

一、重要提示  
1. 本公司年度报告摘要来自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

1.2 公司简介

公司股监概况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	内蒙古电	600063	G电能
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表		
姓名	袁敏	任建华		
电话	0471-6222388	0471-6222388		
传真	0471-6228410	0471-6228410		
电子邮箱	rmbh@nmbhzw.com	rmbh@nmbhzw.com		

二、主要财务数据和股东情况

2.1 公司主要财务数据

单位：元 币种：人民币

总资产	2013年末			2012年末		
	调整后			调整前		
	年初数	上年同期数	增减额(%)	年初数	上年同期数	增减额(%)
总资产	38,773,203,918.23	36,229,607,670.22	-14.2%	36,004,793,101.45	36,811,347,356.85	-2.6%
归属于上市公司股东的净资产	10,637,873,512.78	11,564,535,165.48	-8.01%	10,813,562,844.09	10,043,782,838.10	-7.7%
2014年						
总资产	36,229,607,670.22	36,004,793,101.45	-14.2%	36,811,347,356.85	36,062,310,451.29	-1.4%
归属于上市公司股东的净资产	10,043,782,838.10	10,813,562,844.09	-8.01%	10,043,782,838.10	11,564,535,165.48	-14.2%
经营活动产生的现金流量净额	4,343,607,502.89	6,297,614,763.53	-4,882,640,609.72	-18.01	4,108,409,844.00	3,788,349,996.97
营业收入	13,633,932,120.81	13,730,225,352.61	-12,152,996,122.85	-0.7%	12,725,192,590.73	11,061,126,610.63
营业成本	1,362,501,284.18	1,379,732,044.08	-1.3%	1,360,869,967.05	1,281,840,373.75	1,205,849,757.11
归属于上市公司股东的净利润	1,190,991,824.74	1,424,596,762.24	-216.40	1,264,893,758.20	1,264,893,758.20	0.0%
加权平均净资产收益率(%)	11.76	12.30	-5.04个 百分点	12.16	13.33	-1.17%
基本每股收益(元/股)	0.23	0.24	-0.01	0.24	0.24	0.00
稀释每股收益(元/股)	0.23	0.24	-0.01	0.24	0.24	0.00

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明：

2014年7月25日，公司因资本公积转增股本，公司总股本发生变化，根据相关会计准则的规定，上表中有关每股收益的数据已按最新股本数重新计算（含2012年、2013年）。?p>

2014年12月初，公司完成了收购北方公司持有的蒙达公司43%股权与丰镇发电厂#5、#6机组。按照会计准则的要求，对上年度数据进行了追溯调整，以下数据除特殊标注外均为追溯调整后数据。

截至2014年末，公司可控装机容量930.84万千瓦。

1.1 主营业务分析

(1) 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)	
			营业收入	营业成本
营业收入	13,633,932,120.81	13,730,225,352.61	-12,152,996,122.85	-0.7%
营业成本	1,362,501,284.18	1,379,732,044.08	-1.3%	-1.3%
营业利润	1,190,991,824.74	1,424,596,762.24	-216.40	-216.40
营业外收入	4,343,607,502.89	6,297,614,763.53	-4,882,640,609.72	-18.01
营业外支出	0.23	0.24	-0.01	0.24
所得税费用	0.23	0.24	-0.01	0.24
净利润	1,190,991,824.74	1,424,596,762.24	-216.40	-216.40

(2) 收入

①营业收入及收入确认的分析

公司2014年营业收入较上年增长0.7%，主要原因是以下因素共同影响：①虽然公司上网电量增长，但受2013年月25日至2014年1月1连续两次上网电价下调影响，公司电力销售收入下降；②售热量增长，结构因素影响平均售热价有所上调，但能收入增长；③煤炭销量虽有所增长，但煤炭市场低迷，煤炭销售价格下降，导致销售收入下降。

②以实物销售为主的公司收入的分析

公司2014年实现营业收入1,038,941.00万元，同比下降9.60亿元，降幅0.9%，主营业务收入实现1,035,900.00万元，同比下降1.02亿元，其中：火电产品销售收入实现123,32.00亿元，同比下降0.58%；风电收入实现88,484.00万元，同比增长0.05%，供热收入实现1,39.00亿元，同比增长79.91%，煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比下降8.87%。

③主营业务收入中：

电力销售收入实现124,16.00亿元，同比下降1.06亿元，其中：上网电量完成446,14.00千瓦时，同比增加17.2%，影响收入增加2,16.00亿元；平均上网电价为78.31元/kwh，同比减少2.20元/kwh，影响收入比上年降低2.20亿元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

④主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑤主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑥主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑦主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑧主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑨主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑩主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑪主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑫主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑬主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97亿元，其中：煤炭销量完成630,65.00万吨，同比增加30.07万吨，影响收入增加0.56亿元；平均煤炭销售价格157.91元/吨，同比减少24.06元/吨，影响收入减少1.52亿元。

⑭主营业务收入中：

电力销售收入实现139.00亿元，同比增加183.00万元，其中：售热量完成597.00万吉焦，同比增长33.9%，影响收入增加2.00亿元；平均热价23.3元/吉焦，同比增加5.96元/吉焦，影响收入增加3,663.00万元。

煤炭销售收入实现9,96.96亿元，同比减少0.97