

证券代码：000875

证券简称：吉电股份

公告编号：015

吉林电力股份有限公司 2009 年年度报告摘要

§ 1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司年度财务报告已经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.3 公司负责人原钢、主管会计工作负责人陈立杰及会计机构负责人(会计主管人员)闫庆祥声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

股票简称	吉电股份
股票代码	000875
上市交易所	深圳证券交易所
注册地址	吉林省长春市工农大路 3088 号
注册地址的邮政编码	130012
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号
办公地址的邮政编码	130022
公司国际互联网网址	无
电子信箱	jl_dl@163.com

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	宋新阳	武家新
联系地址	吉林省长春市人民大街 9699 号	吉林省长春市人民大街 9699 号
电话	0431-81150933	0431-81150932
传真	0431-81150997	0431-81150997
电子信箱	jdgf875@cpjil.com	jdgf875@cpjil.com

§ 3 会计数据和业务数据摘要

3.1 主要会计数据

单位：元

	2009 年	2008 年		本年比上年 增减 (%)	2007 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业总收入	2,034,135,466.64	1,560,557,693.02	1,560,557,693.02	30.35%	1,324,464,109.44	1,822,027,612.37
利润总额	196,884,947.39	-433,242,274.91	-436,075,241.99	-145.15%	93,418,821.48	134,881,028.33
归属于上市公司股东的净利润	153,279,582.30	-406,886,503.32	-381,172,775.43	-140.21%	83,838,625.17	123,286,725.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	19,526,376.40	-427,212,263.09	-401,504,328.82	-104.86%	85,811,076.21	83,705,373.43
经营活动产生的现金流量净额	1,133,131,407.23	11,283,049.61	11,283,049.61	9,942.78%	321,375,136.60	503,804,442.43
	2009 年末	2008 年末		本年末比上 年末增减 (%)	2007 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产	9,443,891,464.82	5,704,268,851.73	5,736,163,862.84	64.64%	3,376,291,614.70	4,758,304,616.04
归属于上市公司股东的所有者权益	2,462,205,457.16	2,282,191,575.85	2,306,637,074.86	6.74%	2,409,700,655.02	2,686,162,916.74
股本	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00	0.00%	779,100,000.00	779,100,000.00

3.2 主要财务指标

单位：元

	2009 年	2008 年		本年比上年增 减 (%)	2007 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
基本每股收益 (元/股)	0.18	-0.484	-0.45	140.00%	0.108	0.158
稀释每股收益 (元/股)	0.18	-0.484	-0.45	140.00%	0.108	0.158
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.0234	-0.509	-0.4785	104.89%	0.110	0.107
加权平均净资产收益率 (%)	6.43%	-16.39%	-15.28%	21.71%	3.54%	4.70%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	0.85%	-17.21%	-16.16%	17.01%	3.62%	3.19%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	1.35	0.013	0.01	13,400.00%	0.412	0.65
	2009 年末	2008 年末		本年末比上 年末增减 (%)	2007 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	2.93	2.7198	2.75	6.55%	3.0929	3.45

非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	-387,180.83	主要是处置固定资产损失
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	126,706,705.79	收回松江河电厂委托贷款本金
委托他人投资或管理资产的损益	3,000,000.00	收取的吉林省能源交通总公司拖管费收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,348,197.60	主要为无法支付的应付款等
所得税影响额	1,202,778.10	
少数股东权益影响额	-117,294.76	
合计	133,753,205.90	-

3.3 境内外会计准则差异

□ 适用 √ 不适用

§ 4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	179,081,635	21.34%						179,081,635	21.34%
1、国家持股									
2、国有法人持股	179,005,000	21.33%						179,005,000	21.33%
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、高管股份	76,635	0.01%						76,635	0.01%
二、无限售条件股份	660,018,365	78.66%						660,018,365	78.66%
1、人民币普通股	660,018,365	78.66%						660,018,365	78.66%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	839,100,000	100.00%						839,100,000	100.00%

限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
吉林省能源交通总公司	60,000,000	0	0	60,000,000	定向增发限售	2011-11-11
吉林省能源交通总公司	119,005,000	0	0	119,005,000	股改	2009-7-25
程志光	19,500	0	0	19,500	高管锁定	离任 6 个月之后
安涛	21,450	0	0	21,450	高管锁定	离任 6 个月之后
曲晓佳	19,500	0	0	19,500	高管锁定	离任 6 个月之后
宋新阳	16,185	0	0	16,185	高管锁定	离任 6 个月之后
合计	179,081,635	0	0	179,081,635	—	—

4.2 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

股东总数	142,990				
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
吉林省能源交通总公司	国有法人	25.58%	214,663,054	179,005,000	94,660,554
中国电能成套设备有限公司	国有法人	2.66%	22,343,045		
刘国芬	境内自然人	1.08%	9,060,000		
中国农业银行—华夏平稳增长混合型证券投资基金	国有法人	0.91%	7,670,768		
吉林省信托有限责任公司	国有法人	0.48%	4,000,000		
中国建设银行—工银瑞信稳健成长股票型证券投资基金	国有法人	0.48%	4,000,000		
吉林华能可再生能源有限公司	国有法人	0.36%	3,000,000		
中国工商银行—广发中证 500 指数证券投资基金(LOF)	国有法人	0.32%	2,707,210		
赵肇基	境内自然人	0.27%	2,247,900		
卢昌荣	境内自然人	0.25%	2,134,230		
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称	持有无限售条件股份数量		股份种类		
吉林省能源交通总公司	35,658,054		人民币普通股		
中国电能成套设备有限公司	22,343,045		人民币普通股		
刘国芬	9,060,000		人民币普通股		
中国农业银行—华夏平稳增长混合型证券投资基金	7,670,768		人民币普通股		
吉林省信托有限责任公司	4,000,000		人民币普通股		
中国建设银行—工银瑞信稳健成长股票型证券投资基金	4,000,000		人民币普通股		

吉林华能可再生能源有限公司	3,000,000	人民币普通股
中国工商银行—广发中证 500 指数证券投资基金(LOF)	2,707,210	人民币普通股
赵肇基	2,247,900	人民币普通股
卢昌荣	2,134,230	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东吉林省能源交通总公司和中国电能成套设备有限公司同为电力投资集团公司的全资子公司，构成关联关系；其他股东之间是否存在关联关系不详。	

