

# 浙江东南发电股份有限公司

## 2010 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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 天健会计师事务所有限公司和普华永道中天会计师事务所有限公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

1.5 不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

1.6 公司董事长毛剑宏、总经理寿德生、总会计师胡森健及财务部经理杨晓东声明：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

B 股简称	东电 B
B 股代码	900949
B 股上市交易所	上海证券交易所
全球存托凭证 (GDR) 简称	ZHEJIANG GDR S
全球存托凭证 (GDR) 代码	0949QLT
全球存托凭证 (GDR) 上市交易所	伦敦证券交易所
公司注册地址和办公地址	中国杭州市天目山路 152 号浙能大厦 8-10 层
邮政编码	310007
公司国际互联网网址	<a href="http://www.zsepc.com/">http://www.zsepc.com/</a>
电子信箱	webmaster@zsepc.com

#### 2.2 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	朱玮明
联系地址	中国杭州市天目山路 152 号浙能大厦 8-10 层
电话	86-571-85774566
传真	86-571-85774321
电子信箱	webmaster@zsepc.com

### § 3 会计数据和业务数据摘要

#### 3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2010 年	2009 年	本期比上年 同期增减 (%)	2008 年
营业收入	7,780,814,338.27	7,484,541,758.83	3.96	7,170,397,363.54
利润总额	614,775,726.39	637,672,196.17	-3.59	-175,819,126.23
归属于上市公司股东的净利润	531,131,527.29	485,204,559.20	9.47	27,046,056.67
归属于上市公司股东的扣除非经	524,168,315.85	497,179,282.58	5.43	-429,148,393.00

经常性损益的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	1,084,521,026.82	2,161,253,051.65	-49.82	164,525,801.72
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008 年末
总资产	15,165,703,347.68	16,430,629,347.62	-7.70	15,637,758,966.04
所有者权益(或股东权益)	9,116,747,831.60	9,508,311,850.94	-4.12	7,463,832,556.96

### 3.2 主要财务指标

主要财务指标	2010 年	2009 年	本期比上年同期增减(%)	2008 年
基本每股收益(元/股)	0.2642	0.2414	9.44	0.0135
稀释每股收益(元/股)	0.2642	0.2414	9.44	0.0135
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2608	0.2474	5.42	-0.2135
加权平均净资产收益率(%)	5.6425	5.7177	减少 0.0752 个百分点	0.2873
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.5685	5.8588	减少 0.2903 个百分点	-4.5589
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	0.5396	1.0753	-49.82	0.0819
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	4.5357	4.7305	-4.12	3.7133

### 扣除非经常性损益项目

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	说明
非流动资产处置损益	571,403.52	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	5,666,820.93	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,950,143.93	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-423,319.06	
小计	7,765,049.32	
减: 所得税影响额(所得税减少以“-”)	1,990,461.39	[注]
少数股东权益影响额(税后)	-1,188,623.51	
合计	6,963,211.44	

[注]: 由于捐赠支出 160,000.00 元和罚款支出 36,796.21 元不能税前列支,故企业所得税影响数为:  
 $(7,765,049.32+160,000.00+36,796.21) \times 25\% = 1,990,461.39$  (元)。

### 采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	3,806,841,809.50	3,448,404,024.76	-358,437,784.74	0.00
合计	3,806,841,809.50	3,448,404,024.76	-358,437,784.74	0.00

### 3.3 境内外会计准则下会计数据差异

#### 3.3.1 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：千元 币种：人民币

	净利润		净资产	
	本期数	上年同期数	期末数	期初数
按中国会计准则	543,354	545,650	9,531,357	9,907,549
按国际会计准则调整的项目及金额:				
递延政府补助摊销	5,814	5,814		
递延所得税负债			9,159	10,699
2007 年 1 月 1 日之前确认的尚未完全摊销的递延政府补助			-40,871	-46,685
其他	-1,140	-1,141	2,500	2,100
按国际会计准则	548,028	550,323	9,502,145	9,873,663

## § 4 股本变动及股东情况

### 4.1 股份变动情况表

适用  不适用

### 限售股份变动情况表

适用  不适用

### 4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数				85,269 户		
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有非流通股数量	质押或冻结的股份数量
浙江省电力开发有限公司	国有法人	39.80	799,963,200.00	0.00	799,963,200.00	无
中国华能集团公司	国家	25.57	514,036,800.00	0.00	514,036,800.00	无
NAITO SECURITIES CO., LTD.	境外法人	0.33	6,706,824.00	-602,350.00	0.00	未知
周杰	境内自然人	0.27	5,470,000.00	287,100.00	0.00	未知
蒋荣方	境内自然人	0.27	5,326,529.00	143,600.00	0.00	未知
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT	境外法人	0.26	5,176,985.00	-217,250.00	0.00	未知
SHENYIN WANGUO NOMINEES (H.K.) LTD	境外法人	0.25	4,997,042.00	-602,200.00	0.00	未知
NORGES BANK	境外法人	0.22	4,400,790.00	4,237,990.00	0.00	未知
浙江八达股份有限公司	境内非国有法人	0.20	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	无
香港兴源投资贸易有限公司	境外法人	0.18	3,569,960.00	3,224,360.00	0.00	无

前十名流通股股东持股情况		
股东名称	持有流通股的数量	股份种类
NAITO SECURITIES CO., LTD.	6,706,824.00	境内上市外资股
周杰	5,470,000.00	境内上市外资股
蒋荣方	5,326,529.00	境内上市外资股
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT	5,176,985.00	境内上市外资股
SHENYIN WANGUO NOMINEES (H.K.) LTD.	4,997,042.00	境内上市外资股
NORGES BANK	4,400,790.00	境内上市外资股
香港兴源投资贸易有限公司	3,569,960.00	境内上市外资股
STICHTING PGGM DEPOSITARY	3,410,590.00	境内上市外资股
LIM CHINA MASTER FUND SPC LTD-ABSOLUTE RETURN SEGREGATED PORTFOLIO	3,100,370.00	境内上市外资股
CREDIT SUISSE AG ZURICH BRANCH	2,608,000.00	境内上市外资股
上述股东关联关系或一致行动的说明	香港兴源投资贸易有限公司与上述其他流通股股东之间不存在关联或一致行动人关系。除此以外，公司不知晓上述股东之间是否存在关联或一致行动人关系。	

### 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

##### 4.3.2.1 控股股东及实际控制人具体情况介绍

浙江省电力开发有限公司为浙江省能源集团有限公司的全资子公司。浙江省电力开发有限公司的人员和机构经整合并入浙江省能源集团有限公司，公司控股股东的权利由浙江省能源集团有限公司直接行使。

4.3.2.2 控股股东情况

○ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	浙江省电力开发有限公司
单位负责人或法定代表人	吴国潮
成立日期	1992 年 3 月 14 日
注册资本	33.00
主要经营业务或管理活动	电力开发，经营管理，电力及节能技术的研发、技术咨询、节能产品销售，电力工程、电力环保工程的建设与监理，电力设备检修。实业投资，资产管理。

