

国投电力控股股份有限公司

2011 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 www.sse.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 本报告经公司第八届董事会第十四次会议审议通过。郭忠杰董事因其他工作事务未能出席本次会议，委托马红艳董事行使表决权。

1.3 公司年度财务报告已经大信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。

1.4 公司董事长胡刚先生、总经理王维东先生、财务负责人曲立新先生、计财部经理牛月香女士声明：保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	国投电力
股票代码	600886
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	魏琼	李樱
联系地址	北京市西城区西直门南小街 147 号国投 5 号楼	北京市西城区西直门南小街 147 号国投 5 号楼
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gt dl@sdicpower.com	gt dl@sdicpower.com

§ 3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会	2011 年	2010 年	本年	2009 年
-----	--------	--------	----	--------

计数据	调整后		调整前		比上年增 减(%)	调整后		调整前	
	2011 年末	调整后	调整前	2010 年末		调整后	调整前		
营业总收入	21,703,539,229.47	17,474,731,747.12	15,947,612,024.69	24.20	12,996,415,900.84	11,917,120,466.15			
营业利润	865,559,460.50	1,398,206,330.32	1,367,565,628.55	-38.10	1,196,562,966.48	1,192,092,029.43			
利润总额	968,749,275.45	1,413,641,775.32	1,384,526,073.55	-31.47	1,246,415,923.42	1,241,993,165.78			
归属于上市公司股东的净利润	259,256,058.41	504,422,210.02	494,486,645.79	-48.60	532,538,773.21	531,370,805.25			
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	203,529,269.20	477,253,326.29	477,253,326.29	-57.35	274,561,144.61	274,561,144.61			
经营活动产生的现金流量净额	5,376,582,107.46	5,076,237,224.70	5,045,281,505.99	5.92	5,034,364,108.30	5,044,550,123.26			
		2010 年末		本年 末比 上年 末增 减(%)	2009 年末				
	2011 年末	调整后	调整前		调整后	调整前			
资产总额	120,910,654,136.15	101,131,834,697.00	100,582,613,758.96	19.56	88,543,664,708.14	88,391,398,864.39			
负债总额	99,156,250,463.36	84,953,794,182.71	84,500,350,136.05	16.72	72,128,063,952.42	72,029,350,322.57			
归属于上市公司股东的所有者权益	11,475,312,928.11	8,847,881,216.84	8,803,618,287.78	29.70	9,264,766,810.56	9,240,694,656.47			
总股本	2,345,102,751.00	1,995,101,102.00	1,995,101,102.00	17.54	1,995,101,102.00	1,995,101,102.00			

3.2 主要财务指标

	2011 年	2010 年		本年比上年增减 (%)	2009 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益 (元 / 股)	0.1281	0.2528	0.2479	-49.34	0.2669	0.2663
稀释每股收益 (元 / 股)	0.1281	0.2528	0.2479	-49.34	0.2669	0.2663
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	不适用	/	/	/	/	/
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.1005	0.2392	0.2392	-57.97	0.2423	0.2423
加权平均净资产收益率 (%)	2.79	5.30	5.21	减少 2.51 个百分点	5.76	5.76
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	2.19	5.03	5.03	减少 2.84 个百分点	6.12	6.12
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	2.2927	2.5444	2.5288	-9.89	2.5234	2.5285
	2011 年末	2010 年末		本年末比上年末增减 (%)	2009 年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	4.89	4.43	4.41	10.34	4.64	4.63
资产负债率 (%)	82.01	84.00	84.01	减少 1.99 个百分点	81.46	81.49

3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2011 年金额	2010 年金额	2009 年金额
非流动资产处置损益	-3,254,311.71	-10,147,039.13	-4,049,531.72
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	103,817,532.06	46,641,979.75	63,391,154.38
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用			2,207,508.32

费			
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		22,116,421.11	224,427,896.88
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			3,915,640.58
受托经营取得的托管费收入	2,000,000.00	1,929,420.18	1,266,666.68
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,795,064.48	-8,657,813.62	-3,851,898.70
少数股东权益影响额	-45,481,209.00	-24,036,753.22	-28,548,184.75
所得税影响额	-4,150,286.62	-677,331.34	-781,623.07
合计	55,726,789.21	27,168,883.73	257,977,628.60

