

国电电力发展股份有限公司

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 公司年报经六届十九次董事会审议通过，公司全体董事出席董事会会议。

1.3 中瑞岳华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

1.5 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

1.6 公司董事长朱永芑、总经理冯树臣、总会计师姜洪源及会计机构负责人（会计主管人员）任慕棣声明：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	国电电力
股票代码	600795
股票上市交易所	上海证券交易所
公司注册地址和办公地址	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号
邮政编码	100101
公司国际互联网网址	www.600795.com.cn
电子信箱	gddl@600795.com.cn

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	姜洪源	李忠军
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号
电话	010-58682200	010-58682103

传真	010-64829900	010-64829902
电子信箱	jianghongyuan@600795.com.cn	lizhongjun@600795.com.cn

§ 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

	2010 年	2009 年	本期比上年同期增 减(%)	2008 年
营业收入	40,771,721,390.35	33,981,518,642.79	19.98	1,644,013,305.56
利润总额	3,681,898,270.57	4,576,134,135.25	-19.54	130,076,213.07
归属于上市公司股东的净利润	2,401,279,533.89	2,496,904,209.19	-3.83	178,871,118.22
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	1,482,474,886.08	1,485,177,910.04	-0.18	48,083,476.49
经营活动产生的现金流量净额	6,498,868,792.43	11,645,927,270.71	-44.20	1,841,920,613.70
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期 末增减(%)	2008 年末
总资产	150,151,270,310.57	119,739,792,819.19	25.40	68,739,008,463.81
所有者权益（或股东权益）	24,773,453,305.36	19,912,478,002.34	24.41	14,181,597,983.47

3.2 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）	0.206	0.202	1.98	0.033
稀释每股收益（元 / 股）	0.206	0.202	1.98	0.033
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.127	0.136	-6.62	0.009
加权平均净资产收益率（%）	11.314	10.689	增加 0.625 个百分点	1.296
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 （%）	8.493	9.954	减少了 1.461 个百分点	0.349
每股经营活动产生的现金流量净额（元 / 股）	0.42	0.94	-55.32	0.34
	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）	1.61	1.61	0.00	2.60

扣除非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	518,623,070.19
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）	177,561,398.37
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-93,149.00
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	520,039,783.15
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公	5,920,567.52

公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	
对外委托贷款取得的损益	1,106,236.64
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	14,347,850.00
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-82,264,498.79
所得税影响额	-156,213,565.60
少数股东权益影响额（税后）	-80,223,044.67
合计	918,804,647.81

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
交易性金融负债	489,375	856,875.00	367,500.00	-367,500
合计	489,375	856,875.00	367,500.00	-367,500

§ 4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

√适用 □不适用

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			1,440,288,826				1,440,288,826	1,440,288,826	9.36
1、国家持股			1,440,288,826				1,440,288,826	1,440,288,826	9.36
2、国有法人持股									
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									
二、无限售条件流通股份	5,447,769,058	100	3,000,000,000	3,813,438,341	1,634,330,717	58,743,648	8,506,512,706	13,954,281,764	90.64
1、人民币普通股	5,447,769,058	100	3,000,000,000	3,813,438,341	1,634,330,717	58,743,648	8,506,512,706	13,954,281,764	90.64
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	5,447,769,058	100	4,440,288,826	3,813,438,341	1,634,330,717	58,743,648	9,946,801,532	15,394,570,590	100

限售股份变动情况表

√适用 □不适用

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
中国国电集团公司	0	0	1,440,288,826	1,440,288,826	中国国电集团公司认购公司非公开发行的股票，自发行结束之日起三十六个月内不得上市交易或转让	2013年7月1日
合计	0	0	1,440,288,826	1,440,288,826	/	/

4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数			608,008 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	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国国电集团公司	国家	51.72	7,962,343,482	1,440,288,826	无
招商证券股份有限公司	未知	1.39	213,890,294	0	未知
上海电气（集团）总公司	国家	1.30	200,000,000	0	未知
哈尔滨动力设备股份有限公司	未知	1.30	200,000,000	0	未知
中国农业生产资料集团公司	未知	1.04	160,000,000	0	未知
西藏自治区投资有限公司	国家	1.02	156,800,000	0	未知
北京能源投资（集团）有限公司	国家	0.66	100,975,770	0	未知
中国供销集团有限公司	未知	0.65	100,000,000	0	未知
宁波市鄞州新华投资有限公司	未知	0.64	98,300,000	0	未知
中海信托股份有限公司一保证金 1 号	其他	0.42	64,040,428	0	未知
前十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的数量		股份种类及数量	
中国国电集团公司		6,522,054,656		人民币普通股	
招商证券股份有限公司		213,890,294		人民币普通股	
哈尔滨动力设备股份有限公司		200,000,000		人民币普通股	
上海电气（集团）总公司		200,000,000		人民币普通股	
中国农业生产资料集团公司		160,000,000		人民币普通股	
西藏自治区投资有限公司		156,800,000		人民币普通股	
北京能源投资（集团）有限公司		100,975,770		人民币普通股	
中国供销集团有限公司		100,000,000		人民币普通股	
宁波市鄞州新华投资有限公司		98,300,000		人民币普通股	
中海信托股份有限公司一保证金 1 号		64,040,428		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国国电集团公司是公司的控股股东，未知上述其他股东之间			

	是否存在关联关系，未知上述其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。
--	---

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 控股股东情况

☐ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	中国国电集团公司
单位负责人或法定代表人	朱永芑
成立日期	2003-04
注册资本	120
主要经营业务或管理活动	实业投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；煤炭、发电设施、新能源、交通、高新技术、环保产业的投资、建设、经营及管理；电力业务相关的技术服务、信息咨询等。

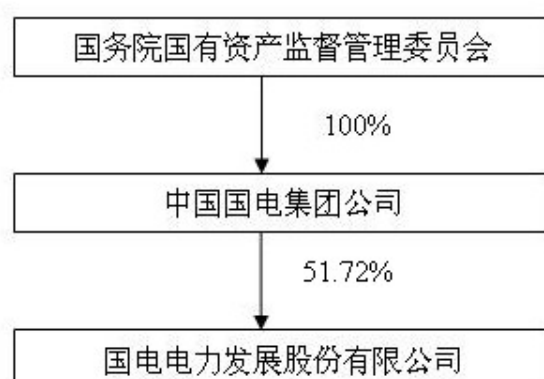
4.3.2.2 实际控制人情况

☐ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

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
朱永芃	董事长	男	59	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				0	是
乔保平	副董事长	男	55	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				0	是
杨海滨	董事	男	58	2009 年 9 月 3 日	2011 年 3 月 28 日				0	是
陈 飞	董事	男	47	2009 年 9 月 3 日	2011 年 3 月 28 日				0	否
于崇德	董事	男	53	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				0	是
张国厚	董事	男	48	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				0	是
叶继善	独立董事	男	72	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				7.14	否
刘润来	独立董事	男	64	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				7.14	否
王光华	独立董事	男	65	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				7.14	否
郭培章	监事会主席	男	61	2009 年 9 月 3 日	2011 年 4 月 20 日				0	是
高 嵩	监事	男	49	2009 年 9 月 3 日	2011 年 4 月 20 日				0	是
张成杰	监事	男	57	2009 年 9 月 3 日	2011 年 4 月 20 日				0	是
蒋兰英	职工监事	女	55	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				59.07	否
吴 强	职工监事	男	44	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日	5,000	12,400		44.49	否
米树华	总经理	男	48	2009 年 9 月 3 日	2010 年 9 月 15 日				36.88	是
冯树臣	总经理	男	47	2010 年 11 月 7 日	2012-09-02				9.56	否
朱跃良	副总经理	男	55	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				69	否
陈景东	副总经理	男	46	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				57.84	否
缪 军	副总经理	男	53	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				58.74	否
王保忠	副总经理	男	57	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				58.75	否
姜洪源	总会计师，董事会秘书	男	47	2009 年 9 月 3 日	2012 年 9 月 2 日				57.84	否
武 俊	副总经理	男	50	2009 年 9 月 3 日	2010 年 3 月 27 日				22.58	是
伍 权	副总经理	男	42	2010 年 11 月 1 日	2012 年 9 月 2 日				45.85	否
合计	/	/	/	/	/	5,000	12,400	/	542.02	/

注：1. 米树华先生 2010 年 1-6 月在公司领取薪酬，冯树臣先生 2010 年 11-12 月在公司领取薪酬，武俊先生 2010 年 1-4 月在公司领取薪酬。

