

中国长江电力股份有限公司

2008 年半年度报告



二〇〇八年八月二十九日

重要提示

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。

本报告经公司第二届董事会第二十五次会议审议通过。

公司 2008 年半年度财务报告未经审计。

公司负责人李永安、主管会计工作负责人傅振邦、会计机构负责人李绍平声明：保证半年度报告中财务报告的真实、完整。

目 录

一、公司基本情况.....	1
二、股份变动和主要股东持股情况	3
三、董事、监事、高级管理人员情况	5
四、董事会报告	6
五、重要事项	10
六、财务报告	15
七、备查文件	71



第一节 公司基本情况

一、法定中文名称：中国长江电力股份有限公司

中文名称缩写：长江电力

法定英文名称：China Yangtze Power Co., Ltd.

英文名称缩写：CYPC

二、股票上市交易所：上海证券交易所

股票简称：长江电力

股票代码：600900

三、注册地址：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座

办公地址：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座

邮政编码：100032

互联网网址：<http://www.cypc.com.cn>

电子信箱：cypc@cypc.com.cn

四、法定代表人：李永安

五、董事会秘书及证券事务代表

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	楼坚	陈东
联系地址	北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座	
电话	010-58688900	
传真	010-58688898	
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	

六、选定的信息披露报纸名称：《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《中国三峡工程报》

登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址：<http://www.sse.com.cn>

半年度报告备置地点：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座 21 层公司董事会办公室

七、其他有关资料

首次注册登记日期：2002 年 11 月 4 日



首次注册登记地点：北京市崇文区广渠门内大街 25 号

最近一次变更注册登记日期：2006 年 9 月 28 日

最近一次变更注册登记地点：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座

企业法人营业执照注册号：1000001003730

税务登记号码：420501710930405

聘请的会计师事务所：天健华证中洲（北京）会计师事务所有限公司

聘请的会计师事务所办公地址：北京市东城区北三环东路 36 号环球贸易中心 A 座 12 层

八、主要财务数据和指标

1、主要会计数据和财务指标

金额单位：人民币元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年 度期末增减（%）
总资产	61,430,408,833.81	64,314,083,270.88	-4.48
股东权益	37,420,153,567.03	41,253,230,550.31	-9.29
每股净资产	3.976	4.383	-9.29
项 目	报告期 (1—6 月)	上年同期 (1—6 月)	本报告期比上年同 期增减（%）
营业利润	1,671,914,867.69	3,091,876,908.41	-45.93
利润总额	1,894,908,008.62	3,299,897,487.43	-42.58
净利润	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34	-34.60
扣除非经常性损益后的净利润	1,414,801,365.23	1,473,834,597.12	-4.01
基本每股收益	0.1571	0.2695	-41.71
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.1503	0.1756	-14.42
稀释每股收益	0.1571	0.2520	-37.66
净资产收益率（%）	3.95	6.35	减少 2.4 个百分点
经营活动产生的现金流量净额	2,273,873,756.10	1,837,458,464.31	23.75
每股经营活动产生的现金流量净额	0.242	0.195	24.10

2、非经常性损益涉及的项目和金额

金额单位：人民币元

项 目	金 额
非流动资产处置损益	87,364,732.17
交易性金融资产处置损益	4,663,435.64
其他各项营业外收支净额	-6,857,036.18
减：所得税影响	21,292,782.91
合计	63,878,348.72



第二节 股份变动和主要股东持股情况

一、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份									
1、国家持股	4,502,705,680	47.84						4,502,705,680	47.84
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、无限售条件股份									
1、人民币普通股	4,909,379,777	52.16						4,909,379,777	52.16
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	9,412,085,457	100.00						9,412,085,457	100.00

二、股东情况

1、截至 2008 年 6 月 30 日公司股东数量和持股情况

单位：股

股东总数（户）		477,304			
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
中国长江三峡工程开发总公司	国有股东	62.07%	5,841,752,448	4,502,705,680	0
中国核工业集团公司	国有股东	1.85%	174,396,500	0	0
中国石油天然气集团公司	国有股东	1.82%	171,706,500	0	0
华能国际电力股份有限公司	国有股东	1.82%	171,706,500	0	0
中国银行－大成蓝筹稳健证券投资基金	其他	0.70%	65,496,911	0	0



博时价值增长证券投资基金	其他	0.66%	61,999,594	0	0
中国建设银行－博时主题行业股票证券投资基金	其他	0.62%	58,046,716	0	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	其他	0.60%	56,015,160	0	0
交通银行－易方达 50 指数证券投资基金	其他	0.56%	53,059,511	0	0
中国工商银行－博时第三产业成长股票证券投资基金	其他	0.53%	50,003,475	0	0
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	
中国长江三峡工程开发总公司			1,339,046,768	人民币普通股	
中国核工业集团公司			174,396,500	人民币普通股	
中国石油天然气集团公司			171,706,500	人民币普通股	
华能国际电力股份有限公司			171,706,500	人民币普通股	
中国银行－大成蓝筹稳健证券投资基金			65,496,911	人民币普通股	
博时价值增长证券投资基金			61,999,594	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			58,046,716	人民币普通股	
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪			56,015,160	人民币普通股	
交通银行－易方达 50 指数证券投资基金			53,059,511	人民币普通股	
中国工商银行－博时第三产业成长股票证券投资基金			50,003,475	人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知上述股东是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人情况。				

2、有限售条件股份可上市交易时间

单位：股

时 间	限售期满新增可上市交易股份数量	有限售条件股份数量余额	无限售条件股份数量余额	说 明
2015 年 12 月 31 日	4,502,705,680	0	9,412,085,457	中国长江三峡工程开发总公司（简称“中国三峡总公司”）所持公司有限售条件的 4,502,705,680 股股份限售期满

3、前 10 名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
1	中国三峡总公司	4,502,705,680	2015 年 12 月 31 日	4,502,705,680	见注

注：中国三峡总公司持股限售条件：在 2015 年之前，中国三峡总公司持有的长江电力股份占长江电力总股本的比例将不低于 55%。

4、控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。



第三节 董事、监事、高级管理人员情况

一、报告期内公司董事、监事和高级管理人员持股变动情况

无

二、报告期内公司董事、监事和高级管理人员的新聘或解聘情况

1、2008年4月22日，公司工会会员代表会议选举晏新华先生担任公司第二届监事会职工代表监事，陈国庆先生不再担任公司职工代表监事。

2、2008年4月25日，公司第二届董事会第二十二次会议审议通过《关于聘任公司财务总监、董事会秘书的议案》，聘任傅振邦先生担任公司财务总监，不再担任董事会秘书；聘任楼坚先生担任公司董事会秘书。



第四节 董事会报告

一、报告期内公司经营情况的回顾

2008 年上半年，国内物价上涨压力较大，电煤价格上涨和供应紧张导致大部分火电企业出现经营亏损状况，公司作为全国规模最大的水电上市公司，主要利用长江天然来水发电，不受电煤价格上涨影响。针对先后遭遇的历史罕见的南方雨雪冰冻灾害和四川汶川特大地震灾害，公司快速启动紧急预案，组织调配资源，沉着积极应对，保障了电力生产正常运行，公司生产经营基本未受影响。

公司主营水力发电，经营范围是电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。截至 2008 年 6 月 30 日，公司拥有葛洲坝电站及三峡工程已投产的 8 台发电机组，装机容量为 837.7 万千瓦。上半年，公司下属葛洲坝电站完成发电量约 69.33 亿千瓦时；三峡电站完成发电量约 277.49 亿千瓦时，由公司与三峡总公司按照《三峡发电资产委托管理协议》确定的分配原则进行分配，公司分配约 102.05 亿千瓦时。上半年公司所属总发电量约 171.38 亿千瓦时，与上年同期基本持平。

上半年公司营业收入为 3,349,423,469.44 元，营业利润 1,671,914,867.69 元，利润总额 1,894,908,008.62 元，净利润 1,478,679,713.95 元，基本每股收益 0.1571 元。

报告期内主要财务指标对比如下：

金额单位：人民币元

项 目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月	变动比例
营业收入	3,349,423,469.44	3,402,398,442.84	-1.56%
营业成本	1,372,042,278.41	1,103,483,408.28	24.34%
营业利润	1,671,914,867.69	3,091,876,908.41	-45.93%
净利润	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34	-34.60%
基本每股收益（元/股）	0.1571	0.2695	-41.71%
筹资活动产生的现金流量净额	-2,874,388,826.94	10,158,320,966.50	-128.30%
投资活动产生的现金流量净额	-45,954,360.06	-13,048,326,016.84	-99.65%
项目	2008年6月30日	2007年12月31日	变动比例
总资产	61,430,408,833.81	64,314,083,270.88	-4.48%
股东权益	37,420,153,567.03	41,253,230,550.31	-9.29%



与上年同期相比，营业收入比上年同期减少 1.56%，主要原因：一是三峡右岸新投产机组全部归属中国三峡总公司，导致三峡电站长江电力分电比例下降；二是随着三峡右岸机组的陆续投产，三峡电站发电设备利用小时（台平均值）比上年同期下降。营业成本比上年同期增加 24.34%，主要原因是上年 5 月 31 日收购了 2 台三峡电站机组，本期折旧费用比上年同期增加 17,519.25 万元。营业利润比上年同期减少 45.93%，减少 141,996 万元，主要原因是投资收益比上年同期大幅减少 102,125.44 万元（2007 年上半年出售 4 亿股中国建设银行 H 股股份实现 118,128 万元投资收益），以及因收购三峡电站机组贷款规模增加及贷款利率提高，财务费用比上年同期增加 6,092 万元。

报告期内，公司积极推进本质安全型企业建设，电力生产应急响应体系经受住了冰雪灾害和地震灾害考验，安全生产保持良好态势；深入开展精益生产活动，想方设法多发电；认真履行电能消纳合同，积极争取提高三峡电价；稳步推进资本运作，加强战略投资股权管理。电力生产与经营形势总体良好，在长江来水比多年平均偏枯的不利条件下，完成了上半年发电计划。

下半年，公司将重点做好三峡右岸新投产机组交接运行管理、安全度汛和迎峰度夏、汛末蓄水，积极配合中国三峡总公司进行主营业务整体上市等工作，继续坚持“精确调度、精益运行、精心维护”的生产方式，加强水情预报，实施科学调度，在确保防洪、航运要求的前提下，争取利用动库容多发电，减少弃水，提高水能利用率。高度重视降本增效工作，严格控制成本费用，继续加大资金管理力度，提高资金运作水平。以“创建国际一流水电厂，打造一流上市公司”为使命，谋划电力生产经营的长远发展。确保超额完成三峡—葛洲坝梯级枢纽 2008 年全年发电量 881.5 亿千瓦时目标，力争实现 923.3 亿千瓦时。

二、占营业收入 10%以上的行业或产品情况

金额单位：人民币元

分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年同期增减（%）	营业成本比上年同期增减（%）	毛利率比上年同期增减
电力生产	3,349,423,469.44	1,372,042,278.41	59.04	-1.56	24.34	减少 10.06 个百分点

三、报告期内，对报告期利润产生重大影响的其他经营业务活动



无

四、公司投资情况

1、募集资金使用情况

无

2、非募集资金主要项目情况

为抓住资本市场发展机遇，形成主业和非主业投资互补的良好态势，2008年2月27日，公司第二届董事会第二十一次会议审议通过了《关于设立长电创新投资管理有限公司的议案》，同意公司独资设立投资管理公司——长电创新投资管理有限公司，开展非主业直接股权投资业务，实现投资管理的专业化，控制投资风险。3月17日，北京长电创新投资管理有限公司正式成立，注册资本人民币15亿元，法定代表人李永安。

五、经营中存在的风险与对策

1、长江来水风险。对于以长江天然来水为主要资源的发电企业，长江来水情况仍是影响公司发电量的重要因素，不利的来水条件可能会对公司发电量产生影响。

公司将不断提高预报的准确性和调度的科学性，进一步加强水情预报工作，科学进行三峡—葛洲坝梯级枢纽联合调度，节水增发，充分利用来水，提高水能利用率，力争多发电。

2、成本费用上升风险。国家实施从紧的货币政策，提高了人民币贷款利率，使公司融资成本上升，财务费用增加。此外，水资源费等政策因素也可能导致公司成本上升。

公司将继续加大资金管理力度，提高资金运作水平，加强对新的金融工具的研究和运用，积极创新融资方式，优化融资结构，降低融资成本，规避利率风险。落实三峡电价定价机制，争取提高公司电价。

3、安全生产风险。随着三峡右岸电站机组将全面投产，三峡电站的运行条件正逐步改善，但三峡多台新投产大容量机组和超高压设备的稳定运行对安全生产提出了挑战，使安全生产面临考验。



公司将继续全面采取措施，巩固安全管理基础，加大安全培训教育力度，增强员工责任心，努力建设本质安全型企业。认真贯彻“质量、环境、职业健康安全”国际标准，落实安全生产长效机制。加大科技攻关力度，制定技改方案，解决制约发电设备安全运行的问题，提高设备可靠性。继续深入开展隐患排查治理活动，进一步落实安全责任制，深化安全生产精益化管理，努力做好迎峰度夏、防洪度汛、安全生产各项工作，确保安全度汛和汛末顺利蓄水，将安全生产的风险降至最低。



第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》等有关法律法规和规范性文件的要求，不断完善法人治理结构，健全相关制度并强化执行，规范公司运作，公司治理水平不断提升。

2008 年上半年，公司按照中国证监会《关于公司治理专项活动公告的通知》等文件要求，组织开展了 2008 年公司治理专项活动，并对公司 2007 年公司治理整改落实情况进行了核查。经核查，公司内部控制体系逐步健全，经营活动规范有序，关键环节控制有效；严格遵守《关联交易制度》，关联交易行为规范，信息透明，关联交易价格基本合理，未发生内幕交易和损害中小股东利益的行为；认真贯彻《上市公司信息披露管理办法》，严格执行公司《信息披露制度》和《重大信息内部报告制度》，信息披露做到真实、准确、完整、及时。

下半年，公司将继续按照法律法规以及规范性文件要求，精心组织开展 2008 年公司治理专项活动，进一步提高公司治理水平，加强公司治理结构建设，增强公司透明度，不断加强学习，切实提高公司董事、监事、高级管理人员理论水平和规范运作的意识，进一步增强公司核心竞争力和盈利能力，实现公司又好又快发展。

二、报告期内实施的利润分配方案及执行情况

2008 年 5 月 30 日，公司 2007 年度股东大会审议通过了 2007 年度利润分配方案：以 2007 年末总股本 9,412,085,457 股为基数，每 10 股派发现金股利 2.9682 元（含税），共分配现金股利 2,793,695,205.35 元。不进行资本公积金转增股本。

公司于 2008 年 7 月 15 日刊登分红派息实施公告，派发现金红利的股权登记日为 7 月 21 日，除息日为 7 月 22 日，现金红利发放日为 7 月 28 日。该利润分配方案已按期实施完毕。