§ 4 股东持股情况和控制框图

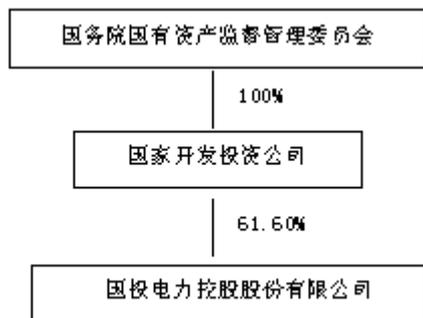
4.1 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011 年末股东总数	103,417 户		本年度报告公布日前一个月末股东总数	102,324 户	
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
国家开发投资公司	国家	61.60	1,444,604,341	940,472,766	无
中国建设银行－博时主题行业股票证券投资基金	未知	3.38	79,341,963		未知
全国社保基金一零三组合	未知	2.53	59,418,743		未知
全国社保基金一零二组合	未知	0.90	21,208,851		未知
中国建设银行－工银瑞信信用添利债券型证券投资基金	未知	0.75	17,578,327		未知
中国建设银行－工银瑞信增强收益债券型证券投资基金	未知	0.68	16,000,000		未知
中国光大银行股份有限公司－博时转债增强债券型证券投资基金	未知	0.67	15,808,582		未知
全国社保基金一零八组合	未知	0.67	15,601,407		未知
安邦财产保险股份有限公司－传统保险产品	未知	0.47	11,102,101		未知

中国工商银行—鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	未知	0.43	10,080,555		未知
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	
国家开发投资公司	504,131,575			人民币普通股	
中国建设银行—博时主题行业股票证券投资基金	79,341,963			人民币普通股	
全国社保基金—零三组合	59,418,743			人民币普通股	
全国社保基金—零二组合	21,208,851			人民币普通股	
中国建设银行—工银瑞信信用添利债券型证券投资基金	17,578,327			人民币普通股	
中国建设银行—工银瑞信增强收益债券型证券投资基金	16,000,000			人民币普通股	
中国光大银行股份有限公司—博时转债增强债券型证券投资基金	15,808,582			人民币普通股	
全国社保基金—零八组合	15,601,407			人民币普通股	
安邦财产保险股份有限公司—传统保险产品	11,102,101			人民币普通股	
中国工商银行—鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	10,080,555			人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>公司第一大股东国家开发投资公司与其余九名股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；中国建设银行—博时主题行业股票证券投资基金、全国社保基金—零三组合、全国社保基金—零二组合、全国社保基金—零八组合、中国光大银行股份有限公司—博时转债增强债券型证券投资基金同属博时基金管理有限公司管理；中国建设银行—工银瑞信信用添利债券型证券投资基金、中国建设银行—工银瑞信增强收益债券型证券投资基金同属工银瑞信基金管理有限公司管理。未知其他股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。</p>				

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§ 5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

1、报告期经营情况的回顾

(1) 报告期公司总体经营情况概述

2011 年，我国全社会用电量较快增长。根据中电联全国电力工业统计快报：2011 年，全国新增装机容量 9041 万千瓦，年底发电装机容量达到 10.56 亿千瓦，全社会用电量同比增长 11.74%。年度 6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 4731 小时，同比增加 81 小时。其中，水电设备平均利用小时 3028 小时，同比降低 376 小时，为近二十年来的最低水平；火电设备平均利用小时 5294 小时，为 2008 年以来的最高水平，同比提高 264 小时；风电 1903 小时，同比降低 144 小时。

受电煤供应矛盾、主要水电来水偏枯影响，全国多个区域出现了电力供应紧张局面，但由于煤炭价格大幅上涨，煤电联动不到位，全国大部分火电企业亏损严重。

2011 年，公司以“强管理、强效益”为指导思想，积极克服煤价高位运行、煤电联动严重滞后、财务成本大幅攀升等不利因素，继续深化开拓电力市场，强化燃煤管理，巩固安全生产，促进节能减排，推进专业化管理，有序推动后续发展。

2011 年公司新增总装机 30 万千瓦，截至报告期末，公司总装机 1733 万千瓦，控股装机 1276 万千瓦，权益装机 852 万千瓦。2011 年公司控股企业累计完成发电量 657.25 亿千瓦时、上网电量 630.97 亿千瓦时，与去年同期相比分别增长了 6.80% 和 6.75%。

2011 年，本公司实现营业收入 217.04 亿元，同比提高 24.20%；实现利润总额 9.69 亿元，同比下降 31.47%；实现归属于母公司所有者的净利润 2.59 亿元，同比下降 48.60%；实现每股收益 0.1281 元，同比下降 49.33%。盈利水平大幅下滑的主要原因：一是受燃煤价格大幅上涨和煤电联动政策滞后影响，火电整体亏损加剧；二是受来水偏枯的影响，水电项目利润同比减少；三是受借款规模扩大、利率提高和机组投产后部分贷款停止利息资本化的影响，财务费用大幅增加。