2. 由于工作安排和工作变动原因，杨海滨先生和陈飞先生于 2011 年 3 月 28 日辞去公司董事会董事职务。

3. 由于工作安排和动作变动原因，郭培章先生、高嵩先生和张成杰先生于 2011 年 3 月 29 日申请辞去公司监事会监事职务。为保障监事会正常运作，郭培章先生、高嵩先生和张成杰先生承诺在股东大会选举产生新的监事之前，继续履行监事职责。

§ 6 董事会报告

6.1 管理层讨论与分析

1. 报告期内经营情况的回顾

(1) 报告期内公司总体经营情况概述

2010 年,全国电力消费需求总体保持旺盛。全社会用电量 41923 亿千瓦时,同比增长 11.09%。全国全口径发电量 42280 亿千瓦时,增速自二季度起高位回落。火电发电量比重明显下降;水电发电量全年总体保持较好形势,但春季持续负增长;核能发电保持稳定;风力发电持续保持高速增长。

据有关统计资料显示,2010 年全国基建新增发电装机容量 9127 万千瓦,截止 2010 年底,全国发电装机达到 96219 万千瓦,同比增长 10.08%。全年 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时达到 4660 小时,比上年增加 114 小时,是自 2004 年发电设备利用小时持续下降后的首次回升。

2010 年,公司按照“加快发展,提高效益”的总体要求,紧扣“新能源引领转型,实现绿色发展”战略任务,全面开展四大攻坚。2010 年,公司新增控股装机容量 1248.53 万千瓦,其中新投产 423.2 万千瓦,并购 851 万千瓦,关停 40 万千瓦。截至 2010 年底,公司控股装机容量达到 2879.08 万千瓦,其中火电 2104.4 万千瓦,水电 637.78 万千瓦,风电 135.9 万千瓦,太阳能光伏 1 万千瓦。

2010 年,公司深入研究电力、热力、燃料三个市场,紧紧围绕“抓发展、强管理、增效益”中心任务,结合公司实际情况,积极研究和制定了切实可行的营销措施,全方位开展电力营销工作,通过代发电量、大用户直供等措施,各项工作取得有效进展。

(2) 2010 年公司经营工作分析

1) 公司发展情况

公司全年核准火电 198 万千瓦,布连电厂、酒泉热电、大开二热项目开工建设,吴忠、邯郸项目取得国家发改委路条,朝阳、武威项目进入路条申请程序,湖东、上海庙、普兰店、旅顺、潍坊、乐亭等一批热电项目前期工作取得进展;朝阳电厂平稳关停。

全年核准风电 123.3 万千瓦,储备风电资源 2000 万千瓦。全力支持大渡河流域水电开发,全年大渡河公司投产 273 万千瓦;核准、并购水电项目 284 万千瓦;积极推进小水电开发并购,收购青海万立、福建界竹口、云南勐来河等水电共计 17.59 万千瓦,占有后续开发资源近 20 万千瓦。核准光电项目 5.5 万千瓦,平罗一期作为公司首个光伏项目投产发电。

非电产业开发取得进展。加快煤炭项目开发,察哈素煤矿已取得矿权;成立山西煤销国电能源公司,全面展开大同左云煤矿重组工作,英力特沙巴台煤矿开工建设,公司掌握煤炭资源 23.29 亿吨。有序推进清洁煤利用项目,宁东煤基多联产一期首批化工项目全面开工;晶阳公司年产 3000 吨多晶硅项目建设进展顺利。

2) 发电量情况

截止 2010 年底,公司全资及控股各运行发电企业(不含外高桥二期、英力特)累计完成发电量 1284.21 亿千瓦时,上网电量 1211.07 亿千瓦时,较去年同期分别增加了 20.47%和 21.29%。2010 年,公司经营口径完成供热量 2496 万吉焦,同比增加 636 万吉焦,同比增长 34.19%。

2010 年,公司全资及控股各运行发电企业(不含外高桥二期、英力特)发电设备利用小时完成 5248 小时,高于全国水平 588 小时;其中,火电完成 5507 小时,高于全国火电水平 476 小时;水电完成 3168 小时,风电完成 1818 小时。

2010 年,受区域用电需求增加和新投产机组的影响,公司大部分火电企业发电量同比上涨。受到来水情况好于去年和新投产机组的影响,国电大渡河流域水电开发有限公司、和禹水电公司发电量同比增幅较大。

3) 燃料情况

2010 年国内煤炭市场基本延续了供需总体平衡、局部略有偏紧、煤价持续高位运行态势。一季度,随着气候逐渐转好,煤价逐渐下行;二季度,由于各用煤企业提前为迎峰度夏储煤,煤炭价格持续上升;三季度,由于国家出台节能减排政策及房地产调控措施,煤炭价格维持平稳并在 8 月份略有下探;9 月开始,随着冬储煤季节的临近煤价进入上升通道,并在年末再次达到年初高位水平。总体看,全年煤炭供应总体平稳,煤炭市场价格呈现 W 形走势。

2010 年公司紧盯市场动态,分析研究宏观经济和煤炭、电力市场趋势,努力把握价格波动规律,大力开展煤炭商业储备工作;大力开辟新煤源,增强内蒙煤炭的采购数量,加强与蒙西地区的大矿合作,开辟锦州、丹东等北方港口运输通道,采取水路联运的方式增加蒙东地区煤炭供应,进而优化来煤结构,提高性价比高的低质经济煤炭掺烧比例;进一步理顺管理模式,强化内部管理和监督机制,努力提高燃料管理精细化水平,提升燃料成本控制能力。公司入炉综合标煤单价比 2009 年升高 151.93 元/吨;因江苏公司、北仑三发标煤单价相对公司内其他企业偏高,如剔除 2010 年收购的江苏公司、新疆公司、北仑三发,2010 年入炉综合标煤单价比 2009 年升高 79.30 元/吨,燃料成本涨幅小于市场平均。

4) 技术创新情况

报告期内,公司积极推广应用新技术。跟踪研究国际国内先进技术发展趋势,加大技术创新和设备改造力度。着重抓好大同、北仑、石嘴山、东胜、宣威等单位机组的“汽轮机高效化”改造和北仑、东胜等公司的辅机变频改造工作,确保机组改造后达到了预期效果。在宣威、石嘴山等单位推广应用“电除尘器高频电源”,对北仑、石嘴山、大同空预器实施了柔性密封改造,对大同三期实施热泵回收辅机余热利用改造,全面提高机组经济性和可靠性。

全面优化生产方式。加大设备经济运行和维护力度,深化对标管理,优化运行方式,推广“火电厂生产运行绩效考核系统”,开展“红旗机组”竞赛活动,加强锅炉燃油控制、配煤掺烧和运行调整,机组经济运行水平明显提升。改进生产管理模式,推行状态检测,实施优化检修,确保材料费、大修费、技改费等可控费用处于同类先进水平。对新能源企业全面系统提出并实施了“远程集中控制、区域检修维护、现场少人值守、规范统一管理”生产运营管理模式,进一步理顺了新能源企业管理体制。

2. 对公司未来发展的展望

(1) 所处行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

1) 行业发展趋势

预计 2011 年,全国发电装机增长速度将继续延续 2010 年的增长势头,有望突破 10 亿千瓦大关,但是受宏观经济调控以及加大节能减排治理力度的影响,电煤市场形势仍然不容乐观,煤价将继续保持高位运行态势。同时受国家控制通胀预期的影响,煤电联动形势还不够明朗。

2) 公司面临的竞争格局

“十二五”是我国深化改革开放、加快转变经济发展方式的攻坚时期,国家提出要加快建立现代能源体系,积极培育新能源等新兴战略性行业,逐步建立促进新能源发展的体制机制,这为加快新能源开发提供了有利机遇;国家不断加大节能减排力度对传统火电企业提出了更高要求。

从面临的发展机遇来看,2011 年,华北、华东、南方电网电力供需偏紧。公司相关电厂通过加强设备维护和煤炭供应工作、积极与地方政府和电网公司沟通协调等营销措施,有望争取到较为理想的发电量计划。通过开展代发、外送电量等业务,各发电单位在稳发、

多发的同时，增加了经济效益，降低了能耗及污染物排放量。另外，国家接连出台一系列发展新能源的政策，公司风电、水电和太阳能等清洁能源有广阔的发展前景。

（2）公司未来发展战略及新年度经营计划

2011 年的发展战略是：坚持“大力发展新能源引领企业转型”的战略方向，优化发展火电、大力发展风电、大力发展水电、大力发展煤炭产业、稳健发展煤化工和其他产业、择优发展太阳能、积极发展核电。其中重点是“大力发展风电、水电和煤炭产业”，大幅调整公司产业结构，推进企业转型。按照“加快发展，提高效益”的基本要求，突出“抓发展，增效益，强管理，上水平”的中心任务，大力推进新能源发展和创新型企业建设，全面实施发展攻坚、效益攻坚、管理攻坚，努力实现一流的发展水平、效益水平和管理水平，不断加快建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司的步伐。

