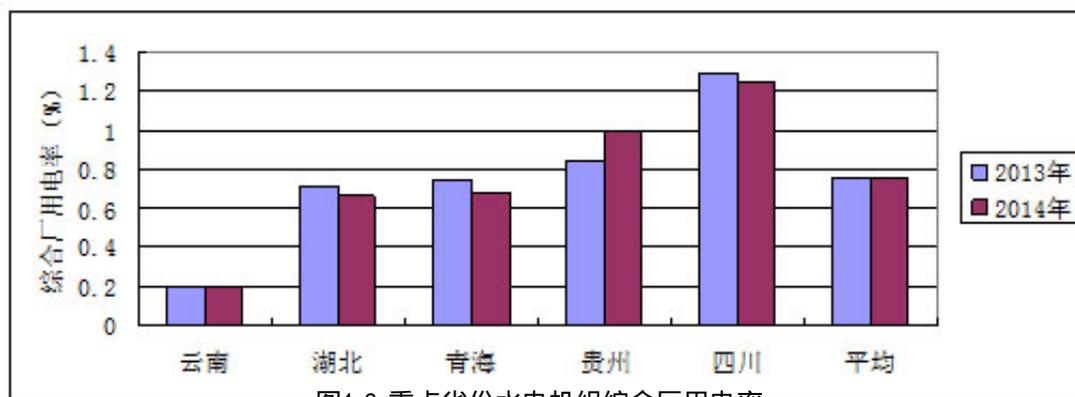
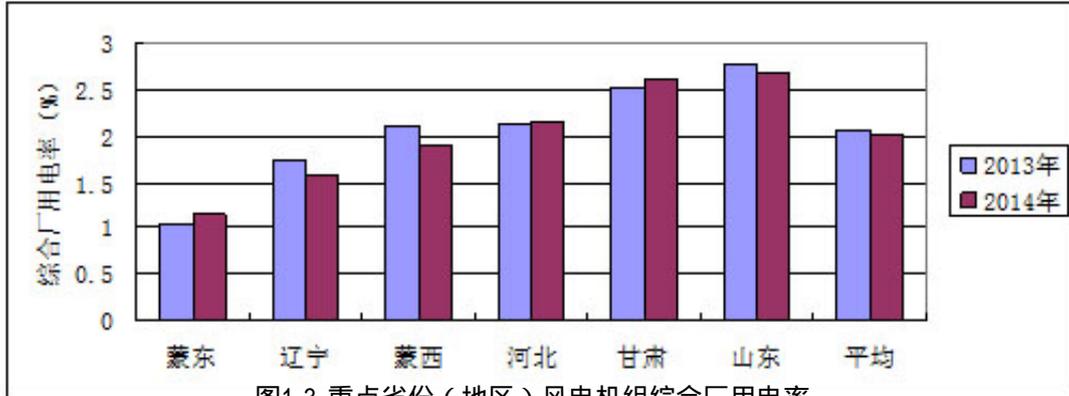


图1-2 重点省份水电机组综合厂用电率

(三)风电机组

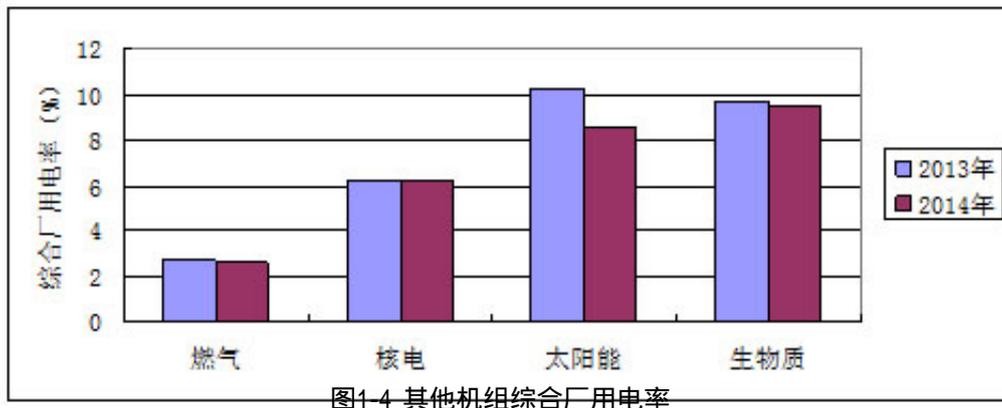
从全国看，风力发电企业平均综合厂用电率2013年、2014年分别为2.50%、2.51%，2014年同比增长0.76%。2013年青海最高，为3.91%，海南最低，为0.56%；2014年宁夏最高，为4.1%，陕西最低，为1.11%。详见附表1-2。