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

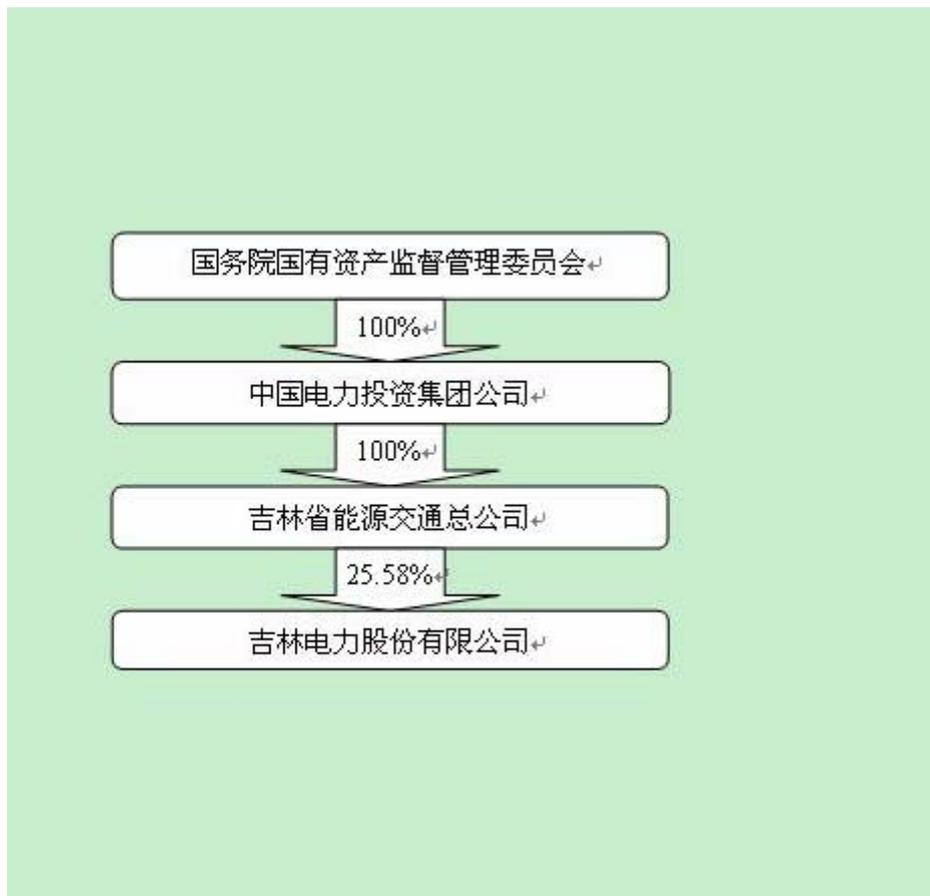
4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

公司第一大股东吉林省能源交通公司系中国电力投资集团公司的全资子公司，根据《上市公司收购管理办法》第五条“收购人可以通过取得股份的方式成为一个上市公司的控股股东，可以通过投资关系、协议、其他安排的途径成为一个上市公司的实际控制人，也可以同时采取上述方式和途径取得上市公司控制权”，中国电力投资集团公司是公司的实际控制人。

4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§ 5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
原钢	董事长	男	51	2009年07月13日	2011年06月19日	0	0		0.00	是
程志光	董事	男	56	2008年06月19日	2011年06月19日	26,000	26,000		0.00	是
韩连富	董事、总经理	男	55	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		59.86	否
安涛	董事、副总经理	男	54	2008年05月19日	2011年06月19日	28,600	28,600		49.89	否
曲晓佳	董事、副总经理	男	54	2008年05月19日	2011年06月19日	26,000	26,000		49.89	否
陈立杰	董事、财务总监	男	50	2009年07月13日	2011年06月19日	0	0		21.03	否
黄其励	独立董事	男	68	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		5.00	否
石奇光	独立董事	男	55	2009年09月07日	2011年06月19日	0	0		0.00	否
谢素华	独立董事	女	55	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		5.00	否
章宏雷	监事会主席	男	37	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		42.59	否
邱荣生	监事	男	55	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		2.50	是
梁秀华	监事	女	47	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		0.00	是
李春华	监事	女	47	2008年05月19日	2011年06月19日	0	0		39.87	否
周湘林	监事	男	56	2008年05月19日	2011年06月19日	0	0		36.00	否
吴润华	副总经理	男	44	2009年01月05日	2011年06月19日	0	0		47.15	否
宋新阳	董事会秘书	男	52	2008年06月19日	2011年06月19日	21,580	21,580		42.20	否
合计	-	-	-	-	-	102,180	102,180	-	400.98	-

董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

5.2 董事出席董事会会议情况

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
杨金光	原董事长	6	5	1	0	0	否
原钢	现董事长	5	5	0	0	0	否
程志光	董事	11	10	1	0	0	否
韩连富	董事、总经理	11	10	1	0	0	否
安涛	董事、副总经理	11	10	1	0	0	否
曲晓佳	董事、副总经理	11	9	1	1	0	否
唐勤华	原董事、财务总监	6	5	1	0	0	否
陈立杰	现董事、财务总监	5	5	0	0	0	否
黄其励	独立董事	11	9	1	1	0	否
赵燕士	原独立董事	10	7	1	2	0	是
石奇光	独立董事	1	1	0	0	0	否
谢素华	独立董事	11	10	1	0	0	否

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

公司独立董事赵燕士因工作原因无法亲自出席公司第五届董事会第十一次、第十二次会议，全权委托独立董事谢素华进行表决。

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	10
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

§ 6 董事会报告

6.1 管理层讨论与分析

一、2009 年回顾

2009 年，面对发电设备利用小时大幅滑落、安全生产开局不利的严峻形势，公司紧扣“科学发展”主题，坚决贯彻“抓发展、调结构、保增长、强管理、防风险、维稳定”18 字方针，认真落实公司董事会各项决策部署，迎难而上、真抓实干，狠抓存量资产的安全运营工作，着力“扭亏增盈”，推进“二次创业”，在强化基础管理、开展资本运作、提高核心竞争力、树立投资者信心等方面取得了实质进展，圆满完成了“扭亏增盈”目标任务，公司运营发展工作呈现出积极向好的发展态势，2009 年公司实现净利润 1.56 亿元。

二、未来发展展望

(一) 面临的形势

当前，国际金融危机带来能源供需矛盾相对缓和，国家宏观经济企稳回升，但由于区域电力市场发展失衡，企业发展的外部环境依然不容乐观，保持持续健康发展的任务十分艰巨。

从面临的挑战来看，一是煤炭供应压力增加，价格持续上升，火电成本压力继续存在。二是火电装机实现跨越性增长，但全社会用电量增幅较小，电力相对过剩，发电利用小时持续下降。多家电力投资公司间的无序竞争，导致电力项目开发矛盾重重。

从面临的机遇来看，一是中央加大对东北地区老工业基地振兴力度，特别是将长吉图开发开放纳入国定战略，随着国家加大对先导区的投资力度，区域经济将迅猛发展，为吉林省电力发展创造新机遇。二是随着农民生活水平的不断提高和农村

电气化的快速发展，农村每年人均用电量将达到 220 千瓦时，这将是电力负荷新增长点。预计“十二五”全社会用电量翻一番，用电负荷也将翻一番。三国家开始实施积极的财政政策和适度宽松的货币政策，有利于公司融资，有利于公司改善财务状况，有利于控制工程造价。四是公司 2010 年将实现产能翻番，外拓市场空间、内造管理程序，明确了工作定位，解决了发展方向、目标、途径等重大问题，储备并开发了一大批优质资源项目，为下一步加快发展建立了良好的工作基础和组织保障。

（二）公司未来发展定位

到 2015 年末，把吉电股份建设成为大型的区域性能源企业。

公司的发展定位为：以电为主，以煤为基础，上、下游产业协同发展。在保护环境的基础上，优化发展火电，通过“上大压小”重点发展城市高效热电联产机组。采用大容量、高参数的机组建设大型路口电站，积极参加新能源发电项目建设，大力发展以风电为主的新能源产业，开展太阳能发电研究。在推进能源结构优化升级的同时，延长产业链条。加大煤炭供给的域内外合作，建设自主输煤快捷通道，积极拓展热电联产网源合一业务，开展粉煤灰综合利用。从而实现以电为主，以煤为基础，上下游协同发展的简单多元化战略。通过东北区域优质能源资产整合，打造优秀的上市公司。