三、中期拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案



公司中期不进行利润分配和公积金转增股本。

四、报告期内公司未发生任何重大诉讼、仲裁事项

五、报告期内公司发生的重大资产收购、出售和资产重组事项

公司控股股东中国三峡总公司拟实施主营业务整体上市，公司股票已于2008年5月8日停牌。目前主营业务整体上市方案已报国家有关部门。因相关程序正在进行中，公司股票将继续停牌。待有关事项确定后，公司将及时公告并复牌。

六、报告期内发生的重大关联交易事项

1、与日常经营相关的关联交易

2008年4月25日，公司第二届董事会第二十二次会议审议通过了《关于公司2008年度经常性关联交易的议案》和《关于在三峡财务有限责任公司存款的议案》，董事会同意就有关关联交易与相关关联人签订2008年度具体合同，并对公司2008年在三峡财务有限责任公司的存款进行了预计；5月30日，公司2007年度股东大会审议通过了《关于在三峡财务有限责任公司存款的议案》。报告期内，公司严格按照股东大会、董事会通过的决议执行，关联交易金额控制在董事会预计的范围内。有关日常性关联交易事项详见本节“（七）重大合同及其履行情况”和第六节“财务报告”中“会计报表附注”。

2、其他关联交易

详见第六节“财务报告”中“会计报表附注”。

七、重大合同及其履行情况

1、在报告期内发生或在以前期间发生但延续到报告期的重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产事项

2008年上半年，公司严格执行与中国三峡总公司签署的《三峡发电资产委托管理协议》，高质量完成机组运行管理及设备检修维护工作，三峡电站运行安全，协议执行情况良好。

2、有关购售电合同

2008年6月25日，公司作为售电方，与购电方华中电网有限公司签订了



《2008 年度葛洲坝水电站购售电合同》。目前该合同执行情况良好。有关该合同的详细情况见公司于 2008 年 6 月 27 日发布的《购售电合同公告》。

3、报告期内，公司不存在重大担保事项，也不存在委托他人进行现金资产管理事项。

八、承诺事项

1、控股股东在公司股权分置改革过程中做出的承诺及其履行情况

长江电力股权分置改革方案实施前中国三峡总公司持有的长江电力股份自获得上市流通权之日起 24 个月内不上市交易或转让，在 2015 年之前，中国三峡总公司持有的长江电力股份占长江电力总股本的比例将不低于 55%，但在长江电力股权分置改革方案实施后增加持有的长江电力股份的上市交易或转让不受上述限制；通过证券交易所挂牌交易出售获得流通权的股份数量，达到长江电力股份总数百分之一的，将自该事实发生之日起 2 个工作日内做出公告。

2、公司在 2005 年第二次临时股东大会通过的股权分置改革方案中承诺：在 2010 年以前每年的现金分红比例将不低于当期实现可供股东分配利润的 65%。

报告期内公司及控股股东等均严格遵守承诺。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

公司未改聘会计师事务所。

十、公司、董事会、董事受处罚及整改情况

报告期内公司、公司董事会及董事均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

十一、其他重要事项

1、2008 年 1 月 30 日和 7 月 31 日，公司先后成功发行了两期短期融资券，规模分别为 10 亿元和 25 亿元人民币，募集资金的用途主要为补充公司营运资金，改善债务结构，以降低资金成本，增强公司竞争力。

2、2008 年 1 月 30 日，公司第二届董事会第二十次会议审议通过了《关于发起设立湖北鸿信资产管理有限责任公司的议案》，公司以所获湖北省能源集团有限公司（简称“湖北能源”）减资资金 64,619.50 万元人民币与湖北省国有资



产监督管理委员会、中国国电集团公司共同出资发起设立湖北鸿信资产管理有限责任公司（简称“湖北鸿信”），公司拥有湖北鸿信 41.69%的股权。该公司拟收购湖北能源非主业资产，2008 年 2 月 26 日，湖北鸿信完成了工商登记手续。

3、2008 年 3 月 17 日，公司独资设立了北京长电创新投资管理有限公司，注册资本人民币 15 亿元，法定代表人李永安。具体情况详见第四节“四、2”。

4、截至报告期末，公司持有其他上市公司发行的股票和证券投资情况

序号	证券代码	简称	期末持有数量（股）	初始投资金额（元）	期末账面值（元）	期初账面值（元）	会计核算科目
1	0939.HK	建设银行	1,200,000,000	1,200,000,000.00	6,625,425,120.00	7,438,602,720.00	可供出售金融资产
2	601398	工商银行	112,179,000	349,998,480.00	556,407,840.00	912,015,270.00	可供出售金融资产
3	601111	中国国航	28,500,000	79,800,000.00	241,965,000.00	782,040,000.00	可供出售金融资产
4	000878	云南铜业	20,000,000	190,000,000.00	357,600,000.00	1,096,200,000.00	可供出售金融资产
5	601998	中信银行	17,241,333	99,999,731.40	88,448,038.29	174,999,529.95	可供出售金融资产
6	000783	长江证券	8,939,997	8,336,283.00	165,121,744.59	342,044,285.22	可供出售金融资产
7	601328	交通银行	3,191,500	3,500,000.00	23,872,420.00	49,851,230.00	可供出售金融资产
合计			—	1,931,634,494.40	8,058,840,162.88	10,795,753,035.17	—

5、公司持有非上市金融企业、拟上市公司股权的情况

持有对象名称	最初投资成本（元）	持股数量	占该公司股权比例	期末账面价值（元）
中国电力财务有限责任公司	8,750,000	—	0.18%	8,750,000.00
三峡财务有限责任公司	425,680,000	—	21.50%	639,098,283.95
小计	434,430,000	—	—	647,848,283.95

6、公司未发生持股 5%以上股东 2008 年追加股份限售承诺的情况

十二、信息披露索引

序号	日期	公告名称
1	2008 年 1 月 3 日	购售电补充协议公告
2	2008 年 1 月 8 日	2007 年度业绩快报
3	2008 年 1 月 10 日	2007 年发电量完成情况公告
4	2008 年 1 月 15 日	购售电补充协议公告
5	2008 年 1 月 25 日	关于发行 2008 年第一期短期融资券的公告
6	2008 年 1 月 31 日	第二届董事会第二十次会议决议公告
7	2008 年 2 月 1 日	关于 2008 年第一期短期融资券发行完成的公告



8	2008年2月28日	第二届董事会第二十一次会议决议公告
9	2008年4月9日	2008年第一季度发电量完成情况公告
10	2008年4月16日	澄清公告
11	2008年4月26日	第二届监事会第十一次会议决议公告
12	2008年4月26日	长江电力控股股东及关联方资金占用情况的专项说明
13	2008年4月26日	第二届董事会第二十二次会议决议公告
14	2008年4月26日	长江电力年报摘要
15	2008年4月26日	长江电力年报
16	2008年4月29日	关于职工代表监事更换的公告
17	2008年4月30日	第一季度季报
18	2008年5月9日	重大事项暨停牌公告
19	2008年5月10日	关于召开2007年度股东大会的通知
20	2008年5月15日	重大事项进展公告
21	2008年5月23日	长江电力2007年度股东大会会议资料
22	2008年5月26日	重大事项进展公告
23	2008年6月2日	重大事项进展公告
24	2008年6月2日	长江电力2007年度股东大会法律意见书
25	2008年6月2日	2007年度股东大会决议公告
26	2008年6月6日	重大事项进展公告
27	2008年6月16日	重大事项进展公告
28	2008年6月23日	重大事项进展公告
29	2008年6月30日	购售电合同公告
30	2008年7月3日	关于三峡电站上网电价调整的公告
31	2008年7月7日	重大事项进展公告
32	2008年7月8日	2008年上半年发电量完成情况公告
33	2008年7月14日	重大事项进展公告
34	2008年7月16日	2007年度分红派息实施公告
35	2008年7月21日	重大事项进展公告
36	2008年7月25日	关于发行2008年第二期短期融资券的公告
37	2008年7月28日	重大事项进展公告
38	2008年7月30日	关于2008年公司治理专项活动的报告
39	2008年7月30日	第二届董事会第二十四次会议决议公告
40	2008年8月1日	长江电力关于2008年第二期短期融资券发行完成的公告
41	2008年8月4日	长江电力重大事项进展公告
42	2008年8月11日	长江电力重大事项进展公告
43	2008年8月18日	长江电力重大事项进展公告

以上公告刊登在公司选定的信息披露报纸、上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 及公司网站 www.cypc.com.cn 上，在上海证券交易所网站“上市公司资料检索”中输入本公司股票代码（600900）或在公司网站可查询。



第六节 财务报告

(未经审计)

(一) 会计报表

资产负债表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

资产	注释	2008 年 6 月 30 日		2007 年 12 月 31 日
		母公司	合并	
流动资产：				
货币资金	1	1,656,540,794.12	2,151,926,272.00	2,798,395,702.90
交易性金融资产				
应收票据	2	1,095,500,000.00	1,095,500,000.00	919,000,000.00
应收账款	3/a	2,391,886,812.01	2,391,886,812.01	1,004,407,556.99
预付款项	4	36,659,299.33	36,659,299.33	18,928,892.43
应收利息				
应收股利	5	78,922,411.32	78,922,411.32	
其他应收款	6/b	4,615,531.99	4,615,531.99	3,360,683.83
存货	7	194,274,249.77	194,274,249.77	180,474,066.16
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计		5,458,399,098.54	5,953,784,576.42	4,924,566,902.31
非流动资产：				
可供出售金融资产	8	8,058,840,162.88	8,058,840,162.88	10,974,113,035.17
持有至到期投资				
长期应收款				
长期股权投资	9/c	7,483,646,327.59	5,996,088,337.63	6,070,727,788.63
投资性房地产				
固定资产	10	41,301,633,309.62	41,301,633,309.62	42,252,707,526.59
在建工程	11	83,916,438.17	83,916,438.17	52,473,870.49
工程物资				
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	12	20,936,195.28	20,936,195.28	25,249,421.36
开发支出				
商誉				
长期待摊费用				
递延所得税资产	13	15,209,813.81	15,209,813.81	14,244,726.33
其他非流动资产				
非流动资产合计		56,964,182,247.35	55,476,624,257.39	59,389,516,368.57
资产总计		62,422,581,345.89	61,430,408,833.81	64,314,083,270.88

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



资产负债表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

负债和股东权益	注释	2008年6月30日		2007年12月31日
		母公司	合并	
流动负债：				
短期借款	15	6,542,950,000.00	5,542,950,000.00	8,053,813,208.42
交易性金融负债				
应付票据	16	18,957,847.84	18,957,847.84	15,360,505.97
应付账款	17	2,369,637,972.99	2,369,637,972.99	469,251,655.23
预收款项				
应付职工薪酬	18	43,448,861.34	43,451,075.03	39,586,877.22
应交税费	19	308,438,591.71	311,488,773.40	902,629,961.59
应付利息	20	237,584,940.52	233,209,940.52	128,674,807.58
应付股利	21	2,793,695,205.35	2,793,695,205.35	
其他应付款	22	411,890,951.19	411,890,951.19	444,848,236.03
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债				
流动负债合计		12,726,604,370.94	11,725,281,766.32	10,054,165,252.04
非流动负债				
长期借款	23	6,800,000,000.00	6,800,000,000.00	6,800,000,000.00
应付债券	24	3,953,172,083.32	3,953,172,083.32	3,950,617,833.34
长期应付款				
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债	25	1,531,801,417.14	1,531,801,417.14	2,256,069,635.19
其他非流动负债				
非流动负债合计		12,284,973,500.46	12,284,973,500.46	13,006,687,468.53
负债合计		25,011,577,871.40	24,010,255,266.78	23,060,852,720.57
股东权益：				
股本	26	9,412,085,457.00	9,412,085,457.00	9,412,085,457.00
资本公积	27	20,244,253,025.91	20,244,253,025.91	22,762,314,517.79
减：库存股				
盈余公积	28	2,769,751,368.25	2,769,751,368.25	2,769,751,368.25
未分配利润	29	4,984,913,623.33	4,994,063,715.87	6,309,079,207.27
归属于母公司股东权益合计		37,411,003,474.49	37,420,153,567.03	41,253,230,550.31
少数股东权益				
股东权益合计		37,411,003,474.49	37,420,153,567.03	41,253,230,550.31
负债和股东权益总计		62,422,581,345.89	61,430,408,833.81	64,314,083,270.88

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



利 润 表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月
		母公司	合并	
一、营业收入	30/d	3,349,423,469.44	3,349,423,469.44	3,402,398,442.84
减：营业成本	30/d	1,372,042,278.41	1,372,042,278.41	1,103,483,408.28
营业税金及附加	31	54,880,253.49	54,880,253.49	53,193,138.44
销售费用		654,692.77	654,692.77	811,442.93
管理费用		130,297,162.68	130,567,574.06	114,730,674.86
财务费用		452,912,330.83	445,027,911.75	384,110,321.70
资产减值损失	32	-1,309,212.57	-1,309,212.57	-198,201.82
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）	33/e	319,749,450.48	324,354,896.16	1,345,609,249.96
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		138,437,313.28	138,379,323.32	158,037,783.50
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,659,695,414.31	1,671,914,867.69	3,091,876,908.41
加：营业外收入	34	229,923,243.67	229,923,243.67	215,358,324.78
减：营业外支出	35	6,930,102.74	6,930,102.74	7,337,745.76
其中：非流动资产处置损失		102.74	102.74	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,882,688,555.24	1,894,908,008.62	3,299,897,487.43
减：所得税费用	36	413,158,933.83	416,228,294.67	1,038,951,308.09
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,469,529,621.41	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34
归属于母公司所有者的净利润		1,469,529,621.41	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34
少数股东损益				
五、每股收益：				
（一）基本每股收益		0.1561	0.1571	0.2695
（二）稀释每股收益		0.1561	0.1571	0.2520