公司继续把 2011 年作为“攻坚年”，动员全体干部员工充分认识形势的严峻性和任务的艰巨性，进一步坚定战胜困难、推进发展的决心和勇气，紧紧抓住发展、效益和管理三个关键，全面开展攻坚。2011 年，计划完成发电量 1502 亿千瓦时，完成供热量 3062 万吉焦。全年计划开工机组容量 726.49 万千瓦，投产机组容量 380.3 万千瓦。加快推进结构调整和企业转型。加强在煤资源富集区和负荷中心区的项目开发工作，重点推进 35 万千瓦超临界供热机组和 100 万千瓦超超临界机组的开发建设，抓好布连、大开、酒泉等项目的工程建设，确保大开、酒泉共 136 万千瓦热电项目建成投产；加大风电资源开发力度，做好中长期风场开发规划，确保年内投产 106.8 万千瓦；全力支持大渡河公司加快发展，加大中小水电开发并购力度，全年投产 33 万千瓦；加强光电资源储备，合理控制开发节奏，积极推进与中广核合作，努力寻求核电开发的突破。大力发展煤炭产业。坚持“开发与并购并重，优先控股”的原则，集中力量加快推进煤炭项目开发。积极开发海外项目。

（3）资金需求及使用计划

根据 2011 年度财务预算安排，2011 年公司系统资金需求约为 609.38 亿元，主要用于大渡河瀑布沟、大岗山等续建项目以及宁东热电联产项目、布连煤电一体化项目和其他水电、风电、太阳能等清洁能源项目的开工建设，并安排部分前期项目资金，为公司未来发展做好储备。上述资金需求依靠公司自有资金及通过融资等方式解决。

（4）公司面临的主要风险因素分析

1) 宏观经济环境波动及电力需求下降导致的风险

自去年以来，国家不断加大宏观调控和节能减排力度，社会用电量增幅呈缓慢下降趋势。受近年来全国电力项目开发规模持续增加影响，今年发电装机仍将延续 2010 年的增长势头，预计 2011 年全国发电设备平均利用小时数还将进一步下降。

2) 煤炭市场的风险

煤炭供应形势不容乐观。随着国内经济逐步恢复，煤炭价格持续攀升，预计 2011 年煤炭价格仍将在高位运行。同时重点电煤合同兑现率和到货热值存在下降的可能，市场采购价格呈现逐渐上涨态势，加上通货膨胀压力仍将持续，燃料供应工作将面临更加复杂的市场博弈格局。此外，受国家控制通胀预期的影响，煤电联动形势还不够明朗，电价调整存在不确定因素。总体看，火电企业已进入了一个相对较长的经营困难时期。

3) 环保政策风险

十二五期间，国家将把大幅度降低能源消耗强度、二氧化碳排放强度和主要污染物的排放总量作为重要的约束性指标，进一步强化节能减排目标责任考核；电力行业作为节能减排的重点领域，其设备改造投资与运营成本压力越来越大。

4) 财务风险

2010 年公司相继完成两次融资，尽管取得了比较好的成效，但受国家宏观经济政策以及发电企业经营困难影响，发电上市公司的市场融资难度明显增大。同时我国货币政策由“适

度宽松”转为“稳健”，央行连续上调准备金率、贷款利息，各大银行也进一步加大了风险控制力度，使公司资金供应和资金链安全面临更为严峻的考验。

3、本公司合并财务报表主要项目的异常情况及原因的说明

(1) 资产负债表项目

项 目	期末余额	期初余额	变动金额	变动比例
应收账款	5,459,732,476.40	3,914,482,777.08	1,545,249,699.32	39.48%
预付款项	2,689,907,003.74	4,814,853,894.90	-2,124,946,891.16	-44.13%
存货	3,173,031,849.80	1,408,493,617.62	1,764,538,232.18	125.28%
长期股权投资	12,019,875,612.83	8,264,444,472.36	3,755,431,140.47	45.44%
在建工程	27,068,322,190.58	19,074,289,949.01	7,994,032,241.57	41.91%
工程物资	4,026,795,444.34	1,517,158,506.48	2,509,636,937.86	165.42%
应付账款	7,923,802,435.12	4,900,375,379.31	3,023,427,055.81	61.70%
应交税费	-996,571,049.80	-348,746,303.34	-647,824,746.46	185.76%
应付利息	332,154,262.03	195,963,716.20	136,190,545.83	69.50%
应付股利	603,133,471.15	205,554,363.66	397,579,107.49	193.42%
其他流动负债	6,300,000,000.00	1,100,000,000.00	5,200,000,000.00	472.73%
长期应付款	6,630,217,115.26	4,267,386,232.11	2,362,830,883.15	55.37%

应收账款期末数为 5,459,732,476.40 元，比期初数增长了 39.48%，主要系本公司控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司新建电源项目投产电费尚未结算所致。

预付账款期末数为 2,689,907,003.74 元，比期初数降低了 44.13%，主要系本期预付的工程款结算所致。

存货期末数为 3,173,031,849.80 元，比期初数增长了 125.28%，主要系本公司全资子公司国电江苏电力有限公司期末增加燃料库存所致。

长期股权投资期末数为 12,019,875,612.83 元，比期初数增长了 45.44%，主要系本公司对国电建投内蒙古能源有限公司、国电科技环保集团有限公司等子公司增资、本期享有的参股公司净利润增加所致。

在建工程期末数为 27,068,322,190.58 元，比期初数增长了 41.91%，主要系本期在建电源项目投资增加所致。

工程物资期末数为 4,026,795,444.34 元，比期初数增长了 165.42%，主要系国电大渡河流域水电开发有限公司、国电酒泉发电有限公司等子公司基建工程增加工程物资所致。

应付账款期末数为 7,923,802,435.12 元，比期初数增长了 61.70%，主要系国电大同发电有限责任公司、国电英力特能源化工集团股份有限公司、国电江苏电力有限公司、国电新疆电力有限公司本期工程结算增加、应付燃料费增加所致。

应交税费期末数为 -996,571,049.80 元，比期初数降低了 185.76%，主要系本期电源建设项目待抵扣的增值税增加所致。

应付利息期末数为 332,154,262.03 元，比期初数增长了 69.50%，主要系本期融资金额增加造成未付利息增加所致。

应付股利期末数为 603,133,471.15 元，比期初数增长了 193.42%，主要系本公司期末尚未支付的中国国电集团公司股利增加所致。

其他流动负债期末数为 6,300,000,000.00 元，比期初数增长了 472.73%，主要系本公司及子公司利用中国国电集团公司发行的短期融资券。

长期应付款期末数为 6,630,217,115.26 元，比期初数增长了 55.37%，主要系本公司及子公司利用中国国电集团公司发行的中期票据增加、本公司控股子公司国电英力特能源化工集团

股份有限公司发行中期票据所致。

(2) 利润表项目

项 目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
销售费用	118,342,057.79	90,761,595.51	27,580,462.28	30.39%
财务费用	3,312,038,858.75	2,150,202,646.25	1,161,836,212.50	54.03%
投资收益	1,702,712,607.90	1,069,555,083.73	633,157,524.17	59.20%

销售费用本期数为 118,342,057.79 元, 比上期数增加了 30.39%, 主要系本公司间接控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司营业收入增长造成销售费用增加所致。

财务费用本期数为 3,312,038,858.75 元, 比上期数增加了 54.03%, 主要系本公司控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司电源项目投产利息资本化金额减少、本期融资金额增加所致。

投资收益本期数为 1,702,712,607.90 元, 比上期数增加了 59.20%, 主要系本公司出售持有国电南瑞科技股份有限公司股份的处置收益增加、本公司的控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司处置持有的宁夏英力特房地产开发有限公司股份的处置收益增加和本公司参股公司本期利润增长造成本公司享有的净利润增加所致。

(3) 现金流量表项目

项 目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
经营活动产生的现金流量净额	6,498,868,792.43	11,645,927,270.71	-5,147,058,478.28	-44.20%
投资活动产生的现金流量净额	-28,508,983,331.96	-17,490,060,323.78	-11,018,923,008.18	63.00%
筹资活动产生的现金流量净额	22,276,924,739.98	5,323,426,638.52	16,953,498,101.46	318.47%