6.2 主营业务分行业、产品情况表

单位：万元

主营业务分行业情况						
分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力	131,744.00	112,059.00	14.94%	-0.80%	-12.85%	11.75%
热力	21,317.00	25,012.00	-17.33%	17.72%	2.98%	16.80%
燃料	45,509.00	45,509.00	0.00%			
主营业务分产品情况						
电力	131,744.00	112,059.00	14.94%	-0.80%	-12.85%	11.75%
热力	21,317.00	25,012.00	-17.33%	17.72%	2.98%	16.80%
燃料	45,509.00	45,509.00	0.00%			

6.3 主营业务分地区情况

单位：万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减（%）
吉林省	198,617.00	28.75%

6.4 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

6.5 募集资金使用情况

适用 不适用

变更项目情况

适用 不适用

6.6 非募集资金项目情况

适用 不适用

单位：万元

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
白城电厂 2*600MW 新建项目	467,100.00	1 号机组锅炉安装完成 75%；汽轮机安装完成 60%；500KV 升压站电气设备安装完成；DCS 盘柜安装完成。2 号机组施工锅炉安装完成 50%；汽轮机安装完成 20%。输煤系统土建施工完成 90%；设备安装完成 35%。脱硫设备安装完成 50%。化学制出合格水；水工系统设备安装基本完成。	尚未投产，暂无收益。
松花江热电 1*300MW 机组扩建项目	148,000.00	汽动给水泵基础 100%；汽机房零米设备基础及沟道 80%；集控楼零米设备基础及沟道 100%；220KV 开关厂零米设备基础及沟道 100%；汽机房屋面梁安装完成 100%；磨煤机过轨吊吊车梁安装完成 100%；电梯井架安装完成 80%；锅炉房第四层平台楼梯安装完成 80%；预热器入口烟道安装完成 60%；省煤器出口灰斗安装完成 80%；集控楼电缆桥架安装（热控）100%；定子吊装钢结构制作安装 60%；凝汽器台板就位，达到二次灌浆要求；发电机台板就位。	尚未投产，暂无收益。
四平热电目 1*30MW 机组扩建项目	145,600.00	两台机组主厂房屋架吊装完，目前正进行屋面及墙面彩板安装，煤仓间到	尚未投产，暂无收益。
吉林长岭 30 号、腰井子风电场项目	102,461.00	工程桩和基础承台 33 台全部完成；风机安装 16 台；35 千伏场内集电线路 1~3 号线全部完成；吉林长岭三十号风电场和吉林长岭腰井子风电场工程合建的吉林长岭北正风电场 220kV 升压站建筑工程和安装工程已经全部施工完毕；电气设备交接试验和继电保护调试已经全部完成。	尚未投产，暂无收益。
合计	863,161.00	-	-

6.7 董事会对公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响的说明

√ 适用 □ 不适用

一、会计估计变更						
根据本公司第五届董事会第七次会议决议，自 2009 年 1 月 1 日起本公司对固定资产的折旧年限和残值率进行了变更，变更前后的折旧政策如下：						
固定资产分类	变更前折旧政策			变更后折旧政策		
	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	15-40	0-4	2.40-6.67	12-20	3-10	4.50-8.08
机器设备	4-18	3	5.39-24.25	5-20	0-10	4.50-20.00
运输设备	6	0-3	16.17-16.67	5-12	10	7.50-18.00
依据《企业会计准则-会计政策、会计估计变更和会计差错更正》的相关规定，会计估计变更应采用未来适用法进行相应的会计处理。本次会计估计变更影响公司 2009 年度营业成本减少 7,911.00 万元，利润总额增加 7,911.00 万元。						
二、前期会计差错更正						

本报告年度对前期会计差错进行更正, 共计调增 2009 年 1 月 1 日资产总额 31,895,011.11 元, 调增 2009 年 1 月 1 日负债总额 7,449,512.10 元, 调增 2009 年 1 月 1 日未分配利润 24,572,321.90 元, 调减盈余公积 126,822.89 元。调增 2008 年度营业税金及附加 18,127.78 元, 调减投资收益 2,633,561.52 元, 调减营业外收入 181,277.78 元, 调减所得税费用 28,546,694.97 元, 调整后 2008 年度净利润增加 25,713,727.89 元, 其中归属于母公司的利润增加 25,713,727.89 元。同时调减比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 1,268,228.88 元, 其中: 调减未分配利润 1,141,405.99 元, 调减盈余公积 126,822.89 元。其具体会计差错更正的情况如下:

(1) 本公司《高新技术企业认定书》有效期至 2010 年 4 月, 公司在 2009 年 8 月办理 2008 年度审核时未获通过, 按照新颁布的《高新技术企业认定管理办法》和《高新技术企业认定管理工作指引》的规定, 公司未能继续取得高新技术企业的资格认定, 故此, 公司所得税税率自 2008 年 1 月 1 日起由 15% 变为 25%。此次所得税率变更影响递延所得税资产增加和 2008 年度所得税费用减少 31,008,941.91 元, 影响 2008 年度净利润增加 31,008,941.91 元, 归属于母公司利润增加 31,008,941.91 元。本次《关于公司因所得税税率变动追溯调整期初留存收益的议案》经公司第五届董事会第十五次会议通过。

(2) 本公司持股 40% 采用权益法核算的长期股权投资的被投资方白山热电有限责任公司, 本报告期内因前期会计差错更正影响其期初未分配利润减少 6,583,903.79 元, 并相应调整了 2008 年度净利润。本公司相应调减长期股权投资和未分配利润 2,633,561.52 元, 同时调减利润表 2008 年度投资收益减少 2,633,561.52 元, 净利润减少 2,633,561.52 元, 其中归属于母公司的利润减少 2,633,561.52 元。

(3) 本公司由于税务调整事项: 调整资产负债表 2009 年 1 月 1 日应交税费增加 7,449,512.10 元。主要系本公司调增 2008 年应纳税所得额 2,945,833.00 元、相应调增 2008 年所得税费用 736,458.25 元; 调增 2007 年应纳税所得额 3,750,000.00 元, 相应调增 2008 年 1 月 1 日未分配利润 562,500.00 元; 调整浑江发电公司 2008 年应纳税所得额 6,903,154.76 元, 调增所得税费用 1,725,788.69 元; 本公司所属浑江发电公司调增 2005-2008 年应交税费 2,212,065.21 元; 本公司所属二道江发电公司调增 2007 年应交税费 2,212,699.95 元。上述事项使本公司资产负债表 2009 年 1 月 1 日应交税费项目调增 7,449,512.10 元, 未分配利润项目调减 7,449,512.10 元; 相应调整利润表 2008 年度所得税费用增加 2,462,246.94 元, 净利润减少 2,462,246.94 元, 归属于母公司的净损益减少 2,462,246.94 元。同时调减比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 4,787,859.60 元, 其中: 调减未分配利润 4,309,073.64 元, 调减盈余公积 478,785.96 元。

(4) 本公司由于以前年度松江河电厂委托贷款计提的减值准备 14,078,522.87 元, 未确认递延所得税资产, 调整资产负债表 2009 年 1 月 1 日递延所得税资产 3,519,630.72 元, 调增 2009 年 1 月 1 日未分配利润 3,519,630.72 元。同时调增比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 3,519,630.72 元, 其中: 调增未分配利润 3,167,667.65 元, 调增盈余公积 351,963.07 元。