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



现金流量表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月
		母公司	合并	
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		6,510,846,930.47	6,510,846,930.47	5,327,007,715.33
收到的税费返还		226,424,738.82	226,424,738.82	214,507,172.72
收到其他与经营活动有关的现金	37	15,488,943.14	18,998,648.22	23,309,855.02
经营活动现金流入小计		6,752,760,612.43	6,756,270,317.51	5,564,824,743.07
购买商品、接受劳务支付的现金		2,631,336,934.49	2,631,336,934.49	1,776,658,600.23
支付给职工以及为职工支付的现金		202,206,409.87	202,260,788.87	184,856,505.61
支付的各项税费		1,601,300,998.90	1,601,324,991.80	1,710,386,518.84
支付其他与经营活动有关的现金	37	47,264,555.31	47,473,846.25	55,464,654.08
经营活动现金流出小计		4,482,108,898.57	4,482,396,561.41	3,727,366,278.76
经营活动产生的现金流量净额		2,270,651,713.86	2,273,873,756.10	1,837,458,464.31
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金		6,039,464,865.93	6,053,505,331.57	2,683,335,342.46
取得投资收益收到的现金		107,742,356.63	107,742,356.63	71,324,241.27
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,630,425.44	3,630,425.44	1,785,083.82
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				
投资活动现金流入小计		6,150,837,648.00	6,164,878,113.64	2,756,444,667.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		42,599,883.70	42,599,883.70	10,512,173,757.99
投资支付的现金		6,146,355,560.00	6,168,232,590.00	5,292,596,926.40
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,500,000,000.00		
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计		7,688,955,443.70	6,210,832,473.70	15,804,770,684.39
投资活动产生的现金流量净额		-1,538,117,795.70	-45,954,360.06	-13,048,326,016.84
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金				6,526,832,979.78
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金				
取得借款收到的现金		6,500,000,000.00	5,500,000,000.00	12,442,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金				
筹资活动现金流入小计		6,500,000,000.00	5,500,000,000.00	18,969,082,979.78
偿还债务支付的现金		7,942,250,000.00	7,942,250,000.00	6,177,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		421,058,076.94	421,058,076.94	2,616,882,013.28
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	37	11,080,750.00	11,080,750.00	16,580,000.00
筹资活动现金流出小计		8,374,388,826.94	8,374,388,826.94	8,810,762,013.28
筹资活动产生的现金流量净额		-1,874,388,826.94	-2,874,388,826.94	10,158,320,966.50
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		-1,141,854,908.78	-646,469,430.90	-1,052,546,586.03
加：期初现金及现金等价物余额		2,798,395,702.90	2,798,395,702.90	2,523,168,579.41
六、期末现金及现金等价物余额		1,656,540,794.12	2,151,926,272.00	1,470,621,993.38

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



合并股东权益变动表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	归属于母公司股东权益本期金额					少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润		
一、上年年末余额	9,412,085,457.00	22,762,314,517.79		2,769,751,368.25	6,309,079,207.27		41,253,230,550.31
加：会计政策变更							
前期差错更正							
二、本年初余额	9,412,085,457.00	22,762,314,517.79		2,769,751,368.25	6,309,079,207.27		41,253,230,550.31
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-2,518,061,491.88			-1,315,015,491.40		-3,833,076,983.28
（一）净利润					1,478,679,713.95		1,478,679,713.95
（二）直接计入股东权益的利得和损失		-2,518,061,491.88					-2,518,061,491.88
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额		-2,897,072,872.29					-2,897,072,872.29
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响		-345,256,837.64					-345,256,837.64
3. 与计入股东权益项目相关的所得税影响		724,268,218.05					724,268,218.05
4. 其他							
上述（一）和（二）小计		-2,518,061,491.88			1,478,679,713.95		-1,039,381,777.93
（三）股东投入和减少资本							
1. 股东投入资本							
2. 股份支付计入股东权益的金额							
3. 其他							
（四）利润分配					-2,793,695,205.35		-2,793,695,205.35
1. 提取盈余公积							
2. 对股东的分配					-2,793,695,205.35		-2,793,695,205.35
3. 其他							
（五）股东权益内部结转							
1. 资本公积转增股本							
2. 盈余公积转增股本							
3. 盈余公积弥补亏损							
4. 其他							
四、本期期末余额	9,412,085,457.00	20,244,253,025.91		2,769,751,368.25	4,994,063,715.87		37,420,153,567.03

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



母公司股东权益变动表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	本期金额					
	股本	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	9,412,085,457.00	22,762,314,517.79		2,769,751,368.25	6,309,079,207.27	41,253,230,550.31
加：会计政策变更						
前期差错更正						
二、本年初余额	9,412,085,457.00	22,762,314,517.79		2,769,751,368.25	6,309,079,207.27	41,253,230,550.31
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-2,518,061,491.88			-1,324,165,583.94	-3,842,227,075.82
（一）净利润					1,469,529,621.41	1,469,529,621.41
（二）直接计入股东权益的利得和损失		-2,518,061,491.88				-2,518,061,491.88
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额		-2,897,072,872.29				-2,897,072,872.29
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响		-345,256,837.64				-345,256,837.64
3. 与计入股东权益项目相关的所得税影响		724,268,218.05				724,268,218.05
4. 其他						
上述（一）和（二）小计		-2,518,061,491.88			1,469,529,621.41	-1,048,531,870.47
（三）股东投入和减少资本						
1. 股东投入资本						
2. 股份支付计入股东权益的金额						
3. 其他						
（四）利润分配					-2,793,695,205.35	-2,793,695,205.35
1. 提取盈余公积						
2. 对股东的分配					-2,793,695,205.35	-2,793,695,205.35
3. 其他						
（五）股东权益内部结转						
1. 资本公积转增股本						
2. 盈余公积转增股本						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 其他						
四、本期期末余额	9,412,085,457.00	20,244,253,025.91		2,769,751,368.25	4,984,913,623.33	37,411,003,474.49

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



母公司股东权益变动表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	上年同期金额					
	股本	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	8,186,737,600.00	10,198,460,823.05		1,694,494,081.49	4,219,098,461.55	24,298,790,966.09
加：会计政策变更		4,615,440,385.64		760,709.68	6,846,387.10	4,623,047,482.42
前期差错更正						
二、本年初余额	8,186,737,600.00	14,813,901,208.69		1,695,254,791.17	4,225,944,848.65	28,921,838,448.51
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,225,347,857.00	5,420,223,558.98			46,094,229.60	6,691,665,645.58
（一）净利润					2,260,946,179.34	2,260,946,179.34
（二）直接计入股东权益的利得和损失		118,738,436.20				118,738,436.20
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额		-695,029,927.67				-695,029,927.67
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响		95,091,029.13				95,091,029.13
3. 与计入股东权益项目相关的所得税影响		718,677,334.74				718,677,334.74
4. 其他						
上述（一）和（二）小计		118,738,436.20			2,260,946,179.34	2,379,684,615.54
（三）股东投入和减少资本	1,225,347,857.00	5,301,485,122.78				6,526,832,979.78
1. 股东投入资本	1,225,347,857.00	5,301,485,122.78				6,526,832,979.78
2. 股份支付计入股东权益的金额						
3. 其他						
（四）利润分配					-2,214,851,949.74	-2,214,851,949.74
1. 提取盈余公积						
2. 对股东的分配					-2,214,851,949.74	-2,214,851,949.74
3. 其他						
（五）股东权益内部结转						
1. 资本公积转增股本						
2. 盈余公积转增股本						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 其他						
四、本期期末余额	9,412,085,457.00	20,234,124,767.67		1,695,254,791.17	4,272,039,078.25	35,613,504,094.09

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平



（二）会计报表附注

一、 公司的基本情况

1、 历史沿革

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是中国长江三峡工程开发总公司（以下简称“中国三峡总公司”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团公司、中国石油天然气集团公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。公司于2002年9月23日经国家经贸委“国经贸企改[2002]700号文”批准设立，并于2002年11月4日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，公司以募集方式向社会公开发行A股股票并于2003年11月18日在上海证券交易所上市交易。

2008年3月，公司独资设立北京长电创新投资管理有限公司，注册资本人民币15亿元，主要从事非主业直接股权投资业务。

2、 所处行业

公司属电力行业。

3、 经营范围

公司主要经营电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。

4、 主要产品

公司主要产品为电力。

5、 公司的基本组织架构

公司由一家全资子公司、葛洲坝电厂、三峡电厂、检修厂、梯调中心及各职能部门组成，无分公司。

二、 财务报表的编制基础

本公司2007年1月1日之前执行原企业会计准则和《企业会计制度》，自2007年1月1日起执行财政部2006年2月15日颁布的《企业会计准则》（“财会[2006]3号”）及其后续规定。本财务报表按照《企业会计准则第38号—首次执行企业会计准则》、中国证监会《公开发行证券的公司信息披露规范问答第7号—新旧会计准则过渡期间比较财务会计信息的编制和披露》（证监会计字[2007]10号）等的规定，对要求追溯调整的项目在相关会计年度进行了追溯调整，并对财务报表进行了重新表述。

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则—基本准则》和其他各项具体会计准则、应用指南及准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。编制符合企业会计准则要求的财务报表需要使用估计和假设，这些估计和假设



会影响到资产负债表日的资产、负债和或有事项的披露，以及报告期间的收入和费用。

三、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

四、 重要会计政策和会计估计

（一） 会计年度

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（二） 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

（三） 记账基础

本公司以权责发生制为基础进行会计确认、计量和报告，并采用借贷记账法记账。

（四） 计量属性

本公司在对会计要素进行计量时，一般采用历史成本；对于按照准则的规定采用重置成本、可变现净值、现值或公允价值等其他属性进行计量的情形，本公司将予以特别说明。

（五） 现金及现金等价物

本公司在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（六） 金融资产

1、金融资产的分类、确认和计量

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于对金融资产的持有意图和持有能力。

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。本公司在持有此类金融资产期间取得的利息或现金股利，于收到时确认为投资收益。资产负债表日，本公司将此类金融资产的公允价值变动计入当期损益。处置此类金融资产时，此类金融资产公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

（2）应收款项



本公司应收款项按合同或协议价款作为初始入账金额。凡因债务人破产，依照法律清偿程序清偿后仍无法收回；或因债务人死亡，既无遗产可供清偿，又无义务承担人，确实无法收回；或因债务人逾期未能履行偿债义务，经法定程序审核批准，该等应收账款列为坏账损失。

本公司坏账损失核算采用备抵法。在资产负债表日，除对代总公司销售电量的应收款项不计提坏账准备之外，本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，经测试发生了减值的，按其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确定减值损失，计提坏账准备；对单项测试未减值的应收款项，会同单项金额非重大的应收款项，按类似的信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合在资产负债表日余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。

公司确定的组合方式为应收款项的账龄，在进行组合测试时，如果有迹象表明某项应收款项的可收回性与该账龄段其它应收款项存在明显差别，导致该项应收款如果按照既定比例计提坏账准备，无法真实反映其可收回金额的，采用个别认定法计提坏账准备。

一般情况下，根据公司历年债务单位的财务状况、现金流量等情况，应收款项按账龄组合估计的坏账准备计提比例如下：

账龄	计提比例
1 年以内	0.3%
1—2 年	5%
2—3 年	20%
3—4 年	50%
4—5 年	80%
5 年以上	100%

本公司以应收债权向银行等金融机构转让、质押或贴现等方式融资时，根据相关合同的约定，当债务人到期未偿还该项债务时，若本公司负有向金融机构还款的责任，则该应收债权作为质押贷款处理；若本公司没有向金融机构还款的责任，则该应收债权作为转让处理，并确认债权的转让损益。

企业收回应收款项时，应将取得的价款与应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）持有至到期投资

指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。本公司对持有至到期投资，按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息的，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得持有至到期投资时确定，在随后期间保持不变。实际利率与票面利率差别很小的，



按票面利率计算利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额确认为投资收益。

资产负债表日，对于持有至到期投资，有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失；计提后如有证据表明其价值已恢复，原确认的减值损失可予以转回，计入当期损益，但该转回的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

如本公司因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合作为持有至到期投资，则将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入所有者权益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

（4）可供出售金融资产

指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，即本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。

本公司可供出售金融资产按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。本公司可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利，于收到时确认为投资收益。资产负债表日，可供出售资产按公允价值计量，其公允价值变动计入资本公积。

对于可供出售金融资产，如果其公允价值出现持续大幅度下降，且预期该下降为非暂时性的，则根据其初始投资成本扣除已收回本金和已摊销金额及当期公允价值后的差额计算确认减值损失；在计提减值损失时将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入资产减值损失。

处置可供出售金融资产时，将取得的价款和该金融资产的账面价值之间的差额，计入投资收益，同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

2、金融工具公允价值的确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用市场参数，减少使用与本公司特定相关的参数。

（七） 存货

存货是指本公司在日常活动中持有以备在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、备品备件、包装物、低值易耗品等。



存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时，采用加权平均法确定发出存货的实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销，其他周转材料采用一次转销法摊销。

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。本公司定期对存货进行清查，盘盈利得和盘亏损失计入当期损益。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。年末，在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因被淘汰、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因导致成本高于可变现净值的部分，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

（八） 长期股权投资

1、长期股权投资的分类、确认和计量

本公司的长期股权投资包括对子公司的投资、合营企业的投资、联营企业的投资和其他长期股权投资。

（1）对子公司的投资

本公司对子公司的投资按照初始投资成本计价，控股合并形成的长期股权投资的初始计量参见本附注四、（二十一）企业合并。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

后续计量采用成本法核算，编制合并财务报表时按照权益法进行调整。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。本公司确认的投资收益，仅限于被投资单位接受投资后产生的累积净利润的分配额，所获得的利润或现金股利超过上述数额的部分作为初始投资成本的收回。

（2）对合营企业、联营企业的投资

本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制的，被投资单位为其合营企业；重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。投资企业能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。



（3）其他长期股权投资

本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，按照初始投资成本计价，后续计量采用成本法核算。

2、长期股权投资的减值

资产负债表日，若因市价持续下跌或被投资单位经营状况恶化等原因使长期股权投资存在减值迹象时，根据长期股权投资的公允价值减去处置费用后的净额与长期股权投资预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定长期股权投资的可收回金额。长期股权投资的可收回金额低于账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。长期股权投资减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

（九） 投资性房地产

本公司的投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，采用与公司固定资产、无形资产相同的折旧及摊销政策。

（十） 固定资产

固定资产指同时满足与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业和该固定资产的成本能够可靠地计量条件的，为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

本公司固定资产按成本进行初始计量。其中，外购的固定资产的成本包括买价、增值税、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。折旧方法采用年限平均法，按各项固定资产的价值和估计的尚可使用寿命扣除预计净残值确定其折旧率。



本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

确定分类最高经济使用寿命及净残值率如下：

类别	最高经济使用寿命*1	净残值率
挡水建筑物 *2	40 年—60 年	—
房屋及建筑物	8 年—50 年	—
机器设备	8 年—32 年	3%
运输设备	8 年—10 年	3%
电子及其他设备	5 年—7 年	—

注*1：最高经济使用寿命系指资产在全新状态下的预计使用寿命。中国三峡总公司投入的葛洲坝电站各项固定资产估计的尚可使用寿命按照确定的最高经济使用寿命乘以评估成新率计算，其中葛洲坝大坝尚可使用寿命系按照专业勘测机构的勘测结果预计为 50 年；公司其他各项新购入固定资产经济使用寿命在最高经济使用寿命内确定。

注*2：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝及茅坪溪防护坝。

资产负债表日，固定资产按照账面价值与可收回金额孰低计价。若固定资产的可收回金额低于账面价值，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（十一）在建工程

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

资产负债表日，本公司对在建工程按照账面价值与可收回金额孰低计量，按单项工程可收回金额低于账面价值的差额，计提在建工程减值准备，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

（十二）无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。



无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的确认为无形资产，否则于发生时计入当期损益：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

无形资产使用寿命的确定：来源于合同性权利或其他法定权利的无形资产，使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限；合同性权利或其他法定权利在到期时因续约等延续、且有证据表明企业续约不需要付出大额成本的，续约期应当计入使用寿命。合同或法律没有规定使用寿命的，综合各方面因素（与同行业的情况进行比较、参考历史经验，或聘请相关专家进行论证等）判断，以确定无形资产能为企业带来经济利益的期限。按照上述方法仍无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，该项无形资产应作为使用寿命不确定的无形资产。公司本会计期间无使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