2011 年公司重点工作完成情况如下：

重点项目推进

截至 2011 年末，公司在建资产总额 615.78 亿元，占公司总资产的 51%，其中：二滩在建资产总额 598.71 亿元。为保障公司持续健康发展，公司高度重视重点项目的管理。年度二滩水电重点项目进展顺利，二滩水电雅砻江流域锦屏一级水电站世界在建最高的锦屏一级拱坝浇筑高度超过 190 米，首台机组吊装定子成功；锦屏二级水电站闸坝主体工程全面完成，总长达 120 公里的世界最大规模的水工隧洞群全线贯通，首台机组吊装定子成功，为 2012 年按期投产打下良好基础；官地水电站大坝全线封顶，达到高程 1334 米，导流洞工程顺利下闸蓄水，首台机组安装完成；桐子林水电站实现大江截流，全面进入主体工程建设。杨房沟建设管理局(筹)、雅砻江上游建设管理局（筹）成立。

主要工作进展

安全生产形势总体平稳，节能减排任务顺利完成。截至报告期末，NOSA 体系建设已 7 个项目通过 NOSA 五星评审，在深化内部管理的同时，公司也针对外包工程和外用工人的事故着手加强对外管理。报告期公司控股火电企业供电煤耗同比下降；分类综合厂用电率同比下降或持平。火电机组全部配备了脱硫装置，华夏电力、国投宣城和国投北疆 2#机组完成了脱硝改造。国投北疆获“十大绿色创新企业”称号；华夏电力获厦门市“十一五”主要污染物总量减排先进企业称号；靖远二电获“黄河中上游流域节约用水先进集体”和“工业节能降耗先进单位”。公司新完成了张家口风电、酒泉一、二风电等 3 个项目 CDM 注册，国投白银、乌金峡等 2 个项目获得减排量签发。

燃料管理不断加强。针对电煤价格不断上涨的不利形势，公司与企业一道外抓采购、内抓管理。年度公司多个投资企业在保证重点合同煤兑现率、推进集中采购、创新开拓煤源、开通煤炭通道等方面取得了积极的进展，有效控制了采购成本。投资企业积极开展科学掺烧经济煤种，总结燃煤掺烧对成本、设备、指标的影响，降低了发电成本、稳定了煤质。

竞争发电量成效明显。年度各投资企业结合政策及市场的变化获取竞争性电量，争取效益最大化。绝大多数火电发电利用小时创历史新高、发电利用小时在各区域排名位居前列。

基建管理进一步深化。2009 年重大资产重组后，公司根据在建项目资产比重较大的情况，不断加强基建管理和重点项目管理。全年基建项目工程进度可控在控。公司全面树立“基建为生产服务，基建即经营”的理念，深化对标管理，规范招标管理，加强设计优化和过程监督，大力推进在建项目达标和创优。年内二滩大坝荣获国际里程碑混凝土坝工程奖，国投北疆一期工程、乌金峡水电站获得“中国电力优质工程奖”。

积极争取电价政策。为落实二滩水电雅砻江流域大型水电站 2012 年起陆续投产后的项目电价，公司及二滩水电积极配合国家有关部门的电价核定工作。

财务管理和融资运作紧贴经营、突出重点。一是继续做好预算闭环管理，深入开展预算执行评价工作，加大对利润敏感因素分析，为全年预算目标的实现提供了坚强的管理保证。二是积极开拓公司和投资企业融资渠道，加大资金保障力度，较好保证了项目融资需求；三是用财务理念准确把握和提前分析公司的重大经营和发展问题，及时作出分析报告，指导企业克服困难、度过难关。在目前银根紧缩、火电企业经营困难的市场环境下，公司实现了整体负债率平稳，资金总体平衡，财务风险可控。

完成可转债和公开增发两项资本运作。在全体股东和广大投资者的大力支持下，公司年度完成可转债和公开增发融资总额 55.805 亿元，及时满足了雅砻江下游在建项目的资金需求。

继续完善制度建设，提升内控有效性。年度公司继续健全内控和风险管控体系，完成公司投资企业审计 8 家，先后就全年预算完成情况与管控体系建设、技术监督、燃料管理、薪酬福利等专题深入进行调研，切实解决企业经营难题，针对审计和管控体系自查发现的问题，及时下发整改要求，不断推进制度在体系、层次、结构和内容上的创新完善并强化执行。年内新订修订了《可靠性监督管理办法》、《电源建设项目前期工作管理办法》等二十一项制度。