6.8 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

6.9 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计, 公司 2009 年度净利润 153,279,582.30 元, 每股收益 0.18 元, 每股净资产 2.934 元。

2008 年末, 公司未分配利润-399,160,798.19 元, 本报告年度对前期会计差错进行更正增加 20,925,868.29 元, 调减后未分配利润剩余-374,588,476.29 元。

2009 年年初未分配利润为-374,588,476.29 元, 加上本年归属母公司所有者的净利润转入 153,279,582.30 元, 2009 年年末可供分配利润为-221,308,893.99 元。

公司 2009 年度拟不分配股利, 不转增股本。

公司最近三年现金分红情况表

单位: 元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	年度可分配利润
2008 年	0.00	-381,172,775.43	0.00%	-374,588,476.29
2007 年	0.00	123,286,725.28	0.00%	7,725,705.13
2006 年	0.00	52,270,413.97	0.00%	23,115,886.84
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例 (%)				0.00%

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

适用 不适用

本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
由于公司 2008 年度亏损，2009 年净利润弥补亏损后为 -221,308,893.99 元，无可供分配利润，故公司 2009 年度为提出现金分配预案。	2009 年盈利额弥补完 2008 年度亏损后，公司尚有 221,308,893.99 元未弥补的亏损，以后年度盈利弥补完亏损后再进行利润分配。

§ 7 重要事项

7.1 收购资产

适用 不适用

7.2 出售资产

适用 不适用

7.1、7.2 所涉及事项对公司业务连续性、管理层稳定性的影响。

7.3 重大担保

适用 不适用

7.4 重大关联交易

7.4.1 与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

单位：万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	0.00	0.00%	9,278.16	11.34%
上海远达环保工程有限公司	0.00	0.00%	6,658.32	38.64%
中电投电力工程有限公司	0.00	0.00%	1,000.00	100.00%
中电投电能成套设备有限公司	67.50	100.00%	2,742.92	100.00%
白山鸿成电力实业有限公司	830.85	19.72%	1,273.71	71.21%
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00%	50.00	100.00%
中电投远达环保工程有限公司	0.00	0.00%	10,573.98	61.36%
通化能源实业有限公司	956.64	22.70%	514.98	28.79%
重庆远达水务有限公司	0.00	0.00%	11.76	100.00%
白山热电有限责任公司	22,639.64	49.75%	103.75	100.00%
通化热电有限责任公司	22,869.57	50.25%	0.00	0.00%
通化市恒泰热力有限公司	2,459.91	57.58%	0.00	0.00%
中电投吉林核电项目筹备处	33.49	100.00%	0.00	0.00%
合计	49,857.60	48.02%	32,207.58	26.02%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 47,296.70 万元。

7.4.2 关联债权债务往来

适用 不适用

单位：万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
通化热电有限责任公司	36,420.56	1,405.60	257.13	183.48
通化市恒泰热力有限公司	2,741.27	764.74	0.00	0.00
白山热电有限责任公司	33,938.16	719.74	5,976.12	849.51
中电投吉林核电筹备处	33.49	33.49	0.00	0.00
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	18,535.57	1,950.00	0.00	0.00
中国电力投资集团公司	0.00	0.00	235,323.52	124,884.53
中电投远达环保工程有限公司	0.00	0.00	4,666.17	2,611.17
上海远达环保工程有限公司	0.00	0.00	5,600.54	1,104.48
白山鸿成电力实业有限公司	0.00	0.00	2,104.56	17.20
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00	50.00	10.00
吉林省能源交通总公司	0.00	0.00	12,691.58	12,691.58
合计	91,669.05	4,873.57	266,669.62	142,351.95

其中：报告期内上市公司向控股股东及其子公司提供资金的发生额 70,392.21 万元，余额 2,158.83 万元。

7.4.3 大股东及其附属企业非经营性资金占用及清偿情况表

适用 不适用

7.5 委托理财

适用 不适用

7.6 承诺事项履行情况

适用 不适用

公司大股东吉林省能源交通总公司和实际控制人中国电力投资集团有限公司在公司 2006 年股改时做了股改承诺，承诺内容及履行情况详见下表。

上市公司及其董事、监事和高级管理人员、公司持股 5% 以上股东及其实际控制人等有关方在报告期内或持续到报告期内的以下承诺事项

适用 不适用

承诺事项	承诺人	承诺内容	履行情况
股改承诺	一、吉林省能源交通总公司；	一、吉林省能源交通总公司承诺事项：1. 延长股份禁售期的承诺；2. 通过二级市场用 10,000 万元资金择机增持吉电股份社会公众股，及增持计划完成后 6 个月内	一、公司第一大股东人吉林省能源交通总公司承诺事项： 1. 延长股份禁售期的承诺，该项承诺正在履行中，无不履行承诺的迹象。 2. 通过二级市场用 10,000 万元资金择机增持吉电股份社会公众股，及增持计划完成后 6 个月内不出售所增持股份的承诺，该项承诺已履行完毕。

	<p>不出售所增持股份的承诺； 3.关于转让四平合营公司七家中外合作经营企业 35.1%股权的承诺； 4.关于吉林桦甸油页岩开发项目； 5.转让新项目开发权的承诺； 6.持有吉电股份比例不低于 25%的承诺。</p>	<p>3. 关于转让四平合营公司七家中外合作经营企业 35.1%股权的承诺，吉林省能源交通总公司在股权分置改革完成后开展转让“四平合营公司” 35.1%股权的谈判工作，经过 2 年的商谈，合作各方在“四平合营公司”七家整合三家的问题上达成一致，并签署了相关协议。公司第五届董事会第三次会议审议通过将参股公司“四平合营公司”七家公司合并为三家公司的议案，公司于 2008 年 8 月 27 日在巨潮资讯网上发布了“吉林电力股份有限公司关于参股公司“四平合营公司”七家公司合并为三家公司提示性公告”，2009 年 11 月 25 日在巨潮资讯网发布了《关于四平项目进展情况的公告》。“四平合营公司”七家整合为三家后，吉林能交总至今未取得投资方关于同意能交总出售股权的同意意见（依据“四平合营公司”《章程》中“任何一方转让出资额需取得合营各方及“合营公司”董事会的同意”），其他事项仍在谈判当中；截至目前，公司并未收到大股东吉林省能源交通总公司不能履行此项承诺的任何意思表示。</p> <p>4. 关于吉林桦甸油页岩开发项目。公司董事会已于 2008 年 10 月 29 日在巨潮资讯网上发布了“关于油页岩项目进展情况的公告”，吉林省能源交通总公司终止了开发油页岩项目，主要原因是：（1）铁路压矿，造成可采储量严重下降，不具备规模开采条件；（2）油页岩的地质构造极大地限制了油页岩的开采及安全生产；（3）项目灰处理或贮存具有不确定性；（4）产业链难以维系；（5）小炼油（小干馏）装置关停无望；（6）资源整合费用过高存在较大分歧。</p> <p>5. 转让新项目开发权的承诺，电源项目开发权转移承诺已履行完毕。公司于 2008 年 6 月 21 日在巨潮资讯网上发布了《吉林电力股份有限公司关于白城 2×60 万千瓦新建工程项目获国家发展和改革委员会核准的公告》。目前，白城 2×60 万千瓦新建工程已由吉电股份独资建设，项目正在按节点工期建设中。</p> <p>6. 持有吉电股份比例不低于 25%的承诺，已通过公司向吉林省能源交通总公司定向增发 6000 万股股份，购买吉林松花江热电有限公司 94% 股权的交易得以实现，增发的股份已于 2008 年 11 月 11 日上市。</p> <p>二、公司实际控制人中国电力投资集团公司承诺事项：白山热电 60% 股权、通化热电 60% 股权注入：原因是 2008 年两个热电公司投产后，电煤价格持续上涨，且电煤质量大幅度下降，导致白山热电、通化热电项目机组出力不足，助燃油增加，使得发电燃料成本增幅较大，致使白山热电、通化热电项目整体亏损，2008 年亏损 4.04 亿元，2009 年白山热电、通化热电亏损额分别为 7,421 万元、6,544 万元，仍不符合当时承诺中的注入条件，公司受托管理白山热电、通化热电公司，加大了经营管理力度，使白山热电、</p>
--	--	---