从蒙西、河北、蒙东、甘肃、辽宁、山东六个重点省份(地区)看，2013年平均综合厂用电率为2.05%；2014年为2.01%，其中蒙东最低，为1.15%，山东最高，为2.69%。详见图1-3。



(四)其他机组

从全国看，燃气发电、核电、太阳能发电、生物质发电平均综合厂用电率2013年分别为2.66%、6.27%、10.2%和9.64%，2014年分别为2.59%、6.24%、8.59%和9.46%，2014年同比下降分别为2.48%、0.48%、15.86%和1.89%。详见图1-4。



各省(区、市)燃气发电、核电、太阳能发电、生物质发电平均综合厂用电率详见附表1-1、1-2。

二、平均上网电价(含税，下同)

(一)燃煤机组

从全国看，燃煤机组平均上网电价2013年、2014年分别为427.01元/千千瓦时、418.77元/千千瓦时，2014年同比下降1.93%。2013年广东最高，为544.28元/千千瓦时，新疆最低，为256.74元/千千瓦时；2014年广东最高，为536.36元/千千瓦时，新疆最低，为253.90元/千千瓦时。详见附表2-1。

从江苏、山东、广东、河南、山西五个重点省份看，2013年平均上网电价为454.68元/千千瓦时；2014年为448.67元/千千瓦时，同比下降1.32%，其中广东最高，为536.36元/千千瓦时，山西最低，为384.42元/千千瓦时。详见图2-1。

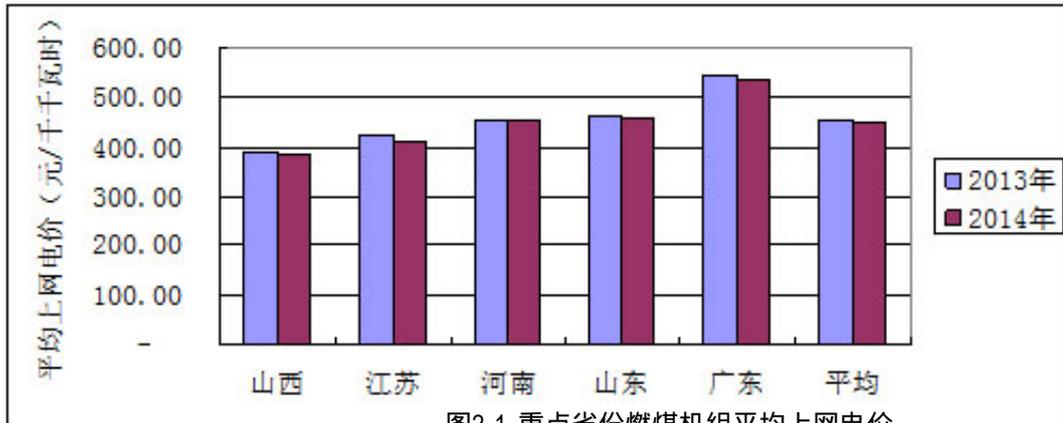


图2-1 重点省份燃煤机组平均上网电价

(二)水电机组

从全国看，水电机组平均上网电价2013年、2014年分别为283.19元/千千瓦时、291.61元/千千瓦时，2014年同比增长2.97%。2013年浙江最高，为689.46元/千千瓦时，甘肃最低，为208.08元/千千瓦时；2014年浙江最高，为693.03元/千千瓦时，甘肃最低，为207.66元/千千瓦时。详见附表2-1。

从四川、湖北、云南、贵州、青海五个重点省份看，2013年平均上网电价为269.10元/千千瓦时；2014年为278.87元/千千瓦时，同比增长3.63%，其中四川最高，为304.98元/千千瓦时，云南最低，为250.15元/千千瓦时。详见图2-2。