经营活动产生的现金流量净额本期数为 6,498,868,792.43 元, 比上期数降低了 44.20%, 主要系本公司及子公司购买商品接受劳务支付的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额本期数为-28,508,983,331.96 元, 比上期数降低了 63.00%, 主要系本公司及子公司电源项目建设造成购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加、本期投资支付的现金支出增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期数为 22,276,924,739.98 元, 比上期数增加了 318.47%, 主要系本公司本期公开发行股票收到的股东投资增加和本期融资力度加大取得的借款增加所致。

6.2 主营业务分行业、产品情况表

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						
电力行业	36,500,143,611.08	30,918,400,929.62	15.29	19.18	21.53	减少 5.49 个百分点
热力行业	715,334,285.72	935,982,182.14	-30.85	60.79	34.07	增加 7.85 个百分点
化工行业	2,393,704,635.53	1,934,087,699.88	19.20	30.87	23.43	增加 0.17 个百分点
其他行业	840,180,975.78	795,395,761.54	5.33	19.80	10.38	增加 6.98 个百分点
分产品						
电力产品	36,500,143,611.08	30,918,375,929.62	15.29	19.18	21.53	减少 5.49 个百分点
热力产品	715,334,285.72	935,982,182.14	-30.85	60.79	34.07	增加 7.85 个百分点
化工产品	2,393,704,635.53	1,934,087,699.88	19.20	30.87	23.43	增加 0.17 个百分点
其他产品	840,180,975.78	795,395,761.54	5.33	19.80	10.38	增加 6.98 个百分点

6.3 主营业务分地区情况表

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
东北地区	3,297,243,910.96	-13.43
华北地区	7,532,638,924.44	42.09
华东地区	17,598,467,258.05	12.22
西北地区	6,850,594,192.48	30.31
西南地区	5,170,419,222.18	45.6

6.4 募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

募集资金总额	184.23	本年度已使用募集资金总额	137.18
		已累计使用募集资金总额	176.22

单位:万元 币种:人民币

承诺项目	是否变更项目	拟投入金额	实际投入金额	是否符合计划进度	产生收益情况
偿还金融机构贷款	否	290,000	290,000	是	
国电内蒙古东胜热电项目	否	17,054	14,254	是	12407.23
国电电力大同有限责任公司大同三期项目	否	62,900	54,600	是	-10,502.60
吉林碧水水电站项目(由吉林磨盘山水电站负责建设)	否	7,735	7,735	是	47.27
国电兴城风力发电有限公司海滨风电场项目	否	8,468	7,868	是	685.51
国电兴城风力发电有限公司刘台子项目	否	6,300	6,300	是	342.76
国电凌海风力发电有限公司南小柳风电场项目	否	9,604	9,604	是	466.61
国电大渡河深溪沟水电站项目	否	74,400	21,600.59	是	-60.01
收购中国国电集团公司持有的国电江苏公司80%股权	否	496,899.64	496,899.64	是	11,035.77
收购中国国电集团公司持有的国电江苏公司20%股权	否	127,081.57	127,081.57	是	0
收购中国国电集团公司持有的国电浙江北仑第三发电有限公司50%股权	否	276,023.49	276,023.49	是	0
收购中国国电集团公司持有的国电新疆公司100%股权	否	226,033.65	226,033.65	是	0
收购中国国电集团公司持有的国电江苏谏壁发电有限公司100%股权	否	91,540.84	91,540.84	是	0
四川大渡河瀑布沟水电站项目	否	80,000	80,000	是	5,249.34

江苏公司谏壁发电厂扩建项目	否	80,000	50,000	是	0
大连开发区热电联产项目	否	120,000	0	是	0
甘肃酒泉热电联产项目	否	70,000	0	是	0
吉林延边州大兴川水电站项目	否	30,000	0	是	0
合计	/	2,074,040.19	1,759,540.78	/	/
尚未使用的募集资金用途及去向	经公司 2010 年第二次临时股东大会审议通过，并经中国证监会核准，公司公开发行股票 30 亿股，每股面值人民币 1 元，本次股票发行价格为 3.19 元/股，募集资金总额人民币 95.7 元，扣除发行费用后，募集资金净额为 93.08 亿元，其中的 72.07 亿元用于收购中国国电所持有的国电浙江北仑第三发电有限公司 50% 的股权、国电新疆电力有限公司 100% 的股权、国电江苏谏壁发电有限公司 100% 的股权以及国电江苏电力有限公司 20% 的股权。截至报告期末，上述股权过户正在办理。用于国电电力自建募投项目的资金为 21.02 亿元，其中 8 亿元投入四川大渡河瀑布沟项目，5 亿元投入江苏公司谏壁发电厂扩建项目，剩余募集资金根据项目进度安排，先用于补充公司流动资金，资金不超过 8 亿元，时间不超过 6 个月，该事宜已通过公司六届十七次董事会审议。				

变更项目情况

☐ 适用 ☒ 不适用

6.5 非募集资金项目情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位:亿元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
国电英力特能源化工集团股份有限公司青铝自备电厂	27.40	该项目建设 2 台 33 万千瓦火电机组，2010 年 11 月 5 日#2 机组投产，2010 年 11 月 24 日#1 机组投产。	-0.3
国电和风风电开发有限公司佳木斯郊区（猴石）风电项目	5.11	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，该项目已投产发电。	0.12
国电和风风电开发有限公司桦川大青背一期风电项目	5.14	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电和风风电开发有限公司桦川宝山风电项目	4.81	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电和风风电开发有限公司凌海西八千风电项目	5.19	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电天唯康保风能有限公司康保（照阳河）风电项目	5.1	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。目前已完成基础施工，风电机组吊装、风机静态调试、升压站土建工作。	未投产
国电崇礼和泰风能有限公司崇礼（红花梁）风电项目	5.1	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电电力山西新能源公司太仆寺旗一期风电项目	4.9	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电电力山西新能源公司右玉高家堡一期风电项目	5.2	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益
国电电力宁夏风电开发有限公司麻黄山一期风电项目	4.8	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。该项目已于 2010 年 12 月投产发电。	尚未产生收益

国电电力内蒙古新能源公司西乌旗一期风电项目	5.01	该项目建设 33 台 1500KW 风电机组，项目已核准。目前已完成基础施工，风电机组吊装、风机静态调试、升压站土建工作。	未投产
国电英力特能源化工集团股份有限公司英力特沙巴台煤矿	4.78	该煤矿是技改矿井，地质储量 7300 万吨，年设计产能 120 万吨/年，项目已取得核准，目前矿建工程主井掘进 685.2 米，副井掘进 608.1 米，35KV 变电所已投运。	未投产
国电内蒙古晶阳能源有限公司多晶硅项目	25.3	项目设计产能为年生产多晶硅 3000 吨，已得到内蒙古自治区发改委备案。土建工作完成总量的 80%，地下管网完成 80%。管廊钢构安装完成 80%。主厂房 3 月封闭，4 月份主设备开始安装。	未投产
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	6.3	张集线一次复线电气化铁路 2010 年 12 月 15 日旧堡隧道上导和中导贯通，除旧堡隧道下导及其配套工程外，其余各项工程全部完成。计划 2011 年 3 月完成全线联调联试，具备开通条件。集包第二双线正在施工中，计划 2011 年 11 月通车。张唐铁路可研报告已获国家发改委批复，初步设计已获铁道部批复，张唐线已由北京局代建，预计 2014 年通车。	未投产
国电内蒙古晶阳能源有限公司多晶硅项目	25.3	项目设计产能为年生产多晶硅 3000 吨，已得到内蒙古自治区发改委备案。土建工作完成总量的 80%，地下管网完成 80%。管廊钢构安装完成 80%。主厂房 3 月封闭，4 月份主设备开始安装。	未投产
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	6.3	张集线一次复线电气化铁路 2010 年 12 月 15 日旧堡隧道上导和中导贯通，除旧堡隧道下导及其配套工程外，其余各项工程全部完成。计划 2011 年 3 月完成全线联调联试，具备开通条件。集包第二双线正在施工中，计划 2011 年 11 月通车。张唐铁路可研报告已获国家发改委批复，初步设计已获铁道部批复，张唐线已由北京局代建，预计 2014 年通车。	未投产
合计	114.14	/	/

6.6 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

6.7 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

根据公司六届十九次董事会审议通过的 2010 年度利润分配议案，以公司 2010 年末总股本 15,394,570,590 股为基数，以未分配利润进行每 10 股派发现金红利 1 元（含税），共计 1,539,457,059 元。该利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