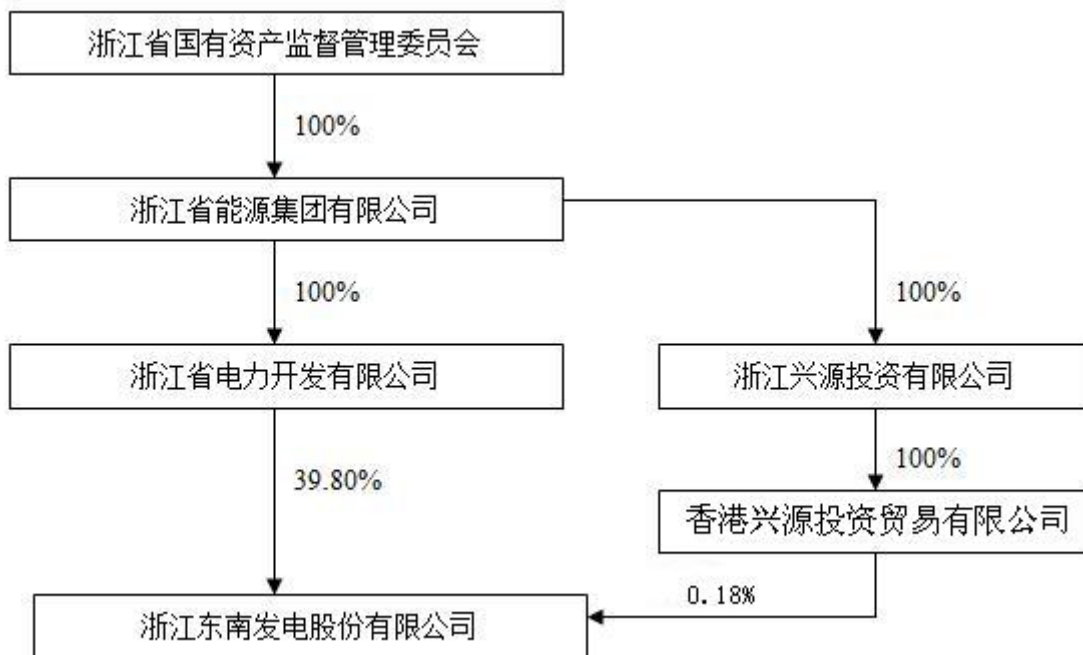
4.3.2.3 实际控制人情况

○ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	吴国潮
成立日期	2001 年 3 月 21 日
注册资本	100.00
主要经营业务或管理活动	经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有股权、实业投资开发、技术咨询服务。

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：



4.3.4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司  
 适用  不适用

§ 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

单位：股

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报酬、津贴
毛剑宏	董事长	男	46	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
谷碧泉	副董事长	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
孙玮恒	董事	男	48	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		49.49	是[注1]
曹路	董事	男	45	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
王莉娜	董事	女	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
夏晶寒	董事	女	41	2010年10月25日	2012年4月9日	0	0		23.14	是[注2]
寿德生	董事、总经理	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		43.68	否
邢俊杰	董事	男	52	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
傅启阳	董事	男	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
刘宏	董事	男	51	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
陈积民	独立董事	男	67	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
姚先国	独立董事	男	57	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
沃健	独立董事	男	50	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
邱国富	独立董事	男	64	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
鄢维民	独立董事	男	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
黄历新	监事会主席	男	44	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
胡星儿	监事	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
施纪文	监事	男	44	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
田淑英	监事	女	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
黄华芬	职工监事	女	50	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		28.30	否
黄观林	职工监事	男	52	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		35.03	否
蒋平洲	职工监事	男	55	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		34.10	否
金昌茂	纪委书记、工委主任	男	43	2010年9月13日		0	0		4.65	否
朱玮明	副总经理、董事会秘书	男	41	2010年9月30日	2012年4月9日	0	0		4.65	否
胡森健	总会计师	男	55	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		33.74	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	/	288.38	/

[注1]：孙玮恒于2010年12月调任浙江省能源集团有限公司副总经理职务。

[注2]：夏晶寒于2010年9月调任浙江省能源集团有限公司战略研究与法律事务部主任。

## §6 董事会报告

### 6.1 管理层讨论与分析

2010年以来，面对复杂多变的国内外经济环境，公司董事会审时度势，牢牢把握工作重点，团结带领经营班子，紧紧依靠全体员工，扎实落实股东大会的各项决议，完善公司治理，规范公司运作，积极推动产业升级和公司的改革发展，督促经营班子加强和改善经营管理，全面完成年度各项经营指标和工作任务。

2010年，公司完成发电量189.56亿千瓦时，上网电量176.68亿千瓦时；实现营业收入77.81亿元，归属于母公司的净利润5.31亿元，同比增长9.47%，实现每股收益0.2642元/股。

#### 1、外拓市场，内挖潜力，全力提高企业盈利水平

公司董事会紧紧围绕股东大会制定的预算目标，以经营责任制考核为抓手，督促经营班子克服煤、油、气等一次资源价格上涨和小机组关停等不利因素的影响，深化内部管理，努力增收节支，保持公司经营平稳发展。

(1) 巩固安全生产良好局面。公司以深入开展“安全生产年”活动和抓好上海世博保电工作为重点，通过抓好机组的计划检修和运行维护管理切实保障设备的健康可靠性，确保了安全生产的持续平稳局面。一年来，公司未发生轻伤及以上人身事故，未发生一般及以上设备事故、交通事故和火灾事故，公司电厂均保持了连续长周期安全生产。

(2) 千方百计争取多发电多供热。公司电厂抓住社会用电需求回升和部分地区电力供应紧张的有利时机，加强与电网调度的沟通和协调，在确保完成年度发电计划的基础上，尽最大努力争取电量计划和发电份额。针对台州电厂小机组关停和萧山电厂天然气供应不足等实际情况，努力争取政府有关部门和大股东的大力支持，妥善落实电量替发。全年替代发电企业共计为公司替发上网电量18.61亿千瓦时，公司实现外部替发收入2.25亿元。台州市联源热力有限公司和浙江长兴东南热力有限责任公

司积极开拓供热市场，机组供热呈现“量增利多”的好现象。全年实现蒸汽销售收入 1.31 亿元，同比增幅达 92.43%。

(3) 进一步加强和改善企业内部管理。深化全面预算管理，加强预算执行过程中的分析与预警，建立业务部门与财务部门间的联动机制，切实发挥预算管理和经营责任制考核在提升企业管理水平方面的重要作用。着力加强燃料成本管理，采取实施诸如煤耗正平衡测试等措施，掌握燃煤从堆场到进入锅炉燃烧全时段的所有煤耗，找到煤耗偏高的关键点，从源头上加以整改，提高燃料管理水平，降低煤耗。继续有针对性的开展可靠性、安全性、成本管理等方面的对标管理，逐步形成“对照先进，查错纠弊，持续改善，不断超越”的对标机制。加强节能管理，促进节能减排，积极推广节能新技术的应用，开展机组运行优化管理，提高机组经济性。2010 年公司的主要经济技术指标进步明显，全年完成供电标准煤耗 331.59 克/千瓦时，同比下降 9.18 克/千瓦时。作为国家“十一五”期间“千家企业节能行动”承诺单位，台州电厂圆满完成“十一五”节能目标任务。

## 2、科学谋划，推进转型，发展工作取得新突破

投资发展是公司董事会各项工作的重中之重，一年来，董事会牢牢把握发展机遇，破解发展难题，努力推进企业转型升级。

一是全力以赴推进项目前期工作，努力拓宽公司发展空间，增强发展后劲。加快实施台州电厂小机组关停，按照省政府的统一部署，比原计划提前关停台州电厂#1 和#6 机组。委托专业机构和生产厂家对台州电厂关停机组的相关设备进行评估，为积极稳妥地做好后续资产处置工作打好基础。在做好“压小”的同时，继续花大力气推进新项目的“上大”工作，经过艰苦努力，取得国家发改委同意开展前期工作的“路条”。