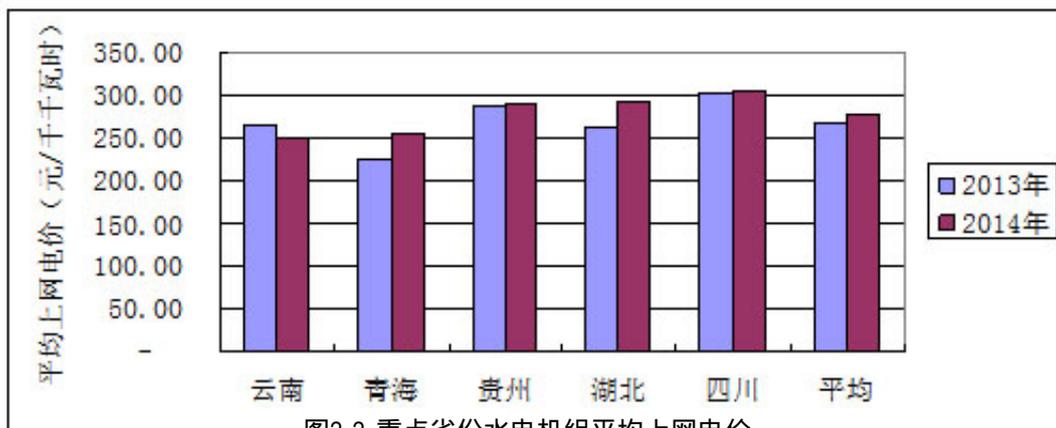


图2-2 重点省份水电机组平均上网电价

(三)风电机组

从全国看，风电机组平均上网电价2013年、2014年分别为562.31元/千千瓦时、572.06元/千千瓦时，2014年同比增长1.73%。2013年上海最高，为878.97元/千千瓦时，蒙东最低，为467.04元/千千瓦时；2014年青海最高，为831.55元/千千瓦时，云南最低，为477.89元/千千瓦时。详见附表2-2。

从蒙西、河北、蒙东、甘肃、辽宁、山东重点省份(地区)看，2013年平均上网电价为562.34元/千千瓦时；2014年为570.47元/千千瓦时，同比增长1.45%，其中，山东最高，为755.73元/千千瓦时，蒙西最低，为507.66元/千千瓦时。详见图2-3。

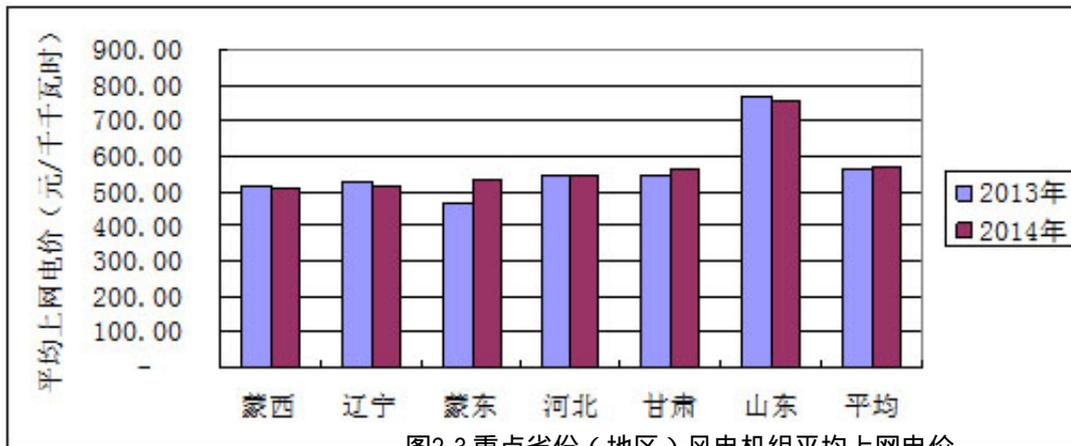


图2-3 重点省份（地区）风电机组平均上网电价

(四)其他机组

从全国看，燃气发电、核电、太阳能发电、生物质发电平均上网电价2013年分别为682.60元/千千瓦时、436.15元/千千瓦时、1064.37元/千千瓦时和720.23元/千千瓦时；2014年分别为758.36元/千千瓦时、455.70元/千千瓦时、1075.82元/千千瓦时和846.14元/千千瓦时，2014年同比增长分别为11.1%、4.48%、1.08%和17.48%。详见图2-4。