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

单位:元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至本年末为公司贡献的净利润	本年初至本年末为公司贡献的净利润（适用于同一控制下的企业合并）	是否为关联交易（如是，说明定价原则）	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
中国国电集团公司	国电江苏电力有限公司	2010年6月30日	6,239,812,198.61		218,916,128.60	是 以评估价值为基础双方协商	是	是
中国国电集团公司	国电新疆电力有限公司	2010年12月31日	2,260,336,456.56		157,405,924.94	是 以评估价值为基础双方协商	是	是
中国国电集团公司	国电江苏溧水发电有限公司	2010年12月31日	915,408,400.00		40,752,937.51	是 以评估价值为基础双方协商	是	是
青海三新水电有限责任公司	国电电力青海万立水电有限公司	2010年11月30日	299,630,000.00	-5,988,300.82		否	是	是
国电荆门江山发电有限公司	发电容量		80,000,000.00			是 双方协议价格	是	是
中国国电集团公司	国电浙江北仑第三发电有限公司	2010年12月31日	2,760,234,881.21		213,322,511.72	是 以评估价值为基础双方协商	是	是

7.2 出售资产

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该出售资产为公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易（如是，说明定价原则）	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
国电兴业有限公司	宁夏英力特房地产开发有限公司股权	2010年8月31日	105,826,300.00	5,225,203.96	82,296,588.91	是 评估基础的协商价格	是	是
国电龙源环保工程有限公司	脱硫设备	2010年6月30日	685,190,000.00		36,310,306.02	是 评估基础的协商价格	是	

7.3 重大担保

√适用 □不适用

单位: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）						
担保对象名称	发生日期(协议签署日)	担保金额	担保类型	担保期	担保是否已经履行完毕	是否为关联方担保
上海外高桥第二发电有限责任公司	2006 年 11 月 27 日	584,847,002	连带责任担保	2006 年 11 月 27 日~2017 年 9 月 15 日	否	是
上海外高桥第二发电有限责任公司	2006 年 11 月 27 日	81,861,425.16	连带责任担保	2006 年 11 月 27 日~2016 年 12 月 31 日	否	是
上海外高桥第二发电有限责任公司	2006 年 11 月 27 日	77,324,024.27	连带责任担保	2006 年 11 月 27 日~2017 年 9 月 15 日	否	是
北京太阳宫燃气热电有限公司	2008 年 4 月 8 日	97,500,000	连带责任担保	2008 年 4 月 8 日~2013 年 4 月 8 日	否	是
浙江浙能北仑发电有限公司	2002 年 3 月 4 日	309,562,895.40	连带责任担保	2002 年 2 月 28 日~2015 年 4 月 15 日	否	是
同煤国电王坪发电有限责任公司	2010 年 6 月 1 日	232,160,000	连带责任担保	2010 年 6 月 1 日~2018 年 11 月 20 日	否	是
报告期内担保发生额合计			232,160,000			
报告期末担保余额合计			1,383,255,347			
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			1,710,120,000			
报告期末对子公司担保余额合计			2,557,549,600			
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）						
担保总额			3,940,804,947			
担保总额占公司净资产的比例(%)			15.91			
其中：						
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额			0			
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			1,581,760,000			
担保总额超过净资产 50%部分的金额			0			
上述三项担保金额合计			1,581,760,000			

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:元 币种:人民币

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(%)
中国国电集团公司			11,781,807.72	7.26
国电物资集团有限公司			940,898,438.53	13.8
国电燃料有限公司			4,221,760,388.06	17.95
国电科技环保集团有限公司及其子公司			1,324,203,227.36	19.44
国电科技环保集团有限公司及其子公司			13,303,380.14	7.06
国电科学技术研究院			1,960,000.00	1.04
国电环境保护研究院			87,587,651.02	1.28
中国国电集团公司所属单位			80,000,000.00	100
内蒙古平庄能源股份有限公司			102,875,753.31	0.44
国电内蒙古电力有限公司			115,075,828.54	0.49
中国国电集团公司所属单位			16,201,290.62	0.24
中国国电集团公司及所属子公司			62,527,933.86	0.15
国电科技环保集团有限公司及其子公司	79,163,732.03	0.2		
龙源电力集团公司	8,177,982.91	2.27		
中国国电集团公司	106,465,168.00	0.26		
合计	193,806,882.94	/	6,978,175,699.16	/

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 193,806,882.94 元。

7.4.2 关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

7.4.3 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

☒适用 ☐不适用

承诺事项	承诺内容	履行情况
其他对公司中小股东所作承诺	2010 年 4 月, 中国国电集团公司明确, 将公司作为中国国电火电及水电业务的整合平台, 力争用 5 年左右时间, 通过资产购并、重组等方式, 将中国国电集团公司发电业务资产 (不含中国国电集团公司除国电电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益) 注入公司。	2010 年 8 月 5 日, 公司 2010 年第二次临时股东大会审议通过了公司公开增发 A 股股票的相关议案, 拟发行不超过 30 亿股, 募集资金不超过 97 亿元人民币, 用于收购中国国电集团公司持有的国电浙江北仑第三发电有限公司 50% 股权、国电新疆电力有限公司 100% 股权、国电江苏谏壁发电有限公司 100% 股权、国电江苏电力有限公司 20% 股权, 募集资金剩余部分拟用于投资公司自建电源四川大渡河瀑布沟水电站项目、江苏公司谏壁发电厂扩建项目、大连开发区热电联产项目、甘肃酒泉热电联产项目、吉林延边州大興川水电站项目。截至 2010 年 12 月 31 日, 用于收购上述股权的 72.07 亿元已全部支付中国国电集团公司, 相关股权登记正在办理中。

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

☒适用 ☐不适用

单位: 元

证券代码	证券简称	最初投资成本	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
600406	国电南瑞	25,670,000.00	10.09	242,125,679.67	47,895,591.60	1,195,328,373.14	长期股权投资	发起人股
002063	远光软件	8,000,000.00	8.29	47,288,914.36	15,858,755.81	216,215,450.15	长期股权投资	发起人股

000635	英力特		22.28	169,478,426.92	391,482.16	105,952,358.44	长期股权投资	收购其母公司
合计		33,670,000.00	/	458,893,020.95	64,145,829.57	1,517,496,181.73	/	/

7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

√适用 □不适用

所持对象名称	最初投资成本 (元)	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
国电财务公司	523,000,000.00	24.49	662,802,324.34	50,160,428.59	2,976,170,730.89	长期股权投资	初始投资、增加投资
百年人寿保险股份有限公司	100,000,000.00	9.01	82,851,840.65	-12,978,724.93	919,729,320.08	长期股权投资	初始投资
河北银行股份有限公司	514,345,600.00	19.6	656,289,245.86	111,945,130.35	3,690,135,928.90	长期股权投资	增加资本
大同证券经纪有限责任公司	670,000.00	0.67	670,000			长期股权投资	初始投资
长安保险经纪有限公司	2,000,000.00	0.87	2,000,000	300,000		长期股权投资	初始投资
合计	1,140,015,600.00	/	1,404,613,410.85	149,426,834.01	7,586,035,979.87	/	/

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

√适用 □不适用

买卖方向	股份名称	期初股份 数量	报告期买入/卖 出股份数量	期末股份 数量	产生的投资收 益
卖出	国电南瑞	28,744,356	4,493,605	52,995,107	312,614,142.12
卖出	远光软件	18,420,000	2,501,265	21,444,735	69,311,126.98

2010年3月18日，国电南瑞实施了每10股送红股10股（每股面值1.00元）并派发现金红利1.5元(含税)的2009年度利润分配方案，实施后总股本为510,120,000股，其中公司持有57,488,712股。

2010年6月1日，远光软件实施了每10股送红股2股转增1股的2009年度利润分配方案，实施后总股本为256,978,800股，其中公司持有23,946,000股。

7.9 公司披露了内部控制的自我评价报告或履行社会责任报告，详见年报全文。

§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

监事会认为：2010年度，公司进一步完善了生产管理、财务管理、营销管理、控股子公司管理等内部控制制度，董事会所做出的决策维护了股东利益，决策程序合法，未发现董事、高级管理人员履行职务时有违反法律、法规、公司章程或损害公司利益的行为。

8.2 监事会对检查公司财务情况的独立意见

监事会认为：2010 年度，公司内部控制制度更加完善，财务决算报告的编制符合新企业会计准则规定，中瑞岳华会计师事务所有限公司对公司 2010 年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告，审计意见客观公正。

