

吉林电力股份有限公司 2011 年度业绩快报

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示：本报告所载 2011 年度的财务数据仅为初步核算数据，未经会计师事务所审计，与年度报告中披露的最终数据可能存在差异，请投资者注意投资风险。

一、2011 年度主要财务数据和指标

单位：万元

项目	本报告期	上年同期	增减变动幅度（%）
营业总收入	455735	253658	79.66
营业利润	1015	-5071	-120.02
利润总额	4002	5954	-32.78
归属于上市公司股东的净利润	1298	1347	-3.64
基本每股收益（元）	0.015	0.016	-6.25
加权平均净资产收益率	0.54%	0.51%	0.03
	本报告期末	本报告期初	增减变动幅度（%）
总资产	1710689	1422288	20.01
归属于上市公司股东的所有者权益	239619	238089	6.43

股本	83910	83910	0
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	2.85	2.84	0.35

注：编制合并报表的公司应当以合并报表数据填列。

二、经营业绩和财务状况情况说明

1.报告期的经营情况、财务状况及影响经营业绩的主要因素。

报告期末公司发电机组装机容量 328.3 万千瓦，其中：火电 278.5 万千瓦，风电 49.8 万千瓦；火电机组占全省火电机组的 17.56%，风电机组占全省风电机组的 10.4%。

本年度销售电力产品 91.04 亿千瓦时，热力产品销售 1165.98 万吉焦，其中：向通化市销售热产品 163.69 万吉焦，占当地供热市场的 32%；向白山市销售热产品 198.66 万吉焦，占当地供热市场的 55.19%；向吉林市销售热产品 560.95 万吉焦，占当地供热市场的 26.41%；向四平市销售热产品 206.58 万吉焦，占当地供热市场的 41%。

从结算电量构成情况看，各类结算电量占上网结算电量的比例分别为：基本结算电量占 85.64%，其他电量占 14.36%。结算电量比上年同期上升了 106.52%，主要是报告期内在建机组投入商业运营影响。

2.上表中有关项目增减变动幅度达 30%以上的，应说明增减变动的主要原因。

（1）营业收入 2011 年度发生数为 455735 万元，比上年数增加 79.66%，其主要原因是：报告期内新增机组容量影响本集团售电、售热收入提高；

(2) 营业成本 2011 年度发生数为 395987 万元，比上年数增加 71.01%，其主要原因是报告期内新增机组容量影响发电、供热成本提高；

(3) 报告期影响公司利润发生数为 4002 万元，主要原因：一是报告期内在建机组投入商业运营，营业收入增加影响利润增长；二是 2011 年吉林省全社会用电量增长幅度低于而火电机组装机容量增长幅度，致使公司存量火电机组全年设备平均利用小时数同比下降，影响利润减少；三是在建机组投入商业运营，借款费用停止资本化影响财务费用同比上升；四是本年度标煤单价上涨影响燃料成本同比增加。

特此公告。

吉林电力股份有限公司董事会

二〇一二年四月六日