			通化热电在 2009 年度大幅减亏，经营状况有所好转。2010 年公司将继续狠抓资产的安全运营工作，强化基础管理，通过成本对标管理，使材料费、其他费用、管理费用等成本费用降低增加利润，待其盈利后注入公司。
股份限售承诺	-	-	-
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	-	-	-
重大资产重组时所作承诺	-	-	-
发行时所作承诺	-	-	-
其他承诺（含追加承诺）	-	-	-

7.7 重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

<p>因松江河发电厂未能按期履行还款义务，公司于 2009 年 9 月 15 日向吉林省高级人民法院提起诉讼，吉林省高级人民法院在 2009 年 9 月 18 日向公司送达了（2009）吉民二初字第 5 号《受理案件通知书》。经松江河发电厂与公司协商，于 2009 年 9 月 30 日达成还款协议，在还款协议生效之日起 30 个工作日内，松江河发电厂归还公司委托贷款本金 14,078.5 万元，在本协议生效之日起 2 年内松江河发电厂分两次还清所欠公司委托贷款利息，2010 年 9 月 30 日前归还 50%，剩余利息在 2011 年 9 月 30 日前还清，在本金还清后，公司撤销对松江河发电厂的诉讼。本金 14,078.52 万元已于 2009 年 11 月 24 日到账，松江河发电厂将按照协议约定在规定的时间内，继续履行归还利息的义务。此事项可详见刊载于《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》以及巨潮资讯网的公告：2009 年 9 月 19 日的《重大诉讼公告》、2009 年 10 月 13 日的《重大诉讼进展公告》及 2009 年 11 月 26 日的《重大诉讼进展公告》。</p>

7.8 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

7.8.1 证券投资情况

适用 不适用

7.8.2 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

7.8.3 持有拟上市公司及非上市金融企业股权情况

适用 不适用

单位：元

所持对象名称	初始投资金额	持有数量	占该公司股权比例	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
中电投财务有限公司	142,800,000.00	140,000,000.00	2.80%	142,800,000.00	20,710,112.00	0.00	长期股权投资	公司自有资金投资参股
合计	142,800,000.00	140,000,000.00	-	142,800,000.00	20,710,112.00	0.00	-	-

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

7.8.5 其他综合收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
减：可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
3. 现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
减：现金流量套期工具产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整额		
小计		
4. 外币财务报表折算差额		
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小计		
5. 其他		
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
合计	0.00	0.00

§ 8 监事会报告

√ 适用 □ 不适用

2009 年，公司监事会仍然严格按照《公司法》、公司《章程》、《监事会议事规则》等规定，本着对公司和对股东负责的态度，认真履行监督职责，通过列席股东大会及董事会会议、召开监事会会议，对公司董事执行公司职务时是否符合《公司法》、公司《章程》及法律、法规尽力进行了考察，对公司董事会、经营班子执行股东大会决策的情况进行了检查，对公司经营管理中的一些重大问题认真负责的向董事及经营管理层提出了意见和建议，尽力督促公司规范运作。

一、履职情况

（一）召开监事会会议情况

根据公司《章程》赋予的职责，按照《公司监事会议事规则》，2009 年公司监事会召开会议 8 次，审议了《公司 2008 年年度报告》、《公司 2008 年度监事会监事会工作报告》、公司 2009 年第一、三季度报告和半年度报告；审议了修订公司《监事会议事规则》的议案、公司向关联方——中国电力投资集团公司、中电投集团公司财务公司申请办理票据业务和办理存、贷款业务的议案、关于采购内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司燃料的议案等 31 项重大议案，并对特殊事项出具了相关意见。

（二）2009 年工作回顾及评价

1. 公司依法运作方面：报告期内公司监事会依照《公司法》等法律法规和公司《章程》的有关规定，对公司决策程序、内部控制制度以及公司董事、总经理及其他高级管理人员执行公司职务的行为进行了监督检查，并列席了公司各次股东大会、董事会会议。监事会认为：公司依法运作情况良好，公司股东大会、董事会各次会议召开、决策程序合法。公司建立了较为实用的内部控制制度，并逐步完善内控制度体系。公司董事、总经理及其他高级管理人员在执行公司职务时未发现违反法律、法规、公司《章程》或损害公司利益的行为。董事成员包括独立董事无特殊情况，均能按时出席董事会和股东大会，因工作

原因无法参会时，也能以授权委托的方式进行参与决策。

2. 公司财务方面：报告期内监事会对公司财务状况进行了检查，审核了公司季度、半年度、年度财务报告及其相关文件。监事会认为：公司各期的财务报告真实、客观的反映了公司财务状况和经营成果，中瑞岳华会计师事务所有限公司出具的标准无保留意见审计报告客观公正。

3. 关联交易方面：本着对全体股东负责的精神，监事会对公司报告期内的各项关联交易进行了监督与检查。监事会认为：公司报告期内的关联交易行为，符合公司发展战略的要求；董事会在审议关联交易事项时，严格履行了深圳证券交易所《股票上市规则》和公司《章程》中有关关联董事回避制度的要求；交易价格公允，没有侵害公司中小股东的利益。在日常关联交易过程中，双方根据已签订的合同、协议，遵循了平等、自愿、等价、有偿的原则，定价依据充分、价格合理，不存在内幕交易，没有损害股东利益和公司利益。

4. 对公司董事、高级管理人员的督促及检查

报告期内，监事会全体成员遵照《公司法》、《证券法》及公司《章程》有关规定，本着对全体股东负责的精神和对公司长期发展的高度责任感，通过督促公司按照中国证监会要求如实披露公司重大信息、督促公司董事和高级管理人员依法行使自己的职务行为，努力维护公司股东的合法权益等工作。为公司规范运作，取得良好经营业绩提供了保障。

5. 监事会对公司 2009 年度工作的评价

监事会认为：2009 年公司管理层在认真贯彻执行公司股东大会、董事会所做出各项决议的同时，能够积极的引进先进的管理理念，通过加强公司的规范经营，提高管理能力、提升员工素质。

公司 2009 年度的经营和运作符合法律、法规规范的要求，公司董事和经营管理层在执行公司职务时恪尽职守，无违反法律、法规、公司章程或损害投资者、公司和员工利益的行为。公司在本年度的重大经营活动中，没有发现损害股东的权益或造成公司资产流失的情况发生。年度内所发生的各项关联交易价格公允，没有侵害公司及非关联方的利益。