8.3 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

监事会认为，报告期内，公司涉及收购和出售资产的交易价格合理，未发现内幕交易行为。

8.4 监事会对公司关联交易情况的独立意见

监事会认为，报告期内公司关联交易行为符合有关规定，体现了公开、公平、公正的原则；关联交易价格合理；关联交易董事会表决程序符合有关法规和公司章程规定，关联董事放弃表决；不存在内幕交易和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	☐ 未经审计	☒ 审计
审计意见	☒ 标准无保留意见	☐ 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:国电电力发展股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	七、1	1,250,652,686.57	984,011,641.33
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	七、2	194,257,724.24	245,717,647.66
应收账款	七、4	5,459,732,476.40	3,914,482,777.08
预付款项	七、6	2,689,907,003.74	4,814,853,894.90
应收保费	七、5		
应收分保账款	七、7		
应收分保合同准备金			
应收利息		261,360.00	
应收股利	七、3	28,495,048.47	269,844.51
其他应收款	七、5	649,166,740.63	458,855,552.67
买入返售金融资产			
存货	七、7	3,173,031,849.80	1,408,493,617.62
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		13,445,504,889.85	11,826,684,975.77
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、8	12,019,875,612.83	8,264,444,472.36
投资性房地产	七、9	15,544,371.96	20,597,014.85
固定资产	七、10	91,564,342,688.17	77,682,381,008.77
在建工程	七、11	27,068,322,190.58	19,074,289,949.01
工程物资	七、12	4,026,795,444.34	1,517,158,506.48
固定资产清理			
生产性生物资产			

油气资产			
无形资产	七、13	1,149,165,571.05	956,636,043.05
开发支出			
商誉	七、14	240,259,939.34	46,923,839.01
长期待摊费用	七、15	16,808,869.25	20,025,835.92
递延所得税资产	七、16	586,556,091.70	312,556,532.47
其他非流动资产	七、18	18,094,641.50	18,094,641.50
非流动资产合计		136,705,765,420.72	107,913,107,843.42
资产总计		150,151,270,310.57	119,739,792,819.19
流动负债：			
短期借款	七、20	47,048,945,366.22	35,929,895,036.60
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	七、21	856,875.00	489,375.00
应付票据	七、22	6,182,241,260.05	8,235,718,653.86
应付账款	七、23	7,923,802,435.12	4,900,375,379.31
预收款项	七、24	101,027,352.52	93,419,724.85
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、25	208,110,987.14	194,941,385.83
应交税费	七、26	-996,571,049.80	-348,746,303.34
应付利息	七、27	332,154,262.03	195,963,716.20
应付股利	七、28	603,133,471.15	205,554,363.66
其他应付款	七、29	3,907,953,234.38	4,259,557,299.12
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	七、30	3,707,527,222.46	3,366,487,222.46
其他流动负债	七、31	6,300,000,000.00	1,100,000,000.00
流动负债合计		75,319,181,416.27	58,133,655,853.55
非流动负债：			
长期借款	七、32	27,519,742,998.45	22,349,007,300.00
应付债券	七、33	3,399,291,167.46	3,242,160,067.93

长期应付款	七、34	6,630,217,115.26	4,267,386,232.11
专项应付款	七、35	12,503,832.53	6,783,488.53
预计负债			
递延所得税负债	七、16	21,487,898.19	
其他非流动负债	七、36	708,510,501.32	496,412,014.34
非流动负债合计		38,291,753,513.21	30,361,749,102.91
负债合计		113,610,934,929.48	88,495,404,956.46
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、37	15,394,570,590.00	5,447,769,058.00
资本公积	七、38	3,098,463,831.21	6,343,795,535.68
减：库存股			
专项储备	七、39	1,443,545.80	4,853,277.09
盈余公积	七、40	1,534,861,196.06	1,361,389,547.36
一般风险准备			
未分配利润	七、41	4,744,114,142.29	6,754,670,584.21
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者 权益合计		24,773,453,305.36	19,912,478,002.34
少数股东权益		11,766,882,075.73	11,331,909,860.39
所有者权益合计		36,540,335,381.09	31,244,387,862.73
负债和所有者权益 总计		150,151,270,310.57	119,739,792,819.19

法定代表人：朱永芃 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

母公司资产负债表

2010 年 12 月 31 日

编制单位:国电电力发展股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		250,405,152.78	29,933,136.66
交易性金融资产			
应收票据		2,197,559.88	
应收账款	十三、1	531,043,359.68	642,635,575.93
预付款项		250,146,729.82	512,930,346.94
应收利息			
应收股利		328,569,844.51	38,769,844.51
其他应收款	十三、2	476,931,904.87	171,742,023.05
存货		226,860,014.90	93,580,162.09
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		2,066,154,566.44	1,489,591,089.18
非流动资产:			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十三、3	32,372,645,278.10	18,565,026,465.89
投资性房地产			
固定资产		5,532,672,289.71	5,811,151,261.54
在建工程		813,505,285.57	391,823,073.42
工程物资		519,383,777.47	624,087.17
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		3,206,014.86	3,186,479.90
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			885,000.00
递延所得税资产		153,622,675.46	45,491,699.60
其他非流动资产			

非流动资产合计		39,395,035,321.17	24,818,188,067.52
资产总计		41,461,189,887.61	26,307,779,156.70
流动负债：			
短期借款		9,982,000,000.00	6,244,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据			345,351,468.00
应付账款		651,340,990.24	685,167,392.44
预收款项		1,911,941.66	687,031.96
应付职工薪酬		13,555,399.53	15,797,778.84
应交税费		-3,094,861.27	-20,469,760.14
应付利息		63,331,764.82	33,154,663.01
应付股利		318,385,697.17	185,990,845.42
其他应付款		272,625,349.56	414,846,504.90
一年内到期的非流动 负债			
其他流动负债		1,100,000,000.00	
流动负债合计		12,400,056,281.71	7,904,525,924.43
非流动负债：			
长期借款		358,050,000.00	
应付债券		3,399,291,167.46	3,242,160,067.93
长期应付款		410,971,259.87	10,971,259.87
专项应付款		12,141,864.53	6,285,184.53
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		94,546,334.97	76,894,882.69
非流动负债合计		4,275,000,626.83	3,336,311,395.02
负债合计		16,675,056,908.54	11,240,837,319.45
所有者权益（或股东权 益）：			
实收资本（或股本）		15,394,570,590.00	5,447,769,058.00
资本公积		5,818,258,174.35	3,542,220,724.41
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		1,212,000,759.50	1,038,529,110.80
一般风险准备			
未分配利润		2,361,303,455.22	5,038,422,944.04

所有者权益(或股东权益) 合计		24,786,132,979.07	15,066,941,837.25
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		41,461,189,887.61	26,307,779,156.70

法定代表人：朱永芑 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

合并利润表
2010 年 1—12 月

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		40,771,721,390.35	33,981,518,642.79
其中：营业收入	七、42	40,771,721,390.35	33,981,518,642.79
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		39,016,143,401.96	30,500,790,402.93
其中：营业成本	七、42	34,630,653,654.28	27,339,520,504.79
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		235,851,182.71	287,254,792.03
销售费用	七、43	118,342,057.79	90,761,595.51
管理费用	七、44	528,076,482.29	520,644,010.87
财务费用	七、45	3,312,038,858.75	2,150,202,646.25
资产减值损失	七、48	191,181,166.14	112,406,853.48
加：公允价值变动收益（损 失以“－”号填列）	七、46	-856,875.00	-489,375.00
投资收益（损失以“－” 号填列）	七、47	1,702,712,607.90	1,069,555,083.73
其中：对联营企业和合 营企业的投资收益		1,152,019,764.14	802,445,746.58
汇兑收益（损失以“－” 号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号 填列）		3,457,433,721.29	4,549,793,948.59
加：营业外收入	七、49	299,625,961.74	93,644,042.78
减：营业外支出	七、50	75,161,412.46	67,303,856.12
其中：非流动资产处置损		8,634,478.24	9,180,861.23

失			
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,681,898,270.57	4,576,134,135.25
减：所得税费用	七、51	455,374,828.86	755,826,537.09
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,226,523,441.71	3,820,307,598.16
归属于母公司所有者的净利润		2,401,279,533.89	2,496,904,209.19
少数股东损益		825,243,907.82	1,323,403,388.97
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	七、52	0.206	0.202
（二）稀释每股收益	七、52	0.206	0.202
七、其他综合收益	七、53	191,510,148.62	19,886,861.07
八、综合收益总额		3,418,033,590.33	3,840,194,459.23
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,594,193,916.41	2,516,791,070.26
归属于少数股东的综合收益总额		823,839,673.92	1,323,403,388.97