项目储备与公司发展

公司以提升盈利能力为引领，着手制定“十二五”能源发展规划。坚持项目储备和适时开发相结合的原则，充分论证并落实项目建设和经营内外部条件，优化前期项目布局。

2011 年度新核准控股装机 81.65 万千瓦，其中：伊犁热电 60 万千瓦，白银风电二期 4.95 万千瓦，新疆哈密一期 4.95 万千瓦，青海都兰一期 4.95 万千瓦，甘肃敦煌 1.8 万千瓦，宁夏石嘴山 2 万千瓦，青海格尔木 3 万千瓦。

截至 2011 年末，公司已核准在建控股装机容量 1216 万千瓦，在建控股装机容量占公司投产控股装机容量的 95%，其中：水电 1140 万千瓦；火电 66 万千瓦；风电 4.95 万千瓦；光伏发电 5.3 万千瓦。

根据二滩水电雅砻江水能资源开发规划，在“十二五”期间，雅砻江流域下游在建的锦屏一级、锦屏二级、官地、桐子林等电站陆续建成投产的同时，推进中上游项目的前期工作，2015 年雅砻江流域力争投产装机容量达到 1470 万千瓦，公司控股装机规模实现翻番；2020 年雅砻江流域力争投产装机容量达到 2000 万千瓦，占可开发容量的 68%；预计至 2025 年，雅砻江流域开发 3,000 万千瓦目标将全面完成。从 2012 年一季度官地水电站首台机组投产起，二滩水电的持续快速增长已拉开序幕，公司水电发展将迎来黄金十年。

(2) 公司主营业务及其经营状况

1) 主营业务分行业、产品情况

单位:万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	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(%)
电力	1,800,918	1,442,427	19.91	14.00	18.22	减少 2.86 个百分点
原煤购销	348,518	341,227	2.09	128.22	130.55	减少 0.99 个百分点
其他	10,270	15,731	-53.18	14.95	108.78	减少 68.84 个百分点
主营业务分产品情况						
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(%)
电力	1,800,918	1,442,427	19.91	14.00	18.22	减少 2.86 个百分点
原煤购销	348,518	341,227	2.09	128.22	130.55	减少 0.99 个百分点
其他	10,270	15,731	-53.18	14.95	108.78	减少 68.84 个百分点

电力:

①营业收入

2011 年, 本公司电力行业实现主营业务收入 1,800,918 万元, 较 2010 年增加 221,124 万元, 增长 14%, 引起收入增长的主要原因:

一是受益于电价上调政策, 火电企业上网电价提高。

二是受益于区域来水偏枯、电力需求增长、营销力度增强等因素, 华夏电力、国投北部湾、靖远二电、国投北疆等火电机组利用小时增加。

三是受益于国投酒泉一、国有酒泉二、国投格尔木等新能源项目的投产, 投产装机容量提升。

②营业成本

2011 年, 本公司电力行业发生主营业务成本 1,442,427 万元, 较 2010 年增加 222,296 万元, 增长 18.22%, 引起成本增长的主要原因:

一是发电量增加与新能源项目投产, 营业成本相应提高。

二是火电企业燃料价格大幅上涨。

原煤购销:

①营业收入

2011 年, 本公司原煤购销业务实现营业收入 348,518 万元, 较 2010 年增加 195, 806 万元, 增长 128%, 引起收入增长的主要原因:

一是大力开拓煤炭采购渠道, 加大市场销售力度, 原煤购销销量同比增加。

二是煤炭市场走高, 销售价格提升。

②营业成本

2011 年，本公司煤炭销售产品发生营业成本 341,227 万元，较 2010 年增加 193,223 万元，增长 131%。引起营业成本增长的主要原因是业务量提高和煤炭采购单位成本上涨。

2) 主营业务分地区情况

单位:万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
天津	381,260	18.59
北京	301,639	111.18
云南	292,564	3.26
四川	290,296	-8.91
甘肃	280,755	25.40
福建	276,339	34.15
广西	147,232	19.57
安徽	122,698	12.07
山西	46,878	374.68
新疆	8,533	262.65
河北	7,611	1,856.88
青海	2,484	-
宁夏	1,414	-