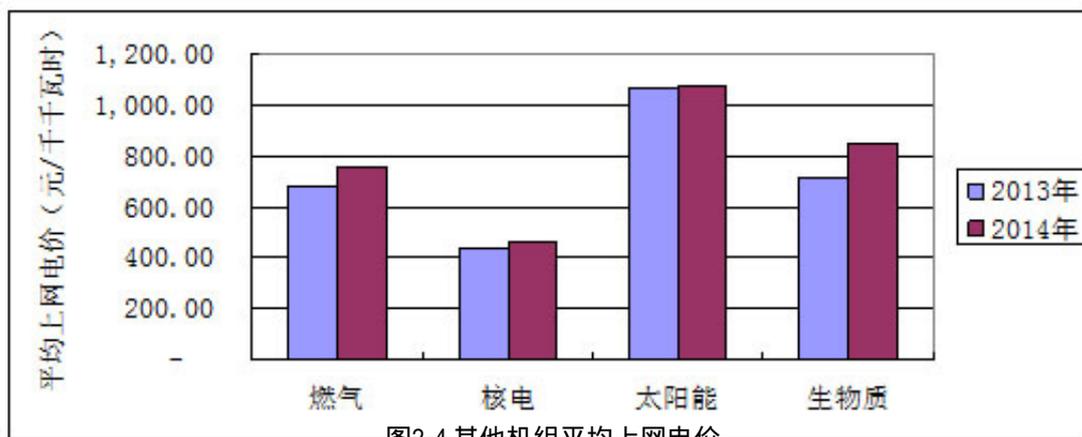


图2-4 其他机组平均上网电价

各省(区、市)燃气发电、核电、太阳能发电、生物质发电平均上网电价详见附表2-1、2-2。

三、线损率

电网企业平均线损率2013年、2014年分别为6.53%、6.20%，2014年同比下降5.05%。

从企业看，2013年国家电网公司线损率最高，为7.27%，内蒙古电力公司最低，为4.42%；2014年南方电网公司线损率最高，为6.94%，内蒙古电力公司最低，为4.29%。详见表1。

表1 电网企业线损率统计表

单位：%

项目	国家电网公司	南方电网公司	内蒙古电力公司	平均
2014年	6.81	6.94	4.29	6.20
2013年	7.27	7.2	4.42	6.53
增长额	-0.46	-0.26	-0.13	-0.33
增长率(%)	-6.33	-3.61	-2.94	-5.05

从各省(区、市)情况看，2013年新疆最高，为11.47%，青海最低，为3.72%；2014年四川最高，为9.45%，青海最低，为3.08%。详见附表3。

四、平均购销差价(不含税，下同)

电网企业平均购销差价(含线损)2013年、2014年分别为192.7元/千千瓦时、208.11元/千千瓦时，2014年同比增长8.0%；扣除线损，电网企业平均购销差价2013年、2014年分别为168.21元/千千瓦时、185.32元/千千瓦时，2014年同比增长0.17%。

从企业看，购销差价(含线损)南方电网公司最高，2013年、2014年分别为214.76元/千千瓦时、225.97元/千千瓦时；内蒙古电力公司最低，2013年、2014年分别为108.88元/千千瓦时、104.98元/千千瓦时。详见表2。

表2 电网企业平均购销差价(不含税)统计表

单位：元/千千瓦时

项目	国家电网公司	南方电网公司	内蒙古电力公司	平均	
购销差价(含线损)	2014年	210.46	225.97	104.98	208.11
	2013年	193.49	214.76	108.88	192.7
	增长额	16.97	11.21	-3.91	15.42
	增长率(%)	8.77	5.22	-3.59	8.0
购销差价(不含线损)	2014年	187.71	199.65	91.73	185.32
	2013年	168.99	186.55	94.85	168.21
	增长额	18.72	13.1	-3.12	17.1
	增长率(%)	11.08	7.02	-3.3	10.17

从各省(区、市)情况看，购销差价(含线损)2013年江西最高，为243.95元/千千瓦时，宁夏最低，为94.98元/千千瓦时；2014年江西最高，为251.24元/千千瓦时，青海最低，为94.84元/千千瓦时。详见附表4。

五、平均销售电价(含税，下同)

电网企业平均销售电价2013年、2014年分别为635.49元/千千瓦时、647.05元/千千瓦时，2014年同比增长1.82%。

从企业看，平均销售电价南方电网公司最高，2013年、2014年分别为672.24元/千千瓦时、677.42元/千千瓦时；内蒙古电力公司最低，2013年、2014年分别为412.06元/千千瓦时、400.88元/千千瓦时。详见表3。