资产负债表日，本公司对无形资产按照其账面价值与可收回金额孰低计量，按可收回金额低于账面价值的差额计提无形资产减值准备，相应的资产减值损失计入当期损益。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

（十三）其他资产的减值

1、资产减值的核算方法：

金融资产、存货、长期股权投资、投资性房地产（成本模式）、固定资产、在建工程、无形资产等资产的减值已在本附注四相应项目的会计政策中披露，其他资产减值的核算方法如下。

在资产负债表日，本公司判断资产是否存在可能发生减值的迹象。可能发生资产减值的迹象包括：（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；（2）经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或



者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；（6）企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期；（7）其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

存在减值迹象的，本公司估计其可收回金额。可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。有迹象表明一项资产发生了减值的，以单项资产为基础估计可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确认资产组的可收回金额。

可收回金额低于其账面价值的，按差额计提资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2、资产组的确定

（1）难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据，同时考虑公司管理生产经营活动的方式和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。

（2）公司进行资产减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。

（3）资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，应当确认相应的减值损失。减值损失金额应当先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

（十四）金融负债

1、金融负债的分类、确认和计量

公司的金融负债包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

包括交易性金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。公司交易性金融负债包括：**A**、为了近期内回购而承担的金融负债；**B**、公司基于风险管理、战略投资需要等，直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；**C**、不作为有效套期工具的衍生工具。

公司持有该类金融负债按公允价值计价，并不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用。如不适合按公允价值计量时，公司将该类金融负债改按摊余成本计量。



（2）其他金融负债

公司的其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。主要包括企业发行的债券、因购买商品产生的应付账款、长期应付款等。其他金融负债按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

公司拥有的其他不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同等，按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。在初始计量后按《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额，和按《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额两者中的较高者进行后续计量。

2、金融工具公允价值的确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用市场参数，减少使用与公司特定相关的参数。

（十五）借款费用

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

同时满足下列条件时，借款费用开始资本化：（1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；（2）借款费用已经发生；（3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

在资本化期间内，每一会计期间的资本化金额，为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。利息资本化金额，不超过当期相关借款实际发生的利息金额。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用继续资本化。



购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止借款费用资本化。

（十六）职工薪酬

本公司职工薪酬指为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费、职工教育经费等。在职工提供服务的会计期间，本公司将应付的职工薪酬确认为负债，根据职工提供服务的受益对象计入相应的产品成本、劳务成本、资产成本及当期损益。

（十七）收入

1、销售商品

本公司销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：（1）已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；（2）既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；（3）收入的金额能够可靠地计量；（4）相关的经济利益很可能流入企业；（5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

2、提供劳务

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。本公司根据已完工作的测量确定提供劳务交易的完工进度（完工百分比）。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

（1）已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

（2）已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，销售商品部分和提供劳务部分能够区分且能够单独计量的，将销售商品的部分作为销售商品处理，将提供劳务的部分作为提供劳务处理。销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分全部作为销售商品处理。

3、让渡资产使用权

本公司在与让渡资产使用权相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠计量时确认让渡资产使用权收入。

利息收入按使用货币资金的使用时间和适用利率计算确定。使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。



（十八）政府补助

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。

与资产相关的政府补助，本公司确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

（十九）租赁

如果租赁条款在实质上将与租赁资产所有权有关的全部风险和报酬转移给承租人，该租赁为融资租赁，其他租赁则为经营租赁。

1、本公司作为出租人

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

2、本公司作为承租人

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

（二十）所得税

本公司的所得税采用资产负债表债务法核算。资产、负债的账面价值与其计税基础存在差异的，按照规定确认所产生的递延所得税资产和递延所得税负债。

在资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量；对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。对联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，予以确认，但同时满足能够控制应纳税暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认；对联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产，该可抵扣暂时性差异同时满足在可预见的未来很可能转回即在可预见的将来有处置该项投资的明确计划，且预计在处置该项投资时，除了有足够的



的应纳税所得以外，还有足够的投资收益用以抵扣可抵扣暂时性差异时，予以确认。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核。除企业合并、直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益。

（二十一） 企业合并

1、同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2、非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。购买方为进行企业合并发生的各项直接相关费用计入企业合并成本。

购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

（二十二） 合并财务报表的编制方法

本公司将拥有实际控制权的子公司和特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

本公司合并财务报表按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于合并当期的年初已经发生，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表。

五、 会计政策变更、会计估计变更以及重大前期差错更正的说明

公司本期无会计政策、会计估计变更和重大前期会计差错更正事项。



六、 税项

本公司及子公司主要的应纳税项列示如下：

1、流转税及附加税费

税目	纳税（费）基础	税（费）率	备注
营业税	劳务收入	5%或 3%	
增值税	销售电力、材料	17%	
城建税	应交流转税额	7%	葛洲坝电站
	应交流转税额	5%	三峡电站
教育费附加	应交流转税额	3%	
地方教育发展费	销售收入	0.1%	葛洲坝电站

（1）根据财政部、国家税务总局财税[2002]168 号文件批复，自 2003 年 1 月 1 日起，葛洲坝电站对外销售电力产品按应税收入的 17%计算缴纳，税收负担超过 8%部分实行即征即退政策；

（2）根据财政部、国家税务总局财税[2002]24 号文件批复，自发电之日起，三峡电站对外销售电力产品按应税收入的 17%计算缴纳，税收负担超过 8%部分实行即征即退政策。

2、企业所得税

全国人民代表大会于 2007 年 3 月 16 日通过了《中华人民共和国企业所得税法》（“新所得税法”），新所得税法自 2008 年 1 月 1 日起施行。本公司适用的企业所得税率自 2008 年 1 月 1 日起自 33%调整为 25%。

3、房产税

房产税按照房产原值的 70%（北京）或 70%-75%（宜昌）为纳税基础，税率为 1.2%，以租金收入为纳税基础，税率为 12%。

4、个人所得税

员工个人所得税由本公司代扣代缴。

七、 企业合并及合并财务报表

（一）截至 2008 年 6 月 30 日止，本公司子公司的基本情况

1、子公司

子公司名称	组织机构代码	注册地	业务性质	注册资本	主要经营范围
北京长电创新投资管理有限公司	672800545	北京	股权投资	15 亿元	高新技术、实业、证券投资；投资管理与咨询



子公司名称	持股比例		享有的表决权比例	期末实际投资额	实质上构成对子公司的净投资的余额	是否合并
	直接	间接				
北京长电创新投资管理有限公司	100%		100%	15 亿元	15 亿元	是

公司 2008 年 2 月 27 日召开的第二届董事会第二十一次会议审议通过《关于设立长电创新投资管理有限公司的议案》，同意独资设立投资管理公司——长电创新投资管理有限公司，注册资本人民币 15 亿元，法定代表人李永安；开展非主业直接股权投资业务，实现投资管理的专业化，控制投资风险。2008 年 3 月，北京长电创新投资管理有限公司工商注册登记手续办理完毕。

(二) 报告期内合并范围的变化

公司名称	合并期间	变更原因	期末净资产	报告期净利润
北京长电创新投资管理有限公司	2008 年 3-6 月	新增	1,509,150,092.54	9,150,092.54

八、 合营企业及联营企业

本公司的联营企业列示如下：

单位：人民币万元

被投资单位名称	组织机构代码	注册地	业务性质	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
三峡财务有限责任公司	179100676	湖北省宜昌市	金融	21.50%	21.50%	297,255.02	13,500.53	15,505.56
广州发展实业控股集团股份有限公司	23124317-3	广州市天河区	能源、物流业、城市公共事业	11.189%	11.189%	971,214.81	396,874.20	32,232.01
湖北能源集团股份有限公司 ^注	77390624-2	湖北省武汉市	电力及其他资产的经营管理	41.69%	41.69%	775,317.64	190,978.83	34,641.13
上海电力股份有限公司	631188775	上海市	电力	8.77%	8.77%	1,021,275.34	420,997.15	-65,474.40
湖北鸿信资产管理有限责任公司	6703-7758-7	武汉市	资产管理	41.69%	41.69%	184,883.23	7,521.27	-860.52
中诚信财务顾问有限公司	74610509-5	上海市	咨询服务	25.00%	25.00%	6,025.16	817.00	339.86

注：湖北能源集团股份有限公司（以下简称“湖北能源”）系湖北省能源集团有限公司（以下简称“湖北能源集团”）根据《省人民政府关于湖北省能源集团有限公司变更为湖北能源股份有限公司的批复》（鄂政函[2008]144 号）直接变更的股份公司，湖北能源已于 2008 年 6 月 18 日取得湖北省工商行政管理局颁发注册号为 420000000010724 的营业执照。



九、 财务报表主要项目注释

(一) 合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

项 目	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
现金	707.75	3,439.67
银行存款	1,672,561,773.69	2,798,387,968.76
其他货币资金	479,363,790.56	4,294.47
合 计	2,151,926,272.00	2,798,395,702.90

期末其他货币资金为本公司之子公司北京长电创新投资管理有限公司的存出投资款。

截至 2008 年 6 月 30 日止，本公司不存在抵押、冻结或有潜在收回风险的货币资金。

2、应收票据

应收票据明细项目列示如下：

项 目	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	232,500,000.00	205,000,000.00
商业承兑汇票	863,000,000.00	714,000,000.00
合 计	1,095,500,000.00	919,000,000.00

3、应收账款

(1) 应收账款按类别列示如下：

类别	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
单项金额重大的应收账款	2,355,165,550.38	98.46	20,720.11	2,355,144,830.27
其他不重大应收账款	36,852,539.36	1.54	110,557.62	36,741,981.74
合 计	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01
类别	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
单项金额重大的应收账款	987,498,578.79	98.15	1,613,522.20	985,885,056.59
其他不重大应收账款	18,578,235.11	1.85	55,734.71	18,522,500.40
合 计	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99

(2) 应收账款按账龄分析列示如下：

账龄结构	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
1 年以内	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01
合 计	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01



账龄结构	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
1 年以内	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99
合 计	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99

本公司应收账款主要为应收各地电网公司售电款项，根据以往应收账款回收情况，发生损失可能性较小，一年以内的应收账款坏账准备计提比例为 0.3%。

注*：根据公司与三峡总公司签订的《三峡发电资产委托管理协议》，公司受托销售三峡电站中国三峡总公司拥有的机组生产的电力，但公司不承担由此产生的应收账款回收风险，故公司对该部分款项未计提坏账准备。截至 2008 年 6 月 30 日止，公司应付中国三峡总公司售电款金额为 2,348,258,847.11 元。

(3) 应收账款按客户类别列示如下：

客户类别	2008 年 6 月 30 日			2007 年 12 月 31 日
	账面余额	欠款年限	占总额比例	
国家电网有限公司	1,335,974,602.05	1 年以内	55.85%	644,387,777.23
南方电网有限公司	598,188,303.52	1 年以内	25.01%	102,601,458.57
华中电网有限公司	421,002,644.81	1 年以内	17.60%	240,509,342.99
湖北省电力公司	24,822,327.67	1 年以内	1.04%	9,125,656.71
中国长江三峡工程开发总公司	10,154,617.09	1 年以内	0.42%	7,093,394.51
合 计	2,390,142,495.14		99.92%	1,003,717,630.01

注：截至 2008 年 6 月 30 日止，应收账款余额前五名的客户应收金额合计 2,390,142,495.14 元，占应收账款总额的比例为 99.92%。

(4) 应收账款坏账准备变动情况

项 目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	1,669,256.91	—	1,537,979.18	—	131,277.73
合计	1,669,256.91	—	1,537,979.18	—	131,277.73

(5) 截至 2008 年 6 月 30 日止，应收账款余额中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位欠款以及关联方应收账款及占应收账款总额的比例详见本附注十、(三)。

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄分析列示如下：

账龄结构	2008 年 6 月 30 日		2007 年 12 月 31 日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	31,840,263.56	86.85	16,117,990.73	85.15



1—2 年（含）	4,819,035.77	13.15	2,810,901.70	14.85
合 计	36,659,299.33	100.00	18,928,892.43	100.00

（2）预付款项大额明细列示如下：

单位名称	2008 年 6 月 30 日		2007 年 12 月 31 日
	账面余额	性质或内容	
三峡国际招标有限责任公司	9,389,818.95	货款	4,649,019.45
哈尔滨电机厂有限责任公司	6,640,638.44	货款	3,564,638.44
合 计	16,030,457.39		8,213,657.89

（3）账龄超过一年、金额较大的预付款项明细如下：

单位名称	2008 年 6 月 30 日	账龄	未及时结算原因
哈尔滨电机厂有限责任公司	2,013,645.94	1-2 年	对方尚未交货
合 计	2,013,645.94		

（4）截至 2008 年 6 月 30 日止，预付款项余额中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位欠款以及关联方预付款项及占预付款项总额的比例详见本附注十、（三）。

5、应收股利

被投资单位名称	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
中国建设银行股份有限公司	78,000,000.00	—
中信银行股份有限公司	922,411.32	—
合 计	78,922,411.32	—

6、其他应收款

（1）其他应收款按类别分析列示如下：

类别	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例（%）	坏账准备	净额
单项金额不重大其他应收款	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
合 计	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
类别	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例（%）	坏账准备	净额
单项金额不重大其他应收款	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83
合 计	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83

（2）其他应收款按账龄分析列示如下：

账龄结构	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例（%）	坏账准备	净额
1 年以内（含）	2,747,300.20	54.26%	8,241.90	2,739,058.30
1—2 年（含）	1,510,531.63	29.83%	75,526.58	1,435,005.05



2—3 年（含）	461,480.00	9.11%	92,296.00	369,184.00
3—4 年（含）	75,400.00	1.49%	37,700.00	37,700.00
4—5 年（含）	172,923.22	3.41%	138,338.58	34,584.64
5 年以上	96,000.00	1.90%	96,000.00	—
合 计	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
账龄结构	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例（%）	坏账准备	净额
1 年以内（含）	2,765,745.06	77.25	8,297.24	2,757,447.82
1—2 年（含）	469,952.00	13.13	23,497.60	446,454.40
2—3 年（含）	75,400.00	2.11	15,080.00	60,320.00
3—4 年（含）	172,923.22	4.83	86,461.61	86,461.61
4—5 年（含）	50,000.00	1.40	40,000.00	10,000.00
5 年以上	46,000.00	1.28	46,000.00	—
合 计	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83

（3）其他应收款前五名列示如下：

单位名称	2008 年 6 月 30 日				2007 年 12 月 31 日
	账面余额	性质或内容	欠款年限	占总额比例（%）	
电信科学技术研究院	1,000,000.00	履约保证金	1-2 年	19.75	1,000,000.00
中国长江三峡工程开发总公司	533,233.35	公共发电成本、质保金	1-2 年	10.53	533,233.35
重庆大学三峡研究生分院	340,800.00	研究生委培费	2-3 年	6.73	340,800.00
北京国瑞商务服务中心温清苑商务会所	300,000.00	住宿押金	1 年以内	5.92	—
清华大学	216,000.00	培训费	1 年以内	4.27	—
合 计	2,390,033.35			47.20	1,994,033.35