二是加大供热改造的投资力度。在前期充分论证和取得项目批准的基础上，实施萧山电厂供热改造工程，建设浙江长兴东南热力有限责任公司第三条供热管线，开展台州市联源热力有限公司第二条供热管线的可行性研究。目前萧山电厂供热管网铺设工程已全线开工，浙江长兴东南热力有限责任公司第三条供热管线也已实现贯通。

三是进一步做好对外投资和管理。一年来，公司向浙江浙能嘉华发电有限公司和浙江浙能北海水力发电有限公司增资资本金 1.44 亿元，出资 2.92 亿元参与招商银行、兴业银行和交通银行配股，配合光大银行促进其股票上市，支持浙江省创业投资有限公司投资拟上市公司股权。截至 2010 年末，公司共持有上市银行股份总市值 34.48 亿元，总浮盈 24.11 亿元。全年公司实现投资收益 3.26 亿元。

## 6.2 主营业务分行业、产品情况

单位:元 币种:人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
分行业						
发电	7,560,773,519.07	6,752,343,730.43	10.69	3.96	10.79	减少 6.59 个百分点
供热	130,982,000.32	87,456,846.49	33.23	92.43	80.79	增加 4.30 个百分点
分产品						
电力	7,560,773,519.07	6,752,343,730.43	10.69	3.96	10.79	减少 6.59 个百分点
热力	130,982,000.32	87,456,846.49	33.23	92.43	80.79	增加 4.30 个百分点

## 6.3 主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
华东电网	7,560,773,519.07	3.96

## 6.4 公司主要财务报表项目的变动情况及原因说明

资产负债表项目	期末数	期初数	变动幅度	变动原因说明
应收票据	850.49	487.00	74.64%	主要系期末票据尚未到期托收所致。
预付款项	3,382.43	853.80	296.16%	主要系预付萧山电厂 2*130MW 燃煤发电机组供热改造工程款项增加所致。
可供出售金融资产	344,840.40	380,684.18	-9.42%	主要系本期证券市场波动影响，可供出售金融资产公允价值变动减少 96,226.07 万元；本期光大银行上市及公司参与招商银行、兴业银行和交通银行配股，增加可供出售金融资产成本 60,382.29 万元所致。
固定资产	785,578.52	875,041.07	-10.22%	主要系本期计提固定资产累计折旧所致。
在建工程	2,754.29	1,087.68	153.23%	主要系台州电厂部分技改工程未完工结转及萧山电厂 2*130MW 燃煤发电机组供热改造工程期末余额增加所致。
工程物资	402.19	109.12	268.58%	主要系萧山电厂 2*130MW 燃煤发电机组供热改造工程物资增加所致。

固定资产清理	1,918.13	1,355.07	-41.55%	主要系台州电厂 1、6 号机组报废资产转入固定资产清理所致。
长期待摊费用	2,514.05		100.00%	主要系萧山电厂天然气机组长期运行维护费增加所致。
应付票据		10,000.00	-100.00%	系到期支付票据所致。
其他应付款	7,266.76	18,854.12	-61.46%	主要系台州电厂五期工程和萧山电厂天然气工程支付工程款以及工程质保金所致。
一年内到期的非流动负债	48,000.00	36,000.00	33.33%	主要系需一年内到期支付的长期借款增加所致。
长期借款	300,430.00	361,330.00	-16.85%	主要系公司无新增大型基建工程，无新增借款，本期按借款合同约定归还以前年度借款所致。
递延所得税负债	61,198.94	85,409.61	-28.35%	主要系公司持有可供出售金融资产公允价值期末较期初大幅下降，相应确认的递延所得税负债大幅减少所致。
资本公积	374,151.91	446,321.46	-16.17%	主要系可供出售金融资产公允价值期末较期初大幅下降所致。
利润表项目	本期数	上年同期数	变动幅度	变动原因说明
营业成本	687,302.77	618,062.13	11.20%	主要系本期燃煤价格上升及天然气机组发电量增加，成本相应增加所致。
资产减值损失	-133.53	28,920.67	-100.46%	主要系上期对台州发电厂#1-#6 号机组相关资产计提减值准备所致。

## 6.5 公司主要子公司、参股公司的经营情况

单位:万元 币种:人民币

单位名称	业务性质	期末资产总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润	公司权益比例(%)
浙江浙能长兴发电有限公司	火力发电	345,852.50	116,496.61	274,523.19	3,298.31	65.00
浙江浙能北海水力发电有限公司	水力发电	634,713.99	162,669.63	81,193.15	28,218.90	25.00
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	1,014,024.69	355,835.77	525,273.16	50,176.78	24.00
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	火力发电	711,857.01	202,357.77	527,573.92	23,415.03	25.00

## 6.6 当前面临的形势和 2011 年工作计划

从公司层面来看，2011 年继续保持经营平稳发展，有许多有利的条件，也存在着一些困难。主要表现在：社会用电需求增速回落，但发电利用小时继续增长；重点合同电煤价格受到干预，但煤炭价格上涨的压力依然存在；节能减排压力进一步加大，但通过多措并举推进节能减排工作仍有较多有利条件；银根抽紧、利率上升将增加企业财务成本，但经营稳健、资产负债结构良好有利于改善融资环境。

2011 年，董事会将重点做好以下几项工作：（1）以内部控制为抓手，不断提升公司治理水平。

（2）以投资发展为主线，不断增强公司发展后劲。（3）以安全生产为基础，努力保持经济效益稳定。

（4）以党建党风为保障，凝聚企业发展合力。

2011 年，公司主要经营目标为：完成上网电量 174.43 亿千瓦时，实现营业总收入 80.81 亿元。

## 6.7 募集资金使用情况

适用  不适用

变更项目情况

适用  不适用

## 6.8 非募集资金项目情况

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
浙江嘉兴电厂三期“上大压小”扩建工程	向浙江浙能嘉华发电有限公司增资资本金 8,159.56 万元。	在建	尚无收益
浙江滩坑水电站工程	向浙江浙能北海水力发电有限公司增资资本金 6,250.00 万元。	建成投产	浙江浙能北海水力发电有限公司 2010 年实现净利润 28,218.90 万元。
招商银行股份有限公司配股	出资 6,171.65 万元，获配招商银行 697.36 万股股份。	完成配股	
交通银行股份有限公司配股	出资 9,870.64 万元，获配交通银行 2,193.48 万股股份。	完成配股	
兴业银行股份有限公司配股	出资 13,140.00 万元，获配兴业银行 730.00 万股股份。	完成配股	
合计	43,591.85 万元	/	/

## 6.9 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

## 6.10 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

根据公司第五届董事会第二十一次会议审议通过的 2010 年度利润分配方案,以境内会计师审定后的 2010 年度母公司税后净利润 471,534,926.26 元按 10%的比例提取盈余公积 47,153,492.63 元,当年公司可供分配利润为 424,381,433.63 元,2010 年末公司累计可分配利润为 1,911,040,175.43 元,其中 2008 年以前未分配利润 1,556,543,446.34 元。2010 年度分配 2008 年以前的未分配利润,按每 10 股派发现金股利人民币 1.30 元(含税),共计向全体股东分配现金股利 261,300,000.00 元。上述利润分配预案尚待股东大会审议批准。

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

## §7 重要事项

## 7.1 收购资产

□适用 √不适用

## 7.2 出售资产

单位:元 币种:人民币

交易对方	被出售资产	出售价格	本年初起至出售日该出售资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易	资产出售定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)
中国石化天然气有限责任公司	浙江省天然气开发有限公司 10%的股权	[注]	0.00	0.00 [注]	否	以评估值为基础作价	否	否	0.00 [注]

