

中国长江电力股份有限公司

2005 年半年度报告



二〇〇五年八月十二日

重要提示

本公司董事会及其董事保证本报告所载资料不存在虚假记载、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。

公司全体董事出席公司第一届董事会第十六次会议。

公司 2005 年半年度财务报告未经审计。

公司董事长李永安、总经理毕亚雄，副总经理兼财务总监寇日明，会计机构负责人杨旭光声明：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、股本变动和主要股东持股情况	4
三、董事、监事、高级管理人员情况	6
四、管理层讨论与分析	7
五、重要事项.....	10
六、财务报告.....	15
七、备查文件.....	49



一、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	傅振邦	吴胜亮
联系地址	北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座 23 层	
电话	010-58688900	
传真	010-58688898	
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	wusl@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 23 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：2004 年 1 月 9 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：北京中洲光华会计师事务所有限公司

聘请的会计师事务所办公地址：北京朝阳区朝阳门外大街 26 号朝外写字
中心 A 座 7 楼

（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：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（%）
流动资产	6,073,026,032.00	5,218,129,147.56	16.38
流动负债	3,730,283,510.28	2,866,119,331.50	30.15
总资产	43,275,761,919.25	33,134,245,966.33	30.61
股东权益（不含少数股东权益）	21,669,560,658.97	21,904,990,684.83	-1.07
每股净资产（全面摊薄，元/股）	2.76	2.79	-1.07
调整后的每股净资产（全面摊薄，元/股）	2.76	2.79	-1.07
项 目	报告期 （1 - 6 月）	上年同期	本报告期比上年同 期增减（%）
净利润	1,414,329,974.14	1,399,573,310.59	1.05
扣除非经常性损益后的净利润	1,408,646,133.62	1,396,336,273.54	0.88
每股收益（全面摊薄，元/股）	0.180	0.178	1.12
净资产收益率（全面摊薄，%）	6.53	6.91	-5.50
经营活动产生的现金流量净额	1,659,192,757.80	1,704,970,897.84	-2.68

2、非经常性损益项目和金额

金额单位：元

项目	金额
处置固定资产产生的损益	-569,136.20
短期投资损益	9,827,340.54
扣除计提的资产减值准备后的其他各项营业外收支	-780,000.00
以前年度已经计提各项减值准备的转回	5,139.72
减：所得税影响	2,799,503.54
合计	5,683,840.52

3、按中国证监会发布的《公开发行证券公司信息披露编报规则》第 9 号的要求计算的净资产收益率及每股收益

金额单位：元

报告期利润	净资产收益率（%）		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
主营业务利润	10.13	9.83	0.279	0.279
营业利润	8.29	8.04	0.229	0.229
净利润	6.53	6.33	0.180	0.180
扣除非经常性损益后的净利润	6.50	6.31	0.179	0.179



二、股本变动和主要股东持股情况

(一) 股份变动情况表

数量单位：股

	本次变动前	本次变动增减（+，-）						本次变动后
		配 股	送 股	公 积 金 转 股	增 发	其他	小计	
一、未上市流通股份								
1、发起人股份	5,530,000,000							5,530,000,000
其中								
国家持有股份	5,530,000,000							5,530,000,000
境内法人持有股份								
境外法人持有股份								
其他								
2、募集法人股份								
3、内部职工股								
4、优先股或其他*	400,000,000					-400,000,000	-400,000,000	0
未上市流通股份合计	5,930,000,000					-400,000,000	-400,000,000	5,530,000,000
二、已上市流通股份								
1、人民币普通股	1,926,000,000					+400,000,000	+400,000,000	2,326,000,000
2、境内上市的外资股								
3、境外上市的外资股								
4、其他								
已上市流通股份合计	1,926,000,000					+400,000,000	+400,000,000	2,326,000,000
三、股份总数	7,856,000,000							7,856,000,000
备 注*	公司于 2003 年 10 月 28 日首次公开发行 A 股 232,600 万股，其中 127,930 万股已于 2003 年 11 月 18 日上市流通；一般法人投资者持有 64,670 万股，锁定期限为自 2003 年 11 月 18 日起 6 个月，已于 2004 年 5 月 18 日上市流通；战略投资者持有 40,000 万股，锁定期限为自 2003 年 11 月 18 日起 18 个月，已于 2005 年 5 月 18 日上市流通。							

(二) 股东情况

1、报告期末股东总数为 165,099 户。

2、前十名股东持股情况

截至 2005 年 6 月 30 日止，公司前 10 名股东持股情况如下：



数量单位：股

股东名称（全称）	报告期内增 减	报告期末持 股数量	比例 （%）	股份类 别	质押或冻 结情况	股东性质
中国长江三峡工程开发总公司	0	4,949,350,000	63.00	未流通	无	国有股东
华能国际电力股份有限公司	0	165,900,000	2.11	未流通	无	国有股东
中国核工业集团公司	0	165,900,000	2.11	未流通	无	国有股东
中国石油天然气集团公司	0	165,900,000	2.11	未流通	无	国有股东
中国工商银行 - 上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	+41,927,506	63,975,486	0.81	已流通	无	社会公众 股东
中国银行 - 海富通收益增长证券投资基金	+17,551,397	56,000,000	0.71	已流通	无	社会公众 股东
中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司	0	55,300,000	0.70	未流通	无	国有股东
中国银行 - 嘉实服务增值行业证券投资基金	+7,002,319	42,110,000	0.54	已流通	无	社会公众 股东
招商银行股份有限公司 - 中信经典配置证券投资基金	+13,198,495	41,958,285	0.53	已流通	无	社会公众 股东
交通银行 - 易方达 50 指数证券投资基金	-407,776	41,800,000	0.53	已流通	无	社会公众 股东

前十名股东关联关系或一致行动的说明：

公司控股股东与其他股东没有关联关系，也不属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人，未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人情况。

3、前十名流通股股东持股情况

截至 2005 年 6 月 30 日止，公司前 10 名流通股股东持股情况如下：

数量单位：股

股东名称	期末持有流通股的数量	种类（A、B、H 股或其它）
中国工商银行 - 上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	63,975,486	A 股
中国银行 - 海富通收益增长证券投资基金	56,000,000	A 股
中国银行 - 嘉实服务增值行业证券投资基金	42,110,000	A 股
招商银行股份有限公司 - 中信经典配置证券投资基金	41,958,285	A 股
交通银行 - 易方达 50 指数证券投资基金	41,800,000	A 股
全国社保基金五零一组合	40,000,000	A 股
交通银行 - 科瑞证券投资基金	30,163,058	A 股
广东省广电集团有限公司	30,000,000	A 股
中国银行 - 易方达平稳增长证券投资基金	29,324,205	A 股
中国工商银行 - 天元证券投资基金	27,000,000	A 股

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。



三、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

报告期内公司董事、监事和高级管理人员未持有公司股票。

（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

2005年3月25日，经公司第一届董事会第十二次会议审议同意郭涛董事辞去董事职务。

四、管理层讨论与分析

（一）主营业务的范围及经营情况

公司的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。公司的主营业务为水力发电，2005 年上半年主营业务收入全部来源于公司下属的葛洲坝电站和三峡电站的电力销售收入。

上半年公司生产经营情况良好，三峡电站、葛洲坝电站超计划完成发电任务，三峡——葛洲坝梯级枢纽运行、电力外送与消纳、设备检修及技术改造、备汛防汛、生产经营管理等各方面均按计划顺利完成。截至 2005 年 6 月 30 日，公司下属葛洲坝电站 2005 年上半年完成发电量 68.21 亿千瓦时，较上年同期增长 0.69%。三峡电站 2005 年上半年完成发电量 204.14 亿千瓦时，由公司与中国长江三峡工程开发总公司（简称“中国三峡总公司”）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 97.30 亿千瓦时，较上年同期增长 1.44%。分配后 2005 年上半年公司发电量 165.51 亿千瓦时，较上年同期增长 1.13%。

上半年公司主营业务收入为 30.13 亿元，主营业务利润 21.95 亿元，利润总额 21.11 亿元，净利润 14.14 亿元，每股收益 0.18 元，较上年同期均略有增长。

上半年主要财务指标如下：

金额单位：元			
项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月	变动比例（%）
主营业务收入	3,013,053,009.33	2,861,886,057.99	5.28
主营业务利润	2,195,177,123.69	2,087,859,731.07	5.14
净利润	1,414,329,974.14	1,399,573,310.59	1.05
现金及现金等价物净增加额	-318,420,529.09	199,609,109.22	——
项 目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	变动比例（%）
总资产	43,275,761,919.25	33,134,245,966.33	30.61
股东权益	21,669,560,658.97	21,904,990,684.83	-1.07

公司 2005 年 1 至 6 月现金及现金等价物净增加额比上年同期大幅降低，主要原因是报告期内公司以自筹部分资金用于收购 2 台三峡机组所致；公司总资产的增加主要是收购三峡机组所致。与报告期初相比，公司股东权益略有降低，主要原因是报告期内公司分配 2004 年度利润所致。