注：截至 2008 年 6 月 30 日止，其他应收款余额前五名的单位应收金额合计 2,390,033.35 元，占其他应收款总额的比例为 47.2%。

（4）其他应收款坏账准备变动情况

项 目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	219,336.45	228,766.61	—	—	448,103.06

（5）截至 2008 年 6 月 30 日止，其他应收款余额中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位欠款及关联方其他应收款占其他应收款总额的比例详见本附注十、（三）。

7、存货

（1）存货分项列示如下：



存货种类	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
原材料	96,669,115.81	36,330,032.28
备品备件	111,227,477.32	157,772,104.71
低值易耗品	27,666.37	21,938.90
减：存货跌价准备	13,650,009.73	13,650,009.73
合 计	194,274,249.77	180,474,066.16

(2) 各项存货跌价准备的增减变动情况

存货种类	2007 年 12 月 31 日	本年计提额	本年减少额		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
原材料	1,638,038.97	—	—	—	1,638,038.97
备品备件	12,011,970.76	—	—	—	12,011,970.76
合 计	13,650,009.73	—	—	—	13,650,009.73

8、可供出售金融资产

可供出售金融资产分项列示如下：

项目	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
可供出售债券	—	—
可供出售权益工具	8,058,840,162.88	10,974,113,035.17
其他	—	—
减：可供出售金融资产减值准备	—	—
合 计	8,058,840,162.88	10,974,113,035.17

期末可供出售金融资产变动原因如下：

- (1) 本期出售中国国际航空股份有限公司（以下简称“中国国航”）股票 650 万股；
- (2) 本期可供出售金融资产公允价值较上年末下降较多。

根据公司与中国水利水电建设集团公司签订的《关于出资参与中信银行 A 股战略配售的协议书》约定，公司代中国水利水电建设集团公司持有 8,620,667 股中信银行 A 股战略配售股份，与该部分股份相关的风险及收益均归属于中国水利水电建设集团公司。根据实质重于形式原则，公司未将该部分股份确认为可供出售金融资产。

9、长期股权投资

(1) 长期股权投资

项目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2008 年 6 月 30 日
对联营企业投资	6,060,564,071.63	651,817,485.68	726,456,936.68	5,985,924,620.63
对其他企业投资	10,163,717.00	—	—	10,163,717.00
合计	6,070,727,788.63	651,817,485.68	726,456,936.68	5,996,088,337.63



减：长期股权投资减值准备	—	—	—	—
净额	6,070,727,788.63	651,817,485.68	726,456,936.68	5,996,088,337.63

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	初始金额	2007年12月31日	本年增加	本年减少	2008年6月30日	持股比例	持有的表决权比例
长江证券股份有限公司*	8,775,000.00	438,717.00	—	—	438,717.00	—	—
湖北长欣投资发展有限责任公司	975,000.00	975,000.00	—	—	975,000.00	0.66%	0.66%
中国电力财务有限责任公司	8,750,000.00	8,750,000.00	—	—	8,750,000.00	0.18%	0.18%
合计	18,500,000.00	10,163,717.00	—	—	10,163,717.00		

注*：根据公司与广东粤财信托投资有限公司签订股权储备和财产信托合同，公司将所持有的长江证券股权的5%进行信托管理，待长江证券股权激励方案批准实施后，受托人广东粤财须将信托财产转让给股权激励对象或股权激励对象指定的主体，转股价格为每股1.18元。该信托合同期限为2年，自信托成立之日2007年2月8日起计算。信托期满，如长江证券未能实施股权激励计划，则受托人广东粤财须将信托财产以信托期满时的现状（含现金分红和红股等），按受益比例分配给受益人。信托期间信托财产的全部损益均由委托人享有或承担。

2008年3月20日，公司与广东粤财信托投资有限公司签订补充协议，将信托期限由2年变更为5年。

(3) 按权益法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	持有的表决权比例	初始投资额	2007年12月31日	本年增加投资额 (减：股权出让额)	本年权益增减额	本年现金红利	2008年6月30日
三峡财务有限责任公司	21.50%	21.50%	135,400,000.00	697,870,429.12	200,000,000.00	-240,717,745.17	18,054,400.00	639,098,283.95
广州发展实业控股集团股份有限公司	11.189%	11.189%	1,065,560,399.77	1,159,705,457.98	—	-56,383,992.40	62,207,536.68	1,041,113,928.90
湖北能源集团股份有限公司	41.69%	41.69%	3,110,600,000.00	3,493,903,052.20	-646,195,000.00	108,042,796.25	—	2,955,750,848.45
上海电力股份有限公司	8.770%	8.770%	671,748,143.52	709,085,132.33	—	-12,012,181.82	—	697,072,950.51
湖北鸿信资产管理有限责任公司	41.69%	41.69%	646,195,000.00	—	646,195,000.00	-5,748,401.22	—	640,446,598.78
中诚信财务顾问有限公司	25%	25%	12,500,000.00	—	12,500,000.00	-57,989.96	—	12,442,010.04
合计	—	—	5,642,003,543.29	6,060,564,071.63	212,500,000.00	-206,877,514.32	80,261,936.68	5,985,924,620.63

期末长期股权投资增加较大主要系本期增加对三峡财务有限责任公司投资2亿元。

公司第二届董事会第二十次会议审议通过了《关于发起设立湖北鸿信资产管理有限责任公司的议案》，同意公司以所获湖北能源集团减资资金64,619.50万元人民币与湖北省国有资产监督管理委员会、中国国电集团公司共同出资发起设立湖北鸿信资产管理有限责任公司。



(简称“湖北鸿信”)。公司拥有湖北鸿信 41.69%的股权,该公司拟收购湖北能源集团的非主业资产。2008 年 2 月,湖北鸿信工商注册登记手续办理完毕。

10、 固定资产

固定资产及其累计折旧明细项目和增减变动如下:

项目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2008 年 6 月 30 日
一、固定资产原值合计	47,985,749,215.92	7,109,747.78	436,883.56	47,992,422,080.14
挡水建筑物	24,677,133,761.07	—	—	24,677,133,761.07
房屋及建筑物	8,795,060,339.10	—	—	8,795,060,339.10
机器设备	13,905,652,104.93	647,295.24	267,009.08	13,906,032,391.09
运输设备	77,221,106.21	2,663,068.00	68,850.00	79,815,324.21
电子设备	530,681,904.61	3,799,384.54	101,024.48	534,380,264.67
二、累计折旧合计	5,733,041,689.33	957,978,977.60	231,896.41	6,690,788,770.52
挡水建筑物	1,750,788,713.80	272,871,324.06	—	2,023,660,037.86
房屋及建筑物	759,860,460.48	127,127,589.19	—	886,988,049.67
机器设备	2,919,054,368.05	506,386,585.72	80,549.25	3,425,360,404.52
运输设备	29,300,352.69	5,725,294.39	50,425.42	34,975,221.66
电子设备	274,037,794.31	45,868,184.24	100,921.74	319,805,056.81
三、固定资产账面价值合计	42,252,707,526.59			41,301,633,309.62
挡水建筑物	22,926,345,047.27			22,653,473,723.21
房屋及建筑物	8,035,199,878.62			7,908,072,289.43
机器设备	10,986,597,736.88			10,480,671,986.57
运输设备	47,920,753.52			44,840,102.55
电子设备	256,644,110.30			214,575,207.86

公司本期无需计提固定资产减值准备。

11、 在建工程

在建工程明细项目基本情况及增减变动如下:

工程名称	预算金额(万元)	资金来源	2007 年 12 月 31 日	本年增加金额	本年减少		2008 年 6 月 30 日	工程投入占预算比例(%)
					金额	其中:本年转固		
总部工程								
北京公寓	7,800	其他来源	23,051,435.31	—	—	—	23,051,435.31	—
其他工程*	-	其他来源	309,250.00	340,607.80	287,200.00	—	362,657.80	—
葛洲坝电站技改工程								
新型沉柜制作	700	其他来源	3,779,405.00	2,006,948.00	—	—	5,786,353.00	82.66
其他工程*	—	其他来源	24,713,387.48	24,907,019.56	—	—	49,620,407.04	—



三峡电站技改工程								
其他工程*	—	其他来源	620,392.70	4,475,192.32	—	—	5,095,585.02	—
合计			52,473,870.49	31,729,767.68	287,200.00	—	83,916,438.17	—

注*：其他工程为发生金额或期末余额小于 500 万元的在建工程项目。

公司在建工程无资本化利息。

公司本期无需计提在建工程减值准备。

12、 无形资产

无形资产的摊销和减值：

项目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2008 年 6 月 30 日
一、无形资产原价合计	39,262,545.10	287,200.00	—	39,549,745.10
软件	32,062,545.10	287,200.00	—	32,349,745.10
车位使用权	7,200,000.00	—	—	7,200,000.00
二、无形资产累计摊销额合计	14,013,123.74	4,600,426.08	—	18,613,549.82
软件	13,389,125.90	4,528,427.16	—	17,917,553.06
车位使用权	623,997.84	71,998.92	—	695,996.76
三、无形资产账面价值合计	25,249,421.36			20,936,195.28
软件	18,673,419.20			14,432,192.04
车位使用权	6,576,002.16			6,504,003.24

公司本期无内部研究开发无形资产支出。

公司本期无需计提无形资产减值准备。

13、 递延所得税资产

明细列示如下：

项目	2008年6月30日		2007年12月31日	
	暂时性差异	递延所得税资产	暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	14,229,390.52	3,557,347.63	15,538,603.09	3,884,650.77
应付职工薪酬	46,609,864.72	11,652,466.18	41,440,302.22	10,360,075.56
合计	60,839,255.24	15,209,813.81	56,978,905.31	14,244,726.33

14、 资产减值准备

明细列示如下：

项目	2007 年 12 月 31 日	本年计提额	本年减少额		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	1,888,593.36	228,766.61	1,537,979.18	—	579,380.79
存货跌价准备	13,650,009.73	—	—	—	13,650,009.73



合 计	15,538,603.09	228,766.61	1,537,979.18	—	14,229,390.52
-----	---------------	------------	--------------	---	---------------

15、 短期借款

短期借款明细项目列示如下：

借款类别	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	备注
信用借款	4,520,000,000.00	4,094,389,041.70	
短期融资券	1,022,950,000.00	3,959,424,166.72	*
合计	5,542,950,000.00	8,053,813,208.42	

期末短期借款减少较多主要系公司短期融资券到期归还所致。

期末余额中中国三峡总公司委托三峡财务有限责任公司向本公司提供委托贷款 45 亿元，详见本附注十、（三）。

注*：公司于 2008 年 1 月 30 日完成了 2008 年第一期短期融资券的发行，发行额为 10 亿元，期限为 365 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 4.99%。

16、 应付票据

种类	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	备注
商业承兑汇票	18,957,847.84	15,360,505.97	
合计	18,957,847.84	15,360,505.97	

17、 应付账款

（1）截至 2008 年 6 月 30 日止，账龄超过一年的大额应付账款的明细如下：

供应商	金额	发生时间	性质或内容	未偿还的原因
东方电机股份有限公司	3,510,000.00	2006 年	工程款	下期支付
合计	3,510,000.00			

（2）截至 2008 年 6 月 30 日止，应付账款余额中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项以及关联方应付账款及占总应付账款的比例详见本附注十、（三）。

18、 应付职工薪酬

应付职工薪酬明细如下：

项目	2007 年 12 月 31 日	本年增加额	本年支付额	2008 年 6 月 30 日
工资、奖金、津贴和补贴	34,970,719.17	131,172,867.89	126,810,367.89	39,333,219.17
职工福利费	—	4,748,807.37	4,748,807.37	—
社会保险费	—	46,784,557.49	46,784,557.49	—
住房公积金	—	10,417,601.00	10,417,601.00	—



工会经费	2,652,081.40	2,536,207.33	4,635,367.13	552,921.60
职工教育经费	1,964,076.65	3,170,259.35	1,569,401.74	3,564,934.26
其他	—	2,572,515.21	2,572,515.21	—
合计	39,586,877.22	201,402,815.64	197,538,617.83	43,451,075.03

19、 应交税费

类别	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	备注
增值税	229,702,713.19	133,777,791.06	
营业税	2,311,217.50	1,994,230.70	
城建税	12,585,071.82	9,001,586.75	
企业所得税	57,738,064.13	744,155,846.55	
个人所得税	1,596,216.78	6,318,387.82	
其他税金	268,670.08	2,361,175.15	
教育费附加	6,960,425.93	4,857,744.83	
地方教育发展费	326,393.97	163,198.73	
合计	311,488,773.40	902,629,961.59	

20、 应付利息

类别	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	备注
短期借款利息	57,337,955.55	59,127,171.95	
长期借款利息	11,121,300.00	11,503,800.00	
公司债券利息	164,750,684.97	58,043,835.63	
合计	233,209,940.52	128,674,807.58	

应付利息期末增加较大，主要系公司债券利息按年支付所致。

21、 应付股利

投资者名称或类别	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	欠付原因
国家股	1,733,948,961.62	—	下期支付
社会公众股	1,059,746,243.73	—	下期支付
合计	2,793,695,205.35	—	

22、 其他应付款

(1) 账龄超过一年的大额其他应付款的明细如下：

项目	金额	发生时间	性质或内容	未偿还的原因
大坝加固基金*	125,722,936.01	3 年以上	葛洲坝大坝加固准备金	—



财政规费	218,248,434.95	1-3 年	水费	—
合计	343,971,370.96			

注*：大坝加固基金系原自成本中预提的用于葛洲坝大坝加固维修的专项准备金，其余额按确定的用途使用。

(2) 截至 2008 年 6 月 30 日止，其他应付款余额中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项以及关联方其他应付款及占总其他应付款的比例详见本附注十、（三）。

23、 长期借款

长期借款明细列示如下：

借款类别	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	备注
信用借款	6,800,000,000.00	6,800,000,000.00	
合计	6,800,000,000.00	6,800,000,000.00	
减：一年内到期的长期借款	—	—	
净额	6,800,000,000.00	6,800,000,000.00	

期末无逾期贷款。

24、 应付债券

应付债券明细列示如下：

债券种类	期限	发行日期	面值总额	溢（折） 价金额	应计利息 总额	2008 年 6 月 30 日
2007 年第一期公司债	10 年	2007-9-24	4,000,000,000.00	—	—	3,953,172,083.32
合计	—	—	4,000,000,000.00	—	—	3,953,172,083.32
减：一年内到期的应付 债券	—	—	—	—	—	—
净额	—	—	4,000,000,000.00	—	—	3,953,172,083.32

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]305 号文件《关于核准中国长江电力股份有限公司公开发行公司债券的通知》，公司可向社会公开发行公司债券面值不超过 80 亿元，采用分期发行方式，首期发行面值 40 亿元，自核准发行之日 2007 年 9 月 19 日起 6 个月内完成；第二期发行面值不超过 40 亿元，自核准发行之日 2007 年 9 月 19 日起 24 个月内完成。