[注]:浙江省天然气开发有限公司注册资本 1,130,000,000.00 元,公司出资 113,000,000.00 元持有其 10%的股权。经浙江天健东方会计师事务所有限公司审计,浙江省天然气开发有限公司在审计基准日(2009 年 6 月 30 日)的所有者权益为 1,091,772,331.30 元。经浙江万邦资产评估有限公司评估,浙江省天然气开发有限公司在评估基准日(2009 年 6 月 30 日)的股东权益评估值为 1,586,228,917.14 元。

根据公司与中石化天然气有限责任公司签署《关于浙江省天然气开发有限公司股权转让协议》,公司将持有的浙江省天然气开发有限公司 10%的股权以评估值为基础作价,即以 158,622,891.70 元的价格转让给中国石化天然气有限责任公司。审计评估基准日至股权交割日(中国石化天然气有限责任公司付清上述股权转让款之日为股权交割日)期间,浙江省天然气开发有限公司 10%股权所有者权益变化情况经延伸审计后由公司享有或承担,并在公司与中石化天然气有限责任公司之间进行结算收付。

截至报告期末,中国石化天然气有限责任公司尚未向公司支付股权转让款,故本报告期公司未取得股权转让的投资收益。

## 7.3 重大担保

单位:万元 币种:人民币

公司对外担保情况(不包括对控股子公司的担保)												
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
浙江东南发电股份有限公司	公司本部	浙江浙能嘉华发电有限公司	8,400.00	2001 年 12 月 17 日	2001 年 12 月 17 日	2026 年 12 月 16 日	一般担保	否	否	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)											-6,003.60	
报告期末担保余额合计(A)(不包括对子公司的担保)											8,400.00	
公司对控股子公司的担保情况												
报告期内对子公司担保发生额合计											0	
报告期末对子公司担保余额合计(B)											0	
公司担保总额情况(包括对控股子公司的担保)												
担保总额(A+B)											8,400.00	
担保总额占公司净资产的比例(%)											0.92	
其中:												



为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	8,400.00
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	0
担保总额超过净资产 50% 部分的金額 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	8,400.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无迹象表明公司可能承担连带清偿责任。

## 7.4 重大关联交易

### 7.4.1 与日常经营相关的关联交易

#### 1、采购商品

##### (1) 煤炭采购

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重 (%)	结算方式
浙江浙能富兴燃料有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	采购发电所需煤炭	[注]	协议价	4,597,557,263.88	100.00	按实结算
关联交易说明	公司于 1997 年与浙江省电力燃料总公司签署了为期 20 年的《燃料供应协议》，由浙江省电力燃料总公司向公司供应发电所需煤炭。由于体制改革和业务重组等原因，目前《燃料供应协议》由浙江浙能富兴燃料有限公司继承履行。							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	本公司的煤炭供应商具有大宗采购的价格优势和稳定的供货及运输渠道，确保了公司电厂生产经营活动的正常进行。该关联交易事项经公司 2008 年第二次临时股东大会审议通过。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

[注]: 根据《燃料供应协议》，公司与煤炭供应商每年制定年度供煤合同，确定当年供煤的质量、规格、数量和价格等事宜。煤炭供应商向公司提供的煤炭价格条件，不高于其向其他发电企业供应的同类煤炭的价格条件，也不高于在商定价格时本公司在一般市场上可获得的同类燃料的价格条件，否则本公司有权自行采购。

##### (2) 天然气采购

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重 (%)	结算方式
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	采购发电所需天然气	协议执行政府定价	2.41 元/立方米(含税)	530,043,378.62	100.00	按实结算
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	浙江省天然气开发有限公司为浙江省人民政府确定的浙江省区域内天然气的总买总卖方，公司向其购买天然气，是基于天然气产业链上下游关系，该关联交易具有必要性和持续性。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易不影响公司的独立性。							

#### 2、电量替代

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格(元/千千瓦时,含税)	关联交易金额	占同类交易额的比重 (%)	结算方式
浙江浙能北仑发电有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	替代发电 [注 1]、[注 2]	按照浙江省物价局批复电价以及替代发电企业的上网电价协商确定	148.90[注 1]	59,540,338.00	26.43	按实结算
浙江浙能嘉华发电有限公司					135.50[注 2]			
浙江浙能嘉兴发电有限公司					148.90[注 1]	65,998,661.00	29.30	
					141.00[注 2]			
浙江浙能乐清发电有限公司					138.90[注 1]	24,646,963.00	10.94	
					164.80[注 2]			
浙江浙能温州发电有限公司	148.90[注 1]	40,073,092.00	17.79					
	138.90[注 1]	11,436,519.00	5.08					

浙江浙能兰溪发电有限责任公司					128.90[注 1]	23,539,328.00	10.45	
合计						225,234,901.00	-	-
关联交易说明	<p>[注 1]: 根据《浙江省经济和信息化委员会关于下达 2010 年度浙江省统调电厂发电计划的通知》(浙经信电力[2009]468 号)和《浙江省小火电关停机组保留发电计划指标替代发电管理办法》(浙经贸电力[2007]435 号),为落实台州发电厂关停机组 2010 年度保留发电计划指标,经公司第五届董事会第十二次会议审议通过,公司与替代发电企业签署《2010 年度台电关停机组替代发电协议》。</p> <p>[注 2]: 根据浙江省经济和信息化委员会、浙江省物价局《关于部分省统调电厂天然气机组发电计划指标转让有关事项的通知》(浙经信电力[2010]499 号),经公司第五届董事会第二十次会议审议通过,公司与替代发电企业签署《2010 年度浙江省东气机组替代发电协议》,向替代发电企业转让萧山发电厂天然气发电机组自发自有余计划电量指标。</p>							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	根据浙经贸电力[2007]435 号文和浙经信电力[2010]499 号文,替代发电的先后序列为:优先安排同一电厂内部替代发电,其次安排同一集团不同发电企业之间协议替代发电。替代发电的对象应是亚临界及以上的高效脱硫机组。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

## 3、接受能源服务业服务

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江天达环保股份有限公司	浙江兴源投资有限公司的控股子公司	向公司及控股子公司提供能源服务业服务[注 1]	购买石灰石	[注 2]	协议价	13,977,576.12	100.00	按实结算
浙江天虹物资贸易有限公司			购买设备、工程物资、原材料		协议价	9,568,973.58		
浙江天工自信科技工程有限公司			购买设备、工程物资		协议价	239,777.78		
浙江天工自信科技工程有限公司			系统服务费		协议价	3,123,880.35		
浙江天地环保工程有限公司			购买设备		协议价	1,438,143.59		
浙江长兴捷通物流有限公司			燃煤卸船、转载、储煤管理服务		协议价	24,324,360.00		
浙江长兴捷通物流有限公司			码头及码头煤场租赁		协议价	9,020,000.00		
浙江东发环保工程有限公司			提供废水处理		协议价	10,370,000.00		
浙江东发环保工程有限公司			购买小额物资		协议价	1,103,532.99		
上海国能物流有限公司			代理设备进口		协议价	4,943,211.49		
合计						78,109,455.90	-	-
关联交易说明	浙江兴源投资有限公司是浙江省能源集团有限公司的全资子公司。经公司第五届董事会第十一次会议审议通过,公司与浙江兴源投资有限公司签署《能源服务合作框架协议》。							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	浙江兴源投资有限公司及其控股子公司在能源服务方面的专业化、规模化、信息化优势,有利于降低公司运行成本,提高相关配套服务的质量。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

[注 1]: 包括(1)供应公司机组生产运行所需的物资,包括相关备品备件、易耗品等;(2)提供上述生产物资的采购咨询、代理、招标/询价服务、供应商管理、催货、加工、包装、运输、配送、装卸、仓储、码头、场地租赁等在内的