二、2010 年工作计划

公司当前面临的困难和问题很多，2010 年要齐心协力，抓住机遇，保证公司稳定发展。公司监事会在新的一年里将继续严格按照法律、法规和公司《章程》的规定，本着对全体股东负责的精神，认真履行法律法规赋予的职责，在燃料价格持续高位运行以及国家节能减排、电力行业产业结构调整，全球经济危机逐渐蔓延的重大外部环境压力下，进一步加大监督的力度，认真履行监督检查职能，以财务监督为核心，强化资金的控制及监管，切实维护公司及股东的合法权益。

2010 年公司监事会主要做好以下几方面的工作：

（一）继续探索、完善监事会的工作机制及运行机制，促进监事会工作制度化、规范化。以财务监督为核心，建立完善大额资金运作的监督管理制度，强化监督管理职责，确保资产保值增值；

（二）以规章制度为基础，促进公司的各项管理工作，进一步督促公司规范化运作；

（三）通过列席公司董事会、股东大会等形式，对公司的生产经营管理、财务管理、高管人员的行为进行监督和检查；

（四）关注公司重大事项的审议、执行情况，防止不正当交易侵占投资者、公司的利益，为公司的持续发展保驾护航。

§9 财务报告

9.1 审计意见

是否审计	是
审计意见	标准无保留审计意见
审计报告编号	中瑞岳华审字【2010】第 03300 号
审计报告标题	审计报告
审计报告收件人	吉林电力股份有限公司全体股东
引言段	我们审计了后附的吉林电力股份有限公司（以下简称“吉电股份”）财务报表，包括 2009 年 12 月 31 日的合并及母公司的资产负债表，2009 年度的合并及母公司的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及财务报表附注。
管理层对财务报表的责任段	按照企业会计准则的规定编制财务报表是吉电股份管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。
注册会计师责任段	我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。 审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部

	控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。 我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。
审计意见段	我们认为，吉电股份财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了吉电股份 2009 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2009 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。
非标意见	-
审计机构名称	中瑞岳华会计师事务所有限公司
审计机构地址	北京市西城区金融大街 35 号国际企业大厦 A 座 8-9 层
审计报告日期	2010 年 03 月 29 日
注册会计师姓名	
杨晓辉、闫万孝	

9.2 财务报表

9.2.1 资产负债表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2009 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	574,438,165.03	558,854,182.81	349,397,953.47	310,566,884.45
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	30,595,000.00	30,060,000.00	41,750,000.00	40,150,000.00
应收账款	164,985,001.70	115,281,905.05	147,118,333.28	97,569,194.76
预付款项	92,443,699.35	98,405,658.47	26,647,449.40	35,394,765.72
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				
应收利息				
应收股利	15,451,009.40	15,451,009.40	21,621,953.93	21,621,953.93
其他应收款	21,430,512.24	359,168,356.29	19,505,584.17	201,833,155.42
买入返售金融资产				
存货	152,671,117.07	224,065,845.06	201,150,524.02	171,672,775.64
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	1,052,014,504.79	1,401,286,957.08	807,191,798.27	878,808,729.92
非流动资产：				
发放贷款及垫款				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				

长期应收款			14,078,522.86	14,078,522.86
长期股权投资	666,657,155.99	1,057,273,302.35	611,997,177.16	962,613,323.52
投资性房地产				
固定资产	2,262,074,160.67	1,127,501,415.26	2,195,425,810.50	992,347,027.73
在建工程	5,219,884,083.78	4,697,915,789.05	993,380,408.43	899,091,084.24
工程物资	160,117,475.12	160,117,475.12	997,727,103.20	997,727,103.20
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	32,823,936.84	18,344,185.21	34,441,237.06	18,905,600.04
开发支出				
商誉				
长期待摊费用				
递延所得税资产	50,320,147.63	49,199,781.53	81,921,805.36	81,041,985.49
其他非流动资产				
非流动资产合计	8,391,876,960.03	7,110,351,948.52	4,928,972,064.57	3,965,804,647.08
资产总计	9,443,891,464.82	8,511,638,905.60	5,736,163,862.84	4,844,613,377.00
流动负债：				
短期借款	3,525,000,000.00	3,325,000,000.00	1,750,000,000.00	1,550,000,000.00
向中央银行借款				
吸收存款及同业存放				
拆入资金				
交易性金融负债				
应付票据	18,751,820.00		20,000,000.00	
应付账款	1,716,480,542.05	1,556,930,092.88	346,074,788.57	289,619,315.01
预收款项	25,753,380.37	3,550,818.03	33,508,227.76	1,798,297.82
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	32,492,761.73	31,878,331.02	37,473,801.76	36,489,420.14
应交税费	-56,223,947.78	-43,631,204.53	17,051,439.39	10,491,316.14
应付利息	6,696,980.72	5,715,100.00	2,119,849.44	
应付股利	13,385,977.00	13,385,977.00	13,428,477.00	13,428,477.00
其他应付款	212,993,117.85	219,403,313.19	57,906,815.65	55,365,362.24
应付分保账款				
保险合同准备金				
代理买卖证券款				
代理承销证券款				
一年内到期的非流动负债	38,580,000.00		52,857,400.00	
其他流动负债				
流动负债合计	5,533,910,631.94	5,112,232,427.59	2,330,420,799.57	1,957,192,188.35
非流动负债：				
长期借款	1,422,146,516.32	1,000,000,000.00	1,078,225,990.57	600,000,000.00

应付债券				
长期应付款				
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债				
其他非流动负债				
非流动负债合计	1,422,146,516.32	1,000,000,000.00	1,078,225,990.57	600,000,000.00
负债合计	6,956,057,148.26	6,112,232,427.59	3,408,646,790.14	2,557,192,188.35
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00
资本公积	1,745,988,105.01	1,685,656,190.59	1,743,699,305.01	1,683,386,190.59
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14	98,426,246.14	98,426,246.14
一般风险准备				
未分配利润	-221,308,893.99	-223,775,958.72	-374,588,476.29	-333,491,248.08
外币报表折算差额				
归属于母公司所有者权益合计	2,462,205,457.16	2,399,406,478.01	2,306,637,074.86	2,287,421,188.65
少数股东权益	25,628,859.40		20,879,997.84	
所有者权益合计	2,487,834,316.56	2,399,406,478.01	2,327,517,072.70	2,287,421,188.65
负债和所有者权益总计	9,443,891,464.82	8,511,638,905.60	5,736,163,862.84	4,844,613,377.00

9.2.2 利润表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2009 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	2,034,135,466.64	1,575,087,782.94	1,560,557,693.02	1,005,116,354.47
其中：营业收入	2,034,135,466.64	1,575,087,782.94	1,560,557,693.02	1,005,116,354.47
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	1,833,527,367.00	1,424,966,418.78	1,884,632,016.85	1,365,987,841.04
其中：营业成本	1,829,111,118.94	1,455,822,213.06	1,566,553,452.97	1,082,983,121.63
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	15,577,153.07	10,018,800.36	12,278,155.39	6,631,070.24