经公司 2007 年第三次临时股东大会审议通过、第二届董事会第十六次、第十七次会议决议决定发行面值 40 亿元的公司债券。公司于 2007 年 9 月 26 日完成了公司债券的发行，发行期限为 10 年，平价发行，债券票面利率为 5.35%，在债券存续期内固定不变。本期公司债券采取单利按年计息，不计复利，利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付。



25、 递延所得税负债

项目	2008年6月30日		2007年12月31日	
	暂时性差异	递延所得税负债	暂时性差异	递延所得税负债
可供出售金融资产公允价值的影响	6,127,205,668.48	1,531,801,417.14	9,024,278,540.77	2,256,069,635.19
合计	6,127,205,668.48	1,531,801,417.14	9,024,278,540.77	2,256,069,635.19

26、 股本

本年内股本变动情况如下：

股份类别	2007年12月31日		本期增减					2008年6月30日	
	股数	比例	认股权证行权	送股	公积金转股	其他	小计	股数	比例
一、有限售条件股份									
国家持股	4,502,705,680.00	47.84%	—	—	—	—	—	4,502,705,680.00	47.84%
三、无限售条件股份									
人民币普通股	4,909,379,777.00	52.16%	—	—	—	—	—	4,909,379,777.00	52.16%
股份总数	9,412,085,457.00	100.00%		—	—	—	—	9,412,085,457.00	100.00%

27、 资本公积

本年资本公积变动情况如下：

项目	2007年12月31日	本年增加	本年减少	2008年6月30日
股本溢价	15,499,936,699.83	—	—	15,499,936,699.83
其他资本公积*	7,262,377,817.96	-2,456,790,241.88	61,271,250.00	4,744,316,326.08
合计	22,762,314,517.79	-2,456,790,241.88	61,271,250.00	20,244,253,025.91

注*：公司其他资本公积 2008 年 6 月 30 日中可供出售金融资产公允价值变动金额为 -2,111,533,404.24 元，相应递延所得税影响金额为 703,844,468.07 元。

期末资本公积变化较大主要系本期可供出售金融资产公允价值变动及出售 650 万股中国国航股票所致。

28、 盈余公积

本年盈余公积变动情况如下：

项目	2007年12月31日	本年增加	本年减少	2008年6月30日
法定盈余公积	2,201,615,011.66	—	—	2,201,615,011.66
任意盈余公积	568,136,356.59	—	—	568,136,356.59
合计	2,769,751,368.25	—	—	2,769,751,368.25



29、 未分配利润

未分配利润增减变动情况如下：

项目	本期	上年
上年年末未分配利润	6,309,079,207.27	4,219,098,461.55
加：会计政策变更*1	—	6,846,387.10
前期差错更正	—	—
本年年初未分配利润	6,309,079,207.27	4,225,944,848.65
加：本年净利润	1,478,679,713.95	5,372,482,885.44
其他	—	—
可供分配利润	7,787,758,921.22	9,598,427,734.09
减：提取法定盈余公积	—	537,248,288.54
提取职工奖励及福利基金	—	—
提取储备基金	—	—
可供股东分配利润	7,787,758,921.22	9,061,179,445.55
减：提取任意盈余公积	—	537,248,288.54
应付普通股股利*2	2,793,695,205.35	2,214,851,949.74
转作股本的普通股股利	—	—
年末未分配利润	4,994,063,715.87	6,309,079,207.27

注*1：公司上年会计政策变更的影响主要系执行新会计准则追溯调整。

注*2：根据 2007 年度股东大会决议公告，公司以 2007 年末总股本 9,412,085,457 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.9682 元（含税），共计派发现金红利 2,793,695,205.35 元。

30、 营业收入、营业成本

（1）营业收入、营业成本明细如下：

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
营业收入	3,349,423,469.44	3,402,398,442.84
其中：主营业务收入	3,216,347,068.64	3,323,477,411.75
其他业务收入	133,076,400.80	78,921,031.09
营业成本	1,372,042,278.41	1,103,483,408.28
其中：主营业务成本	1,256,532,155.67	1,027,062,100.21
其他业务成本	115,510,122.74	76,421,308.07

（2）按产品或业务类别分项列示如下：

产品或业务类别	2008年1-6月		2007年1-6月	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
销售商品	3,216,347,068.64	1,256,532,155.67	3,323,477,411.75	1,027,062,100.21



托管业务	127,881,719.19	112,461,068.19	74,745,902.92	72,898,459.58
销售材料	3,637,504.61	2,916,565.95	4,073,728.17	3,426,242.52
其他	1,557,177.00	132,488.60	101,400.00	96,605.97
合计	3,349,423,469.44	1,372,042,278.41	3,402,398,442.84	1,103,483,408.28

(3) 前五名客户收入总额及占全部主营业务收入的比列:

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
前五名客户收入总额	3,211,596,263.20	3,319,956,296.33
占全部主营业务收入的比列	99.85%	99.89%

本期主营业务收入减少主要系以下原因:

- a) 三峡右岸新投产机组全部归属中国三峡总公司, 导致三峡电站长江电力分电比例下降;
- b) 随着三峡右岸机组的陆续投产, 三峡电站发电设备利用小时(台平均值)比上年同期下降;
- c) 受年初冰冻雪灾影响三峡电站少送南方电网电量6.42亿千瓦时, 此部分电量由国家电网公司消纳, 由此影响公司主营业务收入-3,034万元。

本期主营业务成本增加较大主要系以下原因:

公司 2007 年 5 月收购三峡电站 7#、8#机组等, 本期相应增加折旧费用 17,519.25 万元;

本期其他业务收入、其他业务成本增加较大主要系托管资产增加 3 台机组所致。

31、 营业税金及附加

税种	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
营业税	6,401,005.96	3,737,295.15
城建税	30,920,863.65	31,493,341.42
教育费附加	16,367,751.25	16,927,846.74
教育发展费	1,190,632.63	1,034,655.13
合计	54,880,253.49	53,193,138.44

32、 资产减值损失

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
坏账损失	-1,309,212.57	-198,201.82
合计	-1,309,212.57	-198,201.82

33、 投资收益

(1) 投资收益按来源列示如下:



产生投资收益的来源	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
1、以成本法核算的被投资单位宣告分派的利润	1,102,500.00	752,500.00
其中：中国电力财务有限责任公司	1,102,500.00	752,500.00
2、以权益法核算期末按被投资单位实现净损益调整的金额	138,379,323.32	158,037,783.50
其中：三峡财务有限责任公司	34,996,043.62	43,732,460.28
广州发展实业控股集团股份有限公司	12,673,609.91	76,644,823.22
湖北能源集团股份有限公司	145,402,572.60	37,660,500.00
上海电力股份有限公司	-49,123,996.83	—
湖北鸿信资产管理有限责任公司	-5,510,916.02	—
中诚信财务顾问有限公司	-57,989.96	—
3、长期股权投资转让收益	—	—
4、交易性金融资产持有和处置收益	4,663,435.64	—
5、可供出售金融资产持有和处置收益	171,179,649.25	1,184,796,864.00
其中：交通银行股份有限公司	478,725.00	—
中国建设银行股份有限公司	78,000,000.00	1,181,280,000.00
中国国际航空股份有限公司	76,858,705.93	1,722,000.00
中国工商银行股份有限公司	14,919,807.00	1,794,864.00
中信银行股份有限公司	922,411.32	—
6、持有至到期投资持有和处置收益	9,029,987.95	2,022,102.46
合计	324,354,896.16	1,345,609,249.96

本期投资收益减少较多主要系上期出售中国建设银行股份有限公司 4 亿股股票，取得投资收益 11.81 亿元；

(2) 本公司投资收益的收回不存在重大限制。

34、 营业外收入

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
非流动资产处置利得合计	3,425,541.03	816,852.06
其中：固定资产处置利得	3,425,541.03	816,852.06
无形资产处置利得	—	—
政府补助利得*	226,424,738.82	214,507,172.72
其他	72,963.82	34,300.00
合计	229,923,243.67	215,358,324.78

注*：政府补助利得系收到的增值税返还款。根据财政部、国家税务总局财税[2002]168 号文件批复，自 2003 年 1 月 1 日起，葛洲坝电站对外销售电力产品按应税收入的 17% 计算缴纳，税收负担超过 8% 部分实行即征即退政策。根据财政部、国家税务总局财税[2002]24 号文件批复，自发电之日起，三峡电站对外销售电力产品按应税收入的 17% 计算缴纳，税收负担超过 8% 部分实行即征即退政策。公司在实际收到税务机关返还款项后计入营业外收



入。

35、 营业外支出

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
非流动资产处置损失合计	102.74	—
其中：固定资产处置损失	102.74	—
无形资产处置损失	—	—
罚款支出	—	—
捐赠支出	5,800,000.00	150,000.00
中华鲟研究经费	1,025,000.00	1,075,000.00
上缴直供电价差	—	6,109,845.76
其他	105,000.00	2,900.00
合计	6,930,102.74	7,337,745.76

36、 所得税

(1) 所得税费用（收益）的组成

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
当期所得税费用	417,193,382.15	1,036,802,532.72
递延所得税费用	-965,087.48	2,148,775.37
合计	416,228,294.67	1,038,951,308.09

(2) 所得税费用（收益）与会计利润的关系

项目	2008 年 1-6 月
会计利润总额	1,894,908,008.62
加：纳税所得调增额	9,675,676.57
减：纳税所得调减额	235,810,156.60
应纳税所得额	1,668,773,528.59
本年应交所得税	417,193,382.15
加：递延所得税负债增加额	—
减：递延所得税资产增加额	965,087.48
所得税费用	416,228,294.67

37、 现金流量表补充资料

(1) 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34
加：资产减值准备	-1,309,212.57	-198,201.82
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	957,978,977.60	782,786,439.70



补充资料	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
无形资产摊销	4,600,426.08	3,172,964.91
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-3,425,541.03	
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	102.74	-816,852.06
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	463,949,251.44	397,898,747.72
投资损失(收益以“-”号填列)	-324,354,896.16	-1,345,609,249.96
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-965,087.48	1,044,597.23
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		1,104,178.14
存货的减少(增加以“-”号填列)	-13,800,183.61	-3,861,062.34
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,581,655,297.51	-1,795,408,094.98
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,294,175,502.65	1,536,398,818.43
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,273,873,756.10	1,837,458,464.31
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,151,926,272.00	1,470,621,993.38
减: 现金的年初余额	2,798,395,702.90	2,523,168,579.41
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-646,469,430.90	-1,052,546,586.03

(2) 现金和现金等价物

项目	2008 年 6 月 30 日	2007 年 6 月 30 日
一、现金	2,151,926,272.00	1,470,621,993.38
其中: 库存现金	707.75	78.11
可随时用于支付的银行存款	1,672,561,773.69	1,470,621,915.27
可随时用于支付的其他货币资金	479,363,790.56	—
可用于支付的存放中央银行款项	—	—
存放同业款项	—	—
拆放同业款项	—	—
二、现金等价物	—	—
其中: 三个月内到期的债券投资	—	—
三、期末现金及现金等价物余额	2,151,926,272.00	1,470,621,993.38



其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	—	—
-----------------------------	---	---

(3) 现金流量表其他项目

A、收到的其他与经营活动有关的现金

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
利息收入	18,925,666.40	11,345,915.02
收回的投标保证金	—	11,930,000.00
其他	72,999.82	33,940.00
合计	18,998,648.22	23,309,855.02

B、支付的其他与经营活动有关的现金

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
葛洲坝枢纽专项经费	10,856,510.00	8,934,574.00
离退休人员经费	15,100,486.70	14,195,420.40
保险费用	658,277.46	6,556,399.28
办公费	507,137.78	1,391,734.26
业务招待费	1,742,460.83	1,952,392.24
差旅费	2,159,903.23	1,737,031.36
技术开发费	378,555.03	1,638,211.88
修理费	2,889,147.79	4,267,453.39
上缴直供电价差	—	6,109,845.76
电力监管费	—	1,597,089.33
物业管理费	1,112,969.88	1,452,306.50
捐赠支出	5,800,000.00	150,000.00
其他	6,268,397.55	5,482,195.68
合计	47,473,846.25	55,464,654.08

C、支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
短期融资券发行手续费	4,000,000.00	16,580,000.00
信托贷款发行费用	6,665,750.00	—
其他	415,000.00	—
合计	11,080,750.00	16,580,000.00

(二) 母公司财务报表主要项目注释

a、应收账款

(1) 应收账款按类别列示如下：

类别	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额



单项金额重大的应收账款	2,355,165,550.38	98.46	20,720.11	2,355,144,830.27
其他不重大应收账款	36,852,539.36	1.54	110,557.62	36,741,981.74
合 计	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01
类别	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
单项金额重大的应收账款	987,498,578.79	98.15	1,613,522.20	985,885,056.59
其他不重大应收账款	18,578,235.11	1.85	55,734.71	18,522,500.40
合 计	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99

(2) 应收账款按账龄分析列示如下:

账龄结构	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
1 年以内	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01
合 计	2,392,018,089.74	100.00	131,277.73	2,391,886,812.01
账龄结构	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备*	净额
1 年以内	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99
合 计	1,006,076,813.90	100.00	1,669,256.91	1,004,407,556.99

本公司应收账款主要为应收各地电网公司售电款项,根据以往应收账款回收情况,发生损失可能性较小,一年以内的应收账款坏账准备计提比例为 0.3%。

注*: 根据公司与中国三峡总公司签订的《三峡发电资产委托管理协议》,公司受托销售三峡电站中国三峡总公司拥有的机组生产的电力,但公司不承担由此产生的应收账款回收风险,故公司对该部分款项未计提坏账准备。截至 2008 年 6 月 30 日止,公司应付中国三峡总公司售电款金额为 2,348,258,847.11 元。

(3) 应收账款按客户类别列示如下:

客户类别	2008 年 6 月 30 日			2007 年 12 月 31 日
	账面余额	欠款年限	占总额比例	
国家电网有限公司	1,335,974,602.05	1 年以内	55.85%	644,387,777.23
南方电网有限公司	598,188,303.52	1 年以内	25.01%	102,601,458.57
华中电网有限公司	421,002,644.81	1 年以内	17.60%	240,509,342.99
湖北省电力公司	24,822,327.67	1 年以内	1.04%	9,125,656.71
中国长江三峡工程开发总公司	10,154,617.09	1 年以内	0.42%	7,093,394.51
合 计	2,390,142,495.14		99.92%	1,003,717,630.01

注: 截至 2008 年 6 月 30 日止, 应收账款余额前五名的客户应收金额合计 2,390,142,495.14 元, 占应收账款总额的比例为 99.92%。



(4) 应收账款坏账准备变动情况

项 目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	1,669,256.91	—	1,537,979.18	—	131,277.73
合计	1,669,256.91	—	1,537,979.18	—	131,277.73

b、其他应收款

(1) 其他应收款按类别分析列示如下：

类别	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
单项金额不重大其他应收款	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
合 计	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
类别	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
单项金额不重大其他应收款	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83
合 计	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83