全部或某一环节的物流服务；（3）按照相关环保要求处置公司机组生产运行所产生的废水、固体废弃物等，按要求进行综合利用，提供相关环保设施、工程的设计、施工、检修和维护。

[注 2]：服务报酬或价款由双方参照当时的市场价格水平、按照公平交易的原则协商确定，并且应不高于其向其他发电厂提供同类服务或供应同类物资的价格水平，也不高于双方在商定价格时，公司在一般市场上可得到的价格水平。

#### 4、提供劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江浙能温州发电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	承揽检修维护运行承包等业务	该等业务的市场化程度较高，服务报酬或价款按照市场价格水平收取。	协议价	887,777.77	1.14	按实结算
浙江浙能兰溪发电有限公司						2,121,296.58	2.73	
浙江东发环保工程有限公司						1,950,000.00	2.51	
浙江天地环保工程有限公司						1,110,000.00	1.43	
浙江浙能钱清发电有限责任公司						1,052,256.41	1.35	
淮浙煤电有限责任公司						27,443,228.31	35.34	
浙江浙能乐清发电有限责任公司						11,397,515.38	14.68	
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司						474,803.44	0.61	
合计						46,436,877.89	-	-
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	浙江省能源集团有限公司作为浙江省省级能源类国有资产授权经营单位和浙江省最大的能源企业，其控股管理的发电装机容量约占省统调装机容量的 50%。为获得经济效益，抢占市场份额，公司全资的台州市海天电力工程有限公司和浙江华隆电力工程有限公司有必要在其业务资质范围内，承揽浙能集团所属能源及相关环保企业的部分检修维护运行承包业务。该关联交易事项经公司第五届董事会第十一次会议审议通过。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

#### 7.4.2 与金融服务相关的关联交易

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司	为公司及控股子公司提供金融服务	[注 1]	[注 2]		[注 3]	100.00	按实结算
关联交易说明	浙江省能源集团财务有限责任公司是经中国银监会批准设立的为企业集团成员单位提供财务管理服务的规范性非银行金融机构。							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	通过浙江省能源集团财务有限责任公司进行资金结算，对于公司加强日常资金管理，提高与其他成员单位之间的资金结算效率，起到了较好的促进作用。该关联交易事项经公司 2008 年度股东大会审议通过。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易不影响公司的独立性。							

[注 1]：浙江省能源集团财务有限责任公司对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务，协助成员单位实现交易款项的收付，吸收成员单位的存款，对成员单位办理贷款及融资租赁等。

[注 2]：根据《金融服务合作协议》，浙江省能源集团财务有限责任公司向公司及控股子公司提供的存款利率应不低于人民银行公布的同期同档存款基准利率；贷款利率在同期同档银行贷款基准利率的基础上，其提供的贷款优惠应不低于其他金融机构能够给予公司及控股子公司的优惠条件，同时也不低于其能够给予其他客户的优惠条件。

[注 3]：截至 2010 年 12 月 31 日，公司及子公司浙江浙能长兴发电有限公司存放于浙江省能源集团财务有限责任公司的货币资金余额为 403,056,298.69 元；浙江省能源集团财务有限责任公司向公司及浙江浙能长兴发电有限公司共计发放贷款 120,000.00 万元；公司收到存放于浙江省能源集团财务有限责任公司的存款利息收入共 5,020,315.16 元，支付借款利息支出共计 66,603,579.75 元。

#### 7.4.3 共同对外投资的重大关联交易

单位:万元 币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的资产规模	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况	关联交易说明
浙江省电力开发有限公司	控股股东	浙江浙能嘉华发电有限公司	电力电量的生产销售及相关的派生副业	276,519.00	1,014,024.69	50,176.78	浙江嘉兴电厂三期“上大压小”扩建工程尚在建设中	注 1
浙江省能源集团有限公司	实际控制人	浙江浙能北海水力发电有限公司	经营瓯江滩坑水电站的建设,水力发电及电力经营,水力电力资源开发	150,200.00	634,713.99	28,218.90	滩坑水电站工程于 2009 年 7 月投产发电	注 2

[注 1]:浙江省电力开发有限公司和公司分别持有浙江浙能嘉华发电有限公司 53%和 24%的股权。因浙江浙能嘉华发电有限公司建设浙江嘉兴电厂三期“上大压小”扩建工程的需要,浙江省电力开发有限公司和公司共同向浙江浙能嘉华发电有限公司增资。

[注 2]:浙江省能源集团有限公司和公司分别持有浙江浙能北海水力发电有限公司 65%和 25%的股权。根据《国家发展改革委办公厅关于浙江滩坑水电站工程总投资调整的批复》(发改能源办【2010】753号),浙江省能源集团有限公司和公司共同向浙江浙能北海水力发电有限公司增资。

#### 7.4.4 关联债权债务往来

项目名称	关联方	期末数	期初数
应收账款	浙江浙能嘉华发电有限公司	11,792,878.11	18,508,304.88
	浙江浙能北仑发电有限公司	11,484,321.03	6,955,696.80
	浙江浙能乐清发电有限责任公司	7,870,543.83	3,602,222.08
	浙江浙能温州发电有限公司	2,877,621.64	2,776,398.66
	浙江浙能钱清发电有限责任公司	519,435.00	4,348,940.00
	浙江东发环保工程有限公司	1,950,000.00	1,140,750.00
	淮浙煤电有限责任公司	6,091,665.00	15,992.00
	浙江浙能嘉兴发电有限公司		74,388.80
	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	70,000.00	88,280.00
	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	124,696.00	269,841.00
小计		42,781,160.61	37,780,814.22
预付款项	浙江省天然气开发有限公司	1,694,074.65	160,307.12
	浙江东发环保工程有限公司	1,071,000.00	
小计		2,765,074.65	160,307.12
其他应收款	浙江东发环保工程有限公司	155,610.00	248,656.46
	浙江浙能钱清发电有限责任公司	2,000.00	11,289.00
	浙江天地环保工程有限公司	52,600.00	234,800.00
	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	117,806.00	275,270.00
	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	13,492.00	35,258.00
	淮浙煤电有限责任公司	897,590.00	285,650.00
	浙江天音管理咨询有限公司	460,000.00	
浙江浙能乐清发电有限责任公司	40,000.00		
小计		1,739,098.00	1,090,923.46
应付票据	浙江浙能富兴燃料有限公司		100,000,000.00
小计			100,000,000.00
应付账款	浙江天工自信科技工程有限公司	120,314.00	1,481,691.00
	浙江东发环保工程有限公司	525,000.00	1,103,958.00
	浙江浙能富兴燃料有限公司	226,115,416.99	237,015,035.38
	浙江天虹物资贸易有限公司	484,730.00	2,524,489.92
	浙江天地环保工程有限公司	84,131.00	
	上海国能物流有限公司	384,701.00	
	浙江天达环保股份有限公司	555,336.29	
浙江浙能能源技术有限公司	280,000.00		
小计		228,549,629.28	242,125,174.30
预收款项	浙江天地环保工程有限公司		97,200.00
小计			97,200.00
其他应付款	浙江天工自信科技工程有限公司	142,396.00	1,270,752.20
	浙江天地环保工程有限公司		4,415,200.36

	浙江东发环保工程有限公司	360,852.00	359,802.00
	上海国能物流有限公司	51,600.00	
	浙江天虹物资贸易有限公司		11,850.00
小 计		554,848.00	6,057,604.56