公司目前电力生产设备总体状况良好、运行正常，为电力安全生产奠定了较好的基础；同时，紧缺的电力供应将有利于公司电能消纳，公司已与主要购电客户华中电网公司、华东电网公司和南方电网公司签订了 2005 年度购售电合同。下半年，公司将继续坚持以安全生产为基础，以市场为导向，以效益为中心，以全面预算管理和安全经济目标责任制为手段，全过程、全方位控制生产经营风险，努力实现三峡—葛洲坝梯级枢纽年发电量 640 亿千瓦时（其中属公司发电量 377.2 亿千瓦时），力争 2005 年经营业绩在 2004 年基础上有所增长。

（二）占主营业务收入 10%以上的行业或产品情况

金额单位：元

	主营业务收入	主营业务成本	毛利率 (%)	主营业务收入 比上年同期 增减(%)	主营业务成本 比上年同期增 减(%)	毛利率比 上年同期 增减
电力生产	3,013,053,009.33	773,299,987.32	74.34	5.28	5.71	下降 0.1 个百分点

（三）公司不存在对报告期利润产生重大影响的其他经营业务活动，也不存在来源于单个参股公司的投资收益对公司净利润的影响达到 10%的情况

（四）公司投资情况

1、募集资金使用情况

报告期内，公司无募集资金使用情况。

2、非募集资金项目情况

经公司 2005 年第一次临时股东大会审议同意，2005 年 3 月 5 日，公司以向国家开发银行、中国建设银行三峡分行、中国工商银行三峡分行、三峡财务有限责任公司等 12 家金融机构贷款人民币 95 亿元的方式成功收购了三峡工程已投产发电量的 2 台机组。有关机组收购的详细情况见第五节重要事项“（五）报告期内公司发生重大资产收购、出售和资产重组事项”。



（五）经营中存在的问题与困难

1、公司电力生产所需的主要资源为长江天然来水，下半年长江天然来水的不确定性将会对公司全年的经营业绩有较大的影响。公司将继续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，提高水能利用率。

2、由于公司电量向三大区域电网（华中、华东和南方）销售，绝大部分为跨区跨省交易，因此电量结算较复杂，电量结算和电费回收周期较长。公司将加大电量结算和电费回收的工作力度，加强与购电方和输电方的沟通，尽量缩短电量结算和电费回收的周期。

3、尽管公司目前电力生产设备总体状况良好，但安全生产仍存在薄弱环节，主要表现在：（1）三峡机组是新投产的机组，稳定运行存在一定的不确定性；（2）葛洲坝机组已投产二十多年，由于长期满载甚至超负荷运转，设备老化现象较严重。对此，公司将健全安全责任制度、加强安全巡查，积极进行设备缺陷处理；进一步加大设备技术改造力度和检修力度，积极进行新技术、新工艺、新材料的应用；积极研究葛洲坝机组改造增容方案，抓紧进行改造增容，提高水能利用率，提高葛洲坝电站设备健康水平和三峡机组的稳定性，力争将安全隐患控制在最小范围内，保证设备健康稳定运行。



五、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》等有关法律法规的要求，逐步建立了较为完善的法人治理结构，初步形成了具有公司特点的现代企业制度，公司各项运作较为规范。

公司董事会目前董事人数为 11 人，其中独立董事 4 名。董事会下设战略与环境、薪酬与考核、审计三个专门委员会。公司监事会由 5 人组成，其中职工监事 2 名。公司采用累积投票制方式选举董事、监事。公司已经建立了《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、董事会专门委员会工作条例、《总经理工作规则》以及《独立董事制度》、《关联交易制度》、《信息披露制度》、《投资、担保、借贷管理制度》、《高级管理人员薪酬管理暂行规定》等一系列议事规则和工作制度。

为加强对股东权益的保护，进一步提升公司治理水平，按照监管要求对《公司章程》进行了修改，并经公司 2004 年度股东大会审议通过。此外，公司第一届董事会第十二次会议审议通过了《投资者关系管理制度》，进一步规范了公司投资者关系管理工作。

（二）报告期内实施的利润分配方案及执行情况

2005 年 5 月 8 日，公司 2004 年度股东大会审议通过了 2004 年度利润分配方案：以总股本 7,856,000,000 股为基数，每 10 股派发现金红利 2.10 元（含税），共分配现金股利 1,649,760,000.00 元，不进行资本公积金转增股本。

公司于 2005 年 5 月 18 日刊登分红派息实施公告，派发现金股利的股权登记日为 5 月 23 日，除息日为 5 月 24 日，股息发放日为 5 月 31 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）报告期内公司发生重大资产收购、出售和资产重组事项



经 2005 年第一次临时股东大会审议通过，2005 年 3 月 5 日，公司收购了三峡工程投产发电的单机容量为 70 万千瓦的 1#、4#两台发电机组。本次收购为公司与中国长江三峡工程开发总公司之间的关联交易。

2005 年 2 月 28 日，公司与中国三峡总公司签订了《三峡工程 1#、4#发电机组资产收购协议》，公司向中国三峡总公司收购三峡工程首批投产的 2 台单机容量为 700MW 的发电机组及其所对应的发电资产。根据《中国长江三峡工程开发总公司拟转让第二批发电机组资产评估报告》（中发评报字（2004）第 066 号），收购资产于评估基准日 2004 年 9 月 30 日的评估价值为 9,990,193,951.69 元；重置全价为 10,248,305,302.02 元。本次收购发电机组的交易价格以国资委核准的资产评估值为基础确定。公司与中国三峡总公司经协商一致确定 1#、4#发电机组的交割日为 2005 年 3 月 5 日。本次机组交易价格为评估的机组价值扣除评估基准日至交割日期间计提的折旧，最终确定 1#、4#发电机组交易价格分别为 4,926,226,752.45 元和 4,911,190,909.42 元，总计人民币 9,837,417,661.87 元。

根据资产收购协议，公司通过借款方式于 2005 年 3 月 5 日向中国三峡总公司支付合同交易价款的 50%，自 3 月 5 日起的 30 天内向中国三峡总公司付清合同交易价款剩余部分。目前公司已完成了机组收购的相关交割手续。公司于 2005 年 3 月 7 日向中国三峡总公司支付了发电机组的收购价款 4,918,712,661.87 元，于 2005 年 4 月 5 日向中国三峡总公司支付了发电机组剩余的收购价款 4,918,705,000 元。至此，收购三峡 1#、4#机组的资金已经按照收购协议的要求全部支付完毕。

（六）报告期内发生的重大关联交易事项

1、2005 年 3 月 5 日，经本年度第一次临时股东大会审议通过，公司收购了三峡工程投产发电的单机容量为 70 万千瓦的 1#、4#两台发电机组。本次收购为公司与中国长江三峡工程开发总公司之间的关联交易。（详见本节“（五）报告期内公司发生重大资产收购、出售和资产重组事项”）

2、报告期内，公司与中国三峡总公司签署了《三峡发电资产委托管理协议<2005 年度补充执行协议>》（详见本节“（七）重大合同及其履行情况”）。

3、经常性关联交易

2005 年 3 月 25 日，公司第一届董事会第十二次会议审议通过了《关于公司



2005 年度经常性关联交易的议案》，对公司 2005 年将发生的经常性关联交易进行了预计。报告期内，公司严格按照董事会通过的决议执行，各项关联交易金额均控制在董事会预计的范围内。有关经常性关联交易事项详见“六、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

2005 年 4 月 20 日，在原《三峡发电资产委托管理协议》的基础上，公司与中国三峡总公司签订了《三峡发电资产委托管理协议<2005 年补充执行协议>》（下称《补充协议》）。《补充协议》中，结合上年度三峡电站的实际运行情况，为更符合实际，修订了委托管理浮动费用部分考核指标。上半年，上述协议执行情况正常，三峡电站安全运行，超额完成发电计划，高质量完成设备检修维护工作；积极配合完成新机组调试、试运行，实现新机组无缝交接、稳定运行。

2、有关购售电合同

（1）2005 年 4 月 15 日，公司与购电方华中电网有限公司、华东电网有限公司及输电方国家电网公司分别签署了《2005 年度三峡水电站购售电及输电合同》。合同约定，华中电网有限公司、华东电网有限公司消纳三峡电站的年度发电量分别为 117.3 亿千瓦时和 210.0 亿千瓦时，分别较 2004 年合同约定增加 42.53%和 23.60%。目前合同执行良好，各方按合同履约。

（2）2005 年 6 月 28 日，公司与购电方中国南方电网有限责任公司及输电方国家电网公司签署了《2005 年度三峡水电站购售电及输电合同》。合同约定，中国南方电网有限责任公司消纳三峡电站的年度发电量为 142.7 亿千瓦时，较 2004 年合同约定增加 74.88%。目前合同执行良好，各方按合同履约。

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）公司或持有 5%以上股东对公开披露承诺事项的履行情况

报告期内公司和持有 5%以上股份的股东未新增承诺事项。

（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、电价上调

2005 年 5 月 1 日，根据国家发改委有关文件精神，公司下属葛洲坝电站上网电价由每千瓦时 0.153 元调整为每千瓦时 0.1599 元；三峡电站上网电价送湖北、湖南、河南、江西、上海、江苏、浙江、安徽、广东、重庆分别由每千瓦时 0.21693 元、0.22864 元、0.22581 元、0.26787 元、0.25751 元、0.23193 元、0.27509 元、0.21736 元、0.29531 元、0.21845 元调整为每千瓦时 0.2236 元、0.2327 元、0.2319 元、0.2729 元、0.2616 元、0.2354 元、0.2792 元、0.2217 元、0.2988 元、0.2220 元。除河南自 2005 年 5 月 15 日起执行外，其余各省市自 2005 年 5 月 1 日起执行。