2011年，天津地区、安徽地区主营业务收入同比增加，主要原因是国投北疆、国投宣城受益于用电需求增长和电价上调政策，机组利用小时提高和上网电价上升。

2011年，北京地区、山西地区主营业务收入同比增加，主要原因是国投煤炭运销、国投山西运销的煤炭销售业务量提高和销售价格上升。

2011年，云南地区主营业务收入同比增加，主要原因：一是受益于来水情况较好和上游水电站增强枯水期调节能力，国投大朝山发电量上升；二是国投曲靖上网电价提高。

2011年，四川地区主营业务收入同比减少，主要原因是受雅砻江流域来水特枯影响，二滩电站发电量同比下滑。

2011年，甘肃地区主营业务收入同比增加，主要原因：一是靖远二电加大市场开拓力度，争取扩销和外送电量，发电量增加；二是靖远二电电价提高；三是酒二风电等新能源项目投产增加收入。

2011年，福建地区、广西地区主营业务收入同比增加，主要原因华夏电力和国投北部湾受益于区域来水偏枯和电价上调政策，机组利用小时提高和上网电价上升。

2011年，河北地区主营业务收入同比增加，主要原因是2011年为国投张家口第一个完整经营年度，其机组利用小时和平均装机容量显著提高。

2011年，新疆地区主营业务收入同比增加，主要原因是2011年为国投伊犁取得委托运营收入的第一个完整年度。

2011年，宁夏地区、青海地区的国投石嘴山和国投格尔木光伏项目投产运营。

主要供应商、客户情况

单位:万元 币种:人民币

币

前 5 名供应商采购金额合计	565,505	占采购比重	41.31%
前 5 名销售客户销售额合计	1,374,060	占销售比重	63.31%

(3) 报告期内利润构成、主营业务及其结构、主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

主营业务变化:

2011年, 本公司完成了对国投煤炭运销和国投山西运销各51%股权的收购, 两家公司自2011年初纳入本公司合并范围。因此, 本公司2011年新增煤炭销售业务, 其业务收入占本公司营业总收入的16.06%, 其贡献的收益占本公司归属于母公司净利润的3.95%。

主盈利业务盈利能力变化:

详见(1)报告期公司总体经营情况概述“盈利水平下滑的主要原因”。

(4) 公司资产构成发生重大变动的情况

单位: 万元 币种:人民币

报表项目	2011 年年末		2010 年年末		占资产比重变化
	金额	占总资产比重	金额	占总资产比重	
货币资金	496,050	4.10%	117,092	1.16%	增加 2.94 个百分点
固定资产	4,262,822	35.26%	4,372,335	43.23%	下降 7.98 个百分点
在建工程	6,157,793	50.93%	4,639,377	45.87%	增加 5.05 个百分点

货币资金占总资产比重提高的主要原因是, 临近期末公司公开增发3.5亿股普通股以及发行15亿元非公开定向债务融资工具所募集资金尚未全部投入使用。

固定资产占总资产比重下降的主要原因是, 在建工程转固金额低于基建项目投资增加额, 使得固定资产净增加额小于在建工程净增加额。

在建工程占总资产比重提高主要系二滩水电新建水电项目的工程投入增加所致。

(5) 管理费用、财务费用、所得税情况

单位: 万元 币种:人民币

项目	2011 年	2010 年	增减率(%)	同比发生重大变动原因
管理费用	56,027	47,091	18.98%	税金、无形资产摊销等部分成本费用有所增加
财务费用	216,137	176,313	22.59%	一是借款规模扩大; 二是利率提高; 三是部分项目贷款停止资本化
所得税	29,645	32,749	-9.48%	二滩水电、靖远二电等投资企业利润同比下滑

(6) 公司现金流量表构成及变动情况

单位: 万元 币种:人民币

项目	2011 年	2010 年	增减变动金额	增减原因

一、经营活动产生的现金流量净额	537,658	507,624	30,034	主要系本年销售收到现金增加额高于购买燃料和接受劳务支出现金增加额所致
二、投资活动产生的现金流量净额	-1,632,309	-1,354,327	-277,982	主要系二滩水电基建工程项目同比支出增加所致
三、筹资活动产生的现金流量净额	1,476,247	748,098	728,149	主要系本年增发股票和发行可转换债券所致
四、现金及现金等价物净增加额	381,597	-98,605	480,202	——