## 7.4.5 报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

截止报告期末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作的，董事会提出的责任追究方案

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

## 7.6.1 公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

1、经公司第五届董事会第三次会议及 2009 年第一次临时股东大会审议通过，同意公司按照股权比例，向浙江浙能嘉华发电有限公司增资不超过 3.792 亿元以参与投资建设浙江嘉兴电厂三期“上大压小”扩建工程。截至本报告期末，公司已累计增资 17,039.56 万元。

2、经公司第五届董事会第十六次会议审议通过，同意公司按照股权比例，向浙江浙能北海水力发电有限公司增资不超过 1.81 亿元。截至本报告期末，公司已增资 6,250.00 万元。

3、经公司第五届董事会第五次会议审议通过，并经浙江省经济和信息化委员会浙经信电力[2009]253 号文批复同意，公司台州发电厂#1 和#6 机组定于 2010 年底前关停。根据《浙江省经济和信息化委员会关于印发华能长兴电厂等 3 家统调电厂 6 台 125MW 级发电机组关停协调会议纪要的通知》（浙经信电力[2010]419 号），并经《浙江省经济和信息化委员会关于同意台州发电厂 2 台 13.5 万千瓦燃煤机组提前关停的批复》（浙经信电力[2010]501 号）同意，为加快电源结构优化调整，推进电力行业节能减排，按照省政府统一部署，台州发电厂#1 和#6 发电机组于 2010 年 8 月 8 日 24 时前停止发电，并与电网永久解列，正式实施关停。

4、2009 年 8 月 25 日，公司实际控制人浙江省能源集团有限公司所属全资企业香港兴源投资贸易有限公司首次通过上海证券交易所证券交易系统增持公司股份 345,600 股，占公司总股本的 0.02%。香港兴源投资贸易有限公司自 2009 年 8 月 25 日起的未来 12 个月内视市场行情继续通过上海证券交易所交易系统增持公司股份，增持比例不超过公司总股本的 2%（含首次增持的股份）。本次增持计划至 2010 年 8 月 24 日期满。在增持期内，香港兴源投资贸易有限公司通过上海证券交易所交易系统累计增持公司股份 3,569,960 股，占公司总股本的 0.18%。本次增持前，香港兴源投资贸易有限公司未持有公司股份。本次增持后，浙江省能源集团有限公司通过公司第一大股东浙江省电力开发有限公司和香港兴源投资贸易有限公司共计持有公司股份 803,533,160 股，占公司总股本的 39.98%。

5、经公司第四届董事会第十二次会议审议通过，公司与 Trading Emissions PLC 签署《萧山发电厂天然气发电工程 CDM 项目 CER 交易协议》。根据协议，公司自该项目登记注册之日起至 2012 年 12 月 31 日期间向 Trading Emissions PLC 出售 CER（经核证的 CO<sub>2</sub> 减排量）。本期公司与其结算归属于 2008 年度的 CER 数量为 48,844 吨。

7.6.2 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

适用 不适用

## 7.7 重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

## 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

单位：元

证券代码	证券简称	投资成本	占该公司股权比例(%)	期末账面价值	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
601328	交通银行	376,546,805.50 [注 1]	0.2989	921,552,611.80	31,439,830.50 [注 2]	-408,315,660.15	可供出售金融资产	投资认购
601166	兴业银行	206,590,000.00 [注 1]	0.7309	1,053,390,000.00	18,250,000.00 [注 2]	-411,993,750.00	可供出售金融资产	投资认购
600036	招商银行	141,938,726.39 [注 1]	0.2809	776,501,412.96	12,729,531.36 [注 2]	-190,106,136.48	可供出售金融资产	投资认购
601818	光大银行	312,000,000.00	0.4353	696,960,000.00	7,185,261.37 [注 2]	288,720,000.00	可供出售金融资产	投资认购
合计		1,037,075,531.89	-	3,448,404,024.76	69,604,623.23	-721,695,546.63	-	-

[注 1]：因参与配股，本期交通银行增加投资成本 98,706,442.50 元，兴业银行增加投资成本 131,400,000.00 元，招商银行增加投资成本 61,716,501.60 元。

[注 2]：系交通银行、兴业银行、招商银行、光大银行分红款。

## 7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资成本(元)	持有数量(股)	占该公司股权比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	报告期所有者权益变动(元)	会计核算科目	股份来源
南方证券股份有限公司	220,000,000.00	200,000,000.00	5.78	0.00	0.00	0.00	长期股权投资	投资认购
合计	220,000,000.00	200,000,000.00	5.78	0.00	0.00	0.00	-	-

## 7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

□适用 √不适用

## 7.9 公司是否披露内部控制的自我评价报告或履行社会责任的报告：否

## §8 监事会报告

## 8.1 监事会对公司依法运作情况的独立意见

2010 年公司董事会及股东大会会议的召集、召开程序符合《公司法》、《公司章程》及其他规范性文件的规定；出席会议人员的资格合法有效；表决程序符合《公司法》、《公司章程》及其他规范性文件的规定；通过的各项决议合法有效。

公司董事会和经营班子能够严格按照有关法律法规及公司有关规定规范运作。监事会未发现董事、经营班子成员在执行公司职务时存在违法、违纪、违反公司章程或损害公司及全体股东利益的行为。

## 8.2 监事会对检查公司财务情况的独立意见

公司 2010 年度财务报告能够真实的反映公司的财务状况和经营成果，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。天健会计师事务所和普华永道中天会计师事务所均出具了标准无保留意见的审计报告。

## 8.3 监事会对公司出售资产情况的独立意见

根据公司第五届董事会第一次会议决议，并经公司第五届董事会第十五次会议审议通过，公司与中国石化天然气有限责任公司签署《关于浙江省天然气开发有限公司股权转让协议》，该决策程序符合法律法规的规定，并履行了信息披露义务。

## 8.4 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司监事会对 2010 年度的关联交易进行了检查和监督。在关联交易的审议过程中，关联董事或关联股东回避表决，独立董事发表独立意见，决策程序符合有关法律法规和公司章程的规定。监事会认为，公司 2010 年度的关联交易公平合理，未发现损害股东利益的行为。

## §9 财务会计报告

### 9.1 审计意见

财务报告	<input type="checkbox"/> 未经审计	<input checked="" type="checkbox"/> 审计
审计意见	<input checked="" type="checkbox"/> 标准无保留意见	<input type="checkbox"/> 非标意见

### 9.2 财务报表

#### 合并资产负债表

2010 年 12 月 31 日

编制单位：浙江东南发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	496,430,826.93	626,279,349.63
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	2	8,504,853.47	4,870,001.00
应收账款	3	638,992,547.31	511,430,701.50
预付款项	4	33,824,262.01	8,537,994.03
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	5	199,668.00	199,668.00
其他应收款	6	15,237,896.26	15,853,568.21
买入返售金融资产			
存货	7	196,818,334.23	152,201,307.62
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,390,008,388.21	1,319,372,589.99
<b>非流动资产：</b>			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产	8	3,448,404,024.76	3,806,841,809.50
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	10	1,991,906,462.19	2,112,040,489.31
投资性房地产	11	21,617,708.86	22,658,871.82
固定资产	12	7,855,785,194.18	8,750,410,698.86
在建工程	13	27,542,892.65	10,876,769.99
工程物资	14	4,021,852.13	1,091,168.40
固定资产清理	15	19,181,316.10	13,550,665.72
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	16	263,505,343.07	257,328,108.79
开发支出			