2、股权分置改革

2005 年 6 月 20 日，公司被确定为第二批股权分置改革试点企业；7 月 2 日，公司一届董事会第十四次会议审议通过了股权分置改革方案，并于 7 月 4 日公告。7 月 20 日，公司第一届董事会第十五次会议对股权分置改革方案进行了修改。2005 年 8 月 5 日，公司股权分置改革方案获得 2005 年第二次临时股东大会审议通过。股权分置改革方案的详细内容分别见于 2005 年 7 月 21 日、28 日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站上的《中国长江电力股份有限公司第一届董事会第十五次会议决议暨 2005 年第二次临时股东大会修改提案公告》和《中国长江电力股份有限公司关于召开 2005 年第二次临时股东大会的第二次补充通知》。

3、三峡机组投产

截至本报告披露日，三峡工程又有两台机组投产发电，其中 13#机组于 4 月 24 日完成 72 小时试运行，14#机组于 7 月 21 日完成 72 小时试运行。三峡工程累计已有 13 台机组投产发电，其中，公司迄今拥有 6 台，其余 7 台为中国长江三峡工程开发总公司拥有。

(十二) 信息披露索引

序号	日期	公告内容
1	2005 年 1 月 7 日	公布 2004 年发电量完成情况公告
2	2005 年 1 月 31 日	公布 2004 年度业绩预增公告
3	2005 年 2 月 1 日	公布第一届董事会第十一次会议决议暨召开 2005 年第一次临时股东大会的公告
4	2005 年 2 月 22 日	公布 2004 年度业绩快报
5	2005 年 2 月 26 日	公布关于变更 2005 年第一次临时股东大会会议地点的公告
6	2005 年 3 月 4 日	公布 2005 年第一次临时股东大会决议公告
7	2005 年 3 月 29 日	公布第一届董事会第十二次会议决议公告
8	2005 年 3 月 29 日	公布第一届监事会第四次会议决议公告
9	2005 年 3 月 29 日	公布 2005 年度日常性关联交易公告
10	2005 年 3 月 29 日	公布关于召开 2004 年度股东大会的通知
11	2005 年 4 月 8 日	公布 2005 年第一季度发电量完成情况公告
12	2005 年 4 月 19 日	公布《2005 年度三峡水电站购售电及输电合同》(与华中、华东电网)
13	2005 年 4 月 27 日	公布 2004 年度股东大会新增议案公告
14	2005 年 4 月 29 日	公布电价调整公告
15	2005 年 5 月 10 日	公布 2004 年度股东大会决议公告
16	2005 年 5 月 13 日	公布关于战略投资者配售股票上市公告
17	2005 年 5 月 18 日	公布 2004 年度分红派息实施公告
18	2005 年 6 月 9 日	公布关于股权分置事项澄清公告
19	2005 年 6 月 20 日	公布关于股权分置改革试点重大事项公告
20	2005 年 6 月 28 日	公布关于进行股权分置改革方案网上调查的公告

以上公告刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、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“临时报告”中可查询。



六、财务报告

(未经审计)

(一) 会计报表

(二) 会计报表附注



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	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	1,852,801,546.85	2,171,222,075.94
短期投资	2	310,000,000.00	722,451,450.00
应收票据	3	1,344,540,616.42	621,823,329.84
应收股利			
应收利息			
应收账款	4	2,110,144,622.88	1,437,271,310.99
其他应收款	5	22,084,351.09	25,490,718.23
预付账款	6	106,178,753.29	85,660,345.84
应收补贴款	7	149,190,943.09	72,324,402.11
存货	8	165,177,526.31	78,667,739.30
待摊费用	9	12,907,672.07	3,217,775.31
一年内到期的长期债权投资			
其他流动资产			
流动资产合计		6,073,026,032.00	5,218,129,147.56
长期投资			
长期股权投资	10	2,184,891,712.22	2,174,984,932.36
长期债权投资			
长期投资合计		2,184,891,712.22	2,174,984,932.36
固定资产			
固定资产原价	11	36,921,170,241.13	27,085,412,688.75
减：累计折旧	11	2,040,112,764.73	1,470,225,121.75
固定资产净值		34,881,057,476.40	25,615,187,567.00
减：固定资产减值准备			
固定资产净额		34,881,057,476.40	25,615,187,567.00
工程物资			
在建工程	12	126,276,224.30	115,146,471.55
固定资产清理			
固定资产合计		35,007,333,700.70	25,730,334,038.55
无形资产及其他资产：			
无形资产	13	10,510,474.33	10,797,847.86
长期待摊费用			
其他长期资产			
无形资产及其他资产合计		10,510,474.33	10,797,847.86
递延税项：			
递延税款借项			
资产总计		43,275,761,919.25	33,134,245,966.33

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



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	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
流动负债：			
短期借款	14	80,000,000.00	160,000,000.00
应付票据			
应付账款	15	2,236,265,960.29	1,198,732,940.97
预收账款	16	191,000.00	191,000.00
应付工资	17	590,064.01	18,397,137.39
应付福利费		8,325,894.05	10,618,534.33
应付股利			
应交税金	18	1,003,702,974.23	1,108,824,789.49
其他应交款	19	7,537,605.29	1,645,089.87
其他应付款	20	126,152,003.41	85,030,457.30
预提费用	21	267,518,009.00	282,679,382.15
预计负债			
一年内到期的长期负债			
其他流动负债			
流动负债合计		3,730,283,510.28	2,866,119,331.50
长期负债：			
长期借款	22	17,875,917,750.00	8,363,135,950.00
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
其他长期负债			
长期负债合计		17,875,917,750.00	8,363,135,950.00
递延税项：			
递延税款贷项			
负债合计		21,606,201,260.28	11,229,255,281.50
股东权益			
股本	23	7,856,000,000.00	7,856,000,000.00
减：已归还投资			
股本净额		7,856,000,000.00	7,856,000,000.00
资本公积	24	10,529,198,423.05	10,529,198,423.05
盈余公积	25	765,007,311.29	765,007,311.29
其中：法定公益金		289,956,404.94	289,956,404.94
未分配利润	26	2,519,354,924.63	2,754,784,950.49
其中：已宣告未发放的股利		1,366,944,000.00	1,649,760,000.00
股东权益合计		21,669,560,658.97	21,904,990,684.83
负债和股东权益总计		43,275,761,919.25	33,134,245,966.33

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



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	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
一、主营业务收入	27	3,013,053,009.33	2,861,886,057.99
减：主营业务成本	27	773,299,987.32	731,540,262.88
主营业务税金及附加	28	44,575,898.32	42,486,064.04
二、主营业务利润（亏损以“-”号填列）		2,195,177,123.69	2,087,859,731.07
加：其他业务利润（亏损以“-”号填列）		9,397,122.71	7,973,616.71
减：营业费用		776,680.41	1,001,053.25
管理费用		52,314,149.27	52,746,518.17
财务费用	29	355,978,674.18	212,004,975.04
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,795,504,742.54	1,830,080,801.32
加：投资收益（损失以“-”号填列）	30	50,609,120.40	3,907,103.64
补贴收入	31	266,584,339.14	254,598,157.52
营业外收入			1,736,437.74
减：营业外支出		1,349,136.20	998,305.33
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,111,349,065.88	2,089,324,194.89
减：所得税		697,019,091.74	689,750,884.30
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,414,329,974.14	1,399,573,310.59

补充资料：

项 目	注释	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
出售、处置部门或被投资单位所得收益			
自然灾害发生的损失			
会计政策变更增加（或减少）利润总额			
会计估计变更增加（或减少）利润总额			
债务重组损失			
其他			

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



现金流量表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2005年1-6月

金额单位:人民币元

项 目	注释	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		4,846,399,362.71
收到的税费返还		189,717,798.16
收到的其他与经营活动有关的现金		10,078,447.37
现金流入小计		5,046,195,608.24
购买商品、接受劳务支付的现金		1,850,185,665.49
支付给职工以及为职工支付的现金		142,489,953.54
支付的各项税费		1,356,387,680.41
支付的其他与经营活动有关的现金	32	37,939,551.00
现金流出小计		3,387,002,850.44
经营活动产生的现金流量净额		1,659,192,757.80
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金		912,451,450.00
取得投资收益所收到的现金		40,702,340.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收到的现金		854,398.46
收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		954,008,189.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		9,848,461,437.38
投资所支付的现金		500,000,000.00
支付的其他与投资活动有关的现金		
现金流出小计		10,348,461,437.38
投资活动产生的现金流量净额		-9,394,453,248.38
三、筹资活动产生的现金流量		
吸收投资所收到的现金		
借款所收到的现金		9,500,000,000.00
收到的其他与筹资活动有关的现金		
现金流入小计		9,500,000,000.00
偿还债务所支付的现金		80,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		2,003,160,038.51
支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		2,083,160,038.51
筹资活动产生的现金流量净额		7,416,839,961.49
四、汇率变动对现金的影响		
五、现金及现金等价物净增加额		-318,420,529.09