销售费用				
管理费用	71,641,928.46	70,485,369.07	65,921,418.51	56,415,127.91
财务费用	41,178,609.63	13,531,533.00	40,141,066.33	20,996,793.89
资产减值损失	-123,981,443.10	-124,891,496.71	199,737,923.65	198,961,727.37
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				
投资收益（损失以“-”号填列）	-9,118,035.95	-9,118,035.95	-119,091,927.00	-119,091,927.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-30,014,147.95	-30,014,147.95	-122,192,214.41	-122,192,214.41
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	191,490,063.69	141,003,328.21	-443,166,250.83	-479,963,413.57
加：营业外收入	5,990,937.88	554,665.11	7,302,449.13	5,867,827.41
减：营业外支出	596,054.18	500.00	211,440.29	17,284.90
其中：非流动资产处置损失			110,337.39	13,077.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	196,884,947.39	141,557,493.32	-436,075,241.99	-474,112,871.06
减：所得税费用	40,857,703.53	31,842,203.96	-57,170,293.43	-57,393,278.92
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	156,027,243.86	109,715,289.36	-378,904,948.56	-416,719,592.14
归属于母公司所有者的净利润	153,279,582.30	109,715,289.36	-381,172,775.43	-416,719,592.14
少数股东损益	2,747,661.56		2,267,826.87	
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.18		-0.45	
（二）稀释每股收益	0.18		-0.45	
七、其他综合收益				
八、综合收益总额	156,027,243.86	109,715,289.36	-378,904,948.56	-416,719,592.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	153,279,582.30	109,715,289.36	-381,172,775.43	-416,719,592.14
归属于少数股东的综合收益总额	2,747,661.56		2,267,826.87	

9.2.3 现金流量表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2009 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	2,383,377,529.38	1,951,593,277.58	1,766,465,714.11	1,164,888,976.38
客户存款和同业存放款项净增加额				
向中央银行借款净增加额				

向其他金融机构拆入资金净增加额				
收到原保险合同保费取得的现金				
收到再保险业务现金净额				
保户储金及投资款净增加额				
处置交易性金融资产净增加额				
收取利息、手续费及佣金的现金				
拆入资金净增加额				
回购业务资金净增加额				
收到的税费返还	2,167,551.31	2,143,274.31	1,918,750.86	1,889,174.86
收到其他与经营活动有关的现金	24,433,352.91	217,033,998.50	34,321,069.55	29,026,683.34
经营活动现金流入小计	2,409,978,433.60	2,170,770,550.39	1,802,705,534.52	1,195,804,834.58
购买商品、接受劳务支付的现金	838,741,284.46	777,023,799.16	1,310,516,293.29	987,156,057.06
客户贷款及垫款净增加额				
存放中央银行和同业款项净增加额				
支付原保险合同赔付款项的现金				
支付利息、手续费及佣金的现金				
支付保单红利的现金				
支付给职工以及为职工支付的现金	190,463,581.53	166,839,829.52	214,118,033.08	135,548,224.74
支付的各项税费	202,451,727.62	131,744,781.78	165,854,588.51	94,373,474.26
支付其他与经营活动有关的现金	45,190,432.76	336,728,359.06	100,933,570.03	74,730,800.52
经营活动现金流出小计	1,276,847,026.37	1,412,336,769.52	1,791,422,484.91	1,291,808,556.58
经营活动产生的现金流量净额	1,133,131,407.23	758,433,780.87	11,283,049.61	-96,003,722.00
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金				
取得投资收益收到的现金	53,099,485.22	53,099,485.22	45,278,524.58	45,278,524.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	235,000.00		164,232.98	163,532.98
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				
收到其他与投资活动有关的现金	140,785,228.65	140,785,228.65	3,240,000.00	3,240,000.00
投资活动现金流入小计	194,119,713.87	193,884,713.87	48,682,757.56	48,682,057.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,050,183,059.45	2,711,227,254.27	1,710,152,490.83	1,669,827,250.82

投资支付的现金	110,517,500.00	150,517,500.00		
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	3,160,700,559.45	2,861,744,754.27	1,710,152,490.83	1,669,827,250.82
投资活动产生的现金流量净额	-2,966,580,845.58	-2,667,860,040.40	-1,661,469,733.27	-1,621,145,193.26
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	2,000,000.00			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,000,000.00			
取得借款收到的现金	5,455,000,000.00	5,255,000,000.00	2,670,000,000.00	2,370,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金			110,239,865.61	194,032.27
筹资活动现金流入小计	5,457,000,000.00	5,255,000,000.00	2,780,239,865.61	2,370,194,032.27
偿还债务支付的现金	3,350,356,874.25	3,080,000,000.00	1,151,402,989.42	820,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	34,650,679.10	4,177,423.60	122,348,164.30	76,021,287.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润				
支付其他与筹资活动有关的现金	13,502,796.74	13,109,018.51	111,418,933.34	
筹资活动现金流出小计	3,398,510,350.09	3,097,286,442.11	1,385,170,087.06	896,021,287.60
筹资活动产生的现金流量净额	2,058,489,649.91	2,157,713,557.89	1,395,069,778.55	1,474,172,744.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响				
五、现金及现金等价物净增加额	225,040,211.56	248,287,298.36	-255,116,905.11	-242,976,170.59
加：期初现金及现金等价物余额	349,397,953.47	310,566,884.45	604,514,858.58	553,543,055.04
六、期末现金及现金等价物余额	574,438,165.03	558,854,182.81	349,397,953.47	310,566,884.45

9.2.4 合并所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2009 年度

单位：元

项目	本期金额									上年金额										
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	839,100,000.00	1,743,699,305.01			98,426,246.14		-374,588,476.29		20,879,978.84	2,327,517,072.70	779,100,000.00	1,800,784,142.58			98,553,069.03		7,725,705.13		18,612,170.97	2,704,775,087.71
加：会计政策变更																				
前期差错更正															-126,822.89		-1,141,405.99			-1,268,228.88
其他																				
二、本年年初余额	839,100,000.00	1,743,699,305.01			98,426,246.14		-374,588,476.29		20,879,978.84	2,327,517,072.70	779,100,000.00	1,800,784,142.58			98,426,246.14		6,584,299.14		18,612,170.97	2,703,506,858.83
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)		2,288,800.00					153,279,582.30		4,748,861.56	160,317,243.86	60,000,000.00	-57,084,837.57					-381,172,775.43		2,267,826.87	-375,989,786.13
(一) 净利润							153,279,582.30		2,747,661.56	156,027,243.86							-381,172,775.43		2,267,826.87	-378,904,948.56
(二) 其他综合收益																				
上述(一)和(二)小计							153,279,582.30		2,747,661.56	156,027,243.86							-381,172,775.43		2,267,826.87	-378,904,948.56

(三) 所有者投入和减少资本		2,288,800.00						2,001,200.00	4,290,000.00	60,000.00	-57,084,837.57								2,915,162.43
1. 所有者投入资本								2,000,000.00	2,000,000.00	60,000.00	-60,324,837.57								-324,837.57
2. 股份支付计入所有者权益的金额																			
3. 其他		2,288,800.00						1,200.00	2,290,000.00		3,240,000.00								3,240,000.00
(四) 利润分配																			
1. 提取盈余公积																			
2. 提取一般风险准备																			
3. 对所有者(或股东)的分配																			
4. 其他																			
(五) 所有者权益内部结转																			
1. 资本公积转增资本(或股本)																			
2. 盈余公积转增资本(或股本)																			
3. 盈余公积弥补亏损																			
4. 其他																			
(六) 专项储备																			
1. 本期提取																			
2. 本期使用																			