(2) 其他应收款按账龄分析列示如下：

账龄结构	2008 年 6 月 30 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内 (含)	2,747,300.20	54.26%	8,241.90	2,739,058.30
1—2 年 (含)	1,510,531.63	29.83%	75,526.58	1,435,005.05
2—3 年 (含)	461,480.00	9.11%	92,296.00	369,184.00
3—4 年 (含)	75,400.00	1.49%	37,700.00	37,700.00
4—5 年 (含)	172,923.22	3.41%	138,338.58	34,584.64
5 年以上	96,000.00	1.90%	96,000.00	—
合 计	5,063,635.05	100.00	448,103.06	4,615,531.99
账龄结构	2007 年 12 月 31 日			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内 (含)	2,765,745.06	77.25	8,297.24	2,757,447.82
1—2 年 (含)	469,952.00	13.13	23,497.60	446,454.40
2—3 年 (含)	75,400.00	2.11	15,080.00	60,320.00
3—4 年 (含)	172,923.22	4.83	86,461.61	86,461.61
4—5 年 (含)	50,000.00	1.40	40,000.00	10,000.00
5 年以上	46,000.00	1.28	46,000.00	—
合 计	3,580,020.28	100.00	219,336.45	3,360,683.83

(3) 其他应收款前五名列示如下：

单位名称	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月
------	-----------------	-------------



	账面余额	性质或内容	欠款年限	占总额比例 (%)	31 日
电信科学技术研究院	1,000,000.00	履约保证金	1-2 年	19.75	1,000,000.00
中国长江三峡工程开发总公司	533,233.35	公共发电成本、质保金	1-2 年	10.53	533,233.35
重庆大学三峡研究生分院	340,800.00	研究生委培费	2-3 年	6.73	340,800.00
北京国瑞商务服务中心温清苑商务会所	300,000.00	住宿押金	1 年以内	5.92	—
清华大学	216,000.00	培训费	1 年以内	4.27	—
合 计	2,390,033.35			47.20	1,994,033.35

注：截至 2008 年 6 月 30 日止，其他应收款余额前五名的单位应收金额合计 2,390,033.35 元，占其他应收款总额的比例为 47.2%。

(4) 其他应收款坏账准备变动情况

项 目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少		2008 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	219,336.45	228,766.61	—	—	448,103.06

c、长期股权投资

(1) 长期股权投资

项目	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2008 年 6 月 30 日
对子公司投资	—	1,500,000,000.00	—	1,500,000,000.00
对联营企业投资	6,060,564,071.63	639,375,475.64	726,456,936.68	5,973,482,610.59
对其他企业投资	10,163,717.00	—	—	10,163,717.00
合计	6,070,727,788.63	2,048,566,825.67	726,456,936.68	7,483,646,327.59
减：长期股权投资减值准备	—	—	—	—
净额	6,070,727,788.63	2,048,566,825.67	726,456,936.68	7,483,646,327.59

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	初始金额	2007 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2008 年 6 月 30 日	持股比例	持有的表决权比例
北京长电创新投资管理有限公司	1,500,000,000.00	—	1,500,000,000.00	—	1,500,000,000.00	100%	100%
长江证券股份有限公司*	8,775,000.00	438,717.00	—	—	438,717.00	—	—
湖北长欣投资发展有限责任公司	975,000.00	975,000.00	—	—	975,000.00	0.66%	0.66%
中国电力财务有限责任公司	8,750,000.00	8,750,000.00	—	—	8,750,000.00	0.18%	0.18%
合 计	18,500,000.00	10,163,717.00	1,500,000,000.00	—	1,510,163,717.00	—	—

注*：根据公司与广东粤财信托投资有限公司签订股权储备和财产信托合同，公司将所持有的长江证券股权的 5% 进行信托管理，待长江证券股权激励方案批准实施后，受托人广东粤财须将信托财产转让给股权激励对象或股权激励对象指定的主体，转股价格为每股 1.18 元。该信托合同期限为 2 年，自信托成立之日 2007 年 2 月 8 日起计算。信托期满，



如长江证券未能实施股权激励计划，则受托人广东粤财须将信托财产以信托期满时的现状（含现金分红和红股等），按受益比例分配给受益人。信托期间信托财产的全部损益均由委托人享有或承担。

2008年3月20日，公司与广东粤财信托投资有限公司签订补充协议，将信托期限由2年变更为5年。

（3）按权益法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	持有的表决权比例	初始投资额	2007年12月31日	本年增加投资额 (减: 股权出让额)	本年权益增减额	本年现金红利	2008年6月30日
三峡财务有限责任公司	21.50%	21.50%	135,400,000.00	697,870,429.12	200,000,000.00	-240,717,745.17	18,054,400.00	639,098,283.95
广州发展实业控股集团有限公司	11.189%	11.189%	1,065,560,399.77	1,159,705,457.98	—	-56,383,992.40	62,207,536.68	1,041,113,928.90
湖北能源集团股份有限公司	41.69%	41.69%	3,110,600,000.00	3,493,903,052.20	-646,195,000.00	108,042,796.25	—	2,955,750,848.45
上海电力股份有限公司	8.770%	8.770%	671,748,143.52	709,085,132.33	—	-12,012,181.82	—	697,072,950.51
湖北鸿信资产管理有限责任公司	41.69%	41.69%	646,195,000.00	—	646,195,000.00	-5,748,401.22	—	640,446,598.78
合计	—	—	5,629,503,543.29	6,060,564,071.63	200,000,000.00	-206,819,524.36	80,261,936.68	5,973,482,610.59

期末长期股权投资增加较大主要系：

- a) 本期增加对三峡财务有限责任公司投资 2 亿元；
- b) 本期增加对全资子公司北京长电创新投资管理有限公司投资 15 亿元。

d、营业收入、营业成本

（1）营业收入、营业成本明细如下：

项目	2008年1-6月	2007年1-6月
营业收入	3,349,423,469.44	3,402,398,442.84
其中：主营业务收入	3,216,347,068.64	3,323,477,411.75
其他业务收入	133,076,400.80	78,921,031.09
营业成本	1,372,042,278.41	1,103,483,408.28
其中：主营业务成本	1,256,532,155.67	1,027,062,100.21
其他业务成本	115,510,122.74	76,421,308.07

（2）按产品或业务类别分项列示如下：

产品或业务类别	2008年1-6月		2007年1-6月	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
销售商品	3,216,347,068.64	1,256,532,155.67	3,323,477,411.75	1,027,062,100.21
托管业务	127,881,719.19	112,461,068.19	74,745,902.92	72,898,459.58
销售材料	3,637,504.61	2,916,565.95	4,073,728.17	3,426,242.52



其他	1,557,177.00	132,488.60	101,400.00	96,605.97
合计	3,349,423,469.44	1,372,042,278.41	3,402,398,442.84	1,103,483,408.28

(3) 前五名客户收入总额及占全部主营业务收入的比列:

项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
前五名客户收入总额	3,211,596,263.20	3,319,956,296.33
占全部主营业务收入的比列	99.85%	99.89%

本期主营业务收入减少主要系以下原因:

- a) 三峡右岸新投产机组全部归属中国三峡总公司, 导致三峡电站长江电力分电比例下降;
- b) 随着三峡右岸机组的陆续投产, 三峡电站发电设备利用小时(台平均值)比上年同期下降;
- c) 受年初冰冻雪灾影响三峡电站少送南方电网电量6.42亿千瓦时, 此部分电量由国家电网公司消纳, 由此影响公司主营业务收入-3,034万元。

本期主营业务成本增加较大主要系以下原因:

公司 2007 年 5 月收购三峡电站 7#、8#机组等, 本期相应增加折旧费用 17,519.25 万元;

本期其他业务收入、其他业务成本增加较大主要系托管资产增加 3 台机组所致。

e、投资收益

(1) 投资收益按来源列示如下:

产生投资收益的来源	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
1、以成本法核算的被投资单位宣告分派的利润	1,102,500.00	752,500.00
其中: 中国电力财务有限责任公司	1,102,500.00	752,500.00
2、以权益法核算期末按被投资单位实现净损益调整的金额	138,437,313.28	158,037,783.50
其中: 三峡财务有限责任公司	34,996,043.62	43,732,460.28
广州发展实业控股集团股份有限公司	12,673,609.91	76,644,823.22
湖北能源集团股份有限公司	145,402,572.60	37,660,500.00
上海电力股份有限公司	-49,123,996.83	—
湖北鸿信资产管理有限责任公司	-5,510,916.02	—
3、长期股权投资转让收益	—	—
4、交易性金融资产持有和处置收益	—	—
5、可供出售金融资产持有和处置收益	171,179,649.25	1,184,796,864.00
其中: 交通银行股份有限公司	478,725.00	—
中国建设银行股份有限公司	78,000,000.00	1,181,280,000.00
中国国际航空股份有限公司	76,858,705.93	1,722,000.00



中国工商银行股份有限公司	14,919,807.00	1,794,864.00
中信银行股份有限公司	922,411.32	—
6、持有至到期投资持有和处置收益	9,029,987.95	2,022,102.46
合计	319,749,450.48	1,345,609,249.96

本期投资收益减少较多主要系上期出售中国建设银行股份有限公司 4 亿股股票，取得投资收益 11.81 亿元；

(2) 本公司投资收益的收回不存在重大限制。

十、 关联方关系及其交易

(一) 关联方关系

单位：人民币万元

1、母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	组织机构代码	持股比例 *	表决权比例 *
中国长江三峡工程开发总公司	北京市	大型水电开发与运营	393,553	100015058	62.47%	62.47%

注*：持股比例、表决权比例包含母公司直接持有比例和间接持有比例。

2、子公司

子公司情况详见本附注七。

3、合营企业和联营企业

合营企业及联营企业情况详见本附注八。

4、不存在控制关系的关联方关系的性质

企业名称	与本企业的关系	组织机构代码
三峡国际招标有限公司	控股股东控制的法人	101469385
长江三峡技术经济发展有限公司	控股股东控制的法人	710923256
长江三峡能达电气有限责任公司	控股股东控制的法人	179169235
长江三峡实业有限公司	控股股东控制的法人	75700533X
宜昌峡润合作有限公司	控股股东控制的法人	61556462X
长江三峡设备物资有限公司	控股股东控制的法人	722066650
长江三峡水电工程有限公司	控股股东控制的法人	757047337

(二) 关联方交易

单位：人民币万元

1、 销售商品

关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月	定价政策
-------	------	--------------	--------------	------



		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
中国长江三峡工程开发总公司	电力	261.64	0.08	8.83	0.01	国家定价
	材料	291.66	80.18	342.62	84.11	成本加成
宜昌长江三峡实业有限公司	电力	833.87	0.26	837.31	0.89	国家定价
长江三峡水电工程有限公司	电力	30.76	0.01	33.92	0.04	国家定价

2、提供劳务

关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
中国长江三峡工程开发总公司	发电资产委托管理*1	12,228.50	100.00	6,932.22	100.00	协议价
	技术服务、其他资产委托管理*2	559.67	100.00	542.37	100.00	协议价

注*1：根据公司与三峡总公司签订发电资产委托管理协议，公司对中国三峡总公司三峡枢纽发电资产及相关设施所进行的生产准备、发电生产（含梯级调度）、电力营销和生产成本控制等工作进行受托管理，受托管理费用于每年年初根据双方确认的年度生产经营计划进行调整。2008 年预计受托管理固定费用为 18,485 万元。同时根据双方签订的发电资产委托管理补充协议，2007 年度发电资产委托管理浮动费用 1,293.2 万元，2007 年新增 2 台发电机组的固定管理费用 1,692.99 万元。

注*2：主要为三峡工程安全监测委托管理、右岸电站厂房桥机委托运行管理、左岸坝河口重件码头委托管理等项目。

3、购买商品

关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
长江三峡水电工程有限公司	水	344.49	100.00	292.15	100.00	政府定价
长江三峡技术经济发展有限公司	材料	—	—	112.80	5.13	协议价
长江三峡能达电气有限责任公司	材料	136.76	3.52	—	—	协议价

4、接受劳务

关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月		定价政策
		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
长江三峡水电工程有限公司	技术改造	309.66	9.76	515.33	11.75	协议价
	修理费	356.98	4.55	560.17	12.13	协议价



	电话线路托管等	74.50	100.00	59.98	40.45	协议价
	小计	741.14		1,135.48		
长江三峡能达电气有限责任公司	技术改造	650.32	20.50	493.66	11.25	协议价
长江三峡技术经济发展有限公司	监理、设计	62.25	100.00	74.98	100.00	协议价
长江三峡实业有限公司	车辆运输租赁	700.00	100.00	682.90	100.00	协议价
	修理费等	174.05	2.22	194.82	4.22	协议价
	技术改造	—	—	22.95	0.52	协议价
	物业管理	2,167.36	97.94	1,937.01	92.89	协议价
	小计	3,041.41		2,837.68		
三峡国际招标有限公司	代理进口设备	189.16	100.00	341.18	100.00	协议价
宜昌峡润合作有限公司	物资仓储	86.12	26.30	66.18	25.05	协议价
长江三峡设备物资有限公司	物资仓储	241.37	73.70	198.00	74.95	协议价

5、购买商品以外的其他资产

关联方名称	交易内容	2008年1-6月		2007年1-6月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
中国长江三峡工程开发总公司	资产	—	—	1,044,203.00	99.88	协议价

根据 2007 年 5 月公司与中国三峡总公司签订的《三峡工程 7#、8#发电机组资产收购协议》，公司于 2007 年 5 月 31 日收购三峡工程 7#、8#发电机组，收购价款以业经国务院国有资产监督管理委员会核准的中发评报字[2007]第 009 号资产评估报告为基准，扣除评估基准日（2006 年 12 月 31 日）至交割日之间计提的折旧后确定。

6、支付资产使用费

关联方名称	交易内容	2008年1-6月		2007年1-6月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
中国长江三峡工程开发总公司	土地租金	347.46	100.00	250.00	100.00	协议价
中国长江三峡工程开发总公司	公共配套服务设施运行服务费	2,364.00	100.00	1,871.50	100.00	协议价

7、取得贷款

本期中国三峡总公司委托三峡财务有限责任公司向本公司发放短期贷款 45 亿元，公司共计归还 25 亿元（归还上年委托贷款 25 亿元），期末余额 45 亿元。

本期期初余额中三峡财务有限责任公司向本公司发放长期贷款余额 8 亿元，贷款归还日为 2010 年 3 月。

8、支付的利息支出



关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
三峡财务有限责任公司	贷款利息	2,227.68	4.85	2,262.69	5.74	*1
中国长江三峡工程开发总公司	贷款利息	7,834.37	17.07	6,582.36	16.71	*2

注*1：以中国人民银行总行公布的同期银行贷款利率为基准。

注*2：以公司同期发行的短期融资券利率为基准。

9、股权投资

公司本期对三峡财务有限责任公司追加投资 2 亿元。

10、存款

公司在三峡财务有限责任公司开立存款账户，进行日常收支活动。2008 年 1-6 月存入款项 2,948,400.70 万元，支出款项 3,052,403.93 万元。