(7) 公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

1) 贡献的净利润或投资收益占公司净利润 10%以上的子公司和参股公司经营情况

单位:万元 币种:人民币

公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	归属于母公司的净利润
国投电力有限公司	电力投资	400,000	9,683,372	871,153	917,736	92,771	36,102
国投小三峡	水力发电	86,000	326,039	112,056	79,641	27,699	23,419
华夏电力	火力发电	102,200	316,239	130,152	276,845	14,904	12,331
张掖发电	火力发电	56,000	227,283	83,302	92,321	11,968	9,014

2) 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动,且对公司经营业绩造成重大影响的,对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位:万元 币种:人民币

公司名称	净利润		增减变动额	同比增减(%)	变动原因说明
	2011 年	2010 年			
国投电力有限公司	36,102	41,875	-5,773	-14%	一是燃煤价格大幅上涨;二是二滩来水偏枯,发电量下降;三是利率上调,使得财务费用增加;
靖远二电	-1,842	2,774	-4,616	-166%	燃煤价格大幅上涨
国投曲靖发电	-15,257	-2,312	-12,945	60%	一是燃料供应紧张和区域水电出力增加,使得发电量下降;二是燃煤价格大幅上涨
国投北部湾	-6,582	-9,706	3,124	减亏 32%	一是区域电力需求增长,使得机组利用小时大幅提高;二是获得地方政府对电力企业亏损补贴

公司名称	净利润		增减变动额	同比增减(%)	变动原因说明
	2011 年	2010 年			
华夏电力	12,331	7,628	4,703	62%	区域水电出力下降和社会用电需求增长, 使得发电量大幅提升
国投酒泉一	3,168	577	2,591	449%	2011 年为第一个完整经营年度, 且风资源条件较好, 机组利用小时高

(8) 主要经营指标分析

2011 年公司控股企业完成设备利用小时 5184 小时, 同比增长 4%。其中: 控股火电企业完成设备利用小时 5874 小时, 同比增长 13%。水电企业完成设备利用小时 4595 小时, 同比下降 5%。风电项目完成设备利用小时 1806 小时, 同比增长 6%。

2011 年公司控股火电企业完成供电煤耗 321.73 克/千瓦时, 同比下降 2.15 克/千瓦时; 2011 年公司所属控股火电企业耗用标煤总量 1221 万吨, 实际标煤单价 792 元/吨(不含税), 同比增加 88 元/吨。公司控股火电企业的标煤单价均有不同程度上涨, 其中靖远、曲靖、宣城、北海涨幅较大。

2011 年公司控股发电企业综合厂用电率为 4.02%, 较上年 3.98% 略有提高, 主要原因是火电发电量比重提高。

2011 年公司控股发电企业平均上网电价为 0.331 元/千瓦时(含税), 同比上涨 15.67 元/千千瓦时, 同比上涨的主要原因: 一是受益于电价上调政策的出台, 火电企业电价水平有所提高; 二是电价最低的水电电量比重降低, 电价水平相对较高的火电和新能源电量比重同比提升, 电量结构的变化拉高了平均电价水平。

(9) 重组收购标的盈利预测完成情况

公司 2009 年重大资产重组过程中, 公司与国家开发投资公司签署了《关于发行股份购买资产暨重大资产重组之补偿协议》, 就收购的标的资产国投电力有限公司《资产评估报告》收益法下 2011 年净利润预测为 31185.09 万元, 若国投电力有限公司实现的归属于母公司的净利润数未达到上述预测, 则国家开发投资公司补偿相应年度两者间的差额。国投电力有限公司 2011 年归属于母公司的净利润 36101.75 万元, 较盈利预测高出 16%, 完成了重组盈利预测。

5.2 主营业务分行业、产品情况表

请见前述 5.1

5.3 报告期内利润构成、主营业务及其结构、主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

请见前述 5.1

§ 6 财务报告

6.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

6.2 前期会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

6.2.1 追溯重述法

单位：元 币种：人民币

会计差错更正的内容	批准处理情况	受影响的各个比较期间 报表项目名称	累积影响数
国投小三峡水库库区基金	国投小三峡董事会批准	其他应付款、应交税费、未分配利润、少数股东权益	-20,722,355.95

6.2.2 未来适用法

无

6.3 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

(1)2011 年，公司收购国投物流有限公司下属的国投煤炭运销 51%股权和国投山西运销 51%的股权，形成同一控制下的控股合并，国投煤炭运销和国投山西运销自本年初纳入合并范围。

(2)公司于 2011 年新设成立国投宁夏风电、国投哈密风电、国投青海风电，本期将其纳入合并范围。

国投电力控股股份有限公司

董事长：胡刚

2012 年 4 月 11 日