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：520,039,783.15 元。

法定代表人：朱永芃 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

母公司利润表
2010 年 1—12 月

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	十三、4	3,475,779,048.46	3,666,655,657.08
减：营业成本	十三、4	3,419,451,185.32	3,315,348,890.54
营业税金及附加		24,149,213.72	31,374,059.53
销售费用			
管理费用		132,584,901.82	113,394,065.39
财务费用		539,272,902.28	402,293,648.33
资产减值损失		64,142,131.59	97,072,052.42
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）	十三、5	2,225,081,353.53	1,614,862,093.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,143,633,745.76	796,761,653.27
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,521,260,067.26	1,322,035,034.01
加：营业外收入		109,875,866.08	22,313,702.14
减：营业外支出		4,550,422.21	7,357,561.02
其中：非流动资产处置损失			8,787.09
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,626,585,511.13	1,336,991,175.13
减：所得税费用		-108,130,975.86	22,051,735.05
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,734,716,486.99	1,314,939,440.08
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		196,004,567.05	19,886,861.07
七、综合收益总额		1,930,721,054.04	1,334,826,301.15

法定代表人：朱永芃 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

合并现金流量表
2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		43,537,420,837.83	36,459,132,849.30
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		38,757,055.96	102,943,118.93
收到其他与经营活动有关的现金	七、54	616,310,941.20	1,574,838,822.35
经营活动现金流入小计		44,192,488,834.99	38,136,914,790.58
购买商品、接受劳务支付的现金		30,303,192,482.74	19,162,482,342.81
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		2,442,603,590.62	2,225,697,063.20
支付的各项税费		3,252,420,328.88	3,702,213,293.55
支付其他与经营活动有关的现金	七、54	1,695,403,640.32	1,400,594,820.31
经营活动现金流出小计		37,693,620,042.56	26,490,987,519.87
经营活动产生的现金流量净额		6,498,868,792.43	11,645,927,270.71
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		426,996,808.34	287,489,193.26
取得投资收益收到的现金		648,150,618.31	282,666,025.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		328,377,018.08	23,457,641.44
处置子公司及其他营业单位收到的		40,160,764.13	

现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、54	306,558,851.22	614,866,142.52
投资活动现金流入小计		1,750,244,060.08	1,208,479,002.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		25,056,643,331.93	16,474,733,206.95
投资支付的现金		4,460,166,998.59	1,962,337,686.61
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		682,759,085.22	119,130,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	七、54	59,657,976.30	142,338,432.52
投资活动现金流出小计		30,259,227,392.04	18,698,539,326.08
投资活动产生的现金流量净额		-28,508,983,331.96	-17,490,060,323.78
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,310,022,344.74	2,815,746,080.71
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		776,123,298.62	1,961,733,580.71
取得借款收到的现金		101,292,833,978.74	70,507,533,293.99
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、54	91,019,606.18	211,829,773.46
筹资活动现金流入小计		111,693,875,929.66	73,535,109,148.16
偿还债务支付的现金		78,114,898,802.17	63,853,193,764.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,321,541,284.70	4,335,858,835.44
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		509,696,938.62	512,850,042.98
支付其他与筹资活动有关的现金	七、54	5,980,511,102.81	22,629,909.31
筹资活动现金流出小计		89,416,951,189.68	68,211,682,509.64
筹资活动产生的现金流量净额		22,276,924,739.98	5,323,426,638.52
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-169,155.21	-555,370.82
五、现金及现金等价物净增加额	七、55	266,641,045.24	-521,261,785.37
加：期初现金及现金等价物余额	七、55	984,011,641.33	1,505,273,426.70
六、期末现金及现金等价物余额	七、55	1,250,652,686.57	984,011,641.33

法定代表人：朱永芃 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

母公司现金流量表
2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		4,174,284,739.77	4,062,878,906.63
收到的税费返还		22,329,884.46	4,613,401.09
收到其他与经营活动有关的现金		431,275,568.36	270,028,298.83
经营活动现金流入小计		4,627,890,192.59	4,337,520,606.55
购买商品、接受劳务支付的现金		2,638,030,943.83	2,526,801,573.03
支付给职工以及为职工支付的现金		487,936,293.84	502,227,718.79
支付的各项税费		290,799,560.00	420,495,534.16
支付其他与经营活动有关的现金		1,270,252,377.38	166,573,526.31
经营活动现金流出小计		4,687,019,175.05	3,616,098,352.29
经营活动产生的现金流量净额		-59,128,982.46	721,422,254.26
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		399,832,174.51	285,066,600.85
取得投资收益收到的现金		960,774,508.90	806,957,565.83
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,938,195.50	1,531,903.11
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		28,020,000.00	1,927,686.06
投资活动现金流入小计		1,392,564,878.91	1,095,483,755.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,577,050,938.11	721,407,223.77
投资支付的现金		14,336,418,296.60	3,722,180,186.61
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		8,404,690.85	
投资活动现金流出小计		15,921,873,925.56	4,443,587,410.38
投资活动产生的现金流量净额		-14,529,309,046.65	-3,348,103,654.53
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		9,533,899,046.12	
取得借款收到的现金		19,214,100,000.00	12,779,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		4,000,301.53	6,000,180.00

筹资活动现金流入小计		28,751,999,347.65	12,785,000,180.00
偿还债务支付的现金		13,262,000,000.00	9,954,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		656,734,732.28	341,750,442.03
支付其他与筹资活动有关的现金		24,354,570.14	
筹资活动现金流出小计		13,943,089,302.42	10,295,750,442.03
筹资活动产生的现金流量净额		14,808,910,045.23	2,489,249,737.97
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		220,472,016.12	-137,431,662.30
加：期初现金及现金等价物余额		29,933,136.66	167,364,798.96
六、期末现金及现金等价物余额		250,405,152.78	29,933,136.66

法定代表人：朱永芑 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

合并所有者权益变动表

2010 年 1—12 月

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	5,447,769,058.00	3,015,654,711.66		4,853,277.09	1,361,389,547.36		5,853,451,874.98		8,291,752,047.51	23,974,870,516.60
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他		3,328,140,824.02					901,218,709.23		3,040,157,812.88	7,269,517,346.13
二、本年年初余额	5,447,769,058.00	6,343,795,535.68		4,853,277.09	1,361,389,547.36		6,754,670,584.21		11,331,909,860.39	31,244,387,862.73
三、本期增减变动金额（减	9,946,801,532.00	-3,245,331,704.47		-3,409,731.29	173,471,648.70		-2,010,556,441.92		434,972,215.34	5,295,947,518.36

少以“—”号填列)										
(一)净利润						2,401,279,533.89		825,243,907.82	3,226,523,441.71	
(二)其他综合收益		192,914,382.52						-1,404,233.90	191,510,148.62	
上述(一)和(二)小计		192,914,382.52				2,401,279,533.89		823,839,673.92	3,418,033,590.33	
(三)所有者投入和减少资本	4,499,032,474.00	-1,803,915,369.59						251,029,480.04	2,946,146,584.45	
1. 所有者投入资本	4,499,032,474.00	3,714,363,600.29						264,720,341.04	8,478,116,415.33	
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-5,518,278,969.88						-13,690,861.00	-5,531,969,830.88	
(四)利润分配	3,813,438,340.60				173,471,648.70	-4,411,835,975.81		-639,896,938.62	-1,064,822,925.13	
1. 提取盈余公积					173,471,648.70	-173,471,648.70				
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配	3,813,438,340.60					-4,238,364,327.11		-639,896,938.62	-1,064,822,925.13	

4. 其他										
(五)所有者权益内部结转	1,634,330,717.40	-1,634,330,717.40								
1. 资本公积转增资本(或股本)	1,634,330,717.40	-1,634,330,717.40								
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				-3,409,731.29						-3,409,731.29
1. 本期提取				41,417,009.64						41,417,009.64
2. 本期使用				44,826,740.93						44,826,740.93
(七)其他										
四、本期期末余额	15,394,570,590.00	3,098,463,831.21		1,443,545.80	1,534,861,196.06		4,744,114,142.29		11,766,882,075.73	36,540,335,381.09

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	5,447,769,058.00	2,950,504,536.83			1,229,895,603.35		4,553,428,785.29		5,306,820,921.72	19,488,418,905.19
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他		3,359,272,282.99					-735,394.52		2,480,729,622.38	5,839,266,510.85
二、本年年初余额	5,447,769,058.00	6,309,776,819.82			1,229,895,603.35		4,552,693,390.77		7,787,550,544.10	25,327,685,416.04
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		34,018,715.86		4,853,277.09	131,493,944.01		2,201,977,193.44		3,544,359,316.29	5,916,702,446.69
（一）净利润							2,496,904,209.19		1,323,403,388.97	3,820,307,598.16
（二）其他综合收益		19,886,861.07								19,886,861.07
上述(一)和(二)		19,886,861.07					2,496,904,209.19		1,323,403,388.97	3,840,194,459.23