商誉			
长期待摊费用	17	25,140,505.23	
递延所得税资产	18	118,589,660.30	136,458,175.24
其他非流动资产			
非流动资产合计		13,775,694,959.47	15,111,256,757.63
资产总计		15,165,703,347.68	16,430,629,347.62
<b>流动负债：</b>			
短期借款	20	840,000,000.00	715,000,000.00
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			100,000,000.00
应付账款	21	363,497,503.51	374,054,006.10
预收款项	22	272,583.99	267,200.00
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	23	120,679,261.87	151,710,549.34
应交税费	24	87,897,301.31	99,887,731.43
应付利息	25	7,131,370.08	7,535,055.95
应付股利	26	10,212,354.17	19,928,385.26
其他应付款	27	72,667,590.70	188,541,195.59
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	28	480,000,000.00	360,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		1,982,357,965.63	2,016,924,123.67
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	29	3,004,300,000.00	3,613,300,000.00
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	18	611,989,414.88	854,096,055.42
其他非流动负债	30	35,698,228.99	38,759,749.92
非流动负债合计		3,651,987,643.87	4,506,155,805.34
负债合计		5,634,345,609.50	6,523,079,929.01
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	31	2,010,000,000.00	2,010,000,000.00
资本公积	32	3,741,519,072.50	4,463,214,619.13
减：库存股			
专项储备			
盈余公积	33	1,383,386,949.84	1,336,233,457.21
一般风险准备			
未分配利润	34	1,981,841,809.26	1,698,863,774.60
外币报表折算差额			



归属于母公司所有者权益合计		9,116,747,831.60	9,508,311,850.94
少数股东权益		414,609,906.58	399,237,567.67
所有者权益合计		9,531,357,738.18	9,907,549,418.61
负债和所有者权益总计		15,165,703,347.68	16,430,629,347.62

### 母公司资产负债表

2010 年 12 月 31 日

编制单位:浙江东南发电股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>			
货币资金		356,975,808.12	444,285,045.14
交易性金融资产			
应收票据		6,874,853.47	2,870,001.00
应收账款	1	295,540,472.71	223,437,166.74
预付款项		28,308,433.95	4,693,742.82
应收利息			
应收股利		199,668.00	199,668.00
其他应收款	2	12,640,764.00	13,411,103.64
存货		122,559,696.34	98,631,479.64
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		823,099,696.59	787,528,206.98
<b>非流动资产:</b>			
可供出售金融资产		3,448,404,024.76	3,806,841,809.50
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	2,650,670,756.31	2,770,362,288.98
投资性房地产		21,617,708.86	22,658,871.82
固定资产		5,001,833,498.20	5,602,639,513.91
在建工程		18,572,468.39	7,159,664.31
工程物资		4,021,852.13	1,091,168.40
固定资产清理		19,181,316.10	13,550,665.72
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		254,415,833.75	255,420,297.49
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		25,140,505.23	
递延所得税资产		90,583,155.00	97,648,037.77
其他非流动资产			
非流动资产合计		11,534,441,118.73	12,577,372,317.90
资产总计		12,357,540,815.32	13,364,900,524.88
<b>流动负债:</b>			
短期借款		200,000,000.00	100,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据			100,000,000.00
应付账款		237,490,738.78	215,927,969.94
预收款项			100,000.00

应付职工薪酬		117,561,805.89	142,881,562.02
应交税费		52,184,765.87	73,490,196.87
应付利息		3,513,999.40	3,598,927.20
应付股利			
其他应付款		57,830,663.74	174,614,245.37
一年内到期的非流动负债		190,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计		858,581,973.68	810,612,901.40
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		1,819,300,000.00	2,178,300,000.00
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		611,989,414.88	854,096,055.42
其他非流动负债		35,698,228.99	38,759,749.92
非流动负债合计		2,466,987,643.87	3,071,155,805.34
负债合计		3,325,569,617.55	3,881,768,706.74
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		2,010,000,000.00	2,010,000,000.00
资本公积		3,727,544,072.50	4,449,239,619.13
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		1,383,386,949.84	1,336,233,457.21
一般风险准备			
未分配利润		1,911,040,175.43	1,687,658,741.80
所有者权益（或股东权益）合计		9,031,971,197.77	9,483,131,818.14
负债和所有者权益（或股东权益）总计		12,357,540,815.32	13,364,900,524.88

## 合并利润表

2010 年 1—12 月

编制单位：浙江东南发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入	1	7,780,814,338.27	7,484,541,758.83
其中：营业收入	1	7,780,814,338.27	7,484,541,758.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		7,485,445,476.84	7,148,379,207.08
其中：营业成本	1	6,873,027,708.20	6,180,621,339.46
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	2	39,335,673.72	49,753,679.45

销售费用			
管理费用	3	336,654,218.09	307,686,058.19
财务费用	4	237,763,163.75	321,111,451.38
资产减值损失	5	-1,335,286.92	289,206,678.60
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）	6	326,084,328.24	328,829,975.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		252,739,705.01	265,547,320.23
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		621,453,189.67	664,992,526.97
加：营业外收入	7	15,183,079.93	7,724,677.30
减：营业外支出	8	21,860,543.21	35,045,008.10
其中：非流动资产处置损失		8,235,766.33	17,054,817.29
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		614,775,726.39	637,672,196.17
减：所得税费用	9	71,421,860.19	92,022,056.25
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		543,353,866.20	545,650,139.92
归属于母公司所有者的净利润		531,131,527.29	485,204,559.20
少数股东损益		12,222,338.91	60,445,580.72
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	10	0.2642	0.2414
（二）稀释每股收益	10	0.2642	0.2414
七、其他综合收益	11	-721,695,546.63	1,559,274,734.78
八、综合收益总额		-178,341,680.43	2,104,924,874.70
归属于母公司所有者的综合收益总额		-190,564,019.34	2,044,479,293.98
归属于少数股东的综合收益总额		12,222,338.91	60,445,580.72

## 母公司利润表

2010 年 1—12 月

编制单位：浙江东南发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	1	4,943,354,624.04	4,700,092,741.85
减：营业成本	1	4,358,595,290.93	3,862,832,329.16
营业税金及附加		24,399,185.79	32,184,957.39
销售费用			
管理费用		255,841,312.51	242,034,852.48
财务费用		116,677,005.64	170,557,882.60
资产减值损失		-2,640,302.72	289,183,411.44
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）		324,614,022.68	322,831,532.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		251,269,399.45	259,548,877.28
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		515,096,154.57	426,130,841.05
加：营业外收入		13,187,346.79	7,240,688.30
减：营业外支出		10,698,137.74	26,674,040.65
其中：非流动资产处置损失		2,037,656.35	13,599,701.07
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		517,585,363.62	406,697,488.70
减：所得税费用		46,050,437.36	34,742,777.35
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		471,534,926.26	371,954,711.35
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益		-721,695,546.63	1,559,274,734.78
七、综合收益总额		-250,160,620.37	1,931,229,446.13

### 合并现金流量表

2010 年 1—12 月

编制单位:浙江东南发电股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,972,417,644.70	8,773,145,342.07
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			
收到其他与经营活动有关的现金	1	39,386,971.29	15,235,019.68
经营活动现金流入小计		9,011,804,615.99	8,788,380,361.75
购买商品、接受劳务支付的现金		6,676,156,735.74	5,405,892,384.71
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		561,041,805.58	475,379,257.64
支付的各项税费		537,503,309.64	619,087,074.58
支付其他与经营活动有关的现金	2	152,581,738.21	126,768,593.17
经营活动现金流出小计		7,927,283,589.17	6,627,127,310.10
经营活动产生的现金流量净额		1,084,521,026.82	2,161,253,051.65
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		279,113,955.36	69,989,462.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,135,639.16	356,683.35
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	3	7,601,893.52	8,465,131.84
投资活动现金流入小计		296,851,488.04	78,811,277.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		254,379,820.85	415,954,068.64
投资支付的现金		436,718,544.10	106,087,885.00
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		3,283,257.61	11,884,422.52
支付其他与投资活动有关的现金			25,036,432.82
投资活动现金流出小计		694,381,622.56	558,962,808.98
投资活动产生的现金流量净额		-397,530,134.52	-480,151,531.22
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		406,560.00	
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		406,560.00	
取得借款收到的现金		1,040,000,000.00	850,000,000.00
发行债券收到的现金			