四、本期期末余额	839,100,000.00	1,745,988,105.01			98,426,246.14		-221,308,893.99		25,628,859.40	2,487,834,316.56	839,100,000.00	1,743,699,305.01			98,426,246.14		-374,588,476.29		20,879,997.84	2,327,517,072.70
----------	----------------	------------------	--	--	---------------	--	-----------------	--	---------------	------------------	----------------	------------------	--	--	---------------	--	-----------------	--	---------------	------------------

9.2.5 母公司所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2009 年度

单位：元

项目	本期金额								上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	839,100,000.00	1,683,386,190.59			98,426,246.14		-333,491,248.08	2,287,421,188.65	779,100,000.00	1,431,862,410.80			98,553,069.03		84,369,750.05	2,393,885,229.88
加：会计政策变更																
前期差错更正													-126,822.89		-1,141,405.99	-1,268,228.88
其他																
二、本年年初余额	839,100,000.00	1,683,386,190.59			98,426,246.14		-333,491,248.08	2,287,421,188.65	779,100,000.00	1,431,862,410.80			98,426,246.14		83,228,344.06	2,392,617,001.00
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		2,270,000.00					109,715,289.36	111,985,289.36	60,000,000.00	251,523,779.79					-416,719,592.14	-105,195,812.35
（一）净利润							109,715,289.36	109,715,289.36	0.00						-416,719,592.14	-416,719,592.14
（二）其他综合收益																
上述（一）和（二）小计							109,715,289.36	109,715,289.36							-416,719,592.14	-416,719,592.14

							89.36	89.36							592.14	592.14
(三) 所有者投入和减少资本		2,270,000.00						2,270,000.00	60,000,000.00	251,523,779.79						311,523,779.79
1. 所有者投入资本									60,000,000.00	248,283,779.79						308,283,779.79
2. 股份支付计入所有者权益的金额																
3. 其他		2,270,000.00						2,270,000.00	0.00	3,240,000.00						3,240,000.00
(四) 利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配																
4. 其他																
(五) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本(或股本)																
2. 盈余公积转增资本(或股本)																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 其他																
(六) 专项储备																
1. 本期提取																

2. 本期使用																
四、本期期末余额	839,100,000.00	1,685,656,190.59			98,426,246.14		-223,775,958.72	2,399,406,478.01	839,100,000.00	1,683,386,190.59			98,426,246.14		-333,491,248.08	2,287,421,188.65

9.3 与最近一期年度报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的具体说明

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更情况说明：						
根据本公司第五届董事会第七次会议决议，自 2009 年 1 月 1 日起本公司对固定资产的折旧年限和残值率进行了变更，变更前后的折旧政策如下：						
固定资产分类	变更前折旧政策			变更后折旧政策		
	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	15-40	0-4	2.40-6.67	12-20	3-10	4.50-8.08
机器设备	4-18	3	5.39-24.25	5-20	0-10	4.50-20.00
运输设备	6	0-3	16.17-16.67	5-12	10	7.50-18.00
依据《企业会计准则-会计政策、会计估计变更和会计差错更正》的相关规定，会计估计变更应采用未来适用法进行相应的会计处理。本次会计估计变更影响公司 2009 年度营业成本减少 7,911.00 万元，利润总额增加 7,911.00 万元。						

9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

√ 适用 □ 不适用

<p>本报告年度对前期会计差错进行更正，共计调增 2009 年 1 月 1 日资产总额 31,895,011.11 元，调增 2009 年 1 月 1 日负债总额 7,449,512.10 元，调增 2009 年 1 月 1 日未分配利润 24,572,321.90 元，调减盈余公积 126,822.89 元。调增 2008 年度营业税金及附加 18,127.78 元，调减投资收益 2,633,561.52 元，调减营业外收入 181,277.78 元，调减所得税费用 28,546,694.97 元，调整后 2008 年度净利润增加 25,713,727.89 元，其中归属于母公司的利润增加 25,713,727.89 元。同时调减比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 1,268,228.88 元，其中：调减未分配利润 1,141,405.99 元，调减盈余公积 126,822.89 元。其具体会计差错更正的情况如下：</p> <p>(1) 本公司《高新技术企业认定书》有效期至 2010 年 4 月，公司在 2009 年 8 月办理 2008 年度审核时未获通过，按照新颁布的《高新技术企业认定管理办法》和《高新技术企业认定管理工作指引》的规定，公司未能继续取得高新技术企业的资格认定，故此，公司所得税税率自 2008 年 1 月 1 日起由 15% 变为 25%。此次所得税率变更影响递延所得税资产增加和 2008 年度所得税费用减少 31,008,941.91 元，影响 2008 年度净利润增加 31,008,941.91 元，归属于母公司利润增加 31,008,941.91 元。本次《关于公司因所得税税率变动追溯调整期初留存收益的议案》经公司第五届董事会第十五次会议通过。</p> <p>(2) 本公司持股 40% 采用权益法核算的长期股权投资的被投资方白山热电有限责任公司，本报告期内因前期会计差错更正影响其期初未分配利润减少 6,583,903.79 元，并相应调整了 2008 年度净利润。本公司相应调减长期股权投资和未分配利润 2,633,561.52 元，同时调减利润表 2008 年度投资收益减少 2,633,561.52 元，净利润减少 2,633,561.52 元，其中归属于母公司的利润减少 2,633,561.52 元。</p> <p>(3) 本公司由于税务调整事项：调整资产负债表 2009 年 1 月 1 日应交税费增加 7,449,512.10 元。主要系本公司调增 2008 年应纳税所得额 2,945,833.00 元、相应调增 2008 年所得税费用 736,458.25 元；调增 2007 年应纳税所得额 3,750,000.00 元，相应调增 2008 年 1 月 1 日未分配利润 562,500.00 元；调整浑江发电公司 2008 年应纳税所得额 6,903,154.76 元，调增所得税费用 1,725,788.69 元；本公司所属浑江发电公司调增 2005-2008 年应交税费 2,212,065.21 元；本公司所属二道江发电公司调增 2007 年应交税费 2,212,699.95 元。上述事项使本公司资产负债表 2009 年 1 月 1 日应交税费项目调增 7,449,512.10 元，未分配利润项目调减 7,449,512.10 元；相应调整利润表 2008 年度所得税费用增加 2,462,246.94 元，净利润减少 2,462,246.94 元，归属于母公司的净损益减少 2,462,246.94 元。同时调减比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 4,787,859.60 元，其中：调减未分配利润 4,309,073.64 元，调减盈余公积 478,785.96 元。</p>
--

(4) 本公司由于以前年度松江河电厂委托贷款计提的减值准备 14,078,522.87 元，未确认递延所得税资产，调整资产负债表 2009 年 1 月 1 日递延所得税资产 3,519,630.72 元，调增 2009 年 1 月 1 日未分配利润 3,519,630.72 元。同时调增比较财务报表 2008 年 1 月 1 日留存收益 3,519,630.72 元，其中：调增未分配利润 3,167,667.65 元，调增盈余公积 351,963.07 元。

9.5 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

适用 不适用

本公司本年纳入合并范围的子公司新增吉林中电投新能源有限公司及吉林中电投吉电特种钢制品有限责任公司，均为 2009 年投资成立的公司。