小计										
（三）所有者投入和减少资本		14,131,854.79						2,985,638,149.23	2,999,770,004.02	
1. 所有者投入资本		571,800,000.00						1,581,079,274.31	2,152,879,274.31	
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-557,668,145.21						1,404,558,874.92	846,890,729.71	
（四）利润分配					131,493,944.01	-294,927,015.75		-764,682,221.91	-928,115,293.65	
1. 提取盈余公积					131,493,944.01	-131,493,944.01				
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配						-163,433,071.74		-764,682,221.91	-928,115,293.65	
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				4,853,277.09						4,853,277.09
1. 本期提取				7,073,421.04						7,073,421.04
2. 本期使用				2,220,143.95						2,220,143.95
(七) 其他										
四、本期期末余额	5,447,769,058.00	6,343,795,535.68		4,853,277.09	1,361,389,547.36		6,754,670,584.21		11,331,909,860.39	31,244,387,862.73

法定代表人：朱永芑 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

母公司所有者权益变动表

2010 年 1—12 月

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	5,447,769,058.00	3,542,220,724.41			1,038,529,110.80		5,038,422,944.04	15,066,941,837.25
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	5,447,769,058.00	3,542,220,724.41			1,038,529,110.80		5,038,422,944.04	15,066,941,837.25
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	9,946,801,532.00	2,276,037,449.94			173,471,648.70		-2,677,119,488.82	9,719,191,141.82
（一）净利润							1,734,716,486.99	1,734,716,486.99
（二）其他综合收益		196,004,567.05						196,004,567.05
上述（一）和（二）小计		196,004,567.05					1,734,716,486.99	1,930,721,054.04
（三）所有者投入和减少资本	4,499,032,474.00	3,714,363,600.29						8,213,396,074.29
1．所有者投入资本	4,499,032,474.00	3,714,363,600.29						8,213,396,074.29
2．股份支付计入所有者权益的金额								
3．其他								
（四）利润分配	3,813,438,340.60				173,471,648.70		-4,411,835,975.81	-424,925,986.51

1. 提取盈余公积					173,471,648.70		-173,471,648.70	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配	3,813,438,340.60						-4,238,364,327.11	-424,925,986.51
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	1,634,330,717.40	-1,634,330,717.40						
1. 资本公积转增资本（或股本）	1,634,330,717.40	-1,634,330,717.40						
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	15,394,570,590.00	5,818,258,174.35			1,212,000,759.50		2,361,303,455.22	24,786,132,979.07

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	5,447,769,058.00	3,516,333,863.34			907,035,166.79		4,018,410,519.71	13,889,548,607.84
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	5,447,769,058.00	3,516,333,863.34			907,035,166.79		4,018,410,519.71	13,889,548,607.84
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		25,886,861.07			131,493,944.01		1,020,012,424.33	1,177,393,229.41
（一）净利润							1,314,939,440.08	1,314,939,440.08
（二）其他综合收益		19,886,861.07						19,886,861.07
上述（一）和（二）小计		19,886,861.07					1,314,939,440.08	1,334,826,301.15
（三）所有者投入和减少资本		6,000,000.00						6,000,000.00
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		6,000,000.00						6,000,000.00
（四）利润分配					131,493,944.01		-294,927,015.75	-163,433,071.74
1．提取盈余公积					131,493,944.01		-131,493,944.01	

2.提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-163,433,071.74	-163,433,071.74
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	5,447,769,058.00	3,542,220,724.41			1,038,529,110.80		5,038,422,944.04	15,066,941,837.25

法定代表人：朱永芃 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

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。

9.5 企业合并及合并财务报表

9.5.1 合并范围发生变更的说明

9.5.2 本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

9.5.2.1 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位:元 币种:人民币

名称	期末净资产	本期净利润
国电大渡河瀑布沟发电有限公司	5,079,042,266.92	8,838,981.21
国电大渡河新能源投资有限公司	49,930,490.95	-69,509.05
国电优能风电开发凌海有限公司	141,709,162.70	未投产
国电和风大安风电开发有限公司	141,709,162.70	未投产
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	90,000,000.00	未投产
云南国电电力富民风电开发有限公司	20,000,000.00	未投产
山西雁门关风力发电科技有限公司	19,000,000.00	未投产
国电宁波风电开发有限公司	53,546,979.70	-3,020.30
国电宁波北仑风力发电有限公司	53,550,000.00	未投产
国电优能(康平)风电有限公司	82,560,000.00	未投产
国电内蒙古上海庙热电有限公司	20,000,000.00	未投产
国电宁夏英力特宁东煤基化学有限公司	300,000,000.00	未投产
国电宁夏英力特积家井煤业有限公司	250,000,000.00	未投产
国电东胜热力有限公司	22,467,110.23	2,467,110.23
泰州国泰热力有限公司	10,000,000.00	未投产
常州国电常发能源有限公司	19,994,548.11	-5,451.89
国电电力酒泉热力有限公司	16,330,000.00	未投产
国电电力福建新能源开发有限公司	216,066,000.00	未投产
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	216,430,000.00	未投产
国电江苏电力有限公司	4,916,962,064.64	516,671,015.98
国电常州发电有限公司	1,180,313,118.15	136,165,288.43
国电泰州发电有限公司	1,907,065,817.47	293,841,439.83
国电镇江燃料有限公司	10,502,489.38	517,603.55

泰州锦宏电力燃料有限公司	20,805,982.51	10,428,823.50
国电浙江北仑第三发电有限公司	1,857,636,405.42	426,645,023.43
国电江苏谏壁发电有限公司	550,738,154.86	40,752,937.51
国电新疆电力有限公司	1,652,477,558.94	200,788,400.00
国电新疆红雁池发电有限公司	487,974,791.74	-3,351,360.67
国电库车发电有限公司	285,785,517.90	37,027,089.43
国电塔城铁厂沟发电有限公司	-14,182,819.73	-8,517,468.28
国电新疆吉林台水电开发有限公司	787,651,993.51	147,863,551.79
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	90,296,849.39	11,248,723.97
国电青松吐鲁番新能源有限公司	20,000,000.00	未投产
国电哈密能源开发有限公司	8,336,821.06	未投产
国电巴楚发电有限公司	20,000,000.00	未投产
国电克拉玛依发电有限公司	20,000,000.00	未投产
四川革什扎水电开发有限责任公司	49,873,702.78	157,992.31
丹巴县革什扎电力实业有限责任公司	12,671,300.64	-764,474.75
云南勐来水利资源开发有限公司	35,200,000.00	未投产
保山市勐来水力发电有限公司	500,000.00	未投产
国电电力青海万立水电有限公司	263,794,965.28	-5,988,300.82
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	85,177,730.00	未投产

9.5.2.2 本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位:元 币种:人民币

名称	处置日净资产	期初至处置日净利润
宁夏英力特房地产开发有限公司	23,529,711.09	5,225,203.96
宁夏西部聚氯乙烯有限公司	707,043,201.00	57,298,354.05

9.5.3 本期发生的同一控制下企业合并

单位:元 币种:人民币

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期期初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流
国电江苏电力有限公司	最终控制的母公司均为中国国电集团公司	中国国电集团公司	4,927,169,784.15	149,657,051.31	70,614,318.81
国电江苏谏壁发电有限公司	最终控制的母公司均为中国国电集团公司	中国国电集团公司	1,506,770,309.72	40,752,937.51	55,247,215.25

	国电集团公司				
国电新疆电力有限公司	最终控制的母公司均为中国国电集团公司	中国国电集团公司	1,287,949,537.30	157,405,924.94	34,412,448.68
国电浙江北仑第三发电有限公司	最终控制的母公司均为中国国电集团公司	中国国电集团公司	4,275,548,409.73	426,645,023.43	5,626,526.38

9.5.4 本期发生的非同一控制下企业合并

单位:元 币种:人民币

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
四川革什扎水电开发有限责任公司	163,489,366.43	合并成本减去合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。
国电电力青海万立水电有限公司	29,846,733.90	合并成本减去合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。
云南勐来水利资源开发有限公司		合并成本减去合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司		合并成本减去合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。

9.5.5 本期出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司	出售日	损益确认方法
宁夏英力特房地产开发有限公司	2010 年 8 月 31 日	将处置对价减去被处置的股权所对应享有的该子公司处置日净资产于本公司合并报表层面的价值的差额确认为处置损益。