收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,040,406,560.00	850,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,404,000,000.00	2,445,920,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		454,210,079.21	351,339,594.91
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			
筹资活动现金流出小计		1,858,210,079.21	2,797,259,594.91
筹资活动产生的现金流量净额		-817,803,519.21	-1,947,259,594.91
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		964,104.21	-12,423.14
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-129,848,522.70	-266,170,497.62
加：期初现金及现金等价物余额		626,279,349.63	892,449,847.25
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		496,430,826.93	626,279,349.63

### 母公司现金流量表

2010 年 1—12 月

编制单位：浙江东南发电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,700,879,833.43	5,553,810,751.29
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		27,622,129.45	10,798,894.88
经营活动现金流入小计		5,728,501,962.88	5,564,609,646.17
购买商品、接受劳务支付的现金		4,132,300,644.84	3,339,296,762.94
支付给职工以及为职工支付的现金		450,280,271.45	359,000,338.44
支付的各项税费		376,572,299.42	451,407,081.85
支付其他与经营活动有关的现金		110,062,555.02	93,644,952.15
经营活动现金流出小计		5,069,215,770.73	4,243,349,135.38
经营活动产生的现金流量净额		659,286,192.15	1,321,260,510.79
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		276,401,155.36	63,282,654.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,865,106.02	295,883.35
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		5,904,091.38	5,404,282.79
投资活动现金流入小计		291,170,352.76	68,982,821.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		206,395,359.43	352,880,164.95
投资支付的现金		435,918,544.10	88,800,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		3,283,257.61	21,700,135.42
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		645,597,161.14	463,380,300.37
投资活动产生的现金流量净额		-354,426,808.38	-394,397,479.24
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		400,000,000.00	100,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		400,000,000.00	100,000,000.00
偿还债务支付的现金		469,000,000.00	1,141,920,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		324,132,725.00	177,651,271.33

支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		793,132,725.00	1,319,571,271.33
筹资活动产生的现金流量净额		-393,132,725.00	-1,219,571,271.33
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		964,104.21	-12,423.14
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-87,309,237.02	-292,720,662.92
加：期初现金及现金等价物余额		444,285,045.14	737,005,708.06
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		356,975,808.12	444,285,045.14

**合并所有者权益变动表**  
2010 年 1—12 月

编制单位:浙江东南发电股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计	
	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	2,010,000,000.00	4,463,214,619.13			1,336,233,457.21		1,698,863,774.60		399,237,567.67	9,907,549,418.61
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	2,010,000,000.00	4,463,214,619.13			1,336,233,457.21		1,698,863,774.60		399,237,567.67	9,907,549,418.61
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-721,695,546.63			47,153,492.63		282,978,034.66		15,372,338.91	-376,191,680.43
(一)净利润							531,131,527.29		12,222,338.91	543,353,866.20
(二)其他综合收益		-721,695,546.63								-721,695,546.63
上述(一)和(二)小计		-721,695,546.63					531,131,527.29		12,222,338.91	-178,341,680.43
(三)所有者投入和减少资本									3,150,000.00	3,150,000.00
1.所有者投入资本									3,150,000.00	3,150,000.00
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他										
(四)利润分配					47,153,492.63		-248,153,492.63			-201,000,000.00
1.提取盈余公积					47,153,492.63		-47,153,492.63			
2.提取一般风险准备										
3.对所有者(或股东)的分配							-201,000,000.00			-201,000,000.00
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										
(七)其他										
四、本期期末余额	2,010,000,000.00	3,741,519,072.50			1,383,386,949.84		1,981,841,809.26		414,609,906.58	9,531,357,738.18

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	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	2,010,000,000.00	2,903,939,884.35			1,299,037,986.07		1,250,854,686.54		393,679,809.83	7,857,512,366.79
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,010,000,000.00	2,903,939,884.35			1,299,037,986.07		1,250,854,686.54		393,679,809.83	7,857,512,366.79
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		1,559,274,734.78			37,195,471.14		448,009,088.06		5,557,757.84	2,050,037,051.82
(一)净利润							485,204,559.20		60,445,580.72	545,650,139.92
(二)其他综合收益		1,559,274,734.78								1,559,274,734.78
上述(一)和(二)小计		1,559,274,734.78					485,204,559.20		60,445,580.72	2,104,924,874.70
(三)所有者投入和减少资本									-54,887,822.88	-54,887,822.88
1.所有者投入资本										
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他									-54,887,822.88	-54,887,822.88
(四)利润分配					37,195,471.14		-37,195,471.14			
1.提取盈余公积					37,195,471.14		-37,195,471.14			
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										
(七)其他										
四、本期期末余额	2,010,000,000.00	4,463,214,619.13			1,336,233,457.21		1,698,863,774.60		399,237,567.67	9,907,549,418.61

## 母公司所有者权益变动表

2010年1—12月

编制单位:浙江东南发电股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							
	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
一、上年年末余额	2,010,000,000.00	4,449,239,619.13			1,336,233,457.21		1,687,658,741.80	9,483,131,818.14



加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年初余额	2,010,000,000.00	4,449,239,619.13			1,336,233,457.21	1,687,658,741.80	9,483,131,818.14
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-721,695,546.63			47,153,492.63	223,381,433.63	-451,160,620.37
（一）净利润						471,534,926.26	471,534,926.26
（二）其他综合收益		-721,695,546.63					-721,695,546.63
上述（一）和（二）小计		-721,695,546.63				471,534,926.26	-250,160,620.37
（三）所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入资本							
2. 股份支付计入所有者权益的金额							
3. 其他							
（四）利润分配					47,153,492.63	-248,153,492.63	-201,000,000.00
1. 提取盈余公积					47,153,492.63	-47,153,492.63	
2. 提取一般风险准备							
3. 对所有者（或股东）的分配						-201,000,000.00	-201,000,000.00
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							
（七）其他							
四、本期期末余额	2,010,000,000.00	3,727,544,072.50			1,383,386,949.84	1,911,040,175.43	9,031,971,197.77

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	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
一、上年年末余额	2,010,000,000.00	2,889,964,884.35			1,299,037,986.07		1,352,899,501.59	7,551,902,372.01
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	2,010,000,000.00	2,889,964,884.35			1,299,037,986.07		1,352,899,501.59	7,551,902,372.01
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		1,559,274,734.78			37,195,471.14		334,759,240.21	1,931,229,446.13
(一)净利润							371,954,711.35	371,954,711.35
(二)其他综合收益		1,559,274,734.78						1,559,274,734.78
上述(一)和(二)小计		1,559,274,734.78					371,954,711.35	1,931,229,446.13
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配					37,195,471.14		-37,195,471.14	
1.提取盈余公积					37,195,471.14		-37,195,471.14	
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								
(七)其他								
四、本期末余额	2,010,000,000.00	4,449,239,619.13			1,336,233,457.21		1,687,658,741.80	9,483,131,818.14

9.3 本报告期无会计政策、会计估计的变更。

9.4 本报告期无前期会计差错更正。

董事长：毛剑宏

浙江东南发电股份有限公司

2011 年 2 月 25 日