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



现金流量表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2005年1-6月

金额单位：人民币元

补充资料	注释	金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润		1,414,329,974.14
加：计提的资产减值准备		2,159,983.38
固定资产折旧		570,021,105.17
无形资产摊销		507,373.53
长期待摊费用摊销		
待摊费用减少（减：增加）		-9,689,896.76
预提费用增加（减：减少）		-15,033,933.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（减：收益）		
固定资产报废损失		569,136.20
财务费用		366,054,398.51
投资损失（减：收益）		-50,609,120.40
递延税款贷项（减：借项）		
存货的减少（减：增加）		-86,509,787.01
经营性应收项目的减少（减：增加）		-1,504,720,479.74
经营性应付项目的增加（减：减少）		972,114,003.93
其他		
经营活动产生的现金流量净额		1,659,192,757.80
2、不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
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		
其他		
3、现金及现金等价物净增加情况：		
现金的期末余额		1,852,801,546.85
减：现金的期初余额		2,171,222,075.94
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额		-318,420,529.09

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



利润表附表

利润分配表

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	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
一、净利润		1,414,329,974.14	1,399,573,310.59
加：年初未分配利润		2,754,784,950.49	232,441,633.30
其他转入			
二、可供分配的利润		4,169,114,924.63	1,632,014,943.89
减：提取法定盈余公积			
提取法定公益金			
提取职工奖励及福利基金			
提取储备基金			
提取企业发展基金			
利润归还投资			
三、可供投资者分配的利润		4,169,114,924.63	1,632,014,943.89
减：应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利		1,649,760,000.00	
转作资本（股本）的普通股股利			
四、未分配利润		2,519,354,924.63	1,632,014,943.89

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光

全面摊薄法和加权平均法计算的净资产收益率及每股收益

编制单位：中国长江电力股份有限公司

报告期利润	净资产收益率（%）		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
主营业务利润	10.13	9.83	0.279	0.279
营业利润	8.29	8.04	0.229	0.229
净利润	6.53	6.33	0.180	0.180
扣除非经常性损益后的净利润	6.50	6.31	0.179	0.179

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光

非经常性损益内容详见会计报表附注六



资产负债表附表

资产减值准备明细表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2005年1-6月

金额单位：人民币元

项目	2004年12月31日	本期增加数	本期减少数			2005年6月30日
			因资产价值回升 转回数	其他原因转出数	合计	
一、坏账准备合计	995,082.57	2,165,123.10			5,139.72	3,155,065.95
其中：应收账款	802,093.92	2,165,123.10				2,967,217.02
其他应收款	192,988.65				5,139.72	187,848.93
二、短期投资跌价准备合计						
其中：股票投资						
基金投资						
三、存货跌价准备合计	6,956,360.93					6,956,360.93
其中：原材料	2,748,379.67					2,748,379.67
备品备件	4,207,981.26					4,207,981.26
四、长期投资跌价准备合计						
其中：长期股权投资						
长期债权投资						
五、固定资产减值准备合计						
其中：房屋建筑物						
机械设备						
六、无形资产减值准备						
其中：专利权						
商标权						
七、在建工程减值准备						
八、委托贷款减值准备						

法定代表人：李永安

主管会计工作的负责人：毕亚雄

财务总监：寇日明

会计机构负责人：杨旭光



会计报表附注

一、 公司基本情况

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“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。

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，无子公司及分公司。

二、 公司采用的主要会计政策、会计估计

1、 会计制度

公司执行企业会计准则、《企业会计制度》及其有关补充规定。

2、 会计年度

公司采用公历制，自每年公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

3、 记账本位币

公司以人民币为记账本位币。

4、记账基础和计价原则

公司以权责发生制为记账基础；以实际成本为计价原则。

5、现金等价物确定标准

现金等价物是指公司持有的期限短、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，包括现金、可随时用于支付的银行活期存款、存期不超过 90 天的定期存款及 90 天内到期的短期债券投资等货币性资产。

6、短期投资及其收益核算方法

(1) 短期有价证券投资按取得时的实际成本计价，其持有期间所获得的现金股利或利息，除取得时已计入应收项目的现金股利或利息外，实际收到时作为投资成本的收回，冲减短期投资的账面价值。在处理时，按所收到的处置收入与短期投资账面价值的差额确认为当期的投资收益。

(2) 短期投资期末按成本与市价孰低法计量：

- a. 短期投资跌价准备的确认标准：市价低于成本；
- b. 短期投资跌价准备的计提方法：期末按投资项目个别市价低于其账面成本的差额提取短期投资跌价准备。

7、坏账核算方法

(1) 坏账的确认标准：

- a. 因债务人破产或死亡，以破产财产或遗产清偿后仍无法收回的款项；
- b. 因债务人逾期未能履行偿债义务超过三年仍不能收回，经公司董事会批准的款项。

(2) 坏账核算采用备抵法，期末根据应收款项（包括应收账款和其他应收款）期末余额采用账龄分析法并结合个别认定计提，根据债务单位的财务状况、现金流量等情况，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%



8、 存货核算方法

- (1) 存货分类为：原材料、辅助材料、库存商品、低值易耗品、包装物等；
- (2) 存货计价方法：取得时以实际成本计价；发出时采用移动加权平均法核算；低值易耗品采用一次摊销法进行摊销；
- (3) 存货的盘存制度：公司存货实行永续盘存制度，于每年年末对存货进行盘点；
- (4) 存货期末按成本与可变现净值孰低计量：
 - a. 存货跌价准备的确认标准：存货遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，使存货成本不可收回的部分；
 - b. 存货跌价准备的计提方法：期末按单个存货项目的可变现净值低于其成本的差额提取。

9、 长期投资的核算方法

- (1) 长期股权投资计价和收益确认方法：长期股权投资包括股票投资和其他股权投资。长期股权投资，按投资时实际支付的价款或投资各方确定的价值记账。公司对其他单位的投资占该单位有表决权资本总额 20%或 20%以上，或虽投资不足 20%但有重大影响，采用权益法核算；公司对其他单位的投资占该单位有表决权资本总额 20%以下，或虽占 20%或 20%以上，但不具有重大影响，采用成本法核算；处置长期股权投资时，应将长期股权投资的账面价值与实际取得价款的差额，作为当期投资损益；
- (2) 股权投资差额的摊销期限：借方差额的摊销，合同规定投资期限的，按投资期限摊销；没有规定投资期限的，一般按不超过 10 年的期限摊销；贷方差额直接计入资本公积；
- (3) 长期投资期末按账面价值与可回收金额孰低计量：
 - a 长期投资减值准备的确认标准：由于市价持续下跌或被投资单位经营状况恶化等原因导致其可收回金额低于账面价值，并且这种降低的价值在可预计的未来期间内不可能恢复；
 - b 长期投资减值准备的计提方法：每年半年结束或年度终了时，按可收回金额低于长期投资账面价值的差额提取。

10、 固定资产计价和折旧方法

- (1) 固定资产标准为：为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值超过 2000 元的有形资产；
- (2) 固定资产分类为：挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、电子设备和运输设备；

(3) 固定资产计价：投资者投入的固定资产按投资各方确认的价值入账；外购及自建固定资产按其取得时的成本作为入账的价值，取得时的成本包括买价、进口关税、运输和保险等费用，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所必须的支出；与固定资产有关的后续支出，如果使可能流入企业的经济利益超过了原先的估计，计入固定资产账面价值，其增计后的金额不超过该固定资产的可回收金额。除此以外的后续支出，确认为当期费用；

(4) 固定资产折旧采用直线法计算，并按各项固定资产的价值和估计的尚可使用年限扣除残值制定其折旧率；

确定分类最高经济使用年限及净残值率如下：

类别	最高经济使用年限 ^{注*}	净残值率
挡水建筑物 ^{注**}	45 年—60 年	
房屋及建筑物	10 年—50 年	—
机器设备	8 年—32 年	3%
电子设备	5 年—7 年	—
运输设备	8 年—10 年	3%

注*：最高经济使用年限系指资产在全新状态下的预计可使用年限。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年限按照确定的最高经济使用年限乘以评估成新率计算，其中葛洲坝大坝尚可使用年限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年限在最高经济使用年限内确定。

注**：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝及茅坪溪防护坝。

(5) 固定资产期末按账面价值与可回收金额孰低计量：

a. 固定资产减值准备的确认标准：由于市价持续下跌，或技术陈旧、损坏、长期闲置等原因导致其预计可收回金额低于账面价值；

b. 固定资产减值准备的计提方法：期末按单项固定资产的可收回金额低于其账面价值的差额计提。如果某项固定资产已经不能再给公司带来未来经济利益，则将该固定资产全额计提减值准备，全额计提减值准备后不再计提折旧。

11、在建工程核算方法

(1) 在建工程核算方法：按实际成本核算，在建造完成后转入固定资产。需要办理竣工决算手续的工程已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先估价入账，待完工验收并办理竣工决算手续后再按决算数对原估计值进行调整；

(2) 在建工程期末按预计损失计提减值准备：



a. 在建工程减值准备确认标准：长期停建并且预计在未来三年内不会重新开工的或所建项目无论在性能上,还是技术上已经落后并且给企业带来的未来经济利益具有很大的不确定性；

b. 在建工程减值准备计提方法：期末按单项在建工程的可收回金额低于其账面价值的差额计提。

12、无形资产计价和摊销方法

(1) 无形资产确认标准为：为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，没有实物形态的非货币性长期资产；