11、收取的利息

关联方名称	交易内容	2008 年 1-6 月		2007 年 1-6 月		定价政策
		金额	比例(%)	金额	比例(%)	
三峡财务有限责任公司	利息收入	769.99	40.69	950.24	83.75	*

注*：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

12、三峡电站收入分配与成本分摊

(1) 根据公司与中国三峡总公司签订的发电资产委托管理协议，三峡电站电力由公司统一销售，三峡电站的商业运行售电量、售电收入按照机组在用日历天数在公司与中国三峡总公司之间进行分配。调试电量、试运行电量全部计入三峡总公司机组电量。

三峡电站商业运行电量产生的售电收入总额，按机组在用日历天数，在公司和中国三峡总公司之间分配。计算公式如下：

$$\text{某方商业运行售电收入} = \frac{\sum \text{商业运行销售收入}}{\sum \text{机组在用日历天数}} \times \sum \text{某方机组在用日历天数}$$

2008 年 1-6 月三峡电站售电收入为 580,891.68 万元，其中公司分配 215,737.59 万元，中国三峡总公司分配 365,154.09 万元。

(2) 三峡电站发生的不能直接认定归属的成本费用，在公司及中国三峡总公司之间分摊，2008 年 1-6 月双方成本分摊金额如下：

金额单位：人民币元



成本项目	总金额	公司分摊	中国三峡总公司分摊	分摊原则
公共维修材料	6,096,382.86	2,309,139.81	3,787,243.05	当月售电量比例
大修理费	11,775,027.09	4,460,051.88	7,314,975.21	当期售电量比例
物业管理费	11,000,000.00	4,166,493.24	6,833,506.76	当期售电量比例
专项委托维护费	7,142,435.41	2,705,355.35	4,437,080.06	当期售电量比例
报讯费	5,010,722.50	1,897,921.95	3,112,800.55	当期售电量比例
三峡保卫费	3,188,353.24	1,207,659.29	1,980,693.95	当期售电量比例
导流洞处理工程	1,457,946.45	552,229.46	905,716.99	当期售电量比例
漂浮物清理及海事费	1,191,300.00	451,231.22	740,068.78	当期售电量比例
工程变形监测	1,560,000.00	590,884.50	969,115.50	当期售电量比例
安全监测	1,862,435.31	705,438.56	1,156,996.75	当期售电量比例
技术科研费	1,001,980.00	379,522.08	622,457.92	当期售电量比例
三峡库区电力扶持专项资金*	25,000,000.00	9,255,228.12	15,744,771.88	当期上网电量比例
其他	3,789,938.27	1,435,522.92	2,354,415.35	当期售电量比例
合计	80,076,521.13	30,116,678.38	49,959,842.75	

注*：根据财企[2008]46号文件规定，公司提取三峡库区电力扶持专项资金，并按照三峡机组当期上网电量与中国三峡总公司进行分摊。

（三）关联方往来款项余额

金额单位：人民币元

关联方名称	款项内容	2008年6月30日		2007年12月31日	
		金额	比例(%)	金额	比例(%)
应收账款					
中国长江三峡工程开发总公司	售电款	10,154,617.09	0.42	7,093,394.51	0.71
宜昌长江三峡实业有限公司	售电款	1,709,212.12	0.07	1,632,066.26	0.16
长江三峡水电工程有限公司	售电款	57,005.08	—	65,348.80	0.01
合计		11,920,834.29	0.49	8,790,809.57	0.88
其他应收款					
中国长江三峡工程开发总公司	质保金	533,233.35	10.53	533,233.35	14.89
合计		533,233.35	10.53	533,233.35	14.89



关联方名称	款项内容	2008年6月30日		2007年12月31日	
		金额	比例(%)	金额	比例(%)
预付账款					
三峡国际招标有限责任公司	材料款	9,389,818.95	25.61	4,649,019.45	24.56
合计		9,389,818.95	25.61	4,649,019.45	24.56
应付票据					
长江三峡能达电气有限公司	物资款	360,376.00	1.90	—	—
合计		360,376.00	1.90	—	—
应付账款					
中国长江三峡工程开发总公司	售电款等	2,348,258,847.11	99.10	449,657,844.86	95.82
长江三峡技术经济发展有限公司	材料款	63,140.00	—	63,140.00	0.01
长江三峡设备物资有限公司	质保金	1,086.63	—	1,086.63	—
合计		2,348,323,073.74	99.10	449,722,071.49	95.83
其他应付款					
长江三峡水电工程有限公司	工程质保金	525,750.00	0.13	652,963.25	0.16
长江三峡实业有限公司	质保金、物业管理、上下班交通费等	201,980.00	0.05	213,786.25	0.05
长江三峡财务有限公司	代理费	—	—	1,400,000.00	0.34
中国长江三峡工程开发总公司	库区维护费、扶持基金等	67,116,924.14	16.29	24,833,631.54	6.04
长江三峡能达电气有限公司	工程质保金	300,000.00	0.07	300,000.00	0.07
宜昌工程设备有限公司	材料质保金	1,350.00	—	1,350.00	—
长江三峡技术经济发展有限公司	工程保证金	—	—	173,324.42	0.04
三峡国际招标有限公司	代理费	—	—	6,711.07	—
合计		68,146,004.14	16.54	27,581,766.53	6.72
银行存款					
三峡财务有限责任公司	存款	739,043,579.45	34.34	1,779,075,945.23	63.58
合计		739,043,579.45	34.34	1,779,075,945.23	63.58
短期借款					
中国长江三峡工程开发总公司	借款	4,500,000,000.00	81.18	2,500,000,000.00	31.04
合计		4,500,000,000.00	81.18	2,500,000,000.00	31.04
应付利息					
中国长江三峡工程开发总公司	借款利息	57,305,555.54	24.57	57,638,888.89	44.79
三峡财务有限责任公司	借款利息	1,224,000.00	0.52	1,346,400.00	1.05



关联方名称	款项内容	2008年6月30日		2007年12月31日	
		金额	比例(%)	金额	比例(%)
合计		58,529,555.54	25.09	58,985,288.89	45.84
长期借款					
三峡财务有限责任公司	借款	800,000,000.00	11.76	800,000,000.00	11.76
合计		800,000,000.00	11.76	800,000,000.00	11.76
应付股利					
中国长江三峡工程开发总公司	股利	1,733,948,961.62	62.07	—	—
三峡财务有限责任公司	股利	11,160,432.00	0.40	—	—
合计		1,745,109,393.62	62.47	—	—

(四) 未结算关联应收项目的坏账准备余额

关联方名称	2008年6月30日		2007年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
应收账款				
中国长江三峡工程开发总公司	30,463.85	23.21	21,280.18	1.27
宜昌长江三峡实业有限公司	5,127.64	3.91	4,896.20	0.29
长江三峡水电工程有限公司	171.02	0.13	196.05	0.01
合计	35,762.51	27.25	26,372.43	1.57
其他应收款				
中国长江三峡工程开发总公司	26,661.67	7.00	1,599.70	0.73
合计	26,661.67	7.00	1,599.70	0.73

十一、或有事项

1、截至2008年6月30日止，公司为其他公司提供以下担保：

(一) 1991年1月21日，宜昌钢琴厂由中国建设银行湖北分行担保取得中国进出口银行贷款500万美元，1990年11月9日，原葛洲坝水力发电厂（公司改制前，以下简称“电厂”）向中国建设银行湖北分行提供不可撤消反担保，并由宜昌市财政局出具反担保承诺函，承诺电厂因履行反担保而造成的经济损失，概由宜昌市财政局负责承受。

现宜昌钢琴厂尚未偿付上述贷款本金及利息。如果中国建设银行湖北分行要求公司履行反担保义务，公司将会承担由反担保责任引起的本息费用。

(二) 1992年10月由电厂提供担保，宜昌市煤气公司对外发行企业债券人民币1300万元，电厂对其全部本金、利息及相关费用承担连带责任。该企业债券1996年1月到期，煤气公司未能按期偿付有关债券。

(三) 1995年6月，电厂为宜昌市东山房地产开发公司获得的人民币200万元银行借款提供担保。



中国三峡总公司承诺，若公司因上述担保被要求承担担保责任，在公司实际承担该等责任之后，中国三峡总公司或中国三峡总公司下属资产公司将补偿公司因此而受到的损失。

2、公司于 2007 年 6 月与上海华东电力发展公司签订股权转让协议，受让上海华东电力发展公司持有的上海电力股份有限公司部分股权。协议约定，对原由上海华东电力发展公司母公司华东电网有限公司承担的上海电力股份有限公司向中国进出口银行借款 33,084,942.12 欧元的担保责任，自交割日起，公司承担上述借款金额 52.85%部分的担保责任，即公司承担 17,485,391.91 欧元借款的担保责任。在上述担保责任转移相关手续完成之前，若因债权银行追索而导致华东电网有限公司需要承担任何法律责任，公司及中国电力投资集团公司均负有直接代为承担的连带义务；如果华东电网有限公司先行承担了该等法律责任，公司及中国电力投资集团公司应给予华东电网有限公司全额补偿。截至报告日止，上述担保责任转移手续尚未办理完毕。

3、除上述或有事项外，截止 2008 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

十二、 承诺事项

1、公司于 2008 年 6 月 30 日已签约而尚不必在财务报表上确认的房屋建筑物及机器设备等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 11,535.91 万元。

2、公司于 2007 年 12 月与中国三峡总公司签订土地使用权租赁合同，租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年，年租金 694.92 万元，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

除上述承诺事项外，截止 2008 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

十三、 资产负债表日后非调整事项

1、 重大资产重组事项

公司控股股东中国三峡总公司拟实施主营业务整体上市，公司股票已于 2008 年 5 月 8 日停牌。目前主营业务整体上市方案已报国家有关部门。因相关程序正在进行中，公司股票将继续停牌。待有关事项确定后，公司将及时公告并复牌。

2、 协商中的并购或重组计划

公司之子公司北京长电创新投资管理有限公司 2008 年 6 月 28 日与大冶有色金属公司签署《关于投资大冶有色金属有限公司的协议》，拟以现金人民币 10 亿元参与大冶有色金属有限公司增资事项，获得大冶有色金属有限公司 41.408%股权。截至报告日止，上述投资事项仍在进行中。

公司 2007 年 11 月第二届董事会第十九次会议审议通过《关于战略投资安徽省能源集



团有限公司的议案》，同意公司以现金人民币 28.5 亿元通过存量收购与增资扩股相结合的方式战略投资参股安徽省能源集团有限公司（以下简称“皖能集团”），获得皖能集团约 34% 的股权，并授权董事长签署投资协议，处理本次股权投资相关事宜；另外，根据公司与安徽省有关企业战略合作的进展情况，公司可再次向皖能集团增资，具体方案另行审定。截至报告日止，上述投资事项尚无进展。

3、资产负债表日后股票和债券的发行

公司于 2008 年 7 月 31 日完成了 2008 年第二期短期融资券的发行，本期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场以附息方式公开发行，发行额为 25 亿元人民币，期限 365 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 4.83%。

4、其他事项

根据国家发展和改革委员会《国家发展改革委关于提高华东电网电价的通知》（发改价格【2008】1680 号）、《国家发展改革委关于提高华中电网电价的通知》（发改价格【2008】1681 号）和《国家发展改革委关于提高南方电网电价的通知》（发改价格【2008】1682 号）文件，公司拥有并受托管理的三峡电站机组送上海、湖北、广东等十省市上网电价自 2008 年 7 月 1 日起上调。

除上述资产负债表日后事项外，截至报告日止，本公司无应披露未披露的其他重大资产负债表日后非调整事项。

十四、其他重要事项

1、非货币性交易事项

截至2008年6月30日止，公司无需要说明的重大非货币性交易事项。

2、资产置换、转让及出售事项

截至2008年6月30日止，公司无需要说明的重大资产置换、转让及出售事项。

3、重大资产购买事项

截至2008年6月30日止，公司无需要说明的重大资产购买事项。

截至 2008 年 6 月 30 日止，公司无需要说明的其他重大事项。

十五、补充资料

（一）非经常性损益

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露规范问答第 1 号——非经常性损益（2007 年修订）》（“会计字[2007]9 号”），本公司非经常性损益如下：



项目	2008 年 1-6 月	2007 年 1-6 月
非流动资产处置损益	87,364,732.17	1,182,096,852.06
交易性金融资产处置损益	4,663,435.64	—
其他各项营业外收支净额	-6,857,036.18	-7,303,445.74
小计	85,171,131.63	1,174,793,406.32
减：所得税影响	21,292,782.91	387,681,824.09
合计	63,878,348.72	787,111,582.23

（二）净资产收益率和每股收益

本公司按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2007 年修订）》、《公开发行证券的公司信息披露规范问答第 1 号——非经常性损益（2007 年修订）》要求计算的净资产收益率和每股收益如下：

1、计算结果

报告期利润	本期数			
	净资产收益率		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润（I）	3.95%	3.67%	0.1571	0.1571
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	3.78%	3.51%	0.1503	0.1503

报告期利润	上期数			
	净资产收益率		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润（I）	6.35%	7.35%	0.2695	0.2520
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	4.14%	4.79%	0.1756	0.1642

2、每股收益的计算过程

项目	序号	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的净利润	1	1,478,679,713.95	2,260,946,179.34
扣除所得税影响后归属于母公司普通股股东净利润的非经常性损益	2	63,878,348.72	787,111,582.22
归属于本公司普通股股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	1,414,801,365.23	1,473,834,597.12
年初股份总数	4	9,412,085,457	8,186,737,600
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	5		



项目	序号	本期数	上期数
发行新股或债转股等增加股份数	6		1,225,347,857
发行新股或债转股等增加股份下一月份起至报告期年末的月份数	7		1.00
报告期因回购或缩股等减少股份数	8		
减少股份下一月份起至报告期年末的月份数	9		
报告期月份数	10	6.00	6.00
发行在外的普通股加权平均数	$11=4+5+6\times7\div10-8\times9\div10$	9,412,085,457.00	8,390,962,243.00
基本每股收益（I）	$12=1\div11$	0.1571	0.2695
基本每股收益（II）	$13=3\div11$	0.1503	0.1756
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	14		
所得税率	15	25%	33%
转换费用	16		
认股权证、期权行权调整增加股份数	17		582,175,337
稀释每股收益（I）	$18=[1+(14-16)\times(1^*-15)]\div(11+17)$	0.1571	0.2520
稀释每股收益（II）	$19=[3+(14-16)\times(1^*-15)]\div(11+17)$	0.1503	0.1642

注*：1*为数字 1，非表中序号。

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：傅振邦

会计机构负责人：李绍平

中国长江电力股份有限公司

2008年8月29日



第七节 备查文件

- 一、载有董事长签名的半年度报告文本；
- 二、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
- 三、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件文本；
- 四、公司章程文本。

中国长江电力股份有限公司

董事长：李永安

二〇〇八年八月二十九日