表3 电网企业平均销售电价统计表

单位：元/千千瓦时

项目	国家电网公司	南方电网公司	内蒙古电力公司	平均
2014年	650.53	677.42	400.88	647.05
2013年	636.54	672.24	412.06	635.49
增长额	13.99	5.18	-11.19	11.56
增长率(%)	2.2	0.77	-2.71	1.82

注：不含政府性基金及附加，含税。

从各省(区、市)平均销售电价看，深圳最高，2013年、2014年分别为836.62元/千千瓦时、827.82元/千千瓦时；青海最低，2013年、2014年分别为382.43元/千千瓦时、384.24元/千千瓦时。详见附表5。

从分类销售电价看，一般工商业及其他用电平均电价最高，2013年、2014年分别为843.93元/千千瓦时、856.51元/千千瓦时；大工业用电平均电价2013年、2014年分别为652.47元/千千瓦时、655.86元/千千瓦时；居民用电类别平均电价(到户价)2013年、2014年分别为555.22元/千千瓦时、557.48元/千千瓦时。详见图3。

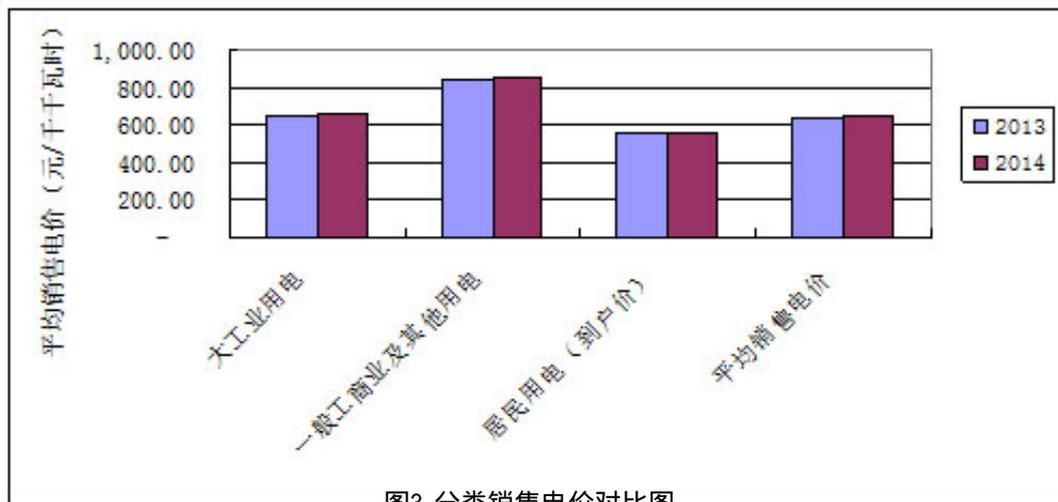


图3 分类销售电价对比图

注：分类销售电价为国家电网公司和南方电网公司加权平均数。

从各省(区、市)居民用电类别平均电价(到户价)水平看，深圳最高，2013年、2014年分别为711.62元/千千瓦时、715.17元/千千瓦时；青海最低，2013年、2014年分别为405.94元/千千瓦时、406.99元/千千瓦时。

六、政府性基金及附加(含税，下同)

随销售电价征收的政府性基金及附加，2013年、2014年全国平均水平为35.05元/千千瓦时、38.96元/千千瓦时(电网企业省内售电量口径平均值，下同)，2014年同比增长11.17%。

政府性基金及附加主要有5种，即重大水利工程建设基金、农网还贷资金、水库移民后期扶持资金、可再生能源发展基金、城市公用事业附加。

从各省(区、市)政府性基金及附加平均水平看，重庆最高，2013年、2014年分别为60.08元/千千瓦时、65.76元/千千瓦时；新疆最低，2013年、2014年分别为7.94元/千千瓦时、9.14元/千千瓦时。

附表：1.发电企业综合厂用电率情况统计表

2.发电企业平均上网电价情况统计表

3.电网企业线损率统计表

4.电网企业平均购销差价（不含税）统计表

5.电网企业平均销售电价和居民用电平均电价统计表

6.电网企业政府性基金及附加平均水平统计表

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/82461.html>