(2) 无形资产计价及摊销：外购或依照法律程序取得的，按购入时或依照法律程序取得时的实际支付的价款入账；在受益期内按直线法分期摊销；

(3) 无形资产期末按账面价值与可回收金额孰低计量：

a. 无形资产减值准备确认标准：由于下述原因导致某项无形资产的预计可收回金额低于其账面价值：已被其他新技术所替代,使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；市价在当期大幅下跌,在剩余摊销年限内预期不会恢复；已超过法定保护期限,但仍然具有部分使用价值；

b. 无形资产减值准备的计提方法：期末按单项无形资产的预计可收回金额低于其账面价值的差额计提。如果某项无形资产预期不能再给公司带来经济利益,则将该无形资产的账面价值全部转入当期损益。

13、长期待摊费用摊销方法

(1) 长期待摊费用确认标准为：本公司已经支付，摊销期限在一年以上（不含一年）的各项费用；

(2) 长期待摊费用计价及摊销：按实际发生额入账，在受益期内按直线法分期摊销；属于筹建期间发生的各项开办费用于发生时计入长期待摊费用,自开始生产经营的当月起一次计入开始生产经营当月的损益。

14、借款费用的会计处理方法

(1) 借款费用的确认：因专门借款而发生的利息、折价或溢价的摊销和辅助费用，在符合借款费用资本化条件的情况下，予以资本化，计入该项固定资产的成本。其他的借款利息、折价或溢价的摊销和汇兑差额，属于筹建期间发生的，先计入长期待摊费用，自开始生产经营的当月起一次计入开始生产经营当月的损益；属于生产经营期间发生的，直接计入当期损益；



(2) 借款费用资本化条件：

a. 开始资本化：资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的构建活动已经开始；

b. 暂停资本化：购建固定资产时，如发生非正常中断且中断时间连续超过3个月（含3个月），中断期间发生的借款费用暂停资本化，将其确认为当期财务费用，直至资产的购建活动重新开始；但如果中断是使购建的固定资产达到可使用状态所必要的程序，则中断期间所发生的借款费用资本化继续进行；

c. 停止资本化：当所购建的固定资产达到预定可使用状态时，停止其借款费用的资本化，以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(3) 借款费用资本化金额的确定：

a. 当期利息资本化金额按至当期末止购建固定资产累计支出加权平均数与资本化率的乘积确定；

b. 当期汇兑差额的资本化金额为当期外币专门借款本金及利息所发生的汇兑差额。

15、收入确认方法

(1) 商品销售收入确认原则：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对售出的商品实施控制；与交易相关的利益能够流入公司；相关的收入和成本能够可靠地计量；

(2) 劳务收入确认原则：在同一年度内开始并完成的，在完成劳务时确认收入；如劳务跨年度，在交易的结果能够可靠地估计的情况下，在资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入；在交易的结果不能可靠估计的情况下，在资产负债表日按已经发生并预计能够补偿的劳务成本金额确认收入，并按相同金额结转成本；如果预计发生的成本不能得到补偿，不确认收入，将发生的成本全部确认为费用；

(3) 让渡资产使用权收入确认原则：确定与交易相关的经济利益能够流入公司以及相关的收入和成本能够可靠地计量时，按有关合同、协议规定的收费时间和方法计算确认。

16、所得税的会计处理方法

公司采用应付税款法核算。

17、主要会计政策、会计估计变更及重大会计差错更正

公司本期无主要会计政策、会计估计变更及重大会计差错更正。

三、主要税项



1、 增值税：

(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、 营业税：按应税收入的5%计算缴纳。

3、 所得税：按应纳税所得额的33%计算缴纳。

4、 城市维护建设税：

(1) 葛洲坝电站按应纳流转税额的7%计算缴纳；

(2) 三峡电站按应纳流转税额的5%计算缴纳。

5、 教育费附加：按应纳流转税额的3%计算缴纳。

6、 地方教育发展费：葛洲坝电站按销售收入的0.1%计算缴纳。

四、 会计报表主要项目注释（截至2005年6月30日止，金额单位：人民币元）

注释1、 货币资金

项目	2005年6月30日			2004年12月31日		
	原币金额	汇率	折合人民币	原币余额	汇率	折合人民币
现金	—	—	3,516.72	—	—	2,575.14
银行存款	—	—	1,852,798,030.13	—	—	2,171,219,500.80
合计	—	—	1,852,801,546.85	—	—	2,171,222,075.94

注释2、 短期投资

项目	2005年6月30日		2004年12月31日
	金额	市价	金额
债券投资	—	—	692,451,450.00
其中：国债投资	—	—	—
其他债券	—	—	692,451,450.00
基金投资	310,000,000.00	314,420,233.83	30,000,000.00

合计	310,000,000.00	314,420,233.83	722,451,450.00
----	----------------	----------------	----------------

期末基金市价由基金管理公司提供。

投资变现能力不存在重大限制。

注释3、 应收票据

类别	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	备注
银行承兑汇票	7,342,273.65	248,531,927.58	无已贴现票据
商业承兑汇票	1,337,198,342.77	373,291,402.26	*
合计	1,344,540,616.42	621,823,329.84	—

期末应收票据增加较大主要系收入增加后以票据方式结算的电费增加所致。

注*：已贴现的商业承兑汇票金额为55,500万元。

注释4、 应收账款

账龄	2005 年 6 月 30 日			2004 年 12 月 31 日		
	金额	比例(%)	坏账准备	金额	比例(%)	坏账准备
1 年以内	2,113,111,839.90	100.00	2,967,217.02	1,438,073,404.91	100.00	802,093.92
合 计	2,113,111,839.90	100.00	2,967,217.02	1,438,073,404.91	100.00	802,093.92

期末应收账款增加较大主要系以下原因：

(1) 公司收购三峡电站 1#、4#机组后收入增加，应收账款随之增加。

(2) 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。

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%。

持本公司 5%以上股份的股东单位欠款披露于本附注五、(三)。

期末应收账款项目前五名金额合计	比例(%)
2,111,577,975.44	99.93

注释5、 其他应收款



账龄	2005 年 6 月 30 日			2004 年 12 月 31 日		
	金额	比例(%)	坏账准备	金额	比例(%)	坏账准备
1 年以内	21,980,908.82	98.69	65,942.73	25,500,815.68	99.29	76,502.45
1—2 年	178,300.00	0.80	8,915.00	69,900.00	0.27	3,495.00
3 年以上	112,991.20	0.51	112,991.20	112,991.20	0.44	112,991.20
合 计	22,272,200.02	100.00	187,848.93	25,683,706.88	100.00	192,988.65

持本公司 5%以上股份的股东单位欠款披露于本附注五、（三）。

其他应收款项目前五名金额合计	比例(%)
20,401,334.11	91.60

金额较大的其他应收款：

单位名称	所欠金额	欠款时间	性质或内容	欠款原因
中国长江三峡工程开发总公司	19,506,446.39	2005 年	公共成本费、材料款等	下期支付

注释6、 预付账款

账龄	2005 年 6 月 30 日		2004 年 12 月 31 日	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	106,178,753.29	100.00	85,660,345.84	100.00
合计	106,178,753.29	100.00	85,660,345.84	100.00

无持本公司 5%以上股份的股东单位的欠款。

注释7、 应收补贴款

内容	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	提取依据
应收即征即退增值税款	149,190,943.09	72,324,402.11	*

注*：期末应收补贴款为应收增值税退税款。

注释8、 存货

项目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
在途物资	133,845.90	133,845.90
原材料	22,897,147.37	13,538,872.48
备品备件	149,081,629.09	71,946,025.17
低值易耗品	21,264.88	5,356.68



合计	172,133,887.24	85,624,100.23
----	----------------	---------------

存货跌价准备：

项目	2004 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2005 年 6 月 30 日
原材料	2,748,379.67	—	—	2,748,379.67
备品备件	4,207,981.26	—	—	4,207,981.26
合计	6,956,360.93	—	—	6,956,360.93

期末存货增加较大系三峡机组增加，所需备品备件随之增加所致。

注释9、待摊费用

类别	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	结存原因
保险费	12,907,672.07	3,217,775.31	受益期末结束
合计	12,907,672.07	3,217,775.31	

注释10、长期股权投资

项目	2004 年 12 月 31 日		本期增加	本期减少	2005 年 6 月 30 日	
	金额	减值准备			金额	减值准备
对联营企业投资	152,984,932.36	—	9,906,779.86	—	162,891,712.22	—
其他企业投资	2,022,000,000.00	—	—	—	2,022,000,000.00	—
小 计	2,174,984,932.36	—	9,906,779.86	—	2,184,891,712.22	—

(1) 长期股权投资

被投资公司名称	投资 期限	投资 比例	初始投资成本	期末金额		
				投资余额	减值准备	计提原因
三峡财务有限责任公司	1997.8-	22.57%	135,400,000.00	162,891,712.22	—	—
长江证券有限责任公司	1993.6-	0.67%	9,750,000.00	9,750,000.00	—	—
中国电力财务有限责任公司	1993.6-	0.48%	8,750,000.00	8,750,000.00	—	—
交通银行	1991.1-	0.02%	3,500,000.00	3,500,000.00	—	—
中国建设银行股份有限公司	2004.9-	1.03%	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	—	—
小 计			2,157,400,000.00	2,184,891,712.22	—	—

其中采用权益法核算的股权投资：

被投资公司名称	2004 年 12 月 31 日	追加投资额	期末调整的所 有者权益份额	分得现金红利	2005 年 6 月 30 日
---------	------------------	-------	------------------	--------	-----------------



三峡财务有限责任公司* 152,984,932.36 — 9,906,779.86 — 162,891,712.22

注*：三峡财务有限责任公司执行《金融企业会计制度》。

注释11、固定资产

项目	2004 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2005 年 6 月 30 日
原价				
挡水建筑物	14,865,253,821.72	4,580,592,308.01	—	19,445,846,129.73
房屋及建筑物	4,596,369,951.25	1,917,459,150.05	1,556,996.85	6,512,272,104.45
机器设备	7,245,149,145.37	3,283,258,624.92	—	10,528,407,770.29
运输设备	44,968,340.18	4,962,541.53	—	49,930,881.71
电子设备	333,671,430.23	51,041,924.72	—	384,713,354.95
合计	27,085,412,688.75	9,837,314,549.23	1,556,996.85	36,921,170,241.13
累计折旧				
挡水建筑物	492,994,331.26	174,336,812.73	—	667,331,143.99
房屋及建筑物	176,612,186.19	79,138,613.01	133,462.19	255,617,337.02
机器设备	730,159,649.92	285,966,784.88	—	1,016,126,434.79
运输设备	8,483,618.20	22,424,264.74	—	30,907,882.94
电子设备	61,975,336.18	8,154,629.81	—	70,129,965.99
合计	1,470,225,121.75	570,021,105.17	133,462.19	2,040,112,764.73
净值	<u>25,615,187,567.00</u>			<u>34,881,057,476.40</u>

本期在建工程转入 43,340,383.23 元。

公司本期无出售、置换、抵押固定资产情况。

公司本期无需计提固定资产减值准备。

注释12、在建工程

工程名称	预算数	2004 年 12 月	本期	本期转入	其他	2005 年 6 月	资金来	工程投入占预
	(万元)	31 日	增加	固定资产	减少额	30 日	源	算比例(%)
葛洲坝电站技改项目								
1F 结构改造	330	1,860,000.00	1,360,000.00	3,220,000.00	—	—	自有资金	已完工
机组技术供水系统改造	800	4,231,991.00	2,864,944.09	7,096,935.09	—	—	自有资金	已完工
500KV 站第一串构架横梁及小母线改造	450	3,543,722.79	571,448.38	4,115,171.17	—	—	自有资金	已完工
500KV 站第二串构架横梁及小母线改造	450	3,505,236.56	536,800.00	4,042,036.56	—	—	自有资金	已完工

工程名称	预算数 2004 年 12 月 (万元)	31 日	本期 增加	本期转入 固定资产	其他 减少额	2005 年 6 月 30 日	资金来 源	工程投入占预 算比例(%)
大江冲沙闸动力控制系统改造	300	897,000.00	2,092,800.00	2,989,800.00	—	—	自有资金	已完工
500KV 构架第三串小母线改造	650	4,973,167.99	—	2,717,321.79	—	2,255,846.20	自有资金	77
区域 EPMS 建设	3000	2,823,770.00	1,472,422.00	—	—	4,296,192.00	自有资金	14
二江大桥机改造 (2 台)	1000	—	4,400,000.00	—	—	4,400,000.00	自有资金	44
500KV 站 SF6 检修净化间兴建	1000	2,650,175.90	1,876,125.91	—	—	4,526,301.81	自有资金	45
500KV 站刀闸换型 (4 组水平)	500	4,622,596.03	—	—	—	4,622,596.03	自有资金	92
右岸金结防腐及堆放基地建设	1780	3,874,607.29	4,480,986.63	—	—	8,355,593.92	自有资金	47
二江 125MW 机组备用叶片制造	2300	9,200,000.00	4,600,000.00	—	—	13,800,000.00	自有资金	60
机组增容	6000	39,120,000.00	2,456,000.00	—	—	41,576,000.00	自有资金	69
252B220KV 联络线改造	1600	5,368,382.80	3,747,329.80	—	—	9,115,712.60	自有资金	57
其他项目	—	22,261,505.04	9,338,233.38	18,052,049.62	1,178,000.00	12,369,688.80	自有资金	—
三峡电站技改工程	—	6,214,316.15	16,199,045.79	1,107,069.00	348,000.00	20,958,292.94	自有资金	—
合计		115,146,471.55	55,996,135.98	43,340,383.23	1,526,000.00	126,276,224.30		

注*：其他工程为发生金额小于 100 万元的在建工程项目。

公司在建工程无资本化利息。

公司本期未计提在建工程减值准备。

注释13、无形资产

类别	原值	2004 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 转出额	本期 摊销	累计 摊销	2005 年 6 月 30 日	剩余 年限	取得 方式
车位使用权	7,200,000.00	7,008,000.00	—	—	72,000.00	264,000.00	6,936,000.00	48 年 5 个月	外购
软件	4,437,070.00	3,789,847.86	220,000.00	—	435,373.53	862,595.67	3,574,474.33	4 年 2 个月	外购
合计	11,637,070.00	10,797,847.86	220,000.00	—	507,373.53	1,126,595.67	10,510,474.33		

注释14、短期借款

借款类别	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
信用借款*	80,000,000.00	160,000,000.00
合计	80,000,000.00	160,000,000.00

注*：该笔借款已到期，但借款银行承诺公司可随时归还，借款利率不变。



注释15、应付账款

项目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
金额	2,236,265,960.29	1,198,732,940.47

期末应付账款增加较大主要系尚未支付的受托销售三峡总公司电力款所致。

无三年以上的应付账款。

欠持本公司 5%以上股份的股东单位款项披露于本附注五、（三）。

注释16、预收账款

账龄	2005 年 6 月 30 日		2004 年 12 月 31 日	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	191,000.00	100.00	191,000.00	100.00
合计	191,000.00	100.00	191,000.00	100.00

欠持本公司 5%以上股份的股东单位款项披露于本附注五、（三）。

注释17、应付工资

项目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
金额	590,064.01	18,397,137.39

注释18、应交税金

项目	法定税率	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	欠缴原因
城建税	7%、5%	12,853,937.13	2,873,473.29	下期缴纳
增值税	见附注三、1	232,670,818.66	141,681,322.12	下期缴纳
企业所得税	33%	696,745,191.74	963,203,475.64	下期缴纳
个人所得税	—	58,447,598.23	1,236,838.97	下期缴纳
其他	—	2,985,428.47	-170,320.53	下期缴纳
合计		1,003,702,974.23	1,108,824,789.49	

注释19、其他应交款

项目	计缴标准	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	欠缴原因
----	------	-----------------	------------------	------



教育费附加	3%	7,277,762.54	1,522,753.77	下期缴纳
地方教育发展费	0.1%	259,842.75	122,336.10	下期缴纳
合计		7,537,605.29	1,645,089.87	

注释20、其他应付款

	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
金额	126,152,003.41	85,030,457.30

无三年以上金额较大的其他应付款。

欠持本公司 5%以上股份的股东单位款项披露于本附注五、（三）。

金额较大的其他应付款：

项目	所欠金额	欠款时间	性质或内容	欠款原因
中国长江三峡工程开发总公司	56,491,527.89	2004-2005 年	库区维护费等	下期支付
长江三峡实业有限公司	24,229,735.78	2004-2005 年	物业费、工程款	下期支付
北京金融街控股股份有限公司	5,710,949.30	2003 年	质量保证金	下期支付
国家电网公司	4,211,891.20	2005 年	三段电价不封闭价差（含税）*	下期支付
职工教育经费	3,562,360.09	历年累计	教育经费	下期支付

注*：三段电价不封闭价差为三峡上网电价、输电电价和落地电价之间存在的不封闭价差。

注释21、预提费用

费用项目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	结存原因
短期借款利息	106,200.00	233,640.00	下期支付
大坝加固准备金	267,411,809.00	282,445,742.15	*
合计	267,518,009.00	282,679,382.15	—

注*：大坝加固准备金原系自成本中预提的用于葛洲坝大坝加固维修的专项准备金。根据《企业会计准则—固定资产》及财政部《关于执行 企业会计制度 和相关会计准则有关问题解答（二）》的相关规定，本公司自 2003 年 1 月 1 日起对葛洲坝电站大坝加固费的核算方法由预提方式变更为一次性计入发生当期费用，原已预提的大坝加固费余额按确定的用途使用。



注释22、长期借款

借款类别	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	备注
信用借款	17,875,917,750.00	8,363,135,950.00	无逾期借款

期末长期借款增加较大主要系收购三峡电站 1#、4#机组取得银行借款所致。

注释23、股本

项目	2004 年 12 月 31 日	本期变动增减				2005 年 6 月 30 日
		发行新股	送股	公积金转股	小计	
一、尚未流通股份	—	—	—	—	—	—
发起人股份	5,530,000,000.00	—	—	—	—	5,530,000,000.00
其中：	—	—	—	—	—	—
国家股	5,281,150,000.00	—	—	—	—	5,281,150,000.00
境内法人持有股份	248,850,000.00	—	—	—	—	248,850,000.00
尚未流通股份合计	5,530,000,000.00	—	—	—	—	5,530,000,000.00
二、已流通股份	—	—	—	—	—	—
境内上市人民币普通股	2,326,000,000.00	—	—	—	—	2,326,000,000.00
三、股份总数	7,856,000,000.00	—	—	—	—	7,856,000,000.00

注释24、资本公积

项目	2004 年 12 月 31 日	本期增加数	本期减少数	2005 年 6 月 30 日
股本溢价	10,529,189,177.05	—	—	10,529,189,177.05
接受捐赠非现金资产准备	9,246.00	—	—	9,246.00
合计	10,529,198,423.05	—	—	10,529,198,423.05

注释25、盈余公积

项目	2004 年 12 月 31 日	本期增加数	本期减少数	2005 年 6 月 30 日
法定盈余公积	450,004,300.76	—	—	450,004,300.76
法定公益金	289,956,404.94	—	—	289,956,404.94
任意盈余公积	25,046,605.59	—	—	25,046,605.59
合计	765,007,311.29	—	—	765,007,311.29

注释26、未分配利润



项目	分配比例	金额
期初未分配利润		2,754,784,950.49
其中：已宣告未发放的股利		1,649,760,000.00
加：本期净利润		1,414,329,974.14
减：提取法定盈余公积	10%	
提取法定公益金	7%	
应付普通股股利		1,649,760,000.00
期末未分配利润		2,519,354,924.63
其中：已宣告未发放的股利		1,366,944,000.00

注释27、主营业务收入及主营业务成本

项目	营业收入		营业成本		营业毛利	
	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
电力销售	3,013,053,009.33	2,861,886,057.99	773,299,,987.32	731,540,262.88	2,239,753,022.01	2,130,345,795.11
合计	3,013,053,009.33	2,861,886,057.99	773,299,987.32	731,540,262.88	2,239,753,022.01	2,130,345,795.11

地区 分部	营业收入		营业成本		营业毛利	
	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
华中	1,465,916,122.81	1,418,293,413.24	415,326,612.25	413,995,613.15	1,050,589,510.56	1,004,297,800.09
华东	806,652,910.95	1,005,176,828.84	201,732,913.25	231,447,947.50	604,919,997.70	773,728,881.34
华南	740,483,975.57	438,415,815.91	156,240,461.82	86,096,702.23	584,243,513.75	352,319,113.68
合计	3,013,053,009.33	2,861,886,057.99	773,299,987.32	731,540,262.88	2,239,753,022.01	2,130,345,795.11

2005 年 1-6 月前五名销售商销售总额 6,163,074,932.26 元，占销售收入比例 99.82%。

本期主营业务收入增加主要系收购三峡电站 1#、4#发电机组，发电量增加，销售收入随之增加所致。

注释28、主营业务税金及附加

项目	2005 年 1-6 月		2004 年 1-6 月	
	金额	计缴标准	金额	计缴标准



城市维护建设税	28,433,585.94	7%、5%	27,104,856.84	7%
教育费附加	15,229,638.51	3%	14,506,471.27	3%
地方教育发展费	912,673.87	0.1%	874,735.93	0.1%
合计	44,575,898.32		42,486,064.04	

注释29、财务费用

类别	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
利息支出	366,054,398.51	214,592,890.00
减：利息收入	10,078,447.37	2,598,109.86
其他	2,723.04	10,194.90
合计	355,978,674.18	212,004,975.04

本期财务费用增加较大主要系收购三峡电站 1#、4#机组向银行借款导致利息支出增加所致。

注释30、投资收益

项目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
债权投资收益	9,827,340.54	2,972,395.79
其中：债券投资收益	9,827,340.54	2,972,395.79
股权投资收益	40,781,779.86	1,254,707.85
其中：期末按权益法调整的被投资公司损益	9,906,779.86	1,121,457.85
其他股权投资收益	30,875,000.00	133,250.00
提取的短期投资跌价准备	—	-320,000.00
合计	50,609,120.40	3,907,103.64

本公司投资收益的收回不存在重大限制。

注释31、补贴收入

项目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
增值税返还*	266,584,339.14	254,598,157.52
合计	266,584,339.14	254,598,157.52

注*：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。

该部分即征即退的增值税于本公司向主管税务机关申报增值税纳税申报表后计入补贴收入。

注释32、支付的其他与经营活动有关的现金

金额较大的款项内容	金额
葛洲坝枢纽专项经费	9,755,932.70
离退休人员经费	6,600,086.82
差旅费	2,262,604.38
其他	19,299,999.29
合计	37,918,623.19

五、关联方关系及其交易

(一) 关联方关系

1、存在控制关系的关联方

企业名称	注册地址	主营业务	与本企业 关系	经济性质 或类型	法人代表
中国长江三峡工程开发总公司	北京市	三峡工程建设和经营管理	控股股东	国有	李永安

2、存在控制关系关联方的注册资本及其变化

单位：人民币万元

企业名称	2004年12月31日	本期增加	本期减少	2005年6月30日
中国长江三峡工程开发总公司	393,553	—	—	393,553

3、存在控制关系的关联方所持股份（含间接持股）及其变化

单位：人民币万元

企业名称	2004年12月31日		本期增加		本期减少		2005年6月30日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
中国长江三峡工程开发总公司	494,935	63%	—	—	—	—	494,935	63%

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
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡国际招标有限公司	控股股东控制的法人
长江三峡技术经济发展有限公司	控股股东控制的法人
宜昌能达通用电气股份合作公司	控股股东控制的法人
宜昌长电物流有限公司	控股股东控制的法人
长江三峡实业有限公司	控股股东控制的法人
长江三峡旅游发展有限责任公司	控股股东控制的法人
宜昌峡润合作有限公司	控股股东控制的法人
宜昌大禹机械电子有限公司	控股股东控制的法人
长江三峡水电工程有限公司	控股股东控制的法人

(二) 关联交易

1、 公司从关联方采购货物

金额单位 :万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
中国长江三峡工程开发总公司	原材料	市场价	5,599.56	—	49.13	—	现金
长江三峡水电工程有限公司	水	政府定价	309.80	271.22	100.00	100.00	现金
宜昌大禹机械电子有限公司	原材料	市场价	73.53	205.48	0.65	8.71	现金
宜昌能达通用电气股份合作公司	原材料	市场价	90.81	120.07	0.80	5.09	现金

2、 公司接受关联方提供劳务

金额单位 :万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
长江三峡水电工程有限公司	技术改造	协议价	456.26	381.49	8.07	8.07	现金
	修理	协议价	499.53	297.34	10.08	10.08	现金
	辅助用电维修管理	协议价	—	200.00	—	100.00	现金
	小计		955.79	878.83			
宜昌能达通用电气股份合作公司	技术改造	协议价	726.49	322.99	11.57	6.83	现金
长江三峡技术经济发展有限公司	监理、设计	协议价	136.92	136.37	100.00	100.00	现金
长江三峡实业有限公司	车辆运输租赁	协议价	632.92	525.50	100.00	100.00	现金
	技术改造	协议价	52.55	61.62	0.84	1.30	现金
	物业管理	协议价	2,000.00	1,832.40	96.00	94.92	现金
	小计		2,685.47	2,419.52			现金



三峡国际招标有限公司	代理进口设备	协议价	578.86	1,819.99	100.00	100.00	现金
宜昌长电物流有限公司	物资仓储采购	协议价	223.97	180.00	100.00	60.00	现金
宜昌峡润合作有限公司	物资仓储采购	协议价	—	120.00	—	40.00	现金

3、公司向关联方销售

金额单位 :万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
长江三峡实业有限公司	电力	国家定价	489.65	359.10	0.16	0.13	现金
中国长江三峡工程开发总公司	材料	成本加成	406.42	246.01	6.09	96.06	现金
	电力	国家定价	288.68	—	0.10	—	现金
长江三峡水电工程有限公司	电力	国家定价	22.60	—	0.01	—	现金

4、公司向关联方提供劳务

金额单位 :万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
中国长江三峡工程开发总公司	发电资产委托管理*1	协议价	5,773.64	5,074.50	100.00	100.00	现金
中国长江三峡工程开发总公司	技术服务、其他资产委托管理*2	协议价	463.29	156.37	100.00	100.00	现金

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。2005年受托管理固定费用为9,600万元。同时根据双方签订的发电资产委托管理补充协议,增加2004年度发电资产委托管理浮动费用973.64万元。

注*2 :主要为三峡工程安全监测委托管理、永久船闸山体排水系统完善工程及委托运行管理、左岸电厂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。

5、关联方向公司出售资产

金额单位 :万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
中国长江三峡工程开发总公司*	资产	协议价	978,142.21	—	99.41	—	现金



注*：根据2005年3月公司与三峡总公司签订的《三峡工程1#、4#发电机组资产收购协议》，公司于2005年3月5日收购三峡工程1#、4#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[2004]第066号资产评估报告为基准，扣除评估基准日（2004年9月30日）至交割日之间计提的折旧后确定，其中包含5,599.56万元随机备品备件。

6、公司向关联方支付资产使用费

金额单位：万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
中国长江三峡工程开发总公司	土地	协议价	250.00	249.59	100.00	100.00	现金
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	协议价	1,477.50	—	100.00	—	现金

7、公司向关联方收取利息

金额单位：万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
三峡财务有限责任公司	存款利息	*	265.32	69.60	26.33	26.79	现金

注*：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

8、公司向关联方支付利息

金额单位：万元

关联方	交易内容	定价原则	交易金额		占同类交易的比例(%)		结算方式
			2005年1-6月	2004年1-6月	2005年1-6月	2004年1-6月	
三峡财务有限责任公司	贷款利息	*	2,054.30	801.75	5.74	3.74	现金

注*：以中国人民银行总行公布的同期银行贷款利率为基准。

9、三峡电站收入分配与成本分摊

（1）根据公司与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，销售收入双方按各自拥有的机组进行分配，计算公式如下：

$$\text{某方发电收入} = \frac{\sum \text{发电销售收入}}{\sum \text{机组在用日历天数}} \times \sum \text{某方机组在用日历天数}$$



2005 年 1-6 月三峡电站售电收入为 436,670.25 万元，其中公司分配 210,037.91 万元，三峡总公司分配 226,632.34 万元。

(2) 三峡电站发生的不能直接认定归属的成本和税费，在公司及三峡总公司之间分摊，2005 年 1-6 月双方成本分摊金额如下：

成本项目	总金额	公司分摊	三峡总公司分摊	分摊原则
公共维修材料	7,802,500.07	3,738,263.33	4,064,236.74	当月售电量比例
生产用水费	991,056.40	474,730.66	516,325.74	当月售电量比例
修理费	3,269,513.57	1,683,510.17	1,586,003.4	当期售电量比例
三段电价不封闭价差	4,211,891.20	1,895,351.04	2,316,540.16	当期售电量比例
清卫费	9,631,117.85	4,455,558.93	5,175,558.92	当期售电量比例
报讯费	4,448,325.00	2,259,105.28	2,189,219.72	当期售电量比例
遥控站点管理费	925,000.00	479,949.76	445,050.24	当期售电量比例
其他	4,108,008.62	1,983,229.82	2,124,778.80	当期售电量比例
合计	35,387,412.71	16,969,698.99	18,417,713.72	

(三) 关联往来

企业名称	款项内容	2005年6月30日		2004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	3,377,585.06	0.41	4,675,791.60	0.32
长江三峡实业有限公司	售电款	1,147,922.10	0.14	743,427.00	0.05
长江三峡水电工程有限公司	售电款	46,371.00	0.01	44,427.00	0.01
小计		<u>4,571,878.16</u>	<u>0.56</u>	<u>5,463,645.60</u>	<u>0.38</u>
其他应收款					
中国长江三峡工程开发总公司	材料款、质保金等	19,506,446.39	87.58	23,812,404.54	92.71
长江三峡水电工程有限公司	押金	5,000.00	0.02	5,000.00	0.02
小计		<u>19,511,446.39</u>	<u>87.60</u>	<u>23,817,404.54</u>	<u>92.73</u>
预付账款					
三峡国际招标有限公司	材料款	126,000.00	0.13	12,851,316.60	15.00
宜昌长江三峡实业有限公司	劳务费	—	—	1,457,583.90	1.70



小计		<u>126,000.00</u>	<u>0.13</u>	<u>14,308,900.50</u>	<u>16.70</u>
应付账款					
中国长江三峡工程开发总公司	售电款等	2,231,774,209.66	99.80	1,171,070,864.06	97.69
长江三峡实业有限公司	工程款	—	—	776,150.00	0.06
长江三峡水电工程有限公司	工程款	—	—	357,351.10	0.03
宜昌大禹机械电子有限公司	材料款	200,424.60	0.01	123,721.64	0.01
宜昌能达通用电气股份合作公司	材料款	209,630.90	0.01	731,223.50	0.06
长江三峡技术经济发展有限公司	材料款	—	—	296,365.00	0.02
三峡国际招标有限公司	材料款	35,826.14	0.002	—	—
小计		<u>2,232,220,091.30</u>	<u>99.82</u>	<u>1,173,355,675.30</u>	<u>97.87</u>
预收账款					
中国长江三峡工程开发总公司	委托管理款	191,000.00	100.00	191,000.00	100.00
其他应付款					
中国长江三峡工程开发总公司	库区维护费等	56,491,527.89	44.78	5,952,994.61	7.00
长江三峡实业有限公司	物业管理费、质保金、上下班交通费、劳务等	24,229,735.78	19.21	3,332,220.53	3.92
长江三峡水电工程有限公司	辅助用电维修管理费、质保金	2,718,870.08	2.16	3,278,180.43	3.86
宜昌能达通用电气股份合作公司	质保金	1,080,714.20	0.86	1,905,489.29	2.24
三峡财务有限责任公司	代理费	—	—	1,600,000.00	1.88
长江三峡技术经济发展有限公司	质保金	136,265.00	0.11	1,155,441.00	1.36
宜昌大禹机械电子有限公司	质保金	45,434.00	0.04	219,424.00	0.26
三峡国际招标有限公司	质保金	109,961.21	0.09	134,999.78	0.16
宜昌长电物流有限公司		1,050,000.00	0.83	—	—
小计		<u>85,862,508.16</u>	<u>68.08</u>	<u>17,578,749.64</u>	<u>20.68</u>
存款					
三峡财务有限责任公司		236,118,939.01	12.75	470,201,651.85	21.66
长期借款					
三峡财务有限责任公司		1,320,542,950.00	7.39	300,508,275.00	3.59

六、非经常性损益

非经常性损益系依据《公开发行证券的公司信息披露问答第 1 号—非经常性损益（2004 年修订）》计算，计算过程如下：

项目	金额
处置固定资产产生的损益	-569,136.20
短期投资损益	9,827,340.54
扣除计提的资产减值准备后的其他各项营业外收支	-780,000.00
以前年度已经计提各项减值准备的转回	5,139.72
减：所得税影响	2,799,503.54
合计	5,683,840.52

七、 承诺事项

（一）公司于 2005 年 6 月 30 日已签约而尚不必在会计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 14,571 万元。

（二）公司于 2002 年 12 月与三峡总公司签订土地使用权租赁合同，租赁期限自 2002 年 11 月 4 日起 20 年，年租金 499.18 万元，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

截至2005年6月30日止，公司无其他需说明的重大承诺事项。

八、 或有事项

（一）截至2005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。

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，三峡总公司或三峡总公司下属资产公司将补偿公司因此而受到的损失。

（二）截至2005年6月30日止，公司已贴现的商业承兑汇票为55,500万元。

（三）2004年12月20日，葛洲坝电站500KV开关站内251B联络变压器发生内部短路，造成设备重度损坏。该项资产已投保机器损坏险，索赔工作尚未结束。

截至2005年6月30日止，公司无其他重大或有事项。

九、资产负债表日后非调整事项

公司已列入中国证券监督管理委员会第二批股权分置改革试点公司名单，根据公司公布的股权分置改革方案，公司非流通股股东为获得所持有的公司非流通股上市流通权，向公司流通股股东支付的对价包括：

1、以目前的总股本为基数，向方案实施股权登记日在册的全体股东以资本公积金每10股转增0.421股，非流通股股东将获转增股份全部送给流通股股东，流通股股东每10股获送1股，流通股股东每10股实得1.421股；

2、三峡总公司拟以减征部分三峡基金为代价，置换提高本公司所属葛洲坝电站销往湖北省以外电量的电价，折算该电站全部上网电量综合上网电价提高约0.02元/千瓦时（以正式批文为准），以目前的总股本为基数，本公司每股收益提高约0.025元；

3、公司以经审计的2005年第一季度财务报告为基础，以目前的总股本为基数，向方案实施股权登记日在册的全体股东每10股派送现金1.74元，非流通股股东将所获现金转送流通股股东，流通股股东每10股实得5.88元（含税）；除三峡总公司以外的其它非流通股股东按目前持股量的10%送股给流通股股东，流通股股东每10股获送0.2496股。公司非流通股股东向流通股股东支付的公司股份上市交易日始，公司非流通股股东持有的公司非流通股即获得上市流通权；

4、公司按转增股份后的股本为基数，对全体股东每10股无偿派发1.5份欧式认股权证，除发起人股东以外的流通股股东获派的认股权证可以上市流通，在权证行权日，上市流通权证的持有人有权以每份1.80元的价格出售给中国长江三峡工程开发总公司。权证的行权价格为5.5元/份，存续期为自权证上市之日起18个月；

5、公司在2010年以前每年现金分红比例将不低于当期实现可分配利润的65%。

该方案已于2005年8月5日经公司2005年第二次临时股东大会审议通过。



自资产负债表日至报告日止，公司无其他影响报告期间财务状况、经营成果和现金流量的资产负债表日后重大非调整事项。

十、 非货币性交易事项

截至2005年6月30日止，公司无需要说明的重大非货币性交易事项。

十一、 其他重要事项

1. 重大资产重组事项

截至2005年6月30日止，公司无需要说明的重大资产重组事项。

2. 资产置换、转让及出售事项

截至2005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。

截至2005年6月30日止，公司无需要说明的其他重大事项。



七、备查文件

- (一) 载有董事长签名的半年度报告文本；
- (二) 载有单位负责人、主管会计工作的负责人、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

二〇〇